
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528											
CGU 14		WELL #: 6-C		RRCID -> 148766		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 20		WELL #: 9 C		RRCID -> 168965		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6479 - 6489					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATOKA OPERATING, INC. SOLOMON		036606		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		040798		WELL #: 2		RRCID -> 195768		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211838		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10115 - 10128					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A					
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321										
MAST-MIDDLEBROOK				WELL #:	1	RRCID ->	239893	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10874 - 10910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
WEST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216610	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5778 - 5784	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097										
JERNIGAN, IRA L.				WELL #:	1	RRCID ->	216038	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
FLORENCE, B.A.				WELL #:	1	RRCID ->	209546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	8204 - 8212	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700										
WEST PHILLIPS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	237872	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
BLACKSHEAR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206539	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7426 - 7448	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
TEMPLE EASTEX		WELL #:		1	RRCID ->	235335	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	17904	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID ->	253794	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		1HS	RRCID ->	254878	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	11518	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CYPRESS PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	206772	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 7398 - 74406				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		12	RRCID ->	156419	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 6217 - 6231				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUDD		WELL #:		2	RRCID ->	252070	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	12570	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MULLINS		WELL #:		6	RRCID ->	269883	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3796	PERF.	2480 - 2492			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998											
THOMAS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	234255	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	5994 - 5939			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710											
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		4	RRCID ->	254993	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8298 - 8322			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952											
BOSH		WELL #:		2A	RRCID ->	267922	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	12609	PERF.	9830 - 11826			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERGY PRODUCTION CORPORATION				251989											
WILLIAMS, THURMAN		WELL #:		2	RRCID ->	167347	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002											
MINOR, A. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	236126	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10514 - 10592			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915						
JARVIS EAST G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 257558	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 13253	PERF.13090	- 13100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.				266782						
HARRELL GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 246644	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10142	- 10690	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOREST OIL CORPORATION				275740						
DECKER, MARY GAS UNIT #1				WELL #: 2-C	RRCID -> 152192	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9752	- 9792	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-		-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 241862	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 10802	PERF. N/A		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012										

GOODRICH PETROLEUM COMPANY				314909						
PRICER, J. GU				WELL #: 6	RRCID -> 247854	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 1124	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEALEY, BILLY JACK				WELL #: 2	RRCID -> 247857	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 1014	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDERSON			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909								
CARTER, KF WH GU		WELL #:		C 5	RRCID ->	247858	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	929	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENLEY & ASSOCIATES, LLC				378396								
HEBERT		WELL #:		1	RRCID ->	267382	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIGO MINERALS LLC				423834								
S. GARY		WELL #:		2	RRCID ->	245694	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206								
WORLEY, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	267268	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANK SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	268468	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	12675	PERF. 9752 - 12377
11		T. A.	4375	-0-	4375	153365	1871 1	1004 2	N	85	176 1	223
							1406 5	94 9				
12		T. A.	1092	-0-	1092	154457	214 1	245 5	N	575	390 1	408
							633 9					
01		T. A.	471	-0-	471	154928	91 1	57 2	N	294	490 1	212
							323 9					
02		T. A.	787	-0-	787	155715	313 1	231 2	N	221	195 1	238
							243 9					
03		T. A.	897	-0-	897	156612	217 1	446 2	N	213	194 1	257
							234 9					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156612			N	NO RPT		257

PATRICK A				WELL #:		RRCID ->	271323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10935 - 17487
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		//CONT.//		425206										
GAMBLE				WELL #:	1	RRCID ->	271324	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9020 - 12526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
07		0	-0-	-0-	-0-	491				N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	491				N	954	566	1	388
09		SHUT IN	2797	-0-	2797	3288	862	1	804	2	128	370	1	146
							990	5	141	9				
10		SHUT IN	2616	-0-	2616	5904	299	1	522	2	N	923	767	302
							780	5	1015	9				
11		SHUT IN	6851	-0-	6851	12755	1464	1	1004	2	N	2887	3006	183
							1207	5	3176	9				
12		SHUT IN	4481	-0-	4481	17236	1139	1	1601	5	N	1583	1726	40
							1741	9						
01		SHUT IN	3809	-0-	3809	21045	1102	1	703	2	N	1822	1560	302
							2004	9						
02		SHUT IN	1156	-0-	1156	22201	172	1	127	2	N	779	774	307
							857	9						
03		SHUT IN	2842	-0-	2842	25043	608	1	1247	2	N	897	894	310
							987	9						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	25043					N	NO RPT		310

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689										
WALTON GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	196759	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	N/A	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
LOCO BAYOU A-501				WELL #:	2	RRCID ->	183659	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8872	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'BENCO, INC.				617512										
WORLEY				WELL #:	1	RRCID ->	250322	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	12728 - 13745	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERT GRIFFIN				WELL #:	6	RRCID ->	251575	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON						
PEGASI OPERATING INC.				650623									
NORBORD				WELL #:	1 C	RRCID ->	263911	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6144 - 6157
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780									
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	245873	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PONTA E&P LLP				670439									
MCMILLAN-RICE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	270615	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	1380	PERF.	1359 - 1363
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703									
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	165914	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	19775	PERF.	16358 - 16384
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROOSTH PRODUCTION CO.				727091									
K & M E #1 WILLINGHAM-DANIELS				WELL #:	1	RRCID ->	234044	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	10530 - 10752
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS LLC				742142									
ANDERSON				WELL #:	7	RRCID ->	245835	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	1225	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
AUDREY GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 210781	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 2930	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 3				WELL #: 4	RRCID -> 210786	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.14598 - 14709				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT			-0-

JOHNSON				WELL #: 3	RRCID -> 249389	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 11637	PERF. N/A				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
ROYAL A-883				WELL #: 1	RRCID -> 245358	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10560	PERF. N/A				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P.				778198								
BOURGHES CREEK FEDERAL				WELL #: 2	RRCID -> 267959	COMPL. DATE 10/07/2010	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7592 - 7624				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			43
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			47
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
ALLSUP				WELL #: 3	RRCID -> 195002	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6630 - 6639				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC				875196										
NEW BIRMINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	227309	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	13237	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HALEY		WELL #:		1	RRCID ->	256739	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
PARRISH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184361	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	12242	PERF.11102 - 11123			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARALSON		WELL #:		1	RRCID ->	218494	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11104 - 11124			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSTON LAND & CATTLE I, LTD.				932476										
BORDERS/GREEN		WELL #:		2	RRCID ->	134556	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1942 - 2000			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
GULLEY, MARVIN		WELL #:		14	RRCID ->	190731	COMPL. DATE	02/08/1974	TOTAL DEPTH	9092	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JOHNSON, C. WALLACE, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	234883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	11415	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELROSE GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	254187	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	11988	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABBEEY ROAD		WELL #:		1R	RRCID ->	268325	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	13168	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOUR)		WELL #:		2	RRCID ->	111312	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	10534	PERF. 7447 - 7453	
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	120	
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-	120	
01	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	2	N	-0-	120	
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1148	2	N	-0-	120	
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2	N	-0-	120	
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	120	

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE)		WELL #:		1	RRCID ->	257047	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7571 - 7575	
11	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-	-0-	
12	2710	R	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-	-0-	
01	713	#	611	-0-	-102	-0-	611	2	N	-0-	-0-	
02	1092	#	525	-0-	-567	-0-	525	2	N	-0-	-0-	
03	2697	#	550	-0-	-2147	-0-	550	2	N	-0-	-0-	
04	2610	#	428	-0-	-2182	-0-	428	2	N	-0-	-0-	

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER)		01727 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027												
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138698		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7385 - 7427				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	382	1	1353	2	N	5			62
12	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	375	1	1388	2	N	4			66
01	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	371	1	1303	2	N	7	3	1	70
02	1624 N	1609	-0-	-15	-0-	357	1	1249	2	N	3			73
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	411	1	1438	2	N	7	8	1	72
*04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	412	1	1465	2	N	2			74

BROWN C GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 253473		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7382 - 7387				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068		RRCID -> 015752		COMPL. DATE 06/04/1954		TOTAL DEPTH 11511		PERF. 7448 - 7478				
FENLEY		WELL #: 1												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

MODISETT		WELL #: 1		RRCID -> 015754		COMPL. DATE 05/04/1955		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 7366 - 7373				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 015755		COMPL. DATE 10/29/1954		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 7402 - 7418				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

KIRKLAND		WELL #: 2		RRCID -> 139328		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 7330 - 7350				
11	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-			42
12	961 N	707	-0-	-254	-0-	707	2			N	-0-			42
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			42
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			42
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			42
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			42

ALPINE (TRAVIS PEAK)		01940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	091964	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8590 - 8930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	7	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15207 04/04/2013												

ALTO (PETTIT)		02080 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
HARGRAVE		WELL #:	1	RRCID ->	229169	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9983 - 10374	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREST OIL CORPORATION		275740		NON-ASSOCIATED		YORK		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #:	1	RRCID ->	268227	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	9310 - 10350	
11	7500	3470	-0-	-4030	49211	3468	2	2	9	N	2	132
12	7750	3475	-0-	-4275	44936	3475	2			N	-0-	132
01	7750	3751	-0-	-3999	40937	3751	2			N	-0-	132
02	7000	3153	-0-	-3847	37090	3101	2	52	9	N	47	179
*03	7750	3260	-0-	-4490	32600	3186	2	74	9	N	67	57
*04	7500	3465	-0-	-4035	28565	3391	2	74	9	N	67	124

HIBBARD ENERGY, LP		383757		NON-ASSOCIATED		TOLIVER GAS UNIT 1		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #:	2	RRCID ->	236757	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9955 - 10222	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		SINGLETERARY GAS UNIT NO. 1		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #:	1	RRCID ->	235680	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9593 - 10513	
11	1470 N	856	-0-	-614	-0-	26	1	830	2	N	-0-	45
12	1116 N	654	-0-	-462	-0-	20	1	634	2	N	-0-	45
01	1612 N	800	-0-	-812	-0-	24	1	776	2	N	-0-	45
02	1456 #	903	-0-	-553	-0-	27	1	876	2	N	-0-	45
03	1612 #	1209	-0-	-403	-0-	36	1	1173	2	N	-0-	45
*04	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	44	1	1404	2	N	-0-	45

ALTO (TRAVIS PEAK)		02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040										
PERDUE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	202867	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10213 - 10530	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180

ALTO (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040									
MADDIN			WELL #:		1	RRCID ->	220967	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10192 - 10606		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1422	2	24	9	N	22			80
12	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1304	2	4	9	N	4			84
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3			87
02	1344 N	1150	-0-	-194	-0-	1150	2			N	-0-			87
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			87
04	1320 N	1019	-0-	-301	-0-	1019	2			N	-0-			87

PERDUE UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	221841	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10256 - 10522		
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2273	2	7	9	N	6			90
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			90
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			90
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			90
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			90
*04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			90

FOREST OIL CORPORATION			WELL #:		275740	RRCID ->	194092	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10227 - 10350		
YORK			1											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERDUE, T.A. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	245363	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9837 - 10932		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP			WELL #:		383757	RRCID ->	072333	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10209 - 10286		
KEMPER			1											
11	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1198	2			N	-0-			37
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			37
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			37
02	1120 N	1052	-0-	-68	-0-	1052	2			N	-0-			37
*03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

TOLIVER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	075961	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10151 - 10340		
11	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-			58
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			58
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			58
02	1092 N	833	-0-	-259	-0-	833	2			N	-0-			58
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	571 2	N	-0-		91
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		91
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		91
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		91
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		91
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
 BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

11	240 N	19	-0-	-221	-0-	19 2	N	-0-		-0-
12	217 N	8	-0-	-209	-0-	8 2	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582

11	420 N	40	-0-	-380	-0-	1 1	39 2	N	-0-	70
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	13 1	431 2	N	-0-	70
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5 1	175 2	N	-0-	70
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7 1	228 2	N	-0-	70
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	20 1	670 2	N	-0-	70
*04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	25 1	828 2	N	-0-	80
						11 9				

SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

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

DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472

11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	35 1	2357 2	N	-0-	172
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	35 1	2324 2	N	-0-	172
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-	172
02	2240 N	2232	-0-	-8	-0-	2232 2		N	-0-	172
03	2356 N	1715	-0-	-641	-0-	1715 2		N	-0-	172
*04	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		N	-0-	172

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

11	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	47 1	1504 2	N	-0-	87
12	1736 N	1588	-0-	-148	-0-	48 1	1540 2	N	-0-	87
01	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	64 1	1393 2	N	-0-	87
02	1456 N	1050	-0-	-406	-0-	46 1	1004 2	N	-0-	87
03	1581 N	1374	-0-	-207	-0-	60 1	1314 2	N	-0-	87
*04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	65 1	1423 2	N	-0-	87

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 232695		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	67 1	2162 2	2	N		-0-				140
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	63 1	2045 2	2	N		-0-				140
01	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	56 1	1212 2	2	N		-0-				140
02	2072 X	819	-0-	-1253	-0-	36 1	783 2	2	N		-0-				140
03	2294 X	1317	-0-	-977	-0-	58 1	1259 2	2	N		-0-				140
*04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	114 1	2477 2	2	N		-0-				140

ROSE TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 233638		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670						
11	1530 N	1340	-0-	-190	-0-	40 1	1300 2	2	N		-0-				125
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	45 1	1460 2	2	N		-0-				125
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	61 1	1316 2	2	N		-0-				125
02	1260 N	1006	-0-	-254	-0-	44 1	962 2	2	N		-0-				125
03	1519 N	1236	-0-	-283	-0-	54 1	1182 2	2	N		-0-				125
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	58 1	1262 2	2	N		-0-				125

SESSIONS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253913		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920						
11	3480 X	3348	-0-	-132	-0-	101 1	3247 2	2	N		-0-				-0-
12	3720 X	3302	-0-	-418	-0-	99 1	3203 2	2	N		-0-				-0-
01	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	139 1	3019 2	2	N		-0-				-0-
02	3360 X	2254	-0-	-1106	-0-	99 1	2155 2	2	N		-0-				-0-
03	3689 X	2836	-0-	-853	-0-	125 1	2711 2	2	N		-0-				-0-
04	3360 X	2705	-0-	-655	-0-	119 1	2586 2	2	N		-0-				-0-

ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700													
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 1 C		RRCID -> 229137		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210						
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	9 1	140 2	2	N		-0-				16
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	2	N		-0-				16
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	2	N		-0-				16
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	9 1	124 2	2	N		-0-				16
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	9 1	127 2	2	N		-0-				16
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	8 1	118 2	2	N		-0-				16

TIMBERSTAR		WELL #: 2		RRCID -> 231174		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550						
11	4980 X	4871	-0-	-109	-0-	288 1	4583 2	2	Y		-0-				80
12	5146 X	2862	-0-	-2284	-0-	173 1	2689 2	2	Y		-0-				80
01	5053 X	4998	-0-	-55	-0-	330 1	4664 2	2	Y		4				84
						4 9									
02	4536 X	4268	-0-	-268	-0-	275 1	3993 2	2	Y		-0-				84
03	5022 X	4713	-0-	-309	-0-	306 1	4407 2	2	Y		-0-				84
04	4860 X	4380	-0-	-480	-0-	264 1	4116 2	2	Y		-0-				84

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 1		RRCID -> 232171		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185						
11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	305 1	4853 2	2	Y		-0-				39
12	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	322 1	4995 2	2	Y		-0-				39
01	6231 X	4610	-0-	-1621	-0-	304 1	4306 2	2	Y		-0-				39
02	5628 X	4833	-0-	-795	-0-	312 1	4521 2	2	Y		-0-				39
03	6231 X	4986	-0-	-1245	-0-	323 1	4663 2	2	Y		-0-				39
04	5160 X	4569	-0-	-591	-0-	275 1	4294 2	2	Y		-0-				39

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		7620 X	6194	-0-	-1426	-0-	366	1	5828	2	N	140
12		6913 X	6083	-0-	-830	-0-	368	1	5715	2	N	140
01		6789 X	6553	-0-	-236	-0-	432	1	6121	2	N	140
02		6132 X	5017	-0-	-1115	-0-	324	1	4693	2	N	140
03		6603 X	6313	-0-	-290	-0-	409	1	5904	2	N	140
04		6330 X	5080	-0-	-1250	-0-	306	1	4774	2	N	140

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781												
11		6570 X	6276	-0-	-294	-0-	371	1	5904	2	Y	117
12		6758 X	6233	-0-	-525	-0-	377	1	5853	2	Y	120
01		6665 X	6117	-0-	-548	-0-	403	1	5705	2	Y	14
02		6020 X	5332	-0-	-688	-0-	344	1	4986	2	Y	16
03		6665 X	6228	-0-	-437	-0-	404	1	5822	2	Y	18
04		6270 X	5391	-0-	-879	-0-	325	1	5063	2	Y	21

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561												
11		8250 X	7365	-0-	-885	-0-	435	1	6930	2	N	82
12		8339 X	7602	-0-	-737	-0-	460	1	7142	2	N	82
01		8339 X	6977	-0-	-1362	-0-	460	1	6517	2	N	82
02		7532 X	5954	-0-	-1578	-0-	384	1	5570	2	N	82
03		7626 X	7060	-0-	-566	-0-	458	1	6602	2	N	82
04		7380 X	6419	-0-	-961	-0-	387	1	6032	2	N	82

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100												
11		6030 X	5340	-0-	-690	-0-	316	1	5024	2	Y	80
12		5890 X	5446	-0-	-444	-0-	329	1	5115	2	Y	82
01		5735 X	5108	-0-	-627	-0-	336	1	4758	2	Y	16
02		5180 X	4578	-0-	-602	-0-	295	1	4281	2	Y	18
03		5735 X	5067	-0-	-668	-0-	328	1	4737	2	Y	20
04		5340 X	4563	-0-	-777	-0-	275	1	4287	2	Y	21

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000												
11		5670 X	5658	-0-	-12	-0-	334	1	5324	2	Y	114
12		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	347	1	5384	2	Y	116
01		6355 X	5465	-0-	-890	-0-	361	1	5104	2	Y	116
02		5740 X	4686	-0-	-1054	-0-	302	1	4384	2	Y	116
03		6355 X	5356	-0-	-999	-0-	347	1	5007	2	Y	118
04		5670 X	4837	-0-	-833	-0-	291	1	4546	2	Y	118

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE

11		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	346	1	5514	2	Y	-0-		33
12		6231 X	5801	-0-	-430	-0-	351	1	5450	2	Y	-0-		33
01		6231 X	5407	-0-	-824	-0-	357	1	5050	2	Y	-0-		33
02		5628 X	4604	-0-	-1024	-0-	297	1	4307	2	Y	-0-		33
03		6045 X	5331	-0-	-714	-0-	346	1	4985	2	Y	-0-		33
04		5850 X	4578	-0-	-1272	-0-	276	1	4302	2	Y	-0-		33

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734														
11		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	490	1	7804	2	Y	-0-		9
12		15283 X	6686	-0-	-8597	-0-	404	1	6282	2	Y	-0-		9
01		15283 X	7525	-0-	-7758	-0-	497	1	7028	2	Y	-0-		9
02		11900 X	5702	-0-	-6198	-0-	368	1	5334	2	Y	-0-		9
03		10633 X	6517	-0-	-4116	-0-	423	1	6094	2	Y	-0-		9
04		8280 X	5226	-0-	-3054	-0-	315	1	4911	2	Y	-0-		9

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699														
11		8130 X	6437	-0-	-1693	-0-	380	1	6055	2	Y	2		56
12		7657 X	6460	-0-	-1197	-0-	391	1	6069	2	Y	-0-		56
01		7378 X	5871	-0-	-1507	-0-	387	1	5484	2	Y	-0-		56
02		6356 X	5695	-0-	-661	-0-	367	1	5328	2	Y	-0-		56
03		6789 X	6371	-0-	-418	-0-	413	1	5958	2	Y	-0-		56
04		6450 X	5781	-0-	-669	-0-	348	1	5433	2	Y	-0-		56

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369														
11		5010 X	4495	-0-	-515	-0-	266	1	4229	2	Y	-0-		24
12		4929 X	4562	-0-	-367	-0-	276	1	4285	2	Y	1		25
01		4898 X	4501	-0-	-397	-0-	297	1	4202	2	Y	2		27
02		4424 X	4073	-0-	-351	-0-	263	1	3810	2	Y	-0-		27
03		4898 X	4271	-0-	-627	-0-	277	1	3994	2	Y	-0-		27
04		4500 X	4064	-0-	-436	-0-	245	1	3819	2	Y	-0-		27

SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501														
11		6150 X	5278	-0-	-872	-0-	312	1	4964	2	Y	2		6
12		6355 X	5566	-0-	-789	-0-	337	1	5229	2	Y	-0-		6
01		5735 X	5492	-0-	-243	-0-	362	1	5130	2	Y	-0-		6
02		5152 X	4661	-0-	-491	-0-	301	1	4360	2	Y	-0-		6
03		5580 X	5336	-0-	-244	-0-	346	1	4990	2	Y	-0-		6
04		5400 X	4927	-0-	-473	-0-	297	1	4630	2	Y	-0-		6

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692														
11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	25	1	1284	2	N	7		97
12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	26	1	1373	2	N	-0-		97
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	24	1	971	2	N	-0-		97
02		1568 X	1313	-0-	-255	-0-	26	1	1287	2	N	-0-		97
03		1736 X	1439	-0-	-297	-0-	25	1	1414	2	N	-0-		97
*04		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	25	1	1467	2	N	27		124

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700								
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	237027	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7593 - 11800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4710 X	4305	-0-	-405	-0-	254 1	4038 2	N	12		132
12		4805 X	4589	-0-	-216	-0-	13 9	278 1	4311 2	N	-0-	132
01		4557 X	4470	-0-	-87	-0-	295 1	4169 2	N	5		137
02		4116 X	3863	-0-	-253	-0-	6 9	249 1	3608 2	N	5	142
03		4588 X	4321	-0-	-267	-0-	6 9	280 1	4041 2	N	-0-	142
04		4440 X	3969	-0-	-471	-0-	239 1	3730 2	N	-0-		142

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	237029	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7602 - 13016
11		8070 X	7290	-0-	-780	-0-	431 1	6859 2	Y	-0-		145
12		8339 X	7470	-0-	-869	-0-	452 1	7018 2	Y	-0-		145
01		7843 X	6910	-0-	-933	-0-	456 1	6454 2	Y	-0-		145
02		7056 X	6367	-0-	-689	-0-	411 1	5956 2	Y	-0-		145
03		7781 X	7129	-0-	-652	-0-	462 1	6667 2	Y	-0-		145
04		7290 X	6580	-0-	-710	-0-	396 1	6184 2	Y	-0-		145

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	237031	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7819 - 12903
11		9510 X	6276	-0-	-3234	-0-	371 1	5905 2	Y	-0-		90
12		10354 X	8957	-0-	-1397	-0-	542 1	8415 2	Y	-0-		90
01		10354 X	8573	-0-	-1781	-0-	566 1	8007 2	Y	-0-		90
02		9352 X	7689	-0-	-1663	-0-	496 1	7193 2	Y	-0-		90
03		10137 X	9301	-0-	-836	-0-	603 1	8698 2	Y	-0-		90
04		8670 X	8418	-0-	-252	-0-	507 1	7911 2	Y	-0-		90

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		2	RRCID ->	237970	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7801 - 12251
11		5460 X	5133	-0-	-327	-0-	303 1	4830 2	Y	-0-		3
12		5642 X	5322	-0-	-320	-0-	322 1	5000 2	Y	-0-		3
01		5611 X	5097	-0-	-514	-0-	336 1	4761 2	Y	-0-		3
02		5040 X	4253	-0-	-787	-0-	274 1	3979 2	Y	-0-		3
03		5580 X	4911	-0-	-669	-0-	318 1	4593 2	Y	-0-		3
04		5160 X	4567	-0-	-593	-0-	275 1	4292 2	Y	-0-		3

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		1	RRCID ->	238220	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	7539 - 12050
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		2	RRCID ->	238357	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7681 - 12205
11		2520 X	1970	-0-	-550	-0-	38 1	1932 2	Y	-0-		8
12		2604 X	2045	-0-	-559	-0-	39 1	2006 2	Y	-0-		8
01		2604 X	1706	-0-	-898	-0-	41 1	1665 2	Y	-0-		8
02		2128 X	1854	-0-	-274	-0-	36 1	1818 2	Y	-0-		8
03		2356 X	2195	-0-	-161	-0-	38 1	2157 2	Y	-0-		8
*04		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	36 1	2062 2	Y	-0-		8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		4290 X	3547	-0-	-743	-0-	210	1	3337	2	Y	128
12		4433 X	4369	-0-	-64	-0-	264	1	4105	2	Y	128
01		4216 X	3183	-0-	-1033	-0-	210	1	2973	2	Y	128
02		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	251	1	3636	2	Y	128
03		4371 X	4204	-0-	-167	-0-	273	1	3931	2	Y	128
04		4230 X	3719	-0-	-511	-0-	224	1	3495	2	Y	128

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 2 RRCID -> 239119 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663												
11		3720 X	2918	-0-	-802	-0-	945	1	1973	2	N	95
12		3751 X	1986	-0-	-1765	-0-	977	1	1009	2	N	95
01		3751 X	2503	-0-	-1248	-0-	977	1	1526	2	N	95
02		3388 X	2477	-0-	-911	-0-	882	1	1595	2	N	95
03		3038 X	2432	-0-	-606	-0-	977	1	1455	2	N	95
04		2910 X	2609	-0-	-301	-0-	914	1	1695	2	N	95

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600												
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880												
11		2640 X	2085	-0-	-555	-0-	40	1	2045	2	Y	116
12		2728 X	2273	-0-	-455	-0-	43	1	2230	2	Y	116
01		2728 X	1763	-0-	-965	-0-	43	1	1720	2	Y	116
02		2380 X	1828	-0-	-552	-0-	36	1	1792	2	Y	116
03		2635 X	2594	-0-	-41	-0-	45	1	2549	2	Y	116
*04		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	42	1	2412	2	Y	116

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700												
11		4470 X	4210	-0-	-260	-0-	249	1	3961	2	Y	36
12		4619 X	4490	-0-	-129	-0-	272	1	4218	2	Y	36
01		4619 X	3980	-0-	-639	-0-	263	1	3717	2	Y	36
02		4172 X	3277	-0-	-895	-0-	211	1	3066	2	Y	36
03		4495 X	4062	-0-	-433	-0-	263	1	3799	2	Y	36
04		4350 X	3589	-0-	-761	-0-	216	1	3373	2	Y	36

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251												
11		1170 N	837	-0-	-333	-0-	16	1	821	2	Y	76
12		1116 N	865	-0-	-251	-0-	16	1	849	2	Y	76
01		1085 N	677	-0-	-408	-0-	16	1	661	2	Y	76
02		784 N	749	-0-	-35	-0-	15	1	734	2	Y	76
03		868 N	847	-0-	-21	-0-	15	1	832	2	Y	76
*04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	17	1	1013	2	Y	76

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150												
11		5190 X	4534	-0-	-656	-0-	268	1	4266	2	Y	67
12		5115 X	4630	-0-	-485	-0-	280	1	4350	2	Y	67
01		5115 X	4465	-0-	-650	-0-	295	1	4170	2	Y	67
02		4620 X	3751	-0-	-869	-0-	242	1	3509	2	Y	67
03		5115 X	4315	-0-	-800	-0-	280	1	4035	2	Y	67
04		4530 X	3888	-0-	-642	-0-	234	1	3654	2	Y	67

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE

11		4710 X	4466	-0-	-244	-0-	264	1	4202	2	Y	50
12		4867 X	4317	-0-	-550	-0-	261	1	4056	2	Y	50
01		4836 X	4284	-0-	-552	-0-	283	1	4001	2	Y	50
02		4368 X	3824	-0-	-544	-0-	247	1	3577	2	Y	50
03		4836 X	4155	-0-	-681	-0-	269	1	3886	2	Y	50
04		4470 X	3707	-0-	-763	-0-	223	1	3484	2	Y	50

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551												
11		7650 X	6588	-0-	-1062	-0-	389	1	6199	2	N	172
12		7905 X	6679	-0-	-1226	-0-	404	1	6275	2	N	172
01		7905 X	6395	-0-	-1510	-0-	422	1	5973	2	N	172
02		8288 X	5397	-0-	-2891	-0-	348	1	5049	2	N	172
03		7719 X	6239	-0-	-1480	-0-	405	1	5834	2	N	172
04		6600 X	5677	-0-	-923	-0-	342	1	5335	2	N	172

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396												
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	100
02		T. A.	10112	-0-	10112	10112	2732	1	7380	2	Y	100
03		T. A.	10103	-0-	10103	20215	2468	1	7635	2	Y	100
04		T. A.	8739	-0-	8739	28954	2266	1	6467	2	Y	105
							6	9				

TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850												
11		5610 X	5025	-0-	-585	-0-	297	1	4728	2	N	56
12		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	339	1	5267	2	N	56
01		5487 X	4580	-0-	-907	-0-	302	1	4278	2	N	56
02		4956 X	4082	-0-	-874	-0-	263	1	3819	2	N	56
03		5611 X	4500	-0-	-1111	-0-	292	1	4208	2	N	56
04		5430 X	4875	-0-	-555	-0-	294	1	4581	2	N	56

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659												
11		3690 X	490	-0-	-3200	-0-	144	1	346	2	Y	30
12		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	30
01		3410 X	1874	-0-	-1536	-0-	562	1	1312	2	Y	30
02		2800 X	489	-0-	-2311	-0-	132	1	357	2	Y	30
03		3100 X	249	-0-	-2851	-0-	61	1	188	2	Y	30
04		1800 X	329	-0-	-1471	-0-	85	1	244	2	Y	30

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150												
11		6420 X	6047	-0-	-373	-0-	357	1	5690	2	Y	55
12		6386 X	6253	-0-	-133	-0-	378	1	5874	2	Y	56
							1	9				
01		6417 X	5928	-0-	-489	-0-	391	1	5535	2	Y	58
							2	9				
02		5796 X	5083	-0-	-713	-0-	328	1	4755	2	Y	58
03		6417 X	5712	-0-	-705	-0-	370	1	5342	2	Y	58
04		6060 X	5255	-0-	-805	-0-	317	1	4938	2	Y	58

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	5790 X	4936	-0-	-854	-0-	292	1	4644	2	N	-0-	172
12	5983 X	4921	-0-	-1062	-0-	298	1	4623	2	N	-0-	172
01	5983 X	5013	-0-	-970	-0-	331	1	4682	2	N	-0-	172
02	5292 X	4223	-0-	-1069	-0-	272	1	3949	2	N	2	174
						2	9					
03	5642 X	4702	-0-	-940	-0-	305	1	4396	2	N	1	175
						1	9					
04	4950 X	4051	-0-	-899	-0-	244	1	3805	2	N	2	177
						2	9					

HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

11	6420 X	5843	-0-	-577	-0-	345	1	5498	2	Y	-0-	2
12	6386 X	5750	-0-	-636	-0-	348	1	5401	2	Y	1	3
						1	9					
01	6138 X	5365	-0-	-773	-0-	354	1	5011	2	Y	-0-	3
02	5460 X	4570	-0-	-890	-0-	295	1	4275	2	Y	-0-	3
03	6045 X	5657	-0-	-388	-0-	367	1	5290	2	Y	-0-	3
04	5850 X	4917	-0-	-933	-0-	296	1	4621	2	Y	-0-	3

BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

11	5790 X	5179	-0-	-611	-0-	306	1	4872	2	Y	1	22
						1	9					
12	5921 X	5282	-0-	-639	-0-	319	1	4962	2	Y	1	23
						1	9					
01	5735 X	5087	-0-	-648	-0-	336	1	4750	2	Y	1	24
						1	9					
02	5096 X	4372	-0-	-724	-0-	282	1	4089	2	Y	1	25
						1	9					
03	5642 X	4919	-0-	-723	-0-	319	1	4599	2	Y	1	26
						1	9					
04	5190 X	4487	-0-	-703	-0-	270	1	4216	2	Y	1	27
						1	9					

OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

11	10590 X	9635	-0-	-955	-0-	2833	1	6802	2	N	-0-	128
12	10726 X	9730	-0-	-996	-0-	3023	1	6707	2	N	-0-	128
01	10292 X	9196	-0-	-1096	-0-	2760	1	6436	2	N	-0-	128
02	9296 X	7346	-0-	-1950	-0-	1985	1	5361	2	N	-0-	128
03	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	2479	1	7666	2	N	-0-	128
04	9630 X	9532	-0-	-98	-0-	2468	1	7045	2	N	17	145
						19	9					

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

11	8400 X	7523	-0-	-877	-0-	445	1	7078	2	Y	-0-	29
12	8184 X	7705	-0-	-479	-0-	466	1	7239	2	Y	-0-	29
01	8494 X	7462	-0-	-1032	-0-	492	1	6970	2	Y	-0-	29
02	7672 X	6313	-0-	-1359	-0-	407	1	5906	2	Y	-0-	29
03	8494 X	7375	-0-	-1119	-0-	478	1	6897	2	Y	-0-	29
04	7530 X	6587	-0-	-943	-0-	397	1	6190	2	Y	-0-	29

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
CABOT OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 121700												
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES			WELL #: 2H		RRCID -> 245604			COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3930 X	3677	-0-	-253	-0-	1081	1	2596	2	Y	-0-			55
12		4061 X	3443	-0-	-618	-0-	1070	1	2373	2	Y	-0-			55
01		3968 X	1373	-0-	-2595	-0-	412	1	961	2	Y	-0-			55
02		3584 X	362	-0-	-3222	-0-	98	1	264	2	Y	-0-			55
03		3968 X	986	-0-	-2982	-0-	241	1	745	2	Y	-0-			55
04		3690 X	622	-0-	-3068	-0-	161	1	461	2	Y	-0-			55

TEMPLE-INLAND			WELL #: 1		RRCID -> 246043			COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421				
11		6840 X	4767	-0-	-2073	-0-	1400	1	3365	2	Y	2			7
12		6169 X	5236	-0-	-933	-0-	1500	1	3736	2	Y	-0-			7
01		5828 X	4663	-0-	-1165	-0-	1313	1	3350	2	Y	-0-			7
02		5124 X	4427	-0-	-697	-0-	1286	1	3141	2	Y	-0-			7
03		5673 X	4234	-0-	-1439	-0-	1105	1	3129	2	Y	-0-			7
04		5070 X	3713	-0-	-1357	-0-	955	1	2758	2	Y	-0-			7

DONATILL			WELL #: 2		RRCID -> 246057			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976				
11		3540 X	3085	-0-	-455	-0-	906	1	2179	2	Y	-0-			25
12		3658 X	2748	-0-	-910	-0-	787	1	1961	2	Y	-0-			25
01		3627 X	2862	-0-	-765	-0-	806	1	2056	2	Y	-0-			25
02		3164 X	2630	-0-	-534	-0-	764	1	1866	2	Y	-0-			25
03		3503 X	2370	-0-	-1133	-0-	619	1	1751	2	Y	-0-			25
04		3090 X	2437	-0-	-653	-0-	627	1	1810	2	Y	-0-			25

LUCAS, D.			WELL #: 1		RRCID -> 246090			COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475				
11		4140 X	2849	-0-	-1291	-0-	837	1	2012	2	Y	-0-			118
12		4278 X	4206	-0-	-72	-0-	1205	1	3001	2	Y	-0-			118
01		4185 X	3318	-0-	-867	-0-	934	1	2384	2	Y	-0-			118
02		3304 X	3036	-0-	-268	-0-	882	1	2154	2	Y	-0-			118
03		4216 X	3291	-0-	-925	-0-	859	1	2432	2	Y	-0-			118
04		4080 X	2825	-0-	-1255	-0-	727	1	2098	2	Y	-0-			118

DONATILL			WELL #: 1		RRCID -> 246209			COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568				
11		7950 X	6559	-0-	-1391	-0-	1927	1	4632	2	Y	-0-			76
12		7409 X	6688	-0-	-721	-0-	1908	1	4751	2	Y	26			102
01		7254 X	6335	-0-	-919	-0-	1783	1	4548	2	Y	4			106
02		6552 X	5932	-0-	-620	-0-	1723	1	4209	2	Y	-0-			106
03		10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	2619	1	7415	2	Y	-0-			106
*04		15279 X	15279	-0-	-0-	-0-	3931	1	11348	2	Y	-0-			106

HATTON-PRICE			WELL #: 2		RRCID -> 246290			COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200				
11		7800 X	7595	-0-	-205	-0-	449	1	7146	2	Y	-0-			124
12		7688 X	7671	-0-	-17	-0-	464	1	7205	2	Y	2			126
01		7502 X	7028	-0-	-474	-0-	464	1	6564	2	Y	-0-			126
02		7084 X	6242	-0-	-842	-0-	401	1	5813	2	Y	25			151
03		7843 X	7010	-0-	-833	-0-	453	1	6534	2	Y	21			172
04		7590 X	6440	-0-	-1150	-0-	387	1	6040	2	Y	12			184

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700												
LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 7497 - 12378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	5160 X	4501	-0-	-659	-0-	1322	1	3179	2	Y	-0-			98
12	5270 X	5083	-0-	-187	-0-	1456	1	3627	2	Y	-0-			98
01	5270 X	3992	-0-	-1278	-0-	1124	1	2868	2	Y	-0-			98
02	4592 X	4215	-0-	-377	-0-	1224	1	2991	2	Y	-0-			98
03	5084 X	3930	-0-	-1154	-0-	1026	1	2904	2	Y	-0-			98
04	4920 X	2789	-0-	-2131	-0-	718	1	2071	2	Y	-0-			98

TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7378 - 11313				
11	7440 X	3788	-0-	-3652	-0-	1113	1	2675	2	Y	-0-			94
12	7688 X	3176	-0-	-4512	-0-	910	1	2266	2	Y	-0-			94
01	7998 X	6894	-0-	-1104	-0-	1941	1	4953	2	Y	-0-			94
02	7224 X	2085	-0-	-5139	-0-	606	1	1479	2	Y	-0-			94
03	7998 X	6984	-0-	-1014	-0-	1823	1	5161	2	Y	-0-			94
04	6660 X	6499	-0-	-161	-0-	1672	1	4827	2	Y	-0-			94

TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 7628 - 12419				
11	7200 X	6358	-0-	-842	-0-	376	1	5982	2	Y	-0-			108
12	7440 X	6728	-0-	-712	-0-	407	1	6321	2	Y	-0-			108
01	6851 X	6177	-0-	-674	-0-	408	1	5769	2	Y	-0-			108
02	6132 X	5414	-0-	-718	-0-	349	1	5065	2	Y	-0-			108
03	6727 X	6479	-0-	-248	-0-	420	1	6059	2	Y	-0-			108
04	6510 X	5844	-0-	-666	-0-	352	1	5492	2	Y	-0-			108

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 2H		RRCID -> 247217		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8145 - 12199				
11	5100 X	2082	-0-	-3018	-0-	612	1	1470	2	Y	-0-			85
12	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-			85
01	5115 X	2542	-0-	-2573	-0-	763	1	1779	2	Y	-0-			85
02	4424 X	3790	-0-	-634	-0-	1024	1	2766	2	Y	-0-			85
03	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	1265	1	3913	2	Y	-0-			85
*04	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	1203	1	3433	2	Y	-0-			85

KEATING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7767		PERF. 7490 - 11986				
11	5100 X	4303	-0-	-797	-0-	1264	1	3039	2	N	-0-			160
12	5270 X	4301	-0-	-969	-0-	1232	1	3069	2	N	-0-			160
01	4650 X	3945	-0-	-705	-0-	1111	1	2834	2	N	-0-			160
02	4200 X	3247	-0-	-953	-0-	943	1	2304	2	N	-0-			160
03	4650 X	3143	-0-	-1507	-0-	820	1	2323	2	N	-0-			160
04	4290 X	2827	-0-	-1463	-0-	727	1	2100	2	N	-0-			160

GALLUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 7681 - 13100				
11	5700 X	4440	-0-	-1260	-0-	1304	1	3136	2	N	-0-			117
12	5518 X	4670	-0-	-848	-0-	1338	1	3332	2	N	-0-			117
01	5425 X	4340	-0-	-1085	-0-	1222	1	3118	2	N	-0-			117
02	4480 X	4235	-0-	-245	-0-	1230	1	3005	2	N	-0-			117
03	4836 X	4324	-0-	-512	-0-	1128	1	3194	2	N	2			119
04	4530 X	3815	-0-	-715	-0-	980	1	2829	2	N	5			124
						2	9							
						6	9							

ANGIE (JAMES LIME)																
CABOT OIL & GAS CORPORATION																
WHEELER GAS UNIT																
//CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
//CONT.// 121700																
WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11		15390 X	14368	-0-	-1022	-0-	-0-	1408	1	12960	2	N	-0-			125
12		15903 X	14332	-0-	-1571	-0-	-0-	1190	1	13142	2	N	-0-			125
01		15655 X	11020	-0-	-4635	-0-	-0-	886	1	10134	2	N	-0-			125
02		13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1	13275	2	N	-0-			125
03		14849 X	14564	-0-	-285	-0-	-0-	843	1	13721	2	N	-0-			125
04		14370 X	12460	-0-	-1910	-0-	-0-	809	1	11629	2	N	20			145
								22	9							

BORDERS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687																
11		4530 X	3836	-0-	-694	-0-	-0-	227	1	3608	2	Y	1			19
								1	9							
12		4433 X	3972	-0-	-461	-0-	-0-	240	1	3731	2	Y	1			20
								1	9							
01		4371 X	3884	-0-	-487	-0-	-0-	256	1	3627	2	Y	1			21
								1	9							
02		3948 X	3329	-0-	-619	-0-	-0-	215	1	3111	2	Y	3			24
								3	9							
03		4371 X	3854	-0-	-517	-0-	-0-	250	1	3602	2	Y	2			26
								2	9							
04		3840 X	3401	-0-	-439	-0-	-0-	205	1	3196	2	Y	-0-			26

DAVIS, JEFF UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757																
11		6600 X	4225	-0-	-2375	-0-	-0-	295	1	3930	2	N	-0-			27
12		6820 X	3633	-0-	-3187	-0-	-0-	263	1	3370	2	N	-0-			27
01		6541 X	3872	-0-	-2669	-0-	-0-	278	1	3594	2	N	-0-			27
02		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	3773	2	N	-0-			27
03		4371 X	4183	-0-	-188	-0-	-0-	303	1	3880	2	N	-0-			27
04		4230 X	3998	-0-	-232	-0-	-0-	303	1	3695	2	N	-0-			27

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367																
11		1620 N	1288	-0-	-332	-0-	-0-	379	1	909	2	Y	-0-			44
12		1829 N	799	-0-	-1030	-0-	-0-	248	1	551	2	Y	-0-			44
01		1612 N	1545	-0-	-67	-0-	-0-	464	1	1081	2	Y	-0-			44
02		1652 X	870	-0-	-782	-0-	-0-	235	1	635	2	Y	-0-			44
03		1612 X	794	-0-	-818	-0-	-0-	194	1	600	2	Y	-0-			44
*04		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	1168	2	Y	-0-			44

WYNN, LELIA UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727																
11		6630 X	6278	-0-	-352	-0-	-0-	439	1	5839	2	Y	-0-			76
12		6851 X	6422	-0-	-429	-0-	-0-	458	1	5876	2	Y	80	134	0	22
								88	9							
01		6851 X	5922	-0-	-929	-0-	-0-	425	1	5497	2	Y	-0-			22
02		5852 X	4977	-0-	-875	-0-	-0-	367	1	4610	2	Y	-0-			22
03		6479 X	5299	-0-	-1180	-0-	-0-	384	1	4914	2	Y	1			23
								1	9							
04		6270 X	5540	-0-	-730	-0-	-0-	420	1	5119	2	Y	1			24
								1	9							

ANGIE (JAMES LIME) CABOT OIL & GAS CORPORATION BORDERS UNIT		//CONT.// //CONT.//	02870 300 121700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BORDERS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 250019	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH 7072	PERF. 7487	- 11746							
11		5640 X	5270	-0-	-370	-0-	311 1	4957 2	Y	2						115
12		5828 X	5361	-0-	-467	-0-	324 1	5037 2	Y	-0-						115
01		5828 X	5151	-0-	-677	-0-	340 1	4810 2	Y	1						116
02		5236 X	4415	-0-	-821	-0-	285 1	4130 2	Y	-0-						116
03		5797 X	4988	-0-	-809	-0-	323 1	4663 2	Y	2						118
04		5280 X	4482	-0-	-798	-0-	270 1	4212 2	Y	-0-						118
MITCHELL, O.D. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250024	COMPL. DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 7526	- 11138							
11		8850 X	8515	-0-	-335	-0-	503 1	8012 2	N	-0-						153
12		8928 X	8317	-0-	-611	-0-	503 1	7810 2	N	4						157
01		8711 X	7660	-0-	-1051	-0-	505 1	7154 2	N	1						158
02		7952 X	7115	-0-	-837	-0-	459 1	6656 2	N	-0-						158
03		8804 X	8204	-0-	-600	-0-	532 1	7672 2	N	-0-						158
04		8520 X	7138	-0-	-1382	-0-	430 1	6708 2	N	-0-						158
BORDERS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 251598	COMPL. DATE 01/29/2010	TOTAL DEPTH 7091	PERF. 7314	- 10849							
11		3180 X	3007	-0-	-173	-0-	178 1	2829 2	Y	-0-						16
12		3193 X	3016	-0-	-177	-0-	182 1	2834 2	Y	-0-						16
01		3131 X	2922	-0-	-209	-0-	193 1	2729 2	Y	-0-						16
02		2800 X	2456	-0-	-344	-0-	158 1	2298 2	Y	-0-						16
03		3100 X	2834	-0-	-266	-0-	184 1	2650 2	Y	-0-						16
04		3000 X	2659	-0-	-341	-0-	160 1	2499 2	Y	-0-						16
WYNN, LELIA UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 251769	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7902	- 13301							
11		8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	594 1	7901 2	Y	-0-						45
12		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	589 1	7556 2	Y	34	70	0				9
01		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	594 1	7686 2	Y	-0-						9
02		7840 X	6698	-0-	-1142	-0-	493 1	6205 2	Y	-0-						9
03		8680 X	6924	-0-	-1756	-0-	501 1	6422 2	Y	1						10
04		8400 X	6955	-0-	-1445	-0-	527 1	6424 2	Y	4						14
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 251973	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 7682	PERF. 8153	- 12961							
11		6570 X	6440	-0-	-130	-0-	1894 1	4546 2	Y	-0-						32
12		6789 X	6438	-0-	-351	-0-	2000 1	4438 2	Y	-0-						32
01		6789 X	6497	-0-	-292	-0-	1950 1	4547 2	Y	-0-						32
02		6020 X	4885	-0-	-1135	-0-	1320 1	3565 2	Y	-0-						32
03		6665 X	6175	-0-	-490	-0-	1509 1	4666 2	Y	-0-						32
04		6450 X	5587	-0-	-863	-0-	1444 1	4122 2	Y	19						51

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
11		17100 X	11040	-0-	-6060	-0-	3242 1	7794 2	Y	4		16
							4 9					
12		17670 X	11634	-0-	-6036	-0-	3333 1	8301 2	Y	-0-		16
01		13919 X	10282	-0-	-3637	-0-	2895 1	7387 2	Y	-0-		16
02		12572 X	10083	-0-	-2489	-0-	2929 1	7154 2	Y	-0-		16
03		13423 X	9913	-0-	-3510	-0-	2587 1	7323 2	Y	3		19
							3 9					
04		11250 X	7984	-0-	-3266	-0-	2054 1	5930 2	Y	-0-		19

KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685												
11		8250 X	7339	-0-	-911	-0-	434 1	6905 2	Y	-0-		122
12		8184 X	7335	-0-	-849	-0-	444 1	6891 2	Y	-0-		122
01		7905 X	7438	-0-	-467	-0-	491 1	6947 2	Y	-0-		122
02		7140 X	6321	-0-	-819	-0-	408 1	5913 2	Y	-0-		122
03		7874 X	6937	-0-	-937	-0-	450 1	6485 2	Y	2		124
							2 9					
04		7350 X	6506	-0-	-844	-0-	392 1	6114 2	Y	-0-		124

KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995												
11		4800 X	3876	-0-	-924	-0-	229 1	3647 2	Y	-0-		8
12		4898 X	2432	-0-	-2466	-0-	147 1	2285 2	Y	-0-		8
01		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	335 1	4746 2	Y	-0-		8
02		4340 X	3769	-0-	-571	-0-	243 1	3526 2	Y	-0-		8
03		4743 X	4029	-0-	-714	-0-	261 1	3768 2	Y	-0-		8
04		4920 X	3562	-0-	-1358	-0-	215 1	3347 2	Y	-0-		8

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839												
11		8250 X	7457	-0-	-793	-0-	521 1	6936 2	N	-0-		190
12		8525 X	7578	-0-	-947	-0-	548 1	7030 2	N	-0-		190
01		8525 X	7426	-0-	-1099	-0-	533 1	6893 2	N	-0-		190
02		7392 X	6649	-0-	-743	-0-	490 1	6159 2	N	-0-		190
03		7750 X	7001	-0-	-749	-0-	507 1	6494 2	N	-0-		190
04		7470 X	6849	-0-	-621	-0-	515 1	6286 2	N	44		234
							48 9					

GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585												
11		11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	783 1	10424 2	N	-0-		35
12		10881 X	10779	-0-	-102	-0-	780 1	9999 2	N	-0-		35
01		14074 X	10175	-0-	-3899	-0-	730 1	9445 2	N	-0-		35
02		12824 X	8943	-0-	-3881	-0-	659 1	8284 2	N	-0-		35
03		14198 X	8258	-0-	-5940	-0-	598 1	7660 2	N	-0-		35
04		11220 X	9963	-0-	-1257	-0-	753 1	9191 2	N	17		52
							19 9					

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	664	1	6902	2	N	-0-					35
12	6572 X	5774	-0-	-798	-0-	624	1	5150	2	N	-0-					35
01	6572 X	5812	-0-	-760	-0-	691	1	5121	2	N	-0-					35
02	7056 X	5307	-0-	-1749	-0-	618	1	4689	2	N	-0-					35
03	7812 X	5753	-0-	-2059	-0-	685	1	5068	2	N	-0-					35
04	7560 X	5028	-0-	-2532	-0-	755	1	4262	2	N	10					45
						11	9									

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

11	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	866	1	8996	2	N	-0-					37
12	10974 X	7431	-0-	-3543	-0-	804	1	6627	2	N	-0-					37
01	10974 X	7491	-0-	-3483	-0-	890	1	6601	2	N	-0-					37
02	9912 X	6961	-0-	-2951	-0-	810	1	6151	2	N	-0-					37
03	10199 X	7521	-0-	-2678	-0-	896	1	6625	2	N	-0-					37
04	9870 X	5161	-0-	-4709	-0-	775	1	4372	2	N	13					50
						14	9									

POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832

11	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	494	1	6568	2	N	-0-					80
12	7874 X	7328	-0-	-546	-0-	530	1	6798	2	N	-0-					80
01	7874 X	7040	-0-	-834	-0-	505	1	6535	2	N	-0-					80
02	7112 X	6329	-0-	-783	-0-	466	1	5863	2	N	-0-					80
03	7378 X	6501	-0-	-877	-0-	471	1	6030	2	N	-0-					80
04	7080 X	6288	-0-	-792	-0-	476	1	5803	2	N	8					88
						9	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

11	3510 X	2739	-0-	-771	-0-	613	1	2126	2	N	-0-					-0-
12	3627 X	3319	-0-	-308	-0-	657	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	730	1	3664	2	N	-0-					-0-
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	622	1	2828	2	N	-0-					-0-
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	659	1	2725	2	N	-0-					-0-
*04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	643	1	2616	2	N	-0-					-0-

SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

11	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	929	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	916	1	3465	2	N	-0-					-0-
01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	419	1	3292	2	N	-0-					-0-
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	894	1	2898	2	N	-0-					-0-
03	2728 X	668	-0-	-2060	-0-	661	1	7	2	N	-0-					-0-
*04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	534	1	3263	2	N	-0-					-0-

SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

11	4530 X	3354	-0-	-1176	-0-	176	1	3025	2	N	139	179	1			176
						153	9									
12	4681 X	4165	-0-	-516	-0-	3883	2	282	9	N	256	199	1			233
01	4278 X	3639	-0-	-639	-0-	3342	2	297	9	N	270	407	1			96
02	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3356	2	191	9	N	174	178	1			92
03	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3633	2	382	9	N	347	195	1			244
*04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	3833	2	296	9	N	269	255	1			258

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SUBLETT, J GU		WELL #:		2H	RRCID ->	263833	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8486 - 12772		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		12990 X	8697	-0-	-4293	-0-	2180	1	6043	2	N	431	396 1	246
							474	9						
12		12276 X	8757	-0-	-3519	-0-	2227	1	6123	2	N	370	360 1	256
							407	9						
01		9951 X	4224	-0-	-5727	-0-	1714	1	2183	2	N	297	334 1	219
							327	9						
02		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1106	1	526	9	N	478	590 1	107
03		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1150	1	484	9	N	440	393 1	154
04		8700 X	7768	-0-	-932	-0-	1195	1	6031	2	N	493	374 1	273
							542	9						

KARDELL, S GU		WELL #:		2H	RRCID ->	264943	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8330 - 13126		

11		17580 X	14272	-0-	-3308	-0-	1747	1	11712	2	N	739	767 1	226
							813	9						
12		17360 X	14327	-0-	-3033	-0-	1606	1	11926	2	N	723	788 1	161
							795	9						
01		16771 X	15455	-0-	-1316	-0-	1759	1	12937	2	N	690	587 1	264
							759	9						
02		12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	1804	1	10378	2	N	628	768 1	124
							691	9						
03		13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	1972	1	10789	2	N	652	558 1	218
							717	9						
*04		12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	1866	1	10038	2	N	607	582 1	243
							668	9						

SKILLERN, K GU		WELL #:		1	RRCID ->	265186	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	7886 - 7986		

11		1140 N	1129	-0-	-11	-0-	37	1	778	2	N	285	394 1	107
							314	9						
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	946	2	339	9	N	308	385 1	30
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1270	2	180	9	N	164		194
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1388	2	194	9	N	176	199 1	171
03		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1840	2	86	9	N	78	179 1	70
04		1380 N	362	-0-	-1018	-0-	198	2	164	9	N	149		219

HICKS-LANIER		WELL #:		1	RRCID ->	265786	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	13813	PERF.	7844 - 7944		

11		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	208	195 1	148
12		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	63	193 1	18
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-		18
02		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		18
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

HALBERT TRUST GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266783	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8460 - 15152		

11		19260 X	19162	-0-	-98	-0-	2280	1	15258	2	N	1476	1532 1	235
							1624	9						
12		19902 X	18339	-0-	-1563	-0-	2356	1	14630	2	N	1230	1152 1	313
							1353	9						
01		19623 X	14500	-0-	-5123	-0-	1820	1	11505	2	N	1068	1119 1	262
							1175	9						
02		15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	1081	1	12957	2	N	1059	1075 1	246
							1165	9						
03		15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	1216	1	13392	2	N	979	1001 1	224
							1077	9						
04		15000 X	14467	-0-	-533	-0-	1200	1	12229	2	N	944	763 1	405
							1038	9						

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WILLIAMS-CHUMLEY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	267808	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8406 - 12961	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
11	29940 X	18321	-0-	-11619	-0-	1950	1	15406	2	N	877	797 1	283
12	26722 X	19085	-0-	-7637	-0-	965	9	1983	1	N	1067	902 1	448
01	23312 X	18261	-0-	-5051	-0-	1174	9	1702	1	N	904	1215 1	137
02	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	994	9	1113	1	N	740	626 1	251
03	17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	814	9	1208	1	N	805	751 1	305
04	17700 X	17467	-0-	-233	-0-	886	9	1192	1	N	778	781 1	302
						856	9						

LYONS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267917	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	8252 - 12677	
11	39780 X	26297	-0-	-13483	-0-	1672	1	23372	2	N	1139	1156 1	245
12	35867 X	20901	-0-	-14966	-0-	1253	9	612	1	N	972	980 1	237
01	31434 X	16818	-0-	-14616	-0-	1069	9	830	1	N	860	887 1	210
02	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	946	9	1115	1	N	775	752 1	233
03	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	853	9	1210	1	N	874	934 1	173
04	18000 X	12961	-0-	-5039	-0-	961	9	1186	1	N	669	585 1	257
						736	9						

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		WELL #:		251691	RRCID ->	198125	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
BOGGY CREEK 98				2									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ENEXCO, INC.		WELL #:		252045	RRCID ->	245597	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7350 - 12000	
BORDERS, GENE				1H									
11	3750 X	3613	-0-	-137	-0-	3613	2			N	-0-	123	
12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-	123	
01	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-	123	
02	DLQ G-10	3925	-0-	3925	3925	3925	2			N	-0-	123	
03	DLQ G-10	2765	-0-	2765	6690	2765	2			N	-0-	123	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6690					N	NO RPT	123	

BORDERS, GENE		WELL #:		2H	RRCID ->	250219	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	7202 - 11700	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11	

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309												
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		3720 X	2595	-0-	-1125	-0-	117 1	2478 2	N	-0-		150
12		3844 X	3520	-0-	-324	-0-	158 1	3351 2	N	10		160
							11 9					
01		3503 X	2889	-0-	-614	-0-	129 1	2746 2	N	13		173
							14 9					
02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	149 1	3176 2	N	2		175
							2 9					
03		3534 X	3062	-0-	-472	-0-	137 1	2919 2	N	5		180
							6 9					
04		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT		180

BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141												
11		1710 N	1298	-0-	-412	-0-	68 1	1230 2	N	-0-		147
12		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	74 1	1346 2	N	-0-		147
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	68 1	1245 2	N	-0-		147
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	78 1	1419 2	N	-0-		147
03		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	88 1	1600 2	N	-0-		147
04		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		147

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753												
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HYPERION OIL & GAS LLC 421498												
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725												
11		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	84 1	1111 2	N	-0-		-0-
12		1209 X	1028	-0-	-181	-0-	78 1	950 2	N	-0-		-0-
01		1209 X	1017	-0-	-192	-0-	85 1	932 2	N	-0-		-0-
02		1120 X	776	-0-	-344	-0-	77 1	699 2	N	-0-		-0-
03		1240 X	885	-0-	-355	-0-	76 1	809 2	N	-0-		-0-
04		1200 X	903	-0-	-297	-0-	76 1	827 2	N	-0-		-0-

HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400												
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	100 1	1322 2	N	-0-		-0-
12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	164 1	1990 2	N	9	9 8	-0-
							10 9					
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	106 1	1165 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	150 1	1366 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
03		2170 N	993	-0-	-1177	-0-	85 1	907 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
04		1230 N	1084	-0-	-146	-0-	91 1	993 2	N	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME)				//CONT.//	02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
HYPERION OIL & GAS LLC				//CONT.//	421498									
SINGSON-STEWART				WELL #:	1H	RRCID ->	245570	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 7705 - 11187		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
11		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	377	1	5250	5	N	3	3 8	-0-
							3	9						
12		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	433	1	143	2	N	2	2 8	-0-
							5647	5	2	9				
01		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	371	1	241	2	N	1	1 8	-0-
							4590	5	1	9				
02		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	376	1	234	2	N	1	1 8	-0-
							4005	5	1	9				
03		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	446	1	172	2	N	3	3 8	-0-
							5604	5	3	9				
*04		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	422	1	158	2	N	-0-		-0-
							5075	5						

HILTON A				WELL #:	1H	RRCID ->	245578	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF. 7750 - 11131		
11		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	115	1	1518	2	N	-0-		27
12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	81	1	992	2	N	2	2 8	27
							2	9						
01		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	110	1	1213	2	N	7	7 8	27
							8	9						
02		1512 N	1183	-0-	-329	-0-	117	1	1065	2	N	1	1 8	27
							1	9						
03		1085 N	827	-0-	-258	-0-	71	1	756	2	N	-0-		27
04		1290 N	915	-0-	-375	-0-	77	1	838	2	N	-0-		27

HARRIS, L.M. JR.				WELL #:	1H	RRCID ->	245822	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6715 - 10767		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KENNEDY TRUST-HUGHES				WELL #:	1H	RRCID ->	247186	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6506	PERF. 7336 - 11685		
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	5	5 8	-0-
							6	9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 8	-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC				WELL #:	426635	RRCID ->	245099	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6942	PERF. 7226 - 11970		
BRADSHAW G.U.				1H										
11		4320 X	2708	-0-	-1612	-0-	95	1	2613	2	N	-0-		32
12		4464 X	3385	-0-	-1079	-0-	123	1	3262	2	N	-0-		32
01		4030 X	3136	-0-	-894	-0-	117	1	3018	2	N	1	1 8	32
							1	9						
02		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	116	1	2764	2	N	-0-		32
03		3379 X	3143	-0-	-236	-0-	134	1	3008	2	N	1	1 8	32
							1	9						
04		3270 X	2953	-0-	-317	-0-	96	1	2856	2	N	1	1 8	32
							1	9						

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
IRONWOOD OIL & GAS LLC		//CONT.// 426635									
MCSWAIN, ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 245970		COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	3720 X	2633	-0-	-1087	-0-	92	1	2541	2	Y	78
12	3844 X	3313	-0-	-531	-0-	120	1	3189	2	Y	78
01	3813 X	2707	-0-	-1106	-0-	101	1	2605	2	Y	78
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	104	1	2484	2	Y	78
03	3317 X	3110	-0-	-207	-0-	132	1	2977	2	Y	78
*04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	122	1	3653	2	Y	78

BRADSHAW G.U.		WELL #: 2H		RRCID -> 246474		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141		
11	4470 X	2994	-0-	-1476	-0-	104	1	2890	2	N	35
12	4619 X	3381	-0-	-1238	-0-	122	1	3259	2	N	35
01	4247 X	2934	-0-	-1313	-0-	109	1	2824	2	N	35
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	114	1	2712	2	N	35
03	3627 X	3168	-0-	-459	-0-	134	1	3022	2	N	45
04	3270 X	2966	-0-	-304	-0-	96	1	2870	2	N	45

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246728		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680		
11	3930 X	2247	-0-	-1683	-0-	78	1	2169	2	Y	89
12	4061 X	3260	-0-	-801	-0-	118	1	3139	2	Y	89
01	4030 X	2946	-0-	-1084	-0-	109	1	2835	2	Y	89
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	114	1	2705	2	Y	89
03	3255 X	1651	-0-	-1604	-0-	70	1	1581	2	Y	89
04	3150 X	63	-0-	-3087	-0-	2	1	61	2	Y	89

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		WELL #: 1H		RRCID -> 234114		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A		
TIMBERSTAR-MILLS											
11	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6843	2	2	9	Y	14
12	6727 X	6023	-0-	-704	-0-	6020	2	3	9	Y	17
01	7843 X	5882	-0-	-1961	-0-	5879	2	3	9	Y	20
02	6104 X	5139	-0-	-965	-0-	5138	2	1	9	Y	21
03	6758 X	5949	-0-	-809	-0-	5947	2	2	9	Y	23
04	6540 X	5498	-0-	-1042	-0-	5495	2	3	9	Y	26

TIMBERSTAR-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 235677		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A		
11	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	61
12	5952 X	5774	-0-	-178	-0-	5764	2	10	9	Y	70
01	5952 X	5853	-0-	-99	-0-	5843	2	10	9	Y	79
02	5516 X	5109	-0-	-407	-0-	5109	2			Y	79
03	6076 X	5571	-0-	-505	-0-	5560	2	11	9	Y	89
04	5760 X	5348	-0-	-412	-0-	5345	2	3	9	Y	92

TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #: 1H		RRCID -> 242045		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263		
11	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	159
12	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8177	2	1	9	N	160
01	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8180	2	2	9	N	162
02	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7383	2	2	9	N	164
03	8184 X	7976	-0-	-208	-0-	7970	2	6	9	N	169
*04	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8015	2	1	9	N	170

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668													
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		2H		RRCID -> 242055		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
11	7950 X	6982	-0-	-968	-0-	6979	2	3	9	N	3					187	
12	8215 X	7082	-0-	-1133	-0-	7079	2	3	9	N	3					190	
01	7812 X	6881	-0-	-931	-0-	6879	2	2	9	N	2					192	
02	7056 X	6394	-0-	-662	-0-	6394	2			N		-0-				192	
03	7750 X	6867	-0-	-883	-0-	6867	2			N		-0-	172	1		20	
04	6990 X	6411	-0-	-579	-0-	6409	2	2	9	N	2					22	

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		1H		RRCID -> 242074		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966							
11	3870 X	3678	-0-	-192	-0-	3674	2	4	9	N	4					99	
12	3813 X	3788	-0-	-25	-0-	3788	2			N		-0-				99	
01	3813 X	3486	-0-	-327	-0-	3486	2			N		-0-				99	
02	3444 X	3382	-0-	-62	-0-	3382	2			N		-0-				99	
03	3813 X	3542	-0-	-271	-0-	3542	2			N		-0-				99	
04	3690 X	3178	-0-	-512	-0-	3178	2			N		-0-				99	

TIMBERSTAR-WATERMAN		WELL #:		1H		RRCID -> 242078		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010							
11	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			Y		-0-				62	
12	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	12120	2	7	9	Y		6				68	
01	14012 X	11885	-0-	-2127	-0-	11885	2			Y		-0-				68	
02	11228 X	10688	-0-	-540	-0-	10680	2	8	9	Y		7				75	
03	12431 X	11427	-0-	-1004	-0-	11424	2	3	9	Y		3				78	
04	12030 X	10669	-0-	-1361	-0-	10663	2	6	9	Y		5				83	

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		5H		RRCID -> 242390		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956							
11	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			Y		-0-				88	
12	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			Y		-0-				88	
01	6944 X	6799	-0-	-145	-0-	6799	2			Y		-0-				88	
02	6272 X	6121	-0-	-151	-0-	6121	2			Y		-0-				88	
03	6944 X	6536	-0-	-408	-0-	6535	2	1	9	Y		1	77	1		12	
04	6720 X	6194	-0-	-526	-0-	6193	2	1	9	Y		1				13	

ACHERON		WELL #:		1H		RRCID -> 244204		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819							
11	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	549	1	7645	2	N		-0-				105	
12	8463 X	7465	-0-	-998	-0-	544	1	6913	2	N		7				112	
01	8463 X	7025	-0-	-1438	-0-	530	1	6470	2	N		23				135	
02	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	460	1	6891	2	N		-0-				135	
03	7874 X	7467	-0-	-407	-0-	548	1	6919	2	N		-0-				135	
04	7620 X	7398	-0-	-222	-0-	539	1	6859	2	N		-0-				135	

TIMBERSTAR-WATERMAN "B"		WELL #:		2H		RRCID -> 245088		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8037 - 12928							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				24	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				24	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				24	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				24	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				24	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				24	

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668												
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	9660 X	9304	-0-	-356	-0-	812 1	8492 2	N	-0-			192
12	9982 X	8548	-0-	-1434	-0-	823 1	7716 2	N	8			200
01	9021 X	7954	-0-	-1067	-0-	725 1	7227 2	N	2			202
02	8680 X	7767	-0-	-913	-0-	739 1	7017 2	N	10			212
03	9610 X	7128	-0-	-2482	-0-	734 1	6391 2	N	3			215
04	9300 X	5859	-0-	-3441	-0-	660 1	5197 2	N	2	179 1		38

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A												
11	5400 X	5292	-0-	-108	-0-	5292 2		Y	-0-			44
12	5580 X	5446	-0-	-134	-0-	5440 2	6 9	Y	5			49
01	5735 X	5339	-0-	-396	-0-	5335 2	4 9	Y	4			53
02	5180 X	4669	-0-	-511	-0-	4666 2	3 9	Y	3			56
03	5735 X	5348	-0-	-387	-0-	5330 2	18 9	Y	16			72
04	5280 X	4968	-0-	-312	-0-	4968 2		Y	-0-			72

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037												
11	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	973 1	10175 2	N	-0-			47
12	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	986 1	9237 2	N	-0-			47
01	10478 X	10455	-0-	-23	-0-	952 1	9492 2	N	10			57
02	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	856 1	8124 2	N	118			175
03	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	954 1	8310 2	N	9			184
*04	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	978 1	7697 2	N	3			187

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544												
11	8700 X	6666	-0-	-2034	-0-	391 1	6275 2	N	-0-			77
12	8990 X	7992	-0-	-998	-0-	464 1	7528 2	N	-0-			77
01	8990 X	6311	-0-	-2679	-0-	390 1	5915 2	N	5			82
02	7140 X	6794	-0-	-346	-0-	403 1	6391 2	N	-0-			82
03	7905 X	7149	-0-	-756	-0-	426 1	6720 2	N	3			85
04	7650 X	6551	-0-	-1099	-0-	414 1	6137 2	N	-0-			85

TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550												
11	7500 X	2343	-0-	-5157	-0-	2342 2	1 9	Y	1			13
12	7750 X	1056	-0-	-6694	-0-	1055 2	1 9	Y	1			14
01	7750 X	2182	-0-	-5568	-0-	2182 2		Y	-0-			14
02	3780 X	1803	-0-	-1977	-0-	1803 2		Y	-0-			14
03	3007 X	1997	-0-	-1010	-0-	1995 2	2 9	Y	2			16
04	2340 X	1749	-0-	-591	-0-	1749 2		Y	-0-			16

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.// 806668										
TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		6H	RRCID ->	246840	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	8174 - 12618
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61 1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		7H	RRCID ->	246841	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7966 - 12360
11	11670 X	10625	-0-	-1045	-0-	10615	2	10 9	Y	9		103
12	12059 X	10813	-0-	-1246	-0-	10810	2	3 9	Y	3		106
01	12059 X	10240	-0-	-1819	-0-	10240	2		Y	-0-		106
02	10052 X	8700	-0-	-1352	-0-	8700	2		Y	-0-		106
03	10974 X	9321	-0-	-1653	-0-	9297	2	24 9	Y	22	128 1	-0-
04	10620 X	9083	-0-	-1537	-0-	9083	2		Y	-0-		-0-

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		8H	RRCID ->	248060	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7744 - 12914
11	9150 X	8019	-0-	-1131	-0-	8016	2	3 9	Y	3		29
12	9455 X	5953	-0-	-3502	-0-	5951	2	2 9	Y	2		31
01	9455 X	6757	-0-	-2698	-0-	6753	2	4 9	Y	4		35
02	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7983	2	4 9	Y	4		39
03	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7668	2	1 9	Y	1		40
*04	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2		Y	-0-		40

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2		WELL #:		5H	RRCID ->	248315	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8436 - 11236
11	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		Y	-0-		10
12	3937 X	3791	-0-	-146	-0-	3790	2	1 9	Y	1		11
01	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4804	2	2 9	Y	2		13
02	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		Y	-0-		13
03	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4362	2	2 9	Y	2		15
04	4320 X	4185	-0-	-135	-0-	4185	2		Y	-0-		15

ADJ MINERALS BP		WELL #:		1H	RRCID ->	248829	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	8781 - 12140
11	4920 X	4342	-0-	-578	-0-	4340	2	2 9	Y	2		8
12	5022 X	4348	-0-	-674	-0-	4348	2		Y	-0-		8
01	4805 X	4278	-0-	-527	-0-	4277	2	1 9	Y	1		9
02	4172 X	3620	-0-	-552	-0-	3620	2		Y	-0-		9
03	4526 X	3629	-0-	-897	-0-	3629	2		Y	-0-		9
04	4350 X	3904	-0-	-446	-0-	3904	2		Y	-0-		9

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		10H	RRCID ->	249065	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7800 - 12554
11	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2		Y	-0-		115
12	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2		Y	-0-		115
01	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2		Y	-0-		115
02	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2		Y	-0-		115
03	8401 X	8062	-0-	-339	-0-	8059	2	3 9	Y	3	101 1	17
04	8190 X	7910	-0-	-280	-0-	7907	2	3 9	Y	3		20

ADJ MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	249321	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	8890 - 13253
11	10950 X	7289	-0-	-3661	-0-	7286	2	3 9	Y	3		14
12	10447 X	6955	-0-	-3492	-0-	6955	2		Y	-0-		14
01	8215 X	7109	-0-	-1106	-0-	7106	2	3 9	Y	3		17
02	7420 X	6445	-0-	-975	-0-	6445	2		Y	-0-		17
03	7967 X	6876	-0-	-1091	-0-	6876	2		Y	-0-		17
04	7290 X	5492	-0-	-1798	-0-	5492	2		Y	-0-		17

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.// 806668							
TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 9H		RRCID -> 249632		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	8040 X	7225	-0-	-815	-0-	7222 2	3 9 Y	3	34
12	8308 X	7699	-0-	-609	-0-	7697 2	2 9 Y	2	36
01	8308 X	7409	-0-	-899	-0-	7401 2	8 9 Y	7	43
02	6720 X	6257	-0-	-463	-0-	6255 2	2 9 Y	2	45
03	7440 X	7031	-0-	-409	-0-	7030 2	1 9 Y	1	46
04	7200 X	6356	-0-	-844	-0-	6356 2		-0-	46

TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #: 2H		RRCID -> 251591		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720	
11	12060 X	11250	-0-	-810	-0-	11242 2	8 9 Y	7	93
12	12369 X	11361	-0-	-1008	-0-	11360 2	1 9 Y	1	94
01	12059 X	11180	-0-	-879	-0-	11172 2	8 9 Y	7	101
02	10640 X	9856	-0-	-784	-0-	9850 2	6 9 Y	5	106
03	11656 X	10767	-0-	-889	-0-	10761 2	6 9 Y	5	111
04	11250 X	10183	-0-	-1067	-0-	10182 2	1 9 Y	1	13

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #: 2H		RRCID -> 251948		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325	
11	9420 X	8187	-0-	-1233	-0-	8186 2	1 9 Y	1	18
12	9734 X	8328	-0-	-1406	-0-	8328 2		-0-	18
01	9331 X	8177	-0-	-1154	-0-	8175 2	2 9 Y	2	20
02	8204 X	7265	-0-	-939	-0-	7265 2		-0-	20
03	8649 X	7767	-0-	-882	-0-	7765 2	2 9 Y	2	22
04	8190 X	7169	-0-	-1021	-0-	7169 2		-0-	22

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #: 1H		RRCID -> 251953		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825	
11	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5012 2	1 9 Y	1	13
12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 2		-0-	13
01	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4832 2	2 9 Y	2	15
02	5012 X	4132	-0-	-880	-0-	4130 2	2 9 Y	2	17
03	5239 X	4657	-0-	-582	-0-	4656 2	1 9 Y	1	18
04	5010 X	4332	-0-	-678	-0-	4332 2		-0-	18

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 4H		RRCID -> 252038		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574	
11	8340 X	7603	-0-	-737	-0-	7601 2	2 9 Y	2	10
12	8618 X	7643	-0-	-975	-0-	7640 2	3 9 Y	3	13
01	8587 X	7430	-0-	-1157	-0-	7424 2	6 9 Y	5	18
02	6860 X	6236	-0-	-624	-0-	6234 2	2 9 Y	2	20
03	7595 X	7310	-0-	-285	-0-	7307 2	3 9 Y	3	23
04	7350 X	6811	-0-	-539	-0-	6811 2		-0-	23

BOLES, CECILIA		WELL #: 1H		RRCID -> 252045		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140	
11	11070 X	8711	-0-	-2359	-0-	8709 2	2 9 Y	2	118
12	10292 X	8850	-0-	-1442	-0-	8846 2	4 9 Y	4	16
01	9858 X	8585	-0-	-1273	-0-	8584 2	1 9 Y	1	17
02	7952 X	7581	-0-	-371	-0-	7580 2	1 9 Y	1	18
03	8804 X	8241	-0-	-563	-0-	8237 2	4 9 Y	4	22
04	8520 X	7718	-0-	-802	-0-	7718 2		-0-	22

BOLES, CECILIA		WELL #: 2H		RRCID -> 252048		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 11325	
11	6210 X	5691	-0-	-519	-0-	5689 2	2 9 Y	2	81
12	6417 X	5794	-0-	-623	-0-	5793 2	1 9 Y	1	9
01	6417 X	5545	-0-	-872	-0-	5542 2	3 9 Y	3	12
02	5684 X	4854	-0-	-830	-0-	4853 2	1 9 Y	1	13
03	6076 X	5353	-0-	-723	-0-	5351 2	2 9 Y	2	15
04	5700 X	4707	-0-	-993	-0-	4707 2		-0-	15

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.			//CONT.//		806668									
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4			WELL #:		1H	RRCID ->	252296	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	7527	PERF. 8036 - 11392		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	337 1	4834 2	Y		7			48
							8 9							
12		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	349 1	5073 2	Y		3			51
							3 9							
01		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	357 1	5098 2	Y		3			54
							3 9							
02		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	327 1	4713 2	Y		4			58
							4 9							
03		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	373 1	4869 2	Y		1			59
							1 9							
*04		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	363 1	4771 2	Y		2			61
							2 9							

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153			WELL #:		1H	RRCID ->	252387	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 8044 - 11850		
11		9570 X	7919	-0-	-1651	-0-	7911 2	8 9	Y		7			91
12		9734 X	8467	-0-	-1267	-0-	8465 2	2 9	Y		2			93
01		9238 X	8212	-0-	-1026	-0-	8209 2	3 9	Y		3			96
02		7532 X	7071	-0-	-461	-0-	7069 2	2 9	Y		2			98
03		8339 X	7586	-0-	-753	-0-	7580 2	6 9	Y		5			103
04		8070 X	7055	-0-	-1015	-0-	7052 2	3 9	Y		3	92 1		14

TIMBERSTAR-TARTT			WELL #:		3H	RRCID ->	252594	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 8150 - 12828		
11		9360 X	8324	-0-	-1036	-0-	8322 2	2 9	Y		2			12
12		9672 X	8455	-0-	-1217	-0-	8449 2	6 9	Y		5			17
01		9362 X	8264	-0-	-1098	-0-	8258 2	6 9	Y		5			22
02		7672 X	6791	-0-	-881	-0-	6788 2	3 9	Y		3			25
03		8494 X	8417	-0-	-77	-0-	8409 2	8 9	Y		7			32
04		8220 X	7866	-0-	-354	-0-	7864 2	2 9	Y		2			34

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4			WELL #:		2H	RRCID ->	253480	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 8012 - 13310		
11		13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	882 1	12641 2	Y		7			68
							8 9							
12		13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	886 1	12893 2	Y		3			71
							3 9							
01		13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	909 1	12979 2	Y		3			74
							3 9							
02		12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	805 1	11601 2	Y		5			79
							6 9							
03		12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	892 1	11632 2	Y		4			83
							4 9							
*04		12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	867 1	11389 2	Y		1			84
							1 9							

ADJ MINERALS GU 2			WELL #:		2H	RRCID ->	253740	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7609	PERF. 8198 - 12971		
11		8610 X	7764	-0-	-846	-0-	7750 2	14 9	Y		13			52
12		8835 X	7931	-0-	-904	-0-	7908 2	23 9	Y		21			73
01		8587 X	7695	-0-	-892	-0-	7685 2	10 9	Y		9			82
02		7140 X	6837	-0-	-303	-0-	6826 2	11 9	Y		10			92
03		7905 X	7315	-0-	-590	-0-	7308 2	7 9	Y		6			98
04		7650 X	6905	-0-	-745	-0-	6893 2	12 9	Y		11	85 1		24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668												
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

11		12960 X	10254	-0-	-2706	-0-	10254	2	Y	-0-		27
12		13392 X	8720	-0-	-4672	-0-	8711	2	Y	8		35
01		11811 X	10316	-0-	-1495	-0-	10313	2	Y	3		38
02		9940 X	9113	-0-	-827	-0-	9113	2	Y	-0-		38
03		10757 X	8488	-0-	-2269	-0-	8484	2	Y	4		42
04		10260 X	8313	-0-	-1947	-0-	8310	2	Y	3		45

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785												
11		9450 X	8673	-0-	-777	-0-	8659	2	Y	13		55
12		9517 X	8801	-0-	-716	-0-	8773	2	Y	25		80
01		9455 X	8612	-0-	-843	-0-	8602	2	Y	9		89
02		7924 X	7518	-0-	-406	-0-	7506	2	Y	11		100
03		8773 X	8107	-0-	-666	-0-	8097	2	Y	9		109
04		8490 X	7785	-0-	-705	-0-	7774	2	Y	10	93 1	26

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523												
11		11400 X	10376	-0-	-1024	-0-	10374	2	Y	2		49
12		11780 X	10827	-0-	-953	-0-	10824	2	Y	3		52
01		11780 X	9958	-0-	-1822	-0-	9956	2	Y	2		54
02		9688 X	8869	-0-	-819	-0-	8863	2	Y	5		59
03		10819 X	9672	-0-	-1147	-0-	9671	2	Y	1		60
04		10470 X	9425	-0-	-1045	-0-	9415	2	Y	9		69

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767												
11		8310 X	7474	-0-	-836	-0-	7474	2	Y	-0-		18
12		8432 X	5815	-0-	-2617	-0-	5809	2	Y	5		23
01		8432 X	7571	-0-	-861	-0-	7571	2	Y	-0-		23
02		7448 X	6420	-0-	-1028	-0-	6420	2	Y	-0-		23
03		8246 X	7208	-0-	-1038	-0-	7205	2	Y	3		26
04		7470 X	6908	-0-	-562	-0-	6906	2	Y	2		28

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735												
11		15090 X	13434	-0-	-1656	-0-	13415	2	Y	17		46
12		15314 X	13487	-0-	-1827	-0-	13487	2	Y	-0-		46
01		14818 X	13147	-0-	-1671	-0-	13144	2	Y	3		49
02		12264 X	11645	-0-	-619	-0-	11643	2	Y	2		51
03		13578 X	12629	-0-	-949	-0-	12620	2	Y	8		59
04		13140 X	11765	-0-	-1375	-0-	11765	2	Y	-0-		59

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048												
11		9390 X	7735	-0-	-1655	-0-	7716	2	Y	17		41
12		9672 X	7675	-0-	-1997	-0-	7675	2	Y	-0-		41
01		9021 X	7382	-0-	-1639	-0-	7379	2	Y	3		44
02		7000 X	6449	-0-	-551	-0-	6447	2	Y	2		46
03		7750 X	6672	-0-	-1078	-0-	6666	2	Y	5		51
04		7500 X	6412	-0-	-1088	-0-	6412	2	Y	-0-		51

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805												
11		9030 X	7608	-0-	-1422	-0-	7608	2	Y	-0-		16
12		9331 X	4710	-0-	-4621	-0-	4710	2	Y	-0-		16
01		8804 X	7932	-0-	-872	-0-	7926	2	Y	5		21
02		7644 X	7592	-0-	-52	-0-	7592	2	Y	-0-		21
03		8060 X	7774	-0-	-286	-0-	7774	2	Y	-0-		21
04		7680 X	7182	-0-	-498	-0-	7176	2	Y	5		26

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668								
TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		2H	RRCID ->	256213	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7887 - 12974
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7080 X	6256	-0-	-824	-0-	6256	2	Y	-0-			14
12	7068 X	5627	-0-	-1441	-0-	5627	2	Y	-0-			14
01	7068 X	6817	-0-	-251	-0-	6811	2	6 9 Y	5			19
02	6384 X	6102	-0-	-282	-0-	6102	2	Y	-0-			19
03	6789 X	6231	-0-	-558	-0-	6231	2	Y	-0-			19
04	6600 X	6127	-0-	-473	-0-	6121	2	6 9 Y	5			24

TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #:		3H	RRCID ->	256214	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7804 - 12480
11	8190 X	6057	-0-	-2133	-0-	6057	2	Y	-0-			14
12	8060 X	3232	-0-	-4828	-0-	3232	2	Y	-0-			14
01	7533 X	6856	-0-	-677	-0-	6850	2	6 9 Y	5			19
02	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2	Y	-0-			19
03	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2	Y	-0-			19
*04	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6943	2	6 9 Y	5			24

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		4H	RRCID ->	256215	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7864 - 12920
11	6930 X	5942	-0-	-988	-0-	5942	2	Y	-0-			13
12	6944 X	5392	-0-	-1552	-0-	5392	2	Y	-0-			13
01	6944 X	6654	-0-	-290	-0-	6648	2	6 9 Y	5			18
02	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2	Y	-0-			18
03	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2	Y	-0-			18
*04	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5426	2	6 9 Y	5			23

ADJ MINERALS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	256216	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7901 - 13156
11	10770 X	9888	-0-	-882	-0-	9886	2	2 9 Y	2			40
12	10850 X	9915	-0-	-935	-0-	9912	2	3 9 Y	3			43
01	10385 X	9549	-0-	-836	-0-	9547	2	2 9 Y	2			45
02	8820 X	8367	-0-	-453	-0-	8364	2	3 9 Y	3			48
03	9765 X	8756	-0-	-1009	-0-	8754	2	2 9 Y	2			50
04	9450 X	8354	-0-	-1096	-0-	8348	2	6 9 Y	5			55

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #:		2H	RRCID ->	256266	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7935 - 12374
11	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	924	1	13236 2 Y	6			54
12	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	906	1	13187 2 Y	5			59
01	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	913	1	13039 2 Y	2			61
02	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	801	1	11537 2 Y	8			69
03	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	881	1	11494 2 Y	9			78
*04	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	859	1	11284 2 Y	1			79

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #:		2H	RRCID ->	256333	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7695 - 12609
11	10830 X	9718	-0-	-1112	-0-	9716	2	2 9 Y	2			23
12	11067 X	9753	-0-	-1314	-0-	9750	2	3 9 Y	3			26
01	10757 X	9557	-0-	-1200	-0-	9554	2	3 9 Y	3			29
02	8848 X	8510	-0-	-338	-0-	8504	2	6 9 Y	5			34
03	9796 X	9324	-0-	-472	-0-	9317	2	7 9 Y	6			40
04	9480 X	8734	-0-	-746	-0-	8728	2	6 9 Y	5			45

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.// 806668								
TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #: 2H		RRCID -> 256362		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	11220 X	9392	-0-	-1828	-0-	9390 2	2 9	Y	2	28
12	11315 X	9519	-0-	-1796	-0-	9519 2		Y	-0-	28
01	10416 X	9026	-0-	-1390	-0-	9023 2	3 9	Y	3	31
02	8764 X	7638	-0-	-1126	-0-	7637 2	1 9	Y	1	32
03	9703 X	7617	-0-	-2086	-0-	7615 2	2 9	Y	2	34
04	9390 X	7003	-0-	-2387	-0-	7000 2	3 9	Y	3	37

TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #: 1H		RRCID -> 256379		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134		
11	12930 X	11856	-0-	-1074	-0-	11854 2	2 9	Y	2	36
12	13361 X	12027	-0-	-1334	-0-	12025 2	2 9	Y	2	38
01	13113 X	11626	-0-	-1487	-0-	11624 2	2 9	Y	2	40
02	10864 X	10313	-0-	-551	-0-	10311 2	2 9	Y	2	42
03	12028 X	11055	-0-	-973	-0-	11053 2	2 9	Y	2	44
04	11640 X	10381	-0-	-1259	-0-	10378 2	3 9	Y	3	47

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #: 1H		RRCID -> 256523		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479		
11	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	617 1	8839 2	Y	5	51
12	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	711 1	10347 2	Y	5	56
01	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	673 1	9608 2	Y	2	58
02	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	642 1	9254 2	Y	6	64
03	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	706 1	9209 2	Y	10	74
*04	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	671 1	8812 2	Y	2	76

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 257547		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197		
11	6900 X	6291	-0-	-609	-0-	6291 2		N	-0-	15
12	7006 X	6351	-0-	-655	-0-	6351 2		N	-0-	15
01	7006 X	5803	-0-	-1203	-0-	5803 2		N	-0-	15
02	5936 X	5689	-0-	-247	-0-	5689 2		N	-0-	15
03	6572 X	6013	-0-	-559	-0-	6013 2		N	-0-	15
04	6300 X	5615	-0-	-685	-0-	5615 2		N	-0-	15

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6		WELL #: 1H		RRCID -> 258777		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080		
11	16770 X	14827	-0-	-1943	-0-	14824 2	3 9	Y	3	88
12	16957 X	15004	-0-	-1953	-0-	14996 2	8 9	Y	7	95
01	16709 X	14540	-0-	-2169	-0-	14532 2	8 9	Y	7	102
02	13580 X	12916	-0-	-664	-0-	12910 2	6 9	Y	5	107
03	15035 X	13999	-0-	-1036	-0-	13992 2	7 9	Y	6	113
04	14550 X	13253	-0-	-1297	-0-	13249 2	4 9	Y	4	15

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 258954		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492		
11	6930 X	5881	-0-	-1049	-0-	5878 2	3 9	Y	3	24
12	7068 X	5240	-0-	-1828	-0-	5237 2	3 9	Y	3	27
01	6634 X	5337	-0-	-1297	-0-	5334 2	3 9	Y	3	30
02	5768 X	4256	-0-	-1512	-0-	4253 2	3 9	Y	3	33
03	6076 X	5994	-0-	-82	-0-	5987 2	7 9	Y	6	39
*04	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7309 2	6 9	Y	5	44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668													
TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	

11		19080 X	17368	-0-	-1712	-0-	17365	2	3 9	Y	3	70	
12		19375 X	17745	-0-	-1630	-0-	17734	2	11 9	Y	10	80	
01		19282 X	17209	-0-	-2073	-0-	17201	2	8 9	Y	7	87	
02		15932 X	15255	-0-	-677	-0-	15255	2		Y	-0-	87	
03		17639 X	16358	-0-	-1281	-0-	16351	2	7 9	Y	6	93	
04		17070 X	15326	-0-	-1744	-0-	15324	2	2 9	Y	2	95	

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417													
11		12240 X	11066	-0-	-1174	-0-	11062	2	4 9	Y	4	64	
12		12524 X	11097	-0-	-1427	-0-	11094	2	3 9	Y	3	67	
01		12524 X	10947	-0-	-1577	-0-	10939	2	8 9	Y	7	74	
02		10220 X	9645	-0-	-575	-0-	9642	2	3 9	Y	3	77	
03		11315 X	10409	-0-	-906	-0-	10403	2	6 9	Y	5	82	
04		10950 X	10086	-0-	-864	-0-	10084	2	2 9	Y	2	10	

STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230													
11		12600 X	11541	-0-	-1059	-0-	676	1	10857	2	N	7	65
							8	9					
12		13020 X	11593	-0-	-1427	-0-	673	1	10918	2	N	2	67
							2	9					
01		13020 X	10859	-0-	-2161	-0-	672	1	10184	2	N	3	70
							3	9					
02		10976 X	10065	-0-	-911	-0-	596	1	9461	2	N	7	77
							8	9					
03		12152 X	11730	-0-	-422	-0-	699	1	11030	2	N	1	78
							1	9					
04		11550 X	11153	-0-	-397	-0-	705	1	10444	2	N	4	82
							4	9					

TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912													
11		27030 X	24928	-0-	-2102	-0-	24922	2	6 9	N	5	58	
12		27931 X	25063	-0-	-2868	-0-	25053	2	10 9	N	9	67	
01		27931 X	24311	-0-	-3620	-0-	24305	2	6 9	N	5	72	
02		22596 X	21550	-0-	-1046	-0-	21531	2	19 9	N	17	89	
03		25017 X	23439	-0-	-1578	-0-	23432	2	7 9	N	6	95	
04		24210 X	22645	-0-	-1565	-0-	22639	2	6 9	N	5	100	

TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838													
11		14130 X	12966	-0-	-1164	-0-	12963	2	3 9	Y	3	55	
12		14601 X	13656	-0-	-945	-0-	13646	2	10 9	Y	9	64	
01		14601 X	12518	-0-	-2083	-0-	12512	2	6 9	Y	5	69	
02		12320 X	11827	-0-	-493	-0-	11827	2		Y	-0-	69	
03		13640 X	12208	-0-	-1432	-0-	12204	2	4 9	Y	4	73	
04		13200 X	11567	-0-	-1633	-0-	11565	2	2 9	Y	2	75	

ANGIE (PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
 SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					199
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					199
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

HOOPER (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 257045 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					118
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	195	0			27

DONATILL OU A WELL #: 1 RRCID -> 259673 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. N/A

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

DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

11	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	6703	2	N	96					285
							106	9									
12	7626 X	5674	-0-	-1952	-0-	-0-	339	1	5263	2	N	65	196	0			154
							72	9									
01	7285 X	7171	-0-	-114	-0-	-0-	465	1	6577	2	N	117					271
							129	9									
02	6748 X	6688	-0-	-60	-0-	-0-	420	1	6097	2	N	155	182	0			244
							171	9									
03	7471 X	6593	-0-	-878	-0-	-0-	425	1	6124	2	N	40					284
							44	9									
04	7230 X	6608	-0-	-622	-0-	-0-	397	1	6197	2	N	13					297
							14	9									

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
 TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

ENEXCO, INC. 252045
 BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					154
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					154
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					154

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

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

ANNE (PETTIT) 03203 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958

11	57930 #	47128	-0-	-10802	-0-	46203	2	925	9	N	841	720	1			323
12	59861 #	47424	-0-	-12437	-0-	45636	2	1788	9	N	1625	1081	1			867
01	59520 #	50485	-0-	-9035	-0-	50401	2	84	9	N	76	728	1			215
02	DLQ G-10	51564	-0-	51564	51564	50772	2	792	9	N	720	545	1			390
03	DLQ G-10	47334	-0-	47334	98898	46554	2	780	9	N	709	891	1			208
*04	51096	51096	-0-	-0-	98898	50256	2	840	9	N	764	720	1			252

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

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

APPLEBY, N. (RODESSA)		03311 550		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715											
CASE, EMMETT		WELL #:	1	RRCID ->	107150	COMPL. DATE	05/28/1983	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	6946 - 6958		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER)		03311 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715											
EMMETT CASE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	135849	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	6841 - 6908		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:	1	RRCID ->	087529	COMPL. DATE	03/06/1980	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	8560 - 8652	
11	690	N	529	-0-	-161	-0-	71 1 19 9	439 2	Y	17	3 1	189
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	86 1 15 9	493 2	Y	14	5 1	198
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	94 1 18 9	547 2	Y	16	5 1	209
02	DLQ	G-10	666	-0-	666	666	93 1 43 9	530 2	Y	39	174 1	74
03	DLQ	G-10	729	-0-	729	1395	105 1 11 9	613 2	Y	10	7 1	77
*04	2124	N	729	-0-	-1395	-0-	98 1 31 9	600 2	Y	28	4 1	101

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	092963	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7972 - 8411	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART, MAX W. GU		WELL #:	1	RRCID ->	098086	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7724 - 8344	
11	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	170 1 10 9	1056 2	N	9		104
12	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	174 1 4 9	1000 2	N	4		108
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	198 1 22 9	1144 2	N	20	3 1	125
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	173 1 13 9	986 2	N	12		137
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	190 1 13 9	1113 2	N	12	6 1	143
04	1320	N	1115	-0-	-205	-0-	156 1 6 9	953 2	N	5		148

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107288		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	98 1	613 2	Y	4	2 1	9
						4 9					
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	156 1	896 2	Y	12	8 1	13
						13 9					
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	130 1	752 2	Y	7	8 1	12
						8 9					
02	DLQ G-10	765	-0-	765	765	114 1	647 2	Y	4	2 1	14
						4 9					
03	DLQ G-10	713	-0-	713	1478	103 1	603 2	Y	6	8 1	12
						7 9					
*04	2149 N	671	-0-	-1478	-0-	93 1	565 2	Y	12	4 1	20
						13 9					
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164713		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164715		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 165256		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974			
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2		N	-0-	90	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	79 2	3 9	N	3	93	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	93	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	93	
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-	93	
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	71 2	4 9	N	4	97	
MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172028		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 179116		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7764 - 7778			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180102		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8400 - 8696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189362		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 8274 - 9114				
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	111	1	692	2	N	9	4	1	155
12	930 N	716	-0-	-214	-0-	105	1	604	2	N	6	6	1	155
01	806 N	730	-0-	-76	-0-	107	1	617	2	N	5	5	1	155
02	756 N	352	-0-	-404	-0-	51	1	293	2	N	7	2	1	160
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	142	1	830	2	N	60	4	1	216
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	93	1	569	2	N	58	179	1	95

HART, MAX W. GU		WELL #: 5		RRCID -> 203175		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8183 - 8780				
11	960 N	624	-0-	-336	-0-	86	1	534	2	N	4	3	1	175
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	81	1	469	2	N	5	5	1	175
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	73	1	422	2	N	3	4	1	174
02	588 N	499	-0-	-89	-0-	74	1	423	2	N	2	1	1	175
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	78	1	455	2	N	6	6	1	175
04	480 N	442	-0-	-38	-0-	62	1	378	2	N	2	3	1	174

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203549		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8080 - 8428				
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	38	1	236	2	N	2	2	1	55
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	42	1	242	2	N	2	2	1	55
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	37	1	212	2	N	1	2	1	54
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	31	1	178	2	N	2	1	1	55
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	58	1	338	2	N	3	3	1	55
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	74	1	453	2	N	7	3	1	59

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027								
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"			WELL #:		4	RRCID -> 204680			COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7767 - 8676
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	180 N	160	-0-	-20	-0-	22	1	137	2	N	1	1	56
						1	9						
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	N	1	1	56
						1	9						
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	23	1	135	2	N	1	1	56
						1	9						
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	N	-0-		56
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	289	2	N	3	2	57
						3	9						
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	N	2	2	57
						2	9						

HART, MAX W. GU			WELL #:		3	RRCID -> 206046			COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8198 - 8340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HART, MAX JR.			WELL #:		6	RRCID -> 207568			COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH	8838	PERF. 7592 - 8534
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	188	1	1172	2	N	25	8	103
						28	9						
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	213	1	1228	2	N	16	12	107
						18	9						
01	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	209	1	1210	2	N	13	11	109
						14	9						
02	1288 N	1276	-0-	-12	-0-	189	1	1078	2	N	8	4	113
						9	9						
03	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	198	1	1158	2	N	29	15	127
						32	9						
04	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	165	1	1005	2	N	17	7	137
						19	9						

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 209537			COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7670 - 8822
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	550	1	3424	2	N	45	22	122
						50	9						
12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	595	1	3426	2	N	53	35	140
						58	9						
01	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	607	1	3516	2	N	52	33	159
						57	9						
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	536	1	3047	2	N	35	11	183
						39	9						
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	575	1	3360	2	N	51	42	192
						56	9						
*04	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	512	1	3127	2	N	63	189	66
						69	9						

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 209821		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	300 N	204	-0-	-96	-0-	28	1	175	2	N	1	1	1		46
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	31	1	177	2	N	2	2	1		46
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	25	1	142	2	N	2	2	1		46
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	N	2	1	1		47
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	291	2	N	3	3	1		47
*04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	200	1	1221	2	N	7	4	1		50

HART, MAX JR.		WELL #: 8		RRCID -> 210361		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

HART, MAX W. GU		WELL #: 9		RRCID -> 213033		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856						
11	2790 X	2379	-0-	-411	-0-	327	1	2037	2	N	14	13	1		71
12	2883 X	2590	-0-	-293	-0-	379	1	2186	2	N	23	22	1		72
01	2883 X	2312	-0-	-571	-0-	338	1	1955	2	N	17	20	1		69
02	2212 N	1986	-0-	-226	-0-	295	1	1678	2	N	12	6	1		75
03	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	385	1	2252	2	N	25	25	1		75
*04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	336	1	2050	2	N	12	15	1		72

TEMPLE-ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 214149		COMPL. DATE 07/21/2012			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260						
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-				-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-				-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214464		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899						
11	3330 X	3262	-0-	-68	-0-	449	1	2792	2	N	19	13	1		142
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	528	1	3045	2	N	32	30	1		144
01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	578	1	3346	2	N	30	27	1		147
02	DLQ G-10	3352	-0-	3352	3352	498	1	2833	2	N	19	10	1		156
03	DLQ G-10	4064	-0-	4064	7416	588	1	3435	2	N	37	40	1		153
*04	11113 X	3697	-0-	-7416	-0-	518	1	3160	2	N	17	22	1		148

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	300 N	257	-0-	-43	-0-	35 1	221 2	N	1	1 1	43	
						1 9						
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	40 1	229 2	N	2	2 1	43	
						2 9						
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	40 1	232 2	N	2	2 1	43	
						2 9						
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	37 1	210 2	N	2	1 1	44	
						2 9						
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	38 1	223 2	N	3	3 1	44	
						3 9						
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	32 1	196 2	N	-0-	1 1	43	

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848												
11	2640 N	2243	-0-	-397	-0-	308 1	1920 2	N	14	13 1	45	
						15 9						
12	2666 N	2303	-0-	-363	-0-	337 1	1944 2	N	20	20 1	45	
						22 9						
01	2604 N	2589	-0-	-15	-0-	377 1	2183 2	N	26	20 1	51	
						29 9						
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	348 1	1981 2	N	16	7 1	60	
						18 9						
03	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	313 1	1827 2	N	19	25 1	54	
						21 9						
04	2520 N	2218	-0-	-302	-0-	309 1	1884 2	N	23	12 1	65	
						25 9						

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220												
11	5100 X	4940	-0-	-160	-0-	679 1	4228 2	N	30	29 1	159	
						33 9						
12	5270 X	5181	-0-	-89	-0-	759 1	4372 2	N	45	44 1	160	
						50 9						
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	776 1	4495 2	N	41	45 1	156	
						45 9						
02	DLQ G-10	4541	-0-	4541	4541	673 1	3827 2	N	37	14 1	179	
						41 9						
03	DLQ G-10	5209	-0-	5209	9750	745 1	4353 2	N	101	53 1	227	
						111 9						
*04	15753 X	6003	-0-	-9750	-0-	832 1	5077 2	N	85	209 1	103	
						94 9						

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788												
11	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	177 1	1104 2	N	41	7 1	184	
						45 9						
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	199 1	1147 2	N	59	194 1	49	
						65 9						
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	205 1	1188 2	N	11	11 1	49	
						12 9						
02	1232 N	1195	-0-	-37	-0-	177 1	1005 2	N	12	4 1	57	
						13 9						
03	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	190 1	1108 2	N	32	14 1	75	
						35 9						
04	1350 N	1242	-0-	-108	-0-	171 1	1041 2	N	27	7 1	95	
						30 9						

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//	120027									
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A			WELL #:	5	RRCID ->	217198	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7987 - 8508	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

11	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	176 1	1097 2	N	29	7 1	156		
						32 9							
12	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	194 1	1118 2	N	25	11 1	170		
						28 9							
01	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	197 1	1139 2	N	24	11 1	183		
						26 9							
02	1232 N	1197	-0-	-35	-0-	176 1	1000 2	N	19	4 1	198		
						21 9							
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	187 1	1091 2	N	55	194 1	59		
						61 9							
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	164 1	1003 2	N	25	7 1	77		
						28 9							

MCFADDIN, R.B. GU "B"			WELL #:	10	RRCID ->	218519	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8028 - 8840	
11	870 N	796	-0-	-74	-0-	109 1	677 2	N	9	4 1	199		
						10 9							
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	123 1	709 2	N	14	7 1	206		
						15 9							
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	118 1	684 2	N	34	185 1	55		
						37 9							
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	108 1	612 2	N	4	2 1	57		
						4 9							
03	837 N	814	-0-	-23	-0-	118 1	688 2	N	7	8 1	56		
						8 9							
04	810 N	752	-0-	-58	-0-	102 1	625 2	N	23	4 1	75		
						25 9							

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"			WELL #:	6	RRCID ->	218642	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8073 - 9408	
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	204 1	1268 2	N	30	8 1	162		
						33 9							
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	275 1	1584 2	N	35	15 1	182		
						39 9							
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	326 1	1889 2	N	25	14 1	193		
						28 9							
02	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	367 1	2085 2	N	77	179 1	91		
						85 9							
03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	424 1	2477 2	N	39	28 1	102		
						43 9							
*04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	380 1	2319 2	N	22	16 1	108		
						24 9							

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	219557	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8090 - 8998	
11	2700 X	2534	-0-	-166	-0-	348 1	2166 2	N	18	14 1	179		
						20 9							
12	2790 X	2546	-0-	-244	-0-	372 1	2142 2	N	29	22 1	186		
						32 9							
01	2790 X	2683	-0-	-107	-0-	390 1	2259 2	N	31	22 1	195		
						34 9							
02	2352 N	2310	-0-	-42	-0-	343 1	1953 2	N	13	7 1	201		
						14 9							
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	385 1	2252 2	N	64	208 1	57		
						70 9							
04	2610 N	2416	-0-	-194	-0-	336 1	2051 2	N	26	15 1	68		
						29 9							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	540 N	479	-0-	-61	-0-	65	1	404	2	N	9	3	1	82
12	589 N	453	-0-	-136	-0-	10	9	373	2	N	14	4	1	92
01	589 N	415	-0-	-174	-0-	15	9	334	2	N	21	4	1	109
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	525	2	N	15	1	1	123
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	23	9	566	2	N	14	6	1	131
*04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	542	2	N	12	4	1	139
						17	9							
						97	1							
						15	9							
						89	1							
						13	9							

HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770														
11	510 N	423	-0-	-87	-0-	58	1	362	2	N	3	3	1	56
12	527 N	477	-0-	-50	-0-	3	9	403	2	N	4	4	1	56
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	70	1	414	2	N	4	1	0	56
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	4	9	335	2	N	2	1	1	57
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	72	1	395	2	N	5	2	0	57
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	4	9	401	2	N	2	3	1	56
						68	1							
						6	9							
						66	1							
						2	9							

BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536														
11	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	344	1	2144	2	N	28	13	1	65
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	31	9	1363	2	N	29	16	1	78
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	236	1	2370	2	N	36	16	1	98
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	32	9	1788	2	N	28	7	1	119
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	409	1	1891	2	N	42	25	1	136
*04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	314	1	1662	2	N	22	12	1	146
						31	9							
						40	9							
						324	1							
						46	9							
						272	1							
						24	9							

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815														
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	196	1	1222	2	N	12	7	1	81
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	13	9	1278	2	N	18	13	1	86
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	222	1	1339	2	N	17	12	1	91
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	20	9	1245	2	N	17	4	1	104
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	231	1	1495	2	N	24	17	1	111
*04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	19	9	1426	2	N	18	10	1	119
						219	1							
						19	9							
						256	1							
						26	9							
						234	1							
						20	9							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		240 N	210	-0-	-30	-0-	29 1	180 2	N	1	1 1	27
							1 9					
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	32 1	183 2	N	2	2 1	27
							2 9					
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	33 1	189 2	N	1	1 1	27
							1 9					
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	30 1	173 2	N	2	1 1	28
							2 9					
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	151 1	885 2	N	8	4 1	32
							9 9					
*04		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	203 1	1240 2	N	7	7 1	32
							8 9					

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966												
11		1350 N	940	-0-	-410	-0-	129 1	805 2	N	5	5 1	126
							6 9					
12		1302 N	894	-0-	-408	-0-	131 1	754 2	N	8	8 1	126
							9 9					
01		1085 N	746	-0-	-339	-0-	109 1	631 2	N	5	8 1	123
							6 9					
02		868 N	585	-0-	-283	-0-	87 1	494 2	N	4	2 1	125
							4 9					
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	132 1	769 2	N	8	8 1	125
							9 9					
*04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	242 1	1478 2	N	39	7 1	157
							43 9					

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952												
11		330 N	276	-0-	-54	-0-	38 1	236 2	N	2	2 1	234
							2 9					
12		310 N	294	-0-	-16	-0-	43 1	249 2	N	2	2 1	234
							2 9					
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	40 1	233 2	N	2	2 1	234
							2 9					
02		252 N	220	-0-	-32	-0-	33 1	186 2	N	1	1 1	234
							1 9					
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	39 1	226 2	N	3	3 1	234
							3 9					
04		270 N	237	-0-	-33	-0-	33 1	203 2	N	1	1 1	234
							1 9					

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764												
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	65 1	403 2	N	9	3 1	111
							10 9					
12		496 N	489	-0-	-7	-0-	71 1	410 2	N	7	4 1	114
							8 9					
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	73 1	424 2	N	7	4 1	117
							8 9					
02		448 N	401	-0-	-47	-0-	59 1	336 2	N	5	1 1	121
							6 9					
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	74 1	430 2	N	5	5 1	121
							6 9					
04		480 N	460	-0-	-20	-0-	63 1	387 2	N	9	3 1	127
							10 9					

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	630 N	411	-0-	-219	-0-	56	1	352	2	N	3	2	1	127
						3	9							
12	713 N	450	-0-	-263	-0-	66	1	380	2	N	4	4	1	127
						4	9							
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	63	1	363	2	N	3	4	1	126
						3	9							
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	56	1	321	2	N	2	1	1	127
						2	9							
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	62	1	362	2	N	4	4	1	127
						4	9							
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	57	1	345	2	N	1	2	1	126
						1	9							

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418														
11	3000 N	3014	-0-	14	1289	411	1	2560	2	N	39	19	1	145
						43	9							
12	2054 N	765	-0-	-1289	-0-	112	1	645	2	N	7	12	1	140
						8	9							
01	2604 X	419	-0-	-2185	-0-	61	1	355	2	N	3	6	1	137
						3	9							
02	2352 X	315	-0-	-2037	-0-	47	1	266	2	N	2	1	1	138
						2	9							
03	2604 X	330	-0-	-2274	-0-	48	1	279	2	N	3	4	1	137
						3	9							
04	2520 X	874	-0-	-1646	-0-	120	1	734	2	N	18	3	1	152
						20	9							

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748														
11	2730 N	2712	-0-	-18	-0-	368	1	2288	2	N	51	192	1	64
						56	9							
12	2821 N	2583	-0-	-238	-0-	375	1	2160	2	N	44	22	1	86
						48	9							
01	2790 N	2171	-0-	-619	-0-	315	1	1826	2	N	27	20	1	93
						30	9							
02	2520 N	1534	-0-	-986	-0-	228	1	1296	2	N	9	5	1	97
						10	9							
03	2573 N	1267	-0-	-1306	-0-	182	1	1062	2	N	21	17	1	101
						23	9							
04	2100 N	1070	-0-	-1030	-0-	149	1	910	2	N	10	7	1	104
						11	9							

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874														
11	2610 X	2525	-0-	-85	-0-	343	1	2134	2	N	44	14	1	112
						48	9							
12	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	401	1	2312	2	N	26	23	1	115
						29	9							
01	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	403	1	2332	2	N	20	21	1	114
						22	9							
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	363	1	2062	2	N	24	7	1	131
						26	9							
03	2697 N	2692	-0-	-5	-0-	389	1	2275	2	N	25	28	1	128
						28	9							
04	2610 N	2519	-0-	-91	-0-	352	1	2148	2	N	17	15	1	130
						19	9							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	150 N	129	-0-	-21	-0-	18	1	110	2	N	1	1	1	84
						1	9							
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	179	2	N	2	2	1	84
						2	9							
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	191	2	N	2	2	1	84
						2	9							
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	182	2	N	2	1	1	85
						2	9							
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	34	1	198	2	N	2	2	1	85
						2	9							
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	29	1	179	2	N	-0-	1	1	84

HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526														

11	1800 N	1680	-0-	-120	-0-	231	1	1439	2	N	9	9	1	183
						10	9							
12	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	262	1	1510	2	N	16	15	1	184
						18	9							
01	1798 N	1487	-0-	-311	-0-	217	1	1258	2	N	11	14	1	181
						12	9							
02	1568 N	1540	-0-	-28	-0-	229	1	1301	2	N	9	4	1	186
						10	9							
03	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	247	1	1445	2	N	16	17	1	185
						18	9							
*04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	214	1	1304	2	N	7	9	1	183
						8	9							

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923														

11	210 N	155	-0-	-55	-0-	21	1	133	2	N	1	1	1	39
						1	9							
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	21	1	123	2	N	1	1	1	39
						1	9							
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	20	1	117	2	N	1	1	1	39
						1	9							
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	18	1	103	2	N	-0-			39
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	20	1	115	2	N	1	1	1	39
						1	9							
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	N	1	1	1	39
						1	9							

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102														

11	480 N	460	-0-	-20	-0-	63	1	394	2	N	3	3	1	56
						3	9							
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	74	1	428	2	N	4	4	1	56
						4	9							
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	68	1	392	2	N	3	4	1	55
						3	9							
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	57	1	325	2	N	2	1	1	56
						2	9							
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	65	1	381	2	N	5	5	1	56
						6	9							
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	52	1	319	2	N	1	2	1	55
						1	9							

 APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	93	1	580	2	N	5	4 1	206
12	744 N	586	-0-	-158	-0-	86	1	494	2	N	5	5 1	206
01	713 N	557	-0-	-156	-0-	81	1	472	2	N	4	5 1	205
02	644 N	416	-0-	-228	-0-	62	1	352	2	N	2	1 1	206
03	589 N	377	-0-	-212	-0-	55	1	319	2	N	3	5 1	204
04	540 N	374	-0-	-166	-0-	52	1	320	2	N	2	2 1	204

 BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

11	480 N	394	-0-	-86	-0-	47	1	291	2	N	51	2 1	147
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	316	2	N	106	183 1	70
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	117	1	318	2	N	3	3 1	70
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	53	1	304	2	N	30	1 1	99
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	67	1	392	2	N	23	4 1	118
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	11	3 1	126

 BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120

11	1200 N	963	-0-	-237	-0-	132	1	824	2	N	6	5 1	115
12	1085 N	49	-0-	-1036	-0-	7	1	39	2	N	3	3 1	115
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	3	1			N	-0-	4 1	111
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-		111
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111

 MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

11	660 N	392	-0-	-268	-0-	54	1	336	2	N	2	2 1	163
12	620 N	336	-0-	-284	-0-	49	1	284	2	N	3	3 1	163
01	527 N	309	-0-	-218	-0-	45	1	261	2	N	3	3 1	163
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	47	1	266	2	N	2	1 1	164
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	44	1	255	2	N	2	3 1	163
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	97	1	591	2	N	3	2 1	164

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027										
MCFADDIN, R.B. GU "B"			WELL #: 12		RRCID -> 233821			COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	6420 X	6414	-0-	-6	-0-	881	1	5482	2	N	46	34 1	148
12	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	1057	1	6090	2	N	63	60 1	151
01	6634 X	6491	-0-	-143	-0-	945	1	5468	2	N	71	54 1	168
02	DLQ G-10	6556	-0-	6556	6556	956	1	5436	2	N	149	197 1	120
03	DLQ G-10	6934	-0-	6934	13490	997	1	5825	2	N	102	71 1	151
*04	19757 X	6267	-0-	-13490	-0-	870	1	5313	2	N	76	38 1	189

HART, MAX JR.			WELL #: 2		RRCID -> 237789			COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954		

11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	240	1	1496	2	N	30	11 1	127
12	2542 N	683	-0-	-1859	-0-	100	1	577	2	N	5	8 1	124
01	2635 N	783	-0-	-1852	-0-	114	1	662	2	N	6	6 1	124
02	1652 N	766	-0-	-886	-0-	114	1	648	2	N	4	2 1	126
03	682 N	577	-0-	-105	-0-	83	1	487	2	N	6	8 1	124
*04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	218	1	1333	2	N	24	5 1	143

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715		RRCID -> 173359			COMPL. DATE 05/03/1999			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677		
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A			WELL #: 2										

11	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1102	2	32	9	N	29		113
12	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1139	2	10	9	N	9		122
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1136	2	17	9	N	15		137
02	1064 N	992	-0-	-72	-0-	981	2	11	9	N	10		147
03	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1121	2	9	9	N	8		155
04	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1078	2	18	9	N	16		171

MCDUFFIE, B. J.			WELL #: 2		RRCID -> 180213			COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7674 - 7731		

11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-		-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B"			WELL #: 3		RRCID -> 189557			COMPL. DATE 05/20/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746		

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190988		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2318 2	24 9	N	22	159 1		26
12		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2376 2	24 9	N	22			48
01		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2339 2	11 9	N	10			58
02		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2110 2	44 9	N	40			98
03		2325 N	2308	-0-	-17	-0-	2306 2	2 9	N	2			100
04		2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2216 2	15 9	N	14			114

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195672		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625				
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	918 2	22 9	N	20	174 1		20
12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	927 2	21 9	N	19			39
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1037 2	20 9	N	18			57
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	867 2	11 9	N	10			67
03		961 N	931	-0-	-30	-0-	905 2	26 9	N	24			91
04		1020 N	904	-0-	-116	-0-	892 2	12 9	N	11			102

WITHERSPOON, STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 229253		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812				
11		630 N	191	-0-	-439	-0-	191 2		N	-0-			137
12		651 N	418	-0-	-233	-0-	418 2		N	-0-			137
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			137
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			137
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	690 2	1 9	N	1			138
*04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	585 2	2 9	N	2			140

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 154976		COMPL. DATE 06/01/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498				
NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 1											
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	672 2	9 9	N	8			61
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			61
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			61
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	731 2	36 9	N	33			94
03		837 N	819	-0-	-18	-0-	785 2	34 9	N	31			125
04		750 N	523	-0-	-227	-0-	413 2	110 9	N	100	185 1		40

KRUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156284		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626				
11		3000 N	2285	-0-	-715	1595	657 1	1620 2	N	7			96
12		3100 N	3025	-0-	-75	1520	775 1	2222 2	N	25			121
01		2811 N	1291	-0-	-1520	-0-	464 1	827 2	N	-0-			121
02		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	685 1	1993 2	N	-0-			121
03		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	699 1	1897 2	N	-0-			121
*04		3000 N	3324	-0-	324	324	715 1	2609 2	N	-0-			121

NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165138		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596				
11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1692 2	13 9	N	12			107
12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-			107
01		1767 N	1664	-0-	-103	-0-	1663 2	1 9	N	1			108
02		1596 N	1332	-0-	-264	-0-	1332 2		N	-0-			108
03		1860 N	1223	-0-	-637	-0-	1223 2		N	-0-			108
04		1620 N	1442	-0-	-178	-0-	1425 2	17 9	N	15			123

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
KRUSE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166608	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8078 - 8328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1830 N	1287	-0-	-543	-0-	1286	2	1	9	N	1	28
12		2015 N	1351	-0-	-664	-0-	1351	2			N	-0-	28
01		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	25	1	1321	2	N	-0-	28
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	625	1	1183	2	N	-0-	28
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	675	1	1325	2	N	-0-	28
*04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	700	1	1189	2	N	4	32
							4	9					

EOG RESOURCES, INC.				253162									
LEE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	097186	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7695 - 9744	
11		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1998	2	22	9	N	20	140
12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2007	2	37	9	N	34	174
01		2263 N	1643	-0-	-620	-0-	1610	2	33	9	N	30	27
02		1876 N	1874	-0-	-2	-0-	1850	2	24	9	N	22	49
03		2046 N	1549	-0-	-497	-0-	1532	2	17	9	N	15	64
04		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1532	2	58	9	N	53	117

LEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	138182	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7362 - 7397	
11		690 N	423	-0-	-267	-0-	423	2			N	-0-	27
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	27
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	27
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	27
03		434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-	27
04		420 N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-	27

BLOUNT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	155226	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7642 - 7790	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DELONEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161793	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7620 - 9194	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	2	2
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	0
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	0
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	0
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	0

DELONEY "B"		WELL #:		3	RRCID ->	177172	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7683 - 8000	
11		570 N	306	-0-	-264	-0-	306	2			N	-0-	74
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	74
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	74
02		280 N	190	-0-	-90	-0-	190	2			N	-0-	74
03		372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-	74
*04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	74

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4890 X	4746	-0-	-144	-0-	4736	2	10	9	Y	9			32
12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5055	2	21	9	Y	19			51
01	5053 X	4566	-0-	-487	-0-	4562	2	4	9	Y	4	41	0	14
02	4536 X	3946	-0-	-590	-0-	3943	2	3	9	Y	3			17
03	5084 X	4346	-0-	-738	-0-	4318	2	28	9	Y	25			42
04	4920 X	3228	-0-	-1692	-0-	3214	2	14	9	Y	13			55

LEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 182451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725

11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-			-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-			-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-			-0-
*04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-			-0-

BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165

11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	2			Y	-0-			-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

11	3420 X	2652	-0-	-768	-0-	2613	2	39	9	Y	35			84
12	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	3089	2	85	9	Y	77			161
01	2790 X	1625	-0-	-1165	-0-	1614	2	11	9	Y	10	131	0	40
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1145	2	4	9	Y	4			44
03	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1510	2	9	9	Y	8			52
04	750 X	691	-0-	-59	-0-	689	2	2	9	Y	2			54

BLOUNT A WELL #: 2 RRCID -> 183898 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896

11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

11	210 N	46	-0-	-164	-0-	46	2			Y	-0-			1
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	47	2	1	9	Y	1			2
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1			3
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	3	0	1
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-			1
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			1

JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839

11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7426 - 8738	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2370 N	871	-0-	-1499	-0-	871 2		Y	-0-		29
12	1705 N	606	-0-	-1099	-0-	605 2	1 9	Y	1		30
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	903 2	32 9	Y	29		59
02	812 N	617	-0-	-195	-0-	592 2	25 9	Y	23		82
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	586 2	3 9	Y	3		85
04	900 N	522	-0-	-378	-0-	521 2	1 9	Y	1		86

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 3		RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 7632 - 13955	
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 2	1 9	Y	1		16
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	851 2	12 9	Y	11		27
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	514 2	17 9	Y	15	32 0	10
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	601 2	10 9	Y	9		19
03	868 N	544	-0-	-324	-0-	541 2	3 9	Y	3		22
04	510 N	388	-0-	-122	-0-	385 2	3 9	Y	3		25

DELONEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 7496 - 9382	
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2425 2	33 9	N	30		96
12	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2316 2	13 9	N	12		108
01	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2081 2	59 9	N	54	5 0	157
02	2716 X	1640	-0-	-1076	-0-	1605 2	35 9	N	32		189
03	2945 X	2117	-0-	-828	-0-	2093 2	24 9	N	22	174 0	37
*04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2557 2	103 9	N	94		131

APPLEBY S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 220241		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 4110 - 4160	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7602 - 9855	
11	4050 X	2224	-0-	-1826	-0-	2224 2		N	-0-		85
12	4123 X	1418	-0-	-2705	-0-	1418 2		N	-0-		85
01	4030 X	2359	-0-	-1671	-0-	2359 2		N	-0-		85
02	1960 X	1757	-0-	-203	-0-	1757 2		N	-0-		85
03	2170 X	1586	-0-	-584	-0-	1586 2		N	-0-		85
04	2100 X	1046	-0-	-1054	-0-	988 2	58 9	N	53	111 0	27

DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8180 - 9782	
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		Y	-0-		-0-
12	1922 N	1426	-0-	-496	-0-	1426 2		Y	-0-		-0-
01	1922 N	346	-0-	-1576	-0-	346 2		Y	-0-		-0-
02	1736 N	181	-0-	-1555	-0-	181 2		Y	-0-		-0-
03	1426 N	251	-0-	-1175	-0-	251 2		Y	-0-		-0-
04	330 N	155	-0-	-175	-0-	154 2	1 9	Y	1		1

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 7521 - 9756	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	296 2	8 9	Y	7	7 0	5
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-		5
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	317 2	12 9	Y	11	9 0	7
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-		7
03	465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2		Y	-0-		7
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9	Y	1		8

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226300		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 7869 - 9598	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	2	7	9	Y	85
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2252	2	22	9	Y	105
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2374	2	52	9	Y	147
02	1960 N	1305	-0-	-655	-0-	1305	2			Y	147
03	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	2133	2	56	9	Y	32
04	2280 N	2038	-0-	-242	-0-	2021	2	17	9	Y	47

DELONEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 7626 - 10012	
11	1350 X	836	-0-	-514	-0-	829	2	7	9	Y	11
12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2061	2	12	9	Y	14
01	1612 X	893	-0-	-719	-0-	885	2	8	9	Y	6
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	308	2	1	9	Y	7
03	465 N	207	-0-	-258	-0-	204	2	3	9	Y	4
04	450 N	194	-0-	-256	-0-	188	2	6	9	Y	9

LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 7816 - 9694	
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3483	2	17	9	N	97
12	3968 X	3799	-0-	-169	-0-	3792	2	7	9	N	103
01	3968 X	3648	-0-	-320	-0-	3595	2	53	9	N	135
02	3444 X	2834	-0-	-610	-0-	2823	2	11	9	N	145
03	3813 X	3347	-0-	-466	-0-	3339	2	8	9	N	152
04	3690 X	3089	-0-	-601	-0-	3089	2			N	152

LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 7674 - 9768	
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2947	2	166	9	Y	116
12	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	2870	2	195	9	Y	124
01	2697 X	1208	-0-	-1489	-0-	1085	2	123	9	Y	236
02	2100 X	909	-0-	-1191	-0-	870	2	39	9	Y	126
03	2325 X	618	-0-	-1707	-0-	616	2	2	9	Y	128
04	2250 X	1063	-0-	-1187	-0-	1046	2	17	9	Y	143

DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7972 - 9784	
11	1170 N	803	-0-	-367	-0-	789	2	14	9	N	120
12	1054 N	728	-0-	-326	-0-	728	2			N	120
01	899 N	737	-0-	-162	-0-	726	2	11	9	N	130
02	700 N	437	-0-	-263	-0-	415	2	22	9	N	150
03	713 N	523	-0-	-190	-0-	512	2	11	9	N	160
04	720 N	459	-0-	-261	-0-	440	2	19	9	N	177

REEVES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231814		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 7362 - 9118	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 7744 - 9700	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	Y	14
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	14
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	383	2	7	9	Y	19
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	396	2			Y	19
03	465 N	275	-0-	-190	-0-	275	2			Y	19
04	390 N	267	-0-	-123	-0-	267	2			Y	19

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1097 2	11 9 Y	10				70
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	632 2	3 9 Y	3				73
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	381 2	26 9 Y	24	5 0			92
02	1036 N	86	-0-	-950	-0-	86 2						92
03	620 N	152	-0-	-468	-0-	152 2						92
*04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1336 2	17 9 Y	15				107

DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794			
11	3600 X	2330	-0-	-1270	-0-	2271 2	59 9 Y	54				68
12	3720 X	2381	-0-	-1339	-0-	2333 2	48 9 Y	44	57 0			55
01	3720 X	1631	-0-	-2089	-0-	1595 2	36 9 Y	33	69 0			19
02	2828 X	840	-0-	-1988	-0-	826 2	14 9 Y	13				32
03	2635 X	556	-0-	-2079	-0-	548 2	8 9 Y	7	34 0			5
04	2340 X	427	-0-	-1913	-0-	425 2	2 9 Y	2				7

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880			
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2						-0-
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2						-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2						-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2						-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2						-0-
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2						-0-

DELONEY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960			
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2916 2	85 9 Y	77	98 0			116
12	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2851 2	58 9 Y	53	84 0			85
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2979 2	99 9 Y	90	105 0			70
02	3304 X	2953	-0-	-351	-0-	2906 2	47 9 Y	43				113
03	3162 X	2919	-0-	-243	-0-	2894 2	25 9 Y	23	100 0			36
04	3000 X	2788	-0-	-212	-0-	2751 2	37 9 Y	34				70

DELONEY "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970			
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3728 2	48 9 Y	44	48 0			63
12	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	3337 2	30 9 Y	27	45 0			45
01	3813 X	3328	-0-	-485	-0-	3280 2	48 9 Y	44	55 0			34
02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2826 2	21 9 Y	19				53
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3556 2	23 9 Y	21	47 0			27
*04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3851 2	36 9 Y	33				60

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940			
11	4350 X	3912	-0-	-438	-0-	3845 2	67 9 Y	61	143 0			47
12	4495 X	4190	-0-	-305	-0-	4073 2	117 9 Y	106				153
01	4495 X	4246	-0-	-249	-0-	4122 2	124 9 Y	113	125 0			141
02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3854 2	50 9 Y	45	136 0			50
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4252 2	62 9 Y	56	89 0			17
*04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4140 2	18 9 Y	16				33

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704			
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2						-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2						-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2						-0-
02	420 N	96	-0-	-324	-0-	96 2						-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2						-0-
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2						-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2937	2	56 9	139
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2951	2	87 9	218
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2922	2	24 9	63
02	2800 X	2609	-0-	-191	-0-	2572	2	37 9	97
03	3100 X	2846	-0-	-254	-0-	2805	2	41 9	134
04	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	2751	2	114 9	60

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940	
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4242	2	2 9	108
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3795	2	21 9	127
01	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4273	2	47 9	29
02	3948 X	3348	-0-	-600	-0-	3325	2	23 9	50
03	4371 X	3258	-0-	-1113	-0-	3235	2	23 9	71
04	4230 X	2585	-0-	-1645	-0-	2544	2	41 9	108

REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670	
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	463	2	11 9	10
02	560 N	375	-0-	-185	-0-	372	2	3 9	13
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	447	2	9 9	12
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	423	2	13 9	24

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836	
11	2940 X	2277	-0-	-663	-0-	2269	2	8 9	6
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5503	2	33 9	36
01	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3999	2	24 9	29
02	2800 N	4109	-0-	1309	1309	4098	2	11 9	11
03	3740 X	2431	-0-	-1309	-0-	2315	2	116 9	32
*04	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4748	2	78 9	103

BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801	
11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3637	2	98 9	82
12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3886	2	138 9	207
01	3689 X	1760	-0-	-1929	-0-	1686	2	74 9	20
02	2772 X	1701	-0-	-1071	-0-	1660	2	41 9	57
03	3069 X	2334	-0-	-735	-0-	2289	2	45 9	40
04	2970 X	2445	-0-	-525	-0-	2337	2	108 9	54

REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482	
11	3000 N	3636	-0-	636	636	3573	2	63 9	125
12	3100 N	2723	-0-	-377	259	2701	2	22 9	145
01	2140 N	1881	-0-	-259	-0-	1862	2	19 9	159
02	2240 X	1560	-0-	-680	-0-	1554	2	6 9	164
03	2480 X	2008	-0-	-472	-0-	2008	2		41
*04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		41

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742	
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		-0-
02	196 N	119	-0-	-77	-0-	119	2		-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		-0-
*04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7654 - 9900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3210 X	2592	-0-	-618	-0-	2552	2	40	9	Y	36
12	3317 X	2014	-0-	-1303	-0-	1974	2	40	9	Y	36
01	3317 X	2377	-0-	-940	-0-	2320	2	57	9	Y	52
02	2436 X	1531	-0-	-905	-0-	1510	2	21	9	Y	19
03	2697 X	1247	-0-	-1450	-0-	1234	2	13	9	Y	12
04	2580 X	1232	-0-	-1348	-0-	1200	2	32	9	Y	29

DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11222		PERF. 7603 - 9948	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9963		PERF. 7390 - 9737	
11	3000 X	1540	-0-	-1460	-0-	1468	2	72	9	Y	65
12	2852 X	528	-0-	-2324	-0-	528	2			Y	-0-
01	2852 X	2044	-0-	-808	-0-	1931	2	113	9	Y	103
02	1288 N	1218	-0-	-70	-0-	1218	2			Y	-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-
04	1380 N	959	-0-	-421	-0-	955	2	4	9	Y	4

DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 7440 - 9805	
11	9540 X	9217	-0-	-323	-0-	9107	2	110	9	Y	100
12	9610 X	8500	-0-	-1110	-0-	8425	2	75	9	Y	68
01	9393 X	8715	-0-	-678	-0-	8631	2	84	9	Y	76
02	8596 X	6912	-0-	-1684	-0-	6855	2	57	9	Y	52
03	9517 X	8080	-0-	-1437	-0-	7978	2	102	9	Y	93
04	9210 X	7960	-0-	-1250	-0-	7916	2	44	9	Y	40

BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 7654 - 9946	
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2851	2	34	9	Y	31
12	2883 X	1926	-0-	-957	-0-	1896	2	30	9	Y	27
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2883	2	55	9	Y	50
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2702	2	30	9	Y	27
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3362	2	29	9	Y	26
*04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3543	2	72	9	Y	65

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 7662 - 9990	
11	5400 X	4562	-0-	-838	-0-	4551	2	11	9	N	10
12	5115 X	4101	-0-	-1014	-0-	4084	2	17	9	N	15
01	4991 X	3614	-0-	-1377	-0-	3600	2	14	9	N	13
02	3052 X	2219	-0-	-833	-0-	2216	2	3	9	N	3
03	3379 X	2698	-0-	-681	-0-	2680	2	18	9	N	16
04	3270 X	1805	-0-	-1465	-0-	1802	2	3	9	N	3

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 7		RRCID -> 244568		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 7720 - 10080	
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-
12	558 N	357	-0-	-201	-0-	357	2			N	-0-
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-
02	476 N	410	-0-	-66	-0-	410	2			N	-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-
04	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WALLACE-RODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245553		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7530 - 9692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-	18
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	710 2	2 9	N		2	20
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706 2	1 9	N		1	19
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	698 2	2 9	N	2 0	-2	21
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	657 2		N		-0-	21
04	690 N	579	-0-	-111	-0-	573 2	6 9	N		5	26

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 245735		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 7712 - 9754	
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3131 2	63 9	Y		57	87
12	3348 X	2977	-0-	-371	-0-	2956 2	21 9	Y		19	106
01	3348 X	2737	-0-	-611	-0-	2674 2	63 9	Y		57	156
02	1932 X	1905	-0-	-27	-0-	1877 2	28 9	Y	25	156 0	25
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		Y		-0-	25
*04	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2		Y		-0-	25

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 246200		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 7389 - 9782	
11	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2776 2	52 9	Y		47	33
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y		-0-	33
01	372 N	192	-0-	-180	-0-	186 2	6 9	Y		5	3
02	756 N	174	-0-	-582	-0-	174 2		Y		-0-	3
03	620 N	235	-0-	-385	-0-	235 2		Y		-0-	3
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	109 2		Y		-0-	3

BLOUNT A		WELL #: 5		RRCID -> 246593		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 7657 - 9856	
11	5130 X	3872	-0-	-1258	-0-	3849 2	23 9	Y		21	20
12	5301 X	3923	-0-	-1378	-0-	3892 2	31 9	Y		28	48
01	5301 X	3561	-0-	-1740	-0-	3527 2	34 9	Y		31	9
02	4648 X	2415	-0-	-2233	-0-	2402 2	13 9	Y		12	21
03	5146 X	2582	-0-	-2564	-0-	2571 2	11 9	Y		10	10
04	3870 X	3055	-0-	-815	-0-	3023 2	32 9	Y		29	16

DELONEY "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247050		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10081		PERF. 7568 - 9902	
11	1440 N	1298	-0-	-142	-0-	1272 2	26 9	Y		24	36
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1548 2	22 9	Y		20	30
01	1519 N	1287	-0-	-232	-0-	1257 2	30 9	Y		27	21
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1327 2	15 9	Y		14	35
03	1581 N	998	-0-	-583	-0-	979 2	19 9	Y		17	21
04	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1210 2	34 9	Y		31	52

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 265296		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7134 - 8000	
CRANFORD		WELL #: 2									
11	5220 X	3240	-0-	-1980	-0-	3210 2	30 9	Y		27	27
12	4774 X	3974	-0-	-800	-0-	3909 2	65 9	Y		59	53
01	4774 X	3188	-0-	-1586	-0-	3130 2	58 9	Y		53	26
02	3780 X	2100	-0-	-1680	-0-	2064 2	36 9	Y		33	21
03	4185 X	2515	-0-	-1670	-0-	2468 2	47 9	Y		43	34
04	3840 X	2289	-0-	-1551	-0-	2250 2	39 9	Y		35	37

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
CRANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	265298	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6956	-	7978	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		34170 X	28853	-0-	-5317	-0-		28711 2	142 9	Y	129	148 1	2 8	125	
12		35309 X	28301	-0-	-7008	-0-		28057 2	244 9	Y	222	148 1		199	
01		31620 X	29073	-0-	-2547	-0-		28869 2	204 9	Y	185	288 1	3 8	93	
02		27160 X	26190	-0-	-970	-0-		26016 2	174 9	Y	158	138 1	7 8	106	
03		30070 X	28259	-0-	-1811	-0-		28058 2	201 9	Y	183	143 1	4 8	142	
04		28860 X	26935	-0-	-1925	-0-		26763 2	172 9	Y	156	131 1	5 8	162	

ATLANTA, S. (SMACKOVER)				04292 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CASS					
COMANCHE WELL SERVICE CORP.				169420											
GLASS, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	109495	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	12056	PERF.	10907	-	10950	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BROWN, R.				WELL #:	1	RRCID ->	173179	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10902	-	11072
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49	

AVINGER (JURASSIC)				04513 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CASS					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
CONNOR		WELL #:		2	RRCID ->	204920	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11432	-	11484	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50	

EARLY				WELL #:	2	RRCID ->	213855	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11592	-	11600
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136227	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9260	-	9880	
11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		1385 3	8 9	Y	7	7 1		1	
12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1389 3	9 9	Y	8	8 1		1	
01		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		1666 3	9 9	Y	8	8 1		1	
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1186 3	7 9	Y	6	6 1		1	
03		1209 N	1105	-0-	-104	-0-		1099 3	6 9	Y	5	5 1		1	
04		1170 N	742	-0-	-428	-0-		739 3	3 9	Y	3	3 1		1	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		750 N	527	-0-	-223	-0-	524 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		713 N	28	-0-	-685	-0-	25 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	682 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		504 N	425	-0-	-79	-0-	422 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	954 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
*04		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2848 3	3 9	Y	3	3 1	-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820												
11		630 N	520	-0-	-110	-0-	520 3		Y	-0-		-0-
12		713 N	174	-0-	-539	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-		-0-
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		Y	-0-		-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-		-0-
*04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956												
11		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2914 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		2418 X	1285	-0-	-1133	-0-	1282 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
01		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3962 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2819 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2585 3	32 9	Y	29	26 1	3
*04		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2650 3	25 9	Y	23	22 1	4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815												
11		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1824 3	37 9	Y	34	34 1	4
12		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2006 3	43 9	Y	39	38 1	5
01		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1875 3	43 9	Y	39	39 1	5
02		2380 X	1590	-0-	-790	-0-	1554 3	36 9	Y	33	33 1	5
03		2046 X	1500	-0-	-546	-0-	1488 3	12 9	Y	11	15 1	1
04		1980 X	1954	-0-	-26	-0-	1945 3	9 9	Y	8	8 1	1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010												
11		3780 X	3435	-0-	-345	-0-	3400 3	35 9	Y	32	32 1	4
12		3906 X	3304	-0-	-602	-0-	3264 3	40 9	Y	36	35 1	5
01		3906 X	3137	-0-	-769	-0-	3097 3	40 9	Y	36	36 1	5
02		3640 X	3065	-0-	-575	-0-	3031 3	34 9	Y	31	31 1	5
03		3658 X	2470	-0-	-1188	-0-	2418 3	52 9	Y	47	47 1	5
04		3450 X	1970	-0-	-1480	-0-	1931 3	39 9	Y	35	34 1	6

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902												
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		-0-
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3		Y	-0-		-0-
01		341 N	212	-0-	-129	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		Y	-0-		-0-
03		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3		Y	-0-		-0-
*04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		Y	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084												
11		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4216 3	222 9	Y	202	204 1	24
12		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4168 3	257 9	Y	234	226 1	32
01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3621 3	254 9	Y	231	231 1	32
02		3164 X	2755	-0-	-409	-0-	2537 3	218 9	Y	198	199 1	31
03		3503 X	2696	-0-	-807	-0-	2409 3	287 9	Y	261	262 1	30
*04		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3191 3	209 9	Y	190	189 1	31

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3693 3	64 9	Y	58	58 1		7
12		3906 X	3500	-0-	-406	-0-	3427 3	73 9	Y	66	64 1		9
01		3906 X	3201	-0-	-705	-0-	3129 3	72 9	Y	65	65 1		9
02		2744 X	2604	-0-	-140	-0-	2541 3	63 9	Y	57	57 1		9
03		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3126 3	91 9	Y	83	82 1		10
04		2940 X	1359	-0-	-1581	-0-	1293 3	66 9	Y	60	60 1		10

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938													
11		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-	8 1		-0-
12		713 X	615	-0-	-98	-0-	615 3		Y	-0-			-0-
01		713 X	601	-0-	-112	-0-	601 3		Y	-0-			-0-
02		560 N	500	-0-	-60	-0-	500 3		Y	-0-			-0-
03		620 N	483	-0-	-137	-0-	483 3		Y	-0-			-0-
04		570 N	512	-0-	-58	-0-	512 3		Y	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872													
11		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3		Y	-0-			-0-
12		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 3		Y	-0-			-0-
01		2914 N	2758	-0-	-156	-0-	2758 3		Y	-0-			-0-
02		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3		Y	-0-			-0-
03		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		Y	-0-			-0-
*04		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 3		Y	-0-			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092													
11		5520 X	5263	-0-	-257	-0-	5254 3	9 9	Y	8	8 1		1
12		5487 X	5445	-0-	-42	-0-	5435 3	10 9	Y	9	9 1		1
01		5642 X	4176	-0-	-1466	-0-	4166 3	10 9	Y	9	9 1		1
02		5096 X	3960	-0-	-1136	-0-	3951 3	9 9	Y	8	8 1		1
03		5642 X	5346	-0-	-296	-0-	5331 3	15 9	Y	14	13 1		2
04		5280 X	4760	-0-	-520	-0-	4750 3	10 9	Y	9	9 1		2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876													
11		8910 X	7844	-0-	-1066	-0-	7802 3	42 9	Y	38	38 1		5
12		9207 X	8875	-0-	-332	-0-	8828 3	47 9	Y	43	42 1		6
01		9207 X	9034	-0-	-173	-0-	8987 3	47 9	Y	43	43 1		6
02		8148 X	6857	-0-	-1291	-0-	6816 3	41 9	Y	37	37 1		6
03		8866 X	8733	-0-	-133	-0-	8680 3	53 9	Y	48	48 1		6
04		8730 X	8281	-0-	-449	-0-	8242 3	39 9	Y	35	35 1		6

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849													
11		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6569 3	22 9	Y	20	20 1		2
12		6603 X	6321	-0-	-282	-0-	6296 3	25 9	Y	23	22 1		3
01		6603 X	6091	-0-	-512	-0-	6066 3	25 9	Y	23	23 1		3
02		6244 X	5746	-0-	-498	-0-	5718 3	28 9	Y	25	24 1		4
03		6820 X	5837	-0-	-983	-0-	5791 3	46 9	Y	42	41 1		5
04		6600 X	5843	-0-	-757	-0-	5810 3	33 9	Y	30	30 1		5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932													
11		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4034 3	95 9	Y	86	87 1		10
12		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4056 3	110 9	Y	100	96 1		14
01		4123 X	3088	-0-	-1035	-0-	2980 3	108 9	Y	98	98 1		14
02		3640 X	2804	-0-	-836	-0-	2713 3	91 9	Y	83	84 1		13
03		4030 X	3169	-0-	-861	-0-	3047 3	122 9	Y	111	111 1		13
04		3900 X	1628	-0-	-2272	-0-	1567 3	61 9	Y	55	59 1		9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5670 X	4766	-0-	-904	-0-	4719 3	47 9	Y	43	44 1		5
12		5859 X	4957	-0-	-902	-0-	4902 3	55 9	Y	50	48 1		7
01		5859 X	4891	-0-	-968	-0-	4837 3	54 9	Y	49	49 1		7
02		4676 X	4422	-0-	-254	-0-	4375 3	47 9	Y	43	43 1		7
03		4960 X	4311	-0-	-649	-0-	4271 3	40 9	Y	36	39 1		4
04		4800 X	4406	-0-	-394	-0-	4377 3	29 9	Y	26	26 1		4

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048													

11		4410 X	4158	-0-	-252	-0-	4068 3	90 9	Y	82	83 1		10
12		4526 X	4300	-0-	-226	-0-	4195 3	105 9	Y	95	92 1		13
01		4526 X	4141	-0-	-385	-0-	4038 3	103 9	Y	94	94 1		13
02		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3870 3	89 9	Y	81	81 1		13
03		4309 X	4135	-0-	-174	-0-	4098 3	37 9	Y	34	43 1		4
04		4170 X	3360	-0-	-810	-0-	3332 3	28 9	Y	25	25 1		4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938													

11		3810 X	3553	-0-	-257	-0-	3543 3	10 9	Y	9	9 1		1
12		3875 X	3466	-0-	-409	-0-	3455 3	11 9	Y	10	10 1		1
01		3720 X	3251	-0-	-469	-0-	3239 3	12 9	Y	11	11 1		1
02		3108 X	3001	-0-	-107	-0-	2991 3	10 9	Y	9	9 1		1
03		3441 X	3144	-0-	-297	-0-	3137 3	7 9	Y	6	6 1		1
04		3330 X	2893	-0-	-437	-0-	2890 3	3 9	Y	3	3 1		1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938													

11		5040 X	3912	-0-	-1128	-0-	3882 3	30 9	Y	27	28 1		3
12		5208 X	2948	-0-	-2260	-0-	2913 3	35 9	Y	32	31 1		4
01		5022 X	3211	-0-	-1811	-0-	3176 3	35 9	Y	32	32 1		4
02		4032 X	3281	-0-	-751	-0-	3251 3	30 9	Y	27	27 1		4
03		4030 X	3973	-0-	-57	-0-	3965 3	8 9	Y	7	10 1		1
04		3900 X	3598	-0-	-302	-0-	3597 3	1 9	Y	1	2 1		-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822													

11		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3761 3	28 9	Y	25	25 1		3
12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1447 3	31 9	Y	28	27 1		4
01		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3508 3	31 9	Y	28	28 1		4
02		4144 X	3477	-0-	-667	-0-	3451 3	26 9	Y	24	24 1		4
03		4588 X	2896	-0-	-1692	-0-	2778 3	118 9	Y	107	99 1		12
*04		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4099 3	94 9	Y	85	83 1		14

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838													

11		8040 X	7044	-0-	-996	-0-	7011 3	33 9	Y	30	31 1		4
12		8122 X	7181	-0-	-941	-0-	7144 3	37 9	Y	34	33 1		5
01		8029 X	7097	-0-	-932	-0-	7060 3	37 9	Y	34	34 1		5
02		6972 X	6351	-0-	-621	-0-	6329 3	22 9	Y	20	22 1		3
03		7719 X	6541	-0-	-1178	-0-	6531 3	10 9	Y	9	11 1		1
04		7050 X	6237	-0-	-813	-0-	6229 3	8 9	Y	7	7 1		1

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	107	1	843	2	Y	16	19	119
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	18	9	1321	2	Y	19	18	120
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	21	9	1416	2	Y	28	52	96
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	105	1	33	9	Y	30	29	97
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	31	9	1461	2	Y	28	25	100
*04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	236	1	1519	2	Y	20		120
						22	9						

 GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

11	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	40	2	Y	1	1	29
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	29
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	6	12	23
02	T. A.	400	-0-	400	400	391	2	9	9	Y	8	7	24
03	T. A.	4	-0-	4	404	1	1	3	2	Y	-0-	6	18
04	T. A.	4	-0-	4	408	4	2			Y	-0-		18

 GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	181	1	1420	2	Y	27	40	102
12	2108 N	1240	-0-	-868	-0-	30	9	1183	2	Y	17	39	80
01	2108 N	715	-0-	-1393	-0-	38	1	653	2	Y	13	24	69
02	1512 N	839	-0-	-673	-0-	48	1	19	9	Y	17	13	73
03	1240 N	845	-0-	-395	-0-	14	9	690	2	Y	13	11	75
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	141	1	629	2	Y	8		83
						98	1						
						9	9						

 GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

11	450 N	316	-0-	-134	-0-	35	1	275	2	Y	5	7	45
12	465 N	252	-0-	-213	-0-	6	9	241	2	Y	3	7	41
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	8	1	1056	2	Y	21	39	23
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	3	9	13	9	Y	12	21	14
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1057	2	Y	20	18	16
*04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	23	9	1108	2	Y	15		31
						607	2						
						215	1						
						22	9						
						172	1						
						17	9						

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	Y	4	19
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	4	9	197	2	Y	3	18
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	6	1	169	2	Y	3	15
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	3	9	3	9	Y	3	15
03	217 N	78	-0-	-139	-0-	13	1	64	2	Y	1	13
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	1	9			Y	-0-	13

 RUDMAN-GENECHOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

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

 GENECHOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

11	1710 N	1149	-0-	-561	-0-	128	1	1000	2	Y	19	98
12	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	21	9	1057	2	Y	15	92
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	34	1	1244	2	Y	25	71
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	17	9	28	9	Y	25	71
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	92	1	1085	2	Y	21	70
*04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	28	9	1276	2	Y	17	87
						198	1					
						19	9					

 GENECHOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

11	2340 N	2175	-0-	-165	-0-	241	1	1894	2	Y	36	110
12	2356 N	1930	-0-	-426	-0-	40	9	1842	2	Y	26	97
01	2263 N	1904	-0-	-359	-0-	59	1	1739	2	Y	34	67
02	2044 N	1456	-0-	-588	-0-	29	9	32	9	Y	29	61
03	1922 N	1276	-0-	-646	-0-	128	1	1042	2	Y	20	51
04	1830 N	1124	-0-	-706	-0-	37	9	961	2	Y	13	64
						212	1					
						22	9					
						149	1					
						14	9					

 GENECHOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	138	1	1085	2	Y	21	83
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	23	9	1441	2	Y	20	83
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	46	1	1596	2	Y	32	56
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	22	9	35	9	Y	32	56
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	118	1	1799	2	Y	34	62
*04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	35	9	2035	2	Y	27	89
						1573	2					
						367	1					
						37	9					
						316	1					
						30	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP.				068157							
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	084944	COMPL. DATE	08/18/1979	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9860 - 10129
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34

JENKINS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	093284	COMPL. DATE	11/27/1994	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6616 - 6626
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JENKINS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	187604	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 9814 - 10090
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MEEK-HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	203784	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 9898 - 10154
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MEEK-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	208990	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 8796 - 10150
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3090 X	2360	-0-	-730	-0-	113 1	2227 2	N	18	71
12		2697 X	2065	-0-	-632	-0-	20 9	1961 2	N	9	1 8
01		2697 X	2635	-0-	-62	-0-	94 1	2516 2	N	18	97
02		2436 X	1611	-0-	-825	-0-	10 9	1528 2	N	10	107
03		2511 X	2358	-0-	-153	-0-	72 1	2253 2	N	17	2 8
04		2550 X	2082	-0-	-468	-0-	11 9	2019 2	N	8	130
							86 1				
							19 9				
							54 1				
							9 9				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BERRY OIL COMP.			//CONT.//	068157										
JENKINS -A-			WELL #:	4	RRCID ->	213398	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9865 - 10130		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		1050 N	1004	-0-	-46	-0-	163	1	830	2	N	10		53
12		1426 N	925	-0-	-501	-0-	11	9	764	2	N	-0-		53
01		1302 N	1199	-0-	-103	-0-	161	1	1027	2	N	-0-		69
							18	9						
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	150	1	778	2	N	-0-		69
03		930 N	416	-0-	-514	-0-	135	1	281	2	N	-0-		69
04		1050 N	993	-0-	-57	-0-	26	1	953	2	N	13		82
							14	9						

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2			WELL #:	2	RRCID ->	222765	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9882 - 10134		

11		1290 N	1135	-0-	-155	-0-	55	1	1080	2	N	-0-		138
12		1674 N	1617	-0-	-57	-0-	72	1	1528	2	N	15	8 8	145
							17	9						
01		1736 N	1693	-0-	-43	-0-	64	1	1621	2	N	7		152
							8	9						
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	83	1	1740	2	N	8		160
							9	9						
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	67	1	1784	2	N	23	151 1 5 8	27
							25	9						
*04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	44	1	1632	2	N	6		33
							7	9						

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	224168	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9912 - 10169		

11		3840 X	3457	-0-	-383	-0-	175	1	3282	2	N	-0-		169
12		3968 X	3474	-0-	-494	-0-	164	1	3287	2	N	21	6 8	184
							23	9						
01		3968 X	3140	-0-	-828	-0-	120	1	2997	2	N	21	178 1	27
							23	9						
02		3500 X	2955	-0-	-545	-0-	140	1	2809	2	N	5		32
							6	9						
03		3751 X	3110	-0-	-641	-0-	119	1	2990	2	N	1	1 8	32
							1	9						
04		3450 X	3316	-0-	-134	-0-	87	1	3229	2	N	-0-		32

JENKINS -A-			WELL #:	5	RRCID ->	224446	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	9824 - 10064		

11		3180 X	2937	-0-	-243	-0-	143	1	2794	2	N	-0-		129
12		3286 X	3053	-0-	-233	-0-	138	1	2896	2	N	17		146
							19	9						
01		3286 X	3139	-0-	-147	-0-	117	1	2968	2	N	49	170 1	25
							54	9						
02		2828 X	2790	-0-	-38	-0-	127	1	2663	2	N	-0-		25
03		3131 X	3027	-0-	-104	-0-	111	1	2909	2	N	6		31
							7	9						
04		3030 X	2947	-0-	-83	-0-	77	1	2869	2	N	1		32
							1	9						

JENKINS -A-			WELL #:	6	RRCID ->	224448	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9824 - 10146		

11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		35
12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		35
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-		35
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
 JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	947	-0-	-73	-0-	46	1	901	2	N	-0-			115
12	992 N	870	-0-	-122	-0-	40	1	830	2	N	-0-			115
01	992 N	688	-0-	-304	-0-	27	1	660	2	N	1			116
						1	9							
02	896 N	794	-0-	-102	-0-	36	1	758	2	N	-0-			116
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	903	2	N	5			121
						6	9							
*04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	23	1	852	2	N	12			133
						13	9							

 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	223	1	2016	2	N	15			86
						17	9							
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	223	1	2165	2	N	16			102
						18	9							
01	2697 N	2457	-0-	-240	-0-	213	1	2232	2	N	11			113
						12	9							
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	205	1	1937	2	N	-0-			113
03	2418 N	2267	-0-	-151	-0-	203	1	2064	2	N	-0-			113
04	2370 N	2102	-0-	-268	-0-	55	1	2028	2	N	17			130
						19	9							

 MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	81	1	1592	2	N	-0-			83
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	76	1	1598	2	N	9	1	8	91
						10	9							
01	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	60	1	1530	2	N	-0-			91
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	N	-0-			91
03	1581 N	1231	-0-	-350	-0-	45	1	1173	2	N	12			103
						13	9							
04	1530 N	778	-0-	-752	-0-	20	1	758	2	N	-0-			103

 JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	102	1	2020	2	N	24			55
						26	9							
12	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	95	1	2006	2	N	1	1	8	55
						1	9							
01	2139 N	1980	-0-	-159	-0-	75	1	1901	2	N	4			59
						4	9							
02	2016 N	1710	-0-	-306	-0-	77	1	1612	2	N	19			78
						21	9							
03	2108 N	1828	-0-	-280	-0-	66	1	1745	2	N	15			93
						17	9							
04	1920 N	1782	-0-	-138	-0-	47	1	1733	2	N	2			95
						2	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BERRY OIL COMP.			//CONT.// 068157											
MEEK-HAYNES			WELL #: 5		RRCID -> 231465			COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	2250 N	2198	-0-	-52	-0-	106 1	2092 2	N	-0-			118		
12	2325 N	2181	-0-	-144	-0-	99 1	2081 2	N	1	1 8		118		
						1 9								
01	2325 N	2146	-0-	-179	-0-	82 1	2064 2	N	-0-			118		
02	2044 N	1890	-0-	-154	-0-	86 1	1804 2	N	-0-			118		
03	2170 N	1697	-0-	-473	-0-	63 1	1633 2	N	1	1 8		118		
						1 9								
04	2070 N	1768	-0-	-302	-0-	46 1	1722 2	N	-0-			118		

BYRNE, HAZEL R.			GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 233843			COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140	
11	1740 N	1641	-0-	-99	-0-	80 1	1561 2	N	-0-			145		
12	1891 N	1533	-0-	-358	-0-	70 1	1463 2	N	-0-			145		
01	1860 N	1443	-0-	-417	-0-	55 1	1388 2	N	-0-			145		
02	1540 N	945	-0-	-595	-0-	43 1	902 2	N	-0-			145		
03	1519 N	1113	-0-	-406	-0-	40 1	1048 2	N	23	143 1		25		
						25 9								
04	1410 N	850	-0-	-560	-0-	22 1	828 2	N	-0-			25		

BYRNE, HAZEL R.			GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 234133			COMPL. DATE 08/02/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130	
11	1800 N	1377	-0-	-423	-0-	67 1	1310 2	N	-0-			26		
12	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	70 1	1464 2	N	-0-			26		
01	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	63 1	1601 2	N	23			49		
						25 9								
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	69 1	1451 2	N	13			62		
						14 9								
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	60 1	1568 2	N	5			67		
						6 9								
04	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	42 1	1559 2	N	3			70		
						3 9								

JENKINS "A"			WELL #: 9		RRCID -> 234135			COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136			
11	2640 N	2493	-0-	-147	-0-	120 1	2373 2	N	-0-			168		
12	2728 N	2536	-0-	-192	-0-	114 1	2421 2	N	1	1 8		168		
						1 9								
01	2666 N	2505	-0-	-161	-0-	94 1	2370 2	N	37	179 1		26		
						41 9								
02	2324 N	2293	-0-	-31	-0-	103 1	2160 2	N	27			53		
						30 9								
03	2542 N	2283	-0-	-259	-0-	84 1	2198 2	N	1	1 8		53		
						1 9								
04	2430 N	2395	-0-	-35	-0-	63 1	2332 2	N	-0-			53		

BYRNE, HAZEL R.			GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 234136			COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122	
11	2010 N	1830	-0-	-180	-0-	89 1	1741 2	N	-0-			88		
12	1984 N	1799	-0-	-185	-0-	82 1	1717 2	N	-0-			88		
01	2015 N	1288	-0-	-727	-0-	49 1	1226 2	N	12			100		
						13 9								
02	1708 N	-0-	-0-	-1708	-0-			N	-0-			100		
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			100		
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			100		

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
 MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	78 1	1530 2	N	-0-			81
12	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	74 1	1554 2	N	-0-			81
01	1705 N	1564	-0-	-141	-0-	59 1	1481 2	N	22			103
						24 9						
02	1512 N	1182	-0-	-330	-0-	54 1	1126 2	N	2			105
						2 9						
03	1643 N	1018	-0-	-625	-0-	38 1	980 2	N	-0-			105
04	1500 N	922	-0-	-578	-0-	24 1	896 2	N	2			107
						2 9						

 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

11	3000 X	2823	-0-	-177	-0-	136 1	2668 2	N	17			43
						19 9						
12	3100 X	2841	-0-	-259	-0-	128 1	2706 2	N	6	6 8		43
						7 9						
01	2976 X	2788	-0-	-188	-0-	105 1	2637 2	N	42			85
						46 9						
02	2632 N	2580	-0-	-52	-0-	117 1	2463 2	N	-0-			85
03	2852 N	2597	-0-	-255	-0-	95 1	2502 2	N	-0-			85
04	2700 N	2605	-0-	-95	-0-	68 1	2534 2	N	3			88
						3 9						

 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10116

11	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	66 1	1292 2	N	-0-			26
12	1550 N	1080	-0-	-470	-0-	49 1	1028 2	N	3	3 8		26
						3 9						
01	1550 N	1168	-0-	-382	-0-	45 1	1123 2	N	-0-			26
02	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	55 1	1137 2	N	-0-			26
03	1085 N	967	-0-	-118	-0-	35 1	932 2	N	-0-			26
04	1140 N	739	-0-	-401	-0-	19 1	719 2	N	1			27
						1 9						

 JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

11	2190 N	2016	-0-	-174	-0-	97 1	1919 2	N	-0-			26
12	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	92 1	1950 2	N	17			43
						19 9						
01	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	78 1	1971 2	N	6			49
						7 9						
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	89 1	1865 2	N	10			59
						11 9						
03	2046 N	813	-0-	-1233	-0-	29 1	778 2	N	5			64
						6 9						
*04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	53 1	1969 2	N	-0-			64

 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	120 1	2409 2	N	39			83
						43 9						
12	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	106 1	2266 2	N	37	2 8		118
						41 9						
01	2480 N	2192	-0-	-288	-0-	83 1	2089 2	N	18			136
						20 9						
02	2408 X	1994	-0-	-414	-0-	89 1	1882 2	N	21			157
						23 9						
03	2666 X	2125	-0-	-541	-0-	76 1	2021 2	N	25	2 8		180
						28 9						
04	2580 X	1919	-0-	-661	-0-	50 1	1843 2	N	24	168 1		36
						26 9						

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
 MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3510 X	3026	-0-	-484	-0-	147	1	2879	2	N	-0-					26
12	3565 X	3276	-0-	-289	-0-	149	1	3115	2	N	11		1	8		36
01	3317 X	3188	-0-	-129	-0-	120	1	3037	2	N	28					64
02	2996 X	2838	-0-	-158	-0-	130	1	2708	2	N	-0-					64
03	3286 X	3034	-0-	-252	-0-	111	1	2920	2	N	3		3	8		64
04	3180 X	3031	-0-	-149	-0-	80	1	2948	2	N	3					67

 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

11	2910 X	2376	-0-	-534	-0-	115	1	2261	2	N	-0-					129
12	3007 X	2420	-0-	-587	-0-	110	1	2293	2	N	15		2	8		142
01	3007 X	2249	-0-	-758	-0-	85	1	2146	2	N	16		131	1		27
02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	117	1	2444	2	N	7					34
03	2573 X	2094	-0-	-479	-0-	77	1	2017	2	N	-0-					34
04	2190 N	2136	-0-	-54	-0-	56	1	2071	2	N	8					42

 JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

11	1800 N	1661	-0-	-139	-0-	80	1	1574	2	N	6					42
12	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	76	1	1593	2	N	3		3	8		42
01	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	64	1	1617	2	N	2					44
02	1540 N	1432	-0-	-108	-0-	66	1	1366	2	N	-0-					44
03	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	61	1	1572	2	N	1		1	8		44
*04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	44	1	1613	2	N	19					63

 MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

11	3300 X	2871	-0-	-429	-0-	139	1	2712	2	N	18					103
12	3410 X	3054	-0-	-356	-0-	139	1	2903	2	N	11		1	8		113
01	3410 X	3106	-0-	-304	-0-	118	1	2979	2	N	8					121
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	116	1	2404	2	N	12					133
03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	102	1	2664	2	N	1		1	8		133
04	2610 X	2504	-0-	-106	-0-	66	1	2438	2	N	-0-					133

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BERRY OIL COMP.			//CONT.// 068157											
HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 242861			COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 11905 PERF. 9809 - 10089			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	114 1	2240 2	N		7			131
							8 9							
12		2387 N	2023	-0-	-364	-0-	91 1	1910 2	N		20	1 8		150
							22 9							
01		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	94 1	2370 2	N		2	1 8		151
							2 9							
02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	102 1	2117 2	N		-0-			151
03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	91 1	2374 2	N		3	1 8		153
							3 9							
04		2400 N	2200	-0-	-200	-0-	57 1	2122 2	N		19			172
							21 9							

JENKINS "A"			WELL #: 14		RRCID -> 243367			COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116			

11		1710 N	1657	-0-	-53	-0-	81 1	1576 2	N		-0-			66
							71 1	1494 2	N		20	3 8		83
							22 9							
01		1736 N	1685	-0-	-51	-0-	63 1	1605 2	N		15			98
							17 9							
02		1540 N	1491	-0-	-49	-0-	68 1	1423 2	N		-0-			98
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	60 1	1574 2	N		2	2 8		98
							2 9							
04		1620 N	1613	-0-	-7	-0-	42 1	1561 2	N		9			107
							10 9							

JENKINS "A"			WELL #: 17		RRCID -> 244502			COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 10134			

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS "A"			WELL #: 18		RRCID -> 245155			COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112			

11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	71 1	1402 2	N		12			140
							13 9							
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	68 1	1410 2	N		1	1 8		140
							1 9							
01		1581 N	1427	-0-	-154	-0-	54 1	1364 2	N		8			148
							9 9							
02		1400 N	1218	-0-	-182	-0-	55 1	1163 2	N		-0-			148
03		1488 N	1442	-0-	-46	-0-	52 1	1359 2	N		28	149 1	1 8	26
							31 9							
04		1380 N	1185	-0-	-195	-0-	31 1	1153 2	N		1			27
							1 9							

JENKINS "A"			WELL #: 15		RRCID -> 248398			COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103			

11		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	86 1	1707 2	N		26			122
							29 9							
12		1829 N	1807	-0-	-22	-0-	82 1	1724 2	N		1	1 8		122
							1 9							
01		1829 N	1588	-0-	-241	-0-	61 1	1525 2	N		2			124
							2 9							
02		1708 N	1467	-0-	-241	-0-	67 1	1400 2	N		-0-			124
03		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	68 1	1788 2	N		1	3 1		122
							1 9							
*04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	50 1	1855 2	N		3			125
							3 9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP.		//CONT.//		068157							
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	248399	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9866 - 10123
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1350 N	1152	-0-	-198	-0-	57 1	1095 2	N	-0-	47
12		1302 N	1056	-0-	-246	-0-	48 1	1008 2	N	-0-	47
01		1333 N	1169	-0-	-164	-0-	44 1	1105 2	N	18	65
							20 9				
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51 1	1042 2	N	8	73
							9 9				
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	41 1	1078 2	N	-0-	73
04		1140 N	1089	-0-	-51	-0-	29 1	1060 2	N	-0-	73

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	248433	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9864 - 10140
11		2220 N	1968	-0-	-252	-0-	96 1	1872 2	N	-0-	29
12		2201 N	2026	-0-	-175	-0-	92 1	1914 2	N	18	47
							20 9				
01		2139 N	2011	-0-	-128	-0-	77 1	1932 2	N	2	49
							2 9				
02		1848 N	1796	-0-	-52	-0-	82 1	1714 2	N	-0-	49
03		2015 N	1995	-0-	-20	-0-	72 1	1894 2	N	26	75
							29 9				
04		1950 N	1941	-0-	-9	-0-	51 1	1879 2	N	10	85
							11 9				

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	255129	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 9860 - 10140
11		2850 X	1937	-0-	-913	-0-	93 1	1844 2	N	-0-	123
12		2914 X	2358	-0-	-556	-0-	106 1	2234 2	N	16	138
							18 9			1 8	
01		2635 X	2214	-0-	-421	-0-	85 1	2129 2	N	-0-	138
02		2380 X	2019	-0-	-361	-0-	92 1	1916 2	N	10	148
							11 9				
03		2635 X	1966	-0-	-669	-0-	72 1	1894 2	N	-0-	148
04		2280 X	1310	-0-	-970	-0-	34 1	1276 2	N	-0-	148

MEEK-HAYNES		WELL #:		9A	RRCID ->	255348	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9902 - 10172
11		3390 X	2990	-0-	-400	-0-	144 1	2846 2	N	-0-	153
12		3286 X	3018	-0-	-268	-0-	136 1	2882 2	N	-0-	153
01		3193 X	2952	-0-	-241	-0-	110 1	2807 2	N	32	25
							35 9			160 1	
02		2856 X	2595	-0-	-261	-0-	117 1	2478 2	N	-0-	25
03		3162 X	2821	-0-	-341	-0-	103 1	2717 2	N	1	25
							1 9			1 8	
04		3000 X	2709	-0-	-291	-0-	71 1	2632 2	N	5	30
							6 9				

BOWLES ENERGY, INC.		084097									
DURAN, J.		WELL #:		1	RRCID ->	221734	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10617	PERF. 9316 - 10398
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2013 - P/A 11-04-2013											

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
CUNNINGHAM, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	058819	COMPL. DATE	05/21/1974	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9215 - 9270
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	322 2	2 9	N	2	163
12		434 N	354	-0-	-80	-0-	352 2	2 9	N	2	165
01		403 N	313	-0-	-90	-0-	313 2		N	-0-	165
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-	165
03		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		N	-0-	165
*04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	536 2	6 9	N	5	170

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
HARDY, D.B.		WELL #: 1		RRCID -> 076949		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 203785		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321								
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					27
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					27
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					27
*04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					27

WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 206893		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8959 - 10052								
11	420 N	228	-0-	-192	-0-	215	2	13	9	N	12					231
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	176	2	88	9	N	80					311
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					311
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					311
03	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					311
04	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					311

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 231945		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330								
11	1800 N	1681	-0-	-119	-0-	1664	2	17	9	Y	15					237
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2502	2	19	9	Y	17	87	1			167
01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2743	2	26	9	Y	24					191
02	DLQ G-10	2270	-0-	2270	2270	2250	2	20	9	Y	18					209
03	DLQ G-10	2870	-0-	2870	5140	2837	2	33	9	Y	30	91	1			148
*04	1800 N	2562	-0-	762	5902	2559	2	3	9	Y	3					151

BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 231948		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330								
11	210 N	123	-0-	-87	-0-	106	2	17	9	Y	15					237
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	529	2	20	9	Y	18	87	1	1	8	167
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	692	2	28	9	Y	25	1	8			191
02	DLQ G-10	738	-0-	738	738	718	2	20	9	Y	18					209
03	DLQ G-10	481	-0-	481	1219	448	2	33	9	Y	30	91	1			148
*04	1512 N	293	-0-	-1219	-0-	289	2	4	9	Y	4	1	8			151

BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 247524		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308								
11	3690 X	3031	-0-	-659	-0-	3016	2	15	9	Y	14					138
12	3627 X	3312	-0-	-315	-0-	3288	2	24	9	Y	22					160
01	3627 X	3261	-0-	-366	-0-	3221	2	40	9	Y	36	110	1			86
02	DLQ G-10	2859	-0-	2859	2859	2828	2	31	9	Y	28					114
03	DLQ G-10	3060	-0-	3060	5919	3037	2	23	9	Y	21					135
*04	8286 X	2367	-0-	-5919	-0-	2317	2	50	9	Y	45					180

BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 247526		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279								
11	3540 X	3198	-0-	-342	-0-	3188	2	10	9	Y	9					92
12	3379 X	3235	-0-	-144	-0-	3218	2	17	9	Y	15					107
01	3441 X	3163	-0-	-278	-0-	3137	2	26	9	Y	24	74	1			57
02	DLQ G-10	2843	-0-	2843	2843	2821	2	22	9	Y	20	1	8			76
03	DLQ G-10	3091	-0-	3091	5934	3076	2	15	9	Y	14					90
*04	8878 X	2944	-0-	-5934	-0-	2911	2	33	9	Y	30					120

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004											
CRAWFORD, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	224653	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	9995 - 10162			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3300 X	3147	-0-	-153	-0-	3128	2	19	9	N	17			40
12		3410 X	3142	-0-	-268	-0-	3120	2	22	9	N	20			60
01		3379 X	3280	-0-	-99	-0-	3280	2			N	-0-			60
02		2996 X	2827	-0-	-169	-0-	2784	2	43	9	N	39			99
03		3286 X	2983	-0-	-303	-0-	2952	2	31	9	N	28			127
04		3180 X	2881	-0-	-299	-0-	2859	2	22	9	N	20			147

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
HARRELL, JEANETTE		WELL #:		10H	RRCID ->	265845	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	10006 - 12275			
11		13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	3			N	-0-			-0-
12		15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	15936	3			N	-0-			-0-
01		13764 X	13520	-0-	-244	-0-	13520	3			N	-0-			-0-
02		15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	3			N	-0-			-0-
03		15934 X	15790	-0-	-144	-0-	15790	3			N	-0-			-0-
04		15420 X	13034	-0-	-2386	-0-	13034	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	266832	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9796 - 12618			
11		4770 X	3614	-0-	-1156	-0-	3614	3			N	-0-			-0-
12		4929 X	3587	-0-	-1342	-0-	3587	3			N	-0-			-0-
01		4650 X	3303	-0-	-1347	-0-	3303	3			N	-0-			-0-
02		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-			-0-
03		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-			-0-
04		3390 X	2393	-0-	-997	-0-	2393	3			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	267836	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	9868 - 12025			
11		53790 X	39903	-0-	-13887	-0-	39903	3			N	-0-			-0-
12		52793 X	39244	-0-	-13549	-0-	39244	3			N	-0-			-0-
01		49073 X	36843	-0-	-12230	-0-	36843	3			N	-0-			-0-
02		35127 X	35127	-0-	-0-	-0-	35127	3			N	-0-			-0-
03		38285 X	38108	-0-	-177	-0-	38108	3			N	-0-			-0-
04		37050 X	32924	-0-	-4126	-0-	32924	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	268296	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	9268 - 11600			
11		23850 X	19688	-0-	-4162	-0-	19688	3			N	-0-			-0-
12		24025 X	19808	-0-	-4217	-0-	19808	3			N	-0-			-0-
01		22537 X	19222	-0-	-3315	-0-	19222	3			N	-0-			-0-
02		16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	16676	3			N	-0-			-0-
03		21576 X	17939	-0-	-3637	-0-	17939	3			N	-0-			-0-
04		19680 X	16797	-0-	-2883	-0-	16797	3			N	-0-			-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY				149423											
EDENS		WELL #:		3	RRCID ->	151182	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8913 - 9952			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423										
EDENS		WELL #: 7		RRCID -> 160823		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	450 N	372	-0-	-78	-0-	338 2	34 9	N	31	5 1	1 8	140
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1517 2	22 9	N	20			160
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1947 2	34 9	N	31	7 8		184
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2060 2	25 9	N	23	5 8		202
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2077 2	19 9	N	17	174 1	5 8	40
*04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2068 2	15 9	N	14	4 8		50

EDENS		WELL #: 5		RRCID -> 161368		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011				
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1990 2	14 9	N	13	163 1	2 8	20
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2297 2	2 9	N	2			22
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1906 2	4 9	N	4	1 8		25
02	1876 N	1823	-0-	-53	-0-	1817 2	6 9	N	5	2 8		28
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2082 2	30 9	N	27	2 8		53
*04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1919 2	30 9	N	27	2 8		78

EDENS		WELL #: 8		RRCID -> 162501		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050				
11	2310 N	1469	-0-	-841	-0-	1455 2	14 9	Y	13			102
12	2635 N	1694	-0-	-941	-0-	1686 2	8 9	Y	7			109
01	2573 N	1589	-0-	-984	-0-	1576 2	13 9	Y	12	108 1		13
02	DLQ G-10	2214	-0-	2214	2214	2194 2	20 9	Y	18			31
03	3000 N	1744	-0-	-1256	958	1719 2	25 9	Y	23			54
*04	2804 N	1846	-0-	-958	-0-	1824 2	22 9	Y	20			74

BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 165827		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764				
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1661 3	13 9	N	12	12 0		-0-
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1821 3	21 9	N	19	19 0		-0-
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1527 3	18 9	N	16	16 0		-0-
03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2328 3	23 9	N	21	21 0		-0-
*04	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2853 3	29 9	N	26	26 0		-0-

METCALF "C"		WELL #: 4		RRCID -> 170034		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938				
11	960 N	794	-0-	-166	-0-	787 3	7 9	N	6	6 0		-0-
12	1054 N	627	-0-	-427	-0-	623 2	4 9	N	4	4 0		-0-
01	1085 N	856	-0-	-229	-0-	849 3	7 9	N	6	6 0		-0-
02	728 N	628	-0-	-100	-0-	624 3	4 9	N	4	4 0		-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	798 3	7 9	N	6	6 0		-0-
04	840 N	613	-0-	-227	-0-	606 3	7 9	N	6	6 0		-0-

EDENS		WELL #: 9		RRCID -> 170046		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045				
11	1350 N	1135	-0-	-215	-0-	1127 2	8 9	Y	7			57
12	1643 N	1448	-0-	-195	-0-	1430 2	18 9	Y	16			73
01	1581 N	1210	-0-	-371	-0-	1185 2	25 9	Y	23	89 1		7
02	DLQ G-10	857	-0-	857	857	846 2	11 9	Y	10			17
03	2538 N	1681	-0-	-857	-0-	1666 2	15 9	Y	14			31
*04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1545 2	46 9	Y	42			73

EDENS		WELL #: 13		RRCID -> 181934		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006				
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2019 2	26 9	N	24	1 8		215
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1912 2	10 9	N	9	191 1		33
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1983 2	9 9	N	8	1 8		40
02	1904 N	1801	-0-	-103	-0-	1784 2	17 9	N	15	2 8		53
03	1922 N	1581	-0-	-341	-0-	1561 2	20 9	N	18	1 8		70
04	1920 N	1655	-0-	-265	-0-	1652 2	3 9	N	3	3 8		70

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423									
EDENS		WELL #: 12		RRCID -> 183179		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8782 - 10005	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1901 2	24 9 N	22	2 8		147
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2366 2	8 9 N	7			154
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2038 2	25 9 N	23	3 8		174
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2128 2	30 9 N	27	6 8		195
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2413 2	36 9 N	33	186 1	4 8	38
*04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2279 2	36 9 N	33	3 8		68

EDENS		WELL #: 11		RRCID -> 185096		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8828 - 10094	
11	2160 N	1974	-0-	-186	-0-	1951 2	23 9 N	21	1 8		134
12	2387 N	1764	-0-	-623	-0-	1731 2	33 9 N	30			164
01	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	1706 2	15 9 N	14	1 8		177
02	1848 N	1740	-0-	-108	-0-	1730 2	10 9 N	9	2 8		184
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1856 2	33 9 N	30	180 1	1 8	33
*04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1901 2	29 9 N	26	2 8		57

EDENS		WELL #: 14		RRCID -> 185097		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 8870 - 9740	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	32 2	19 9 N	17	5 8		124
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		-0-			124
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	235 2	14 9 N	13	3 8		134
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	405 2	11 9 N	10	7 8		137
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533 2	3 9 N	3	3 8		137
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			5	3 8		139

EDENS		WELL #: 15		RRCID -> 185575		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8875 - 9724	
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1083 2	6 9 N	5			73
12	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1292 2	30 9 N	27			100
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1115 2	25 9 N	23	1 8		122
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	997 2	19 9 N	17	2 8		137
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1273 2	19 9 N	17	2 8		152
*04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1367 2	24 9 N	22	2 8		172

EDENS		WELL #: 10		RRCID -> 234197		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8808 - 10077	
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2021 2	64 9 N	58	28 1	3 8	154
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1959 2	22 9 N	20			174
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2053 2	24 9 N	22	4 8		192
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1427 2	34 9 N	31	3 8		220
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1920 2	20 9 N	18	177 1	4 8	57
*04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1595 2	21 9 N	19	4 8		72

EDENS		WELL #: 19		RRCID -> 238535		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8835 - 10071	
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1400 2	29 9 N	26	19 1	4 8	53
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1515 2	15 9 N	14			67
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1812 2	34 9 N	31	1 8		97
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1449 2	20 9 N	18	3 8		112
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1332 2	11 9 N	10	2 8		120
*04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1412 2	28 9 N	25	3 8		142

EDENS		WELL #: 20		RRCID -> 246978		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 8776 - 10098	
11	3090 X	2977	-0-	-113	-0-	2907 2	70 9 N	64	40 1	4 8	110
12	3193 X	2610	-0-	-583	-0-	2577 2	33 9 N	30			140
01	3193 X	2541	-0-	-652	-0-	2505 2	36 9 N	33	4 8		169
02	DLQ G-10	1934	-0-	1934	1934	1909 2	25 9 N	23	5 8		187
03	DLQ G-10	2122	-0-	2122	4056	2098 2	24 9 N	22	158 1	4 8	47
*04	5977 X	1921	-0-	-4056	-0-	1898 2	23 9 N	21	3 8		65

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423										
EDENS		WELL #: 16		RRCID -> 255105		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3680	2	28 9	N	25	3 8	149
12	3441 X	3431	-0-	-10	-0-	3395	2	36 9	N	33		182
01	3441 X	2855	-0-	-586	-0-	2837	2	18 9	N	16	3 8	195
02	DLQ G-10	2272	-0-	2272	2272	2263	2	9 9	N	8	3 8	200
03	DLQ G-10	2866	-0-	2866	5138	2807	2	59 9	N	54	195 1	57
*04	7622 X	2484	-0-	-5138	-0-	2467	2	17 9	N	15	2 8	70

MOON		WELL #: 1		RRCID -> 261991		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120				
11	4650 X	3263	-0-	-1387	-0-	3256	2	7 9	N	6	1 8	130
12	3906 X	2225	-0-	-1681	-0-	2225	2		N	-0-		130
01	3937 X	3439	-0-	-498	-0-	3421	2	18 9	N	16	1 8	145
02	DLQ G-10	3134	-0-	3134	3134	3115	2	19 9	N	17	2 8	160
03	DLQ G-10	3051	-0-	3051	6185	3039	2	12 9	N	11	1 8	170
*04	9403 X	3218	-0-	-6185	-0-	3203	2	15 9	N	14	2 8	182

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 069498		COMPL. DATE 12/08/1976		TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 9933				
DAVIS UNIT		WELL #: 1X										
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	89	1	1172 2	Y	15		33
12	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	165	3	17 9		-0-		33
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	143	3	100 1	Y	22		55
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	175	3	24 9		50		105
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	107	1	1590 2	Y	10	68 1	47
*04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	249	3	55 9		40		87
						71	1	1055 2	Y			
						166	3	11 9				
						98	1	1342 2	Y			
						220	3	44 9				

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 082683		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139				
11	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	46	1	1115 2	N	10		137
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	259	3	11 9		8		145
01	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	42	1	996 2	N			157
02	1344 N	952	-0-	-392	-0-	244	3	9 9		-0-		157
03	1302 N	1063	-0-	-239	-0-	41	1	983 2	N	7	148 1	16
04	1230 N	1098	-0-	-132	-0-	243	3	13 9		4		20
						31	1	739 2	N			
						182	3					
						34	1	819 2	N			
						202	3	8 9				
						35	1	845 2	N			
						214	3	4 9				

YARBOROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 104694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110				
11	960 N	742	-0-	-218	-0-	34	1	532 2	N	3		28
12	992 N	924	-0-	-68	-0-	173	3	3 9		12		40
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	37	1	658 2	N			50
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	216	3	13 9		10		78
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	682 2	N	28		92
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	217	3	11 9		14		110
						43	1	634 2	N			
						178	3	31 9				
						47	1	663 2	N			
						234	3	15 9				
						79	1	631 2	N			
						215	3	20 9				

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	136 1	1774 2	Y	-0-			-0-
						249 3						
12	2170 N	2059	-0-	-111	-0-	131 1	1687 2	Y	-0-			-0-
						241 3						
01	2020 N	1989	-0-	-31	-0-	137 1	1609 2	Y	-0-			-0-
						243 3						
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	129 1	1913 2	Y	-0-			-0-
						300 3						
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	124 1	1845 2	Y	-0-			-0-
						291 3						
*04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	126 1	1713 2	Y	-0-			-0-
						280 3						

DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

11	360 N	96	-0-	-264	-0-	6 1	79 2	Y	-0-			-0-
						11 3						
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	264 2	Y	-0-			-0-
						39 3						
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25 1	333 2	Y	-0-			-0-
						51 3						
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24 1	327 2	Y	-0-			-0-
						51 3						
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	206 2	Y	-0-			-0-
						32 3						
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	10 1	131 2	Y	-0-			-0-
						21 3						

DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	70 1	946 2	Y	-0-			-0-
						137 3						
12	1767 N	1124	-0-	-643	-0-	67 1	921 2	Y	-0-			-0-
						136 3						
01	1206 N	972	-0-	-234	-0-	58 1	792 2	Y	-0-			-0-
						122 3						
02	1064 N	993	-0-	-71	-0-	58 1	808 2	Y	-0-			-0-
						127 3						
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	78 1	1104 2	Y	-0-			-0-
						172 3						
04	930 N	301	-0-	-629	-0-	18 1	243 2	Y	-0-			-0-
						40 3						

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

11	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	180 1	2444 2	Y	-0-			-0-
						355 3						
12	2604 N	2498	-0-	-106	-0-	148 1	2001 2	Y	51			51
						293 3	56 9					
01	2759 N	1627	-0-	-1132	-0-	95 1	1289 2	Y	41			92
						198 3	45 9					
02	2492 N	1792	-0-	-700	-0-	102 1	1423 2	Y	40	69 1		63
						223 3	44 9					
03	2511 N	1943	-0-	-568	-0-	109 1	1542 2	Y	46	39 1		70
						241 3	51 9					
04	1560 N	1274	-0-	-286	-0-	72 1	999 2	Y	34	79 1		25
						166 3	37 9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
DAVIS UNIT		WELL #: 6X		RRCID -> 179631		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910 X	1582	-0-	-1328	-0-	96 1 188 3	1298 2	Y	-0-	-0-
12	3007 X	1750	-0-	-1257	-0-	106 1 210 3	1434 2	Y	-0-	-0-
01	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	129 1 266 3	1739 2	Y	-0-	-0-
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	119 1 259 3	1654 2	Y	-0-	-0-
03	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	93 1 206 3	1318 2	Y	-0-	-0-
04	1620 N	1485	-0-	-135	-0-	86 1 200 3	1199 2	Y	-0-	-0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203033		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156		
11	1830 N	1204	-0-	-626	-0-	39 1 220 3	945 2	N	-0-	157
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	62 1 364 3	1482 2	N	11	168
01	1891 N	1595	-0-	-296	-0-	52 1 303 3	1230 2	N	9	177
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	49 1 291 3	1181 2	N	5	182
03	1891 N	1105	-0-	-786	-0-	36 1 211 3	857 2	N	1 160 1	23
04	1530 N	900	-0-	-630	-0-	29 1 175 3	694 2	N	2	25

DAVIS UNIT		WELL #: 7X		RRCID -> 205176		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980		
11	2550 N	2332	-0-	-218	-0-	146 1 270 3	1916 2	Y	-0-	60
12	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	141 1 256 3	1800 2	Y	-0-	60
01	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	91 1 159 3	1061 2	Y	-0-	60
02	2100 N	1868	-0-	-232	-0-	104 1 238 3	1526 2	Y	-0-	60
03	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	119 1 275 3	1755 2	Y	-0- 60 1	-0-
*04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	113 1 247 3	1522 2	Y	-0-	-0-

LAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113		
11	2460 X	2377	-0-	-83	-0-	77 1 432 3	1859 2	N	8	140
12	2480 N	2165	-0-	-315	-0-	70 1 411 3	1673 2	N	10	150
01	2418 N	1905	-0-	-513	-0-	61 1 362 3	1468 2	N	13	163
02	2212 N	1109	-0-	-1103	-0-	36 1 212 3	859 2	N	2	165
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	74 1 438 3	1775 2	N	9 149 1	25
*04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	75 1 448 3	1778 2	N	12	37

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
DAVIS UNIT		WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680 X	1548	-0-	-132	-0-	93 1 181 3	1254 2	Y	18 42 1	10
12	1736 X	1504	-0-	-232	-0-	91 1 181 3	1232 2	Y	-0-	10
01	1676 X	1228	-0-	-448	-0-	74 1 153 3	1001 2	Y	-0-	10
02	1512 X	1433	-0-	-79	-0-	84 1 183 3	1166 2	Y	-0- 10 1	-0-
03	1612 X	758	-0-	-854	-0-	43 1 97 3	618 2	Y	-0-	-0-
*04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	93 1 215 3	1294 2	Y	-0-	-0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 219494		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126		
11	2340 N	2004	-0-	-336	-0-	65 1 364 3	1567 2	N	7	150
12	2418 N	2017	-0-	-401	-0-	65 1 383 3	1561 2	N	7	157
01	2263 N	1897	-0-	-366	-0-	61 1 361 3	1463 2	N	11	168
02	1876 N	769	-0-	-1107	-0-	25 1 145 3	590 2	N	8 142 1	34
03	2015 N	561	-0-	-1454	-0-	18 1 107 3	433 2	N	3	37
04	1830 N	323	-0-	-1507	-0-	10 1 63 3	249 2	N	1	38

HARRISON, B. S.		WELL #: 5		RRCID -> 219566		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110		
11	1680 N	1017	-0-	-663	-0-	33 1 184 3	792 2	N	7	97
12	1767 N	1356	-0-	-411	-0-	44 1 257 3	1046 2	N	8	105
01	1674 N	625	-0-	-1049	-0-	20 1 120 3	485 2	N	-0-	105
02	952 N	509	-0-	-443	-0-	16 1 98 3	395 2	N	-0-	105
03	1364 N	372	-0-	-992	-0-	12 1 71 3	289 2	N	-0- 79 1	26
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	18 1 111 3	439 2	N	-0-	26

HARRISON, B. S.		WELL #: 3		RRCID -> 220489		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096		
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	107 1 233 3	1083 2	N	2	75
12	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	68 1 230 3	1065 2	N	7	82
01	1457 N	1213	-0-	-244	-0-	103 1 196 3	908 2	N	5	87
02	1344 N	982	-0-	-362	-0-	46 1 164 3	763 2	N	8	95
03	1364 N	853	-0-	-511	-0-	60 1 135 3	652 2	N	5	100
04	1170 N	936	-0-	-234	-0-	37 1 154 3	739 2	N	5	105

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
HARRISON, B. S.			WELL #: 4		RRCID -> 222009			COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		2340 N	1716	-0-	-624	-0-	56 1	1346 2	N	2				45
							312 3	2 9						
12		1767 N	1567	-0-	-200	-0-	51 1	1213 2	N	5				50
							297 3	6 9						
01		1364 N	1354	-0-	-10	-0-	44 1	1040 2	N	13				63
							256 3	14 9						
02		1596 N	883	-0-	-713	-0-	29 1	685 2	N	-0-				63
							169 3							
03		1581 N	421	-0-	-1160	-0-	14 1	325 2	N	2				65
							80 3	2 9						
*04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	49 1	1155 2	N	5				70
							291 3	6 9						

HARRISON, B. S.			WELL #: 6		RRCID -> 222282			COMPL. DATE 08/06/2006			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122			
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	124 1	1256 2	N	7				102
							270 3	8 9						
12		1860 N	1260	-0-	-600	-0-	63 1	982 2	N	3				105
							212 3	3 9						
01		1612 N	1318	-0-	-294	-0-	112 1	982 2	N	12				117
							211 3	13 9						
02		1540 N	1380	-0-	-160	-0-	65 1	1076 2	N	6				123
							232 3	7 9						
03		1271 N	1176	-0-	-95	-0-	84 1	905 2	N	-0-	104 1			19
							187 3							
04		1290 N	1106	-0-	-184	-0-	45 1	878 2	N	1				20
							182 3	1 9						

HARRIS, SUSAN B. NO. 2			WELL #: 5		RRCID -> 222414			COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205			
11		2640 X	2512	-0-	-128	-0-	81 1	1955 2	N	20				168
							454 3	22 9						
12		2697 X	2687	-0-	-10	-0-	86 1	2068 2	N	23	159 1			32
							508 3	25 9						
01		2790 X	2631	-0-	-159	-0-	85 1	2028 2	N	16				48
							500 3	18 9						
02		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	79 1	1878 2	N	9				57
							463 3	10 9						
03		2697 N	2644	-0-	-53	-0-	86 1	2041 2	N	13				70
							503 3	14 9						
04		2550 N	2504	-0-	-46	-0-	81 1	1924 2	N	13				83
							485 3	14 9						

DAVIS UNIT			WELL #: 13X		RRCID -> 222555			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242			
11		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	163 1	2217 2	N	25				128
							323 3	28 9						
12		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	161 1	2186 2	N	27				155
							321 3	30 9						
01		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	147 1	2006 2	N	22				177
							309 3	24 9						
02		2184 N	2038	-0-	-146	-0-	119 1	1641 2	N	20				197
							256 3	22 9						
03		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	144 1	2051 2	N	13	157 1			53
							321 3	14 9						
*04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	139 1	1939 2	N	37				90
							323 3	41 9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
LAYTON			WELL #: 2		RRCID -> 222558			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2700 X	2074	-0-	-626	-0-	83	1	1615	2	N	-0-	105	1	48
						376	3							
12	2635 X	1890	-0-	-745	-0-	77	1	1453	2	N	4			52
						356	3		4	9				
01	2542 X	1721	-0-	-821	-0-	68	1	1323	2	N	3			55
						327	3		3	9				
02	1932 N	1468	-0-	-464	-0-	61	1	1124	2	N	5			60
						277	3		6	9				
03	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	75	1	1407	2	N	5			65
						347	3		6	9				
04	1680 N	1578	-0-	-102	-0-	67	1	1205	2	N	2			67
						304	3		2	9				

HARRIS, SUSAN B. NO. 2			WELL #: 7		RRCID -> 225317			COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310			

11	750 N	441	-0-	-309	-0-	14	1	340	2	N	7			72
						79	3		8	9				
12	403 N	298	-0-	-105	-0-	10	1	231	2	N	1			73
						56	3		1	9				
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	N	7			80
						92	3		8	9				
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	N	2			82
						98	3		2	9				
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-			82
						112	3							
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	-0-			82
						96	3							

LAYTON			WELL #: 4		RRCID -> 225716			COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101			

11	660 N	467	-0-	-193	-0-	19	1	364	2	N	-0-	68	1	19
						84	3							
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-			19
						95	3							
01	310 N	217	-0-	-93	-0-	9	1	167	2	N	-0-			19
						41	3							
02	448 N	424	-0-	-24	-0-	18	1	325	2	N	1			20
						80	3		1	9				
03	496 N	390	-0-	-106	-0-	16	1	300	2	N	-0-			20
						74	3							
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	8	1	146	2	N	-0-			20
						37	3							

HARRIS, SUSAN GU NO. 2			WELL #: 6		RRCID -> 226088			COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162			

11	1530 N	1169	-0-	-361	-0-	38	1	915	2	N	3			58
						213	3		3	9				
12	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	54	1	1294	2	N	15			73
						318	3		17	9				
01	1736 N	1459	-0-	-277	-0-	47	1	1126	2	N	7			80
						278	3		8	9				
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	42	1	998	2	N	3			83
						246	3		3	9				
03	1674 N	1218	-0-	-456	-0-	39	1	934	2	N	14			97
						230	3		15	9				
*04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	48	1	1137	2	N	6			103
						287	3		7	9				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
HARRISON, B. S.		WELL #: 8		RRCID -> 226094		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1164	-0-	-576	-0-	87 1 191 3	886 2	N	-0-		25
12	1798 N	1038	-0-	-760	-0-	52 1 175 3	811 2	N	-0-		25
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	158 1 299 3	1388 2 20 9	N	18		43
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	55 1 193 3	899 2 8 9	N	7		50
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	115 1 259 3	1251 2 9 9	N	8		58
04	1800 N	1607	-0-	-193	-0-	65 1 263 3	1269 2 10 9	N	9		67

LAYTON		WELL #: 6		RRCID -> 226563		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128			
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	1 1 4 3	18 2 1 9	N	1		88
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1 4 3	17 2	N	-0-		88
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1 10 3	39 2	N	-0-		88
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	10 2	3 3	N	-0-		88
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1 6 3	23 2	N	-0-		88
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		88

DAVIS UNIT		WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183			
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	175 1 344 3	2369 2 25 9	N	23		45
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	182 1 363 3	2471 2 31 9	N	28		73
01	2790 X	2661	-0-	-129	-0-	158 1 331 3	2153 2 19 9	N	17		90
02	2520 N	2216	-0-	-304	-0-	129 1 278 3	1781 2 28 9	N	25		115
03	2790 N	2639	-0-	-151	-0-	150 1 333 3	2130 2 26 9	N	24	101 1	38
04	2580 N	2446	-0-	-134	-0-	140 1 327 3	1960 2 19 9	N	17		55

DAVIS UNIT		WELL #: 11X		RRCID -> 227225		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222			
11	4290 X	3407	-0-	-883	-0-	204 1 401 3	2763 2 39 9	N	35		155
12	4433 X	4100	-0-	-333	-0-	245 1 487 3	3324 2 44 9	N	40		195
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	215 1 447 3	2913 2 13 9	N	12	168 1	39
02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	183 1 397 3	2536 2 26 9	N	24		63
03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	219 1 483 3	3097 2 32 9	N	29		92
*04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	216 1 501 3	3010 2 39 9	N	35		127

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
DAVIS UNIT			WELL #: 9X		RRCID -> 227589		COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	198 1	2683 2	389 3	28 9	N	25			142
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	228 1	3091 2	453 3	44 9	N	40			182
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	192 1	2601 2	399 3	30 9	N	27	177 1		32
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	151 1	2102 2	330 3	28 9	N	25			57
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	181 1	2556 2	399 3	23 9	N	21			78
*04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	171 1	2387 2	398 3	43 9	N	39			117

DAVIS UNIT			WELL #: 14X		RRCID -> 227679		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257				
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	226 1	3063 2	445 3	28 9	N	25			217
12	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	249 1	3383 2	497 3	20 9	N	18	179 1		56
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	238 1	3232 2	496 3	23 9	N	21			77
02	3220 X	3184	-0-	-36	-0-	185 1	2575 2	404 3	20 9	N	18			95
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	216 1	3062 2	478 3	31 9	N	28			123
04	3450 X	3180	-0-	-270	-0-	184 1	2549 2	423 3	24 9	N	22			145

HARRIS, SUSAN B. NO. 2			WELL #: 4		RRCID -> 228292		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132				
11	2910 X	2331	-0-	-579	-0-	75 1	1823 2	424 3	9 9	N	8			98
12	3007 X	2340	-0-	-667	-0-	75 1	1803 2	443 3	19 9	N	17			115
01	3007 X	2238	-0-	-769	-0-	72 1	1726 2	426 3	14 9	N	13			128
02	2548 X	2120	-0-	-428	-0-	68 1	1639 2	405 3	8 9	N	7			135
03	2542 X	2133	-0-	-409	-0-	69 1	1645 2	406 3	13 9	N	12	101 1		46
04	2340 X	2093	-0-	-247	-0-	68 1	1607 2	405 3	13 9	N	12			58

HARRISON, B. S.			WELL #: 9		RRCID -> 228399		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106				
11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	117 1	1176 2	253 3	7 9	N	6	111 1		25
12	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	77 1	1205 2	260 3	6 9	N	5			30
01	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	135 1	1184 2	255 3	11 9	N	10			40
02	1456 N	1371	-0-	-85	-0-	64 1	1070 2	231 3	6 9	N	5			45
03	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	109 1	1187 2	246 3	3 9	N	3			48
*04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	66 1	1285 2	266 3	2 9	N	2			50

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
SLONE		WELL #: 1		RRCID -> 234380		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	48 1 269 3	1160 2 6 9	N	5	102
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	50 1 293 3	1193 2 6 9	N	5	107
01	2139 N	1251	-0-	-888	-0-	40 1 237 3	962 2 12 9	N	11	118
02	1372 N	1148	-0-	-224	-0-	37 1 218 3	883 2 10 9	N	9	127
03	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	44 1 261 3	1057 2 1 1	N	-0- 89 1	38
*04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	41 1 245 3	970 2 6 9	N	5	43

SLONE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132		
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	1 1 8 3	32 2	N	-0-	102
12	248 N	77	-0-	-171	-0-	2 1 15 3	60 2	N	-0-	102
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1 15 3	62 2	N	-0-	102
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	1 1 5 3	21 2	N	-0-	102
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1 15 3	60 2	N	-0-	102
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	1 1 7 3	27 2	N	-0-	102

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 234555		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147		
11	2760 X	2201	-0-	-559	-0-	71 1 400 3	1722 2 8 9	N	7	185
12	2852 X	2349	-0-	-503	-0-	76 1 445 3	1814 2 14 9	N	13	198
01	2852 X	2021	-0-	-831	-0-	65 1 384 3	1557 2 15 9	N	14 160 1	52
02	2044 N	1888	-0-	-156	-0-	61 1 360 3	1461 2 6 9	N	5	57
03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	82 1 483 3	1959 2 22 9	N	20	77
04	1950 N	1845	-0-	-105	-0-	60 1 357 3	1417 2 11 9	N	10	87

HARRISON, B. S.		WELL #: 10		RRCID -> 235707		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102		
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	159 1 346 3	1609 2 1 9	N	1 69 1	70
12	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	100 1 334 3	1552 2 9 9	N	8	78
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	154 1 293 3	1356 2 10 9	N	9	87
02	1988 N	1280	-0-	-708	-0-	60 1 215 3	998 2 7 9	N	6	93
03	1984 N	1404	-0-	-580	-0-	99 1 223 3	1076 2 6 9	N	5 67 1	31
04	1740 N	1410	-0-	-330	-0-	58 1 231 3	1117 2 4 9	N	4	35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614													
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	403 2	1 9	Y	1	3 1		11
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	295 2	1 9	Y	1			12
01		341 N	266	-0-	-75	-0-	263 2	3 9	Y	3	6 1		9
02	DLQ	G-10	265	-0-	265	265	265 2		Y	-0-			9
03	DLQ	G-10	270	-0-	270	535	269 2	1 9	Y	1	2 1		8
*04		771 N	236	-0-	-535	-0-	236 2		Y	-0-			8

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525													
11		37890 X	34916	-0-	-2974	-0-	34732 3	184 9	N	167			251
12		39153 X	32644	-0-	-6509	-0-	32449 3	195 9	N	177	182 1		246
01		37603 X	34505	-0-	-3098	-0-	34334 3	171 9	N	155	163 1		238
02		29435 X	29435	-0-	-0-	-0-	29267 3	168 9	N	153	185 1		206
03		33352 X	33352	-0-	-0-	-0-	33240 3	112 9	N	102	176 1		132
04		0 W	30600	-0-	30600	30600	30466 3	134 9	N	122	174 1		80

FOREST OIL CORPORATION 275740													
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994													
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			34
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-			34
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		Y	-0-			34
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63 2		Y	-0-			34
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		Y	-0-			34
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		Y	-0-			34

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851													
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046													
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			29
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	478 2	9 9	N	8			37
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			37
02		280 N	134	-0-	-146	-0-	120 2	14 9	N	13			50
03		496 N	409	-0-	-87	-0-	409 2		N	-0-	50 1		-0-
04		330 N	144	-0-	-186	-0-	144 2		N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GARRISON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 295851
 BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 N	374	-0-	-346	-0-	374	2			N	-0-			67
12	837 N	750	-0-	-87	-0-	733	2	17	9	N	15			82
01	837 N	470	-0-	-367	-0-	470	2			N	-0-			82
02	336 N	253	-0-	-83	-0-	235	2	18	9	N	16			98
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	915	2	75	9	N	68	132	1	34
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	440	2	13	9	N	12			46

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
 MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

11	1710 N	1590	-0-	-120	-0-	388	1	1202	2	N	-0-			69
12	1705 N	1699	-0-	-6	-0-	366	1	1333	2	N	-0-			69
01	1705 N	1365	-0-	-340	-0-	370	1	995	2	N	-0-			69
02	1484 N	1030	-0-	-454	-0-	227	1	803	2	N	-0-			69
03	1705 N	1329	-0-	-376	-0-	412	1	917	2	N	-0-			69
04	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	342	1	932	2	N	-0-			69

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

11	1680 N	1334	-0-	-346	-0-	115	1	1217	2	Y	2			6
						2	9							
12	1674 N	1080	-0-	-594	-0-	94	1	983	2	Y	3			9
						3	9							
01	1519 N	1261	-0-	-258	-0-	109	1	1144	2	Y	7			16
						8	9							
02	DLQ G-10	879	-0-	879	879	77	1	793	2	Y	8			24
						9	9							
03	1551 N	672	-0-	-879	-0-	62	1	610	2	Y	-0-	21	1	3
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	529	2	Y	2			5
						2	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	314909									
MARTIN-TUTTLE			WELL #:	2	RRCID ->	207310	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9230 - 10319	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

11	2760 X	2452	-0-	-308	-0-	212 1	2237 2	N	3			12	
12	2852 X	2222	-0-	-630	-0-	193 1	2008 2	N	19			31	
01	2852 X	2135	-0-	-717	-0-	185 1	1936 2	N	13			44	
02	2296 N	1886	-0-	-410	-0-	166 1	1718 2	N	2			46	
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	236 1	2314 2	N	40	77 1		9	
*04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	209 1	2177 2	N	3			12	

MCRAE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	207685	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6904 - 10199	
11	3150 X	2652	-0-	-498	-0-	814 1	1826 2	Y	11			16	
12	3255 X	2838	-0-	-417	-0-	857 1	1972 2	Y	8			24	
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	789 1	2624 2	Y	23			47	
02	DLQ G-10	2893	-0-	2893	2893	822 1	2059 2	Y	11			58	
03	5814 X	2921	-0-	-2893	-0-	1025 1	1894 2	Y	2			60	
*04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	916 1	1217 2	Y	33	54 1		39	

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:	A 2	RRCID ->	207740	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9064 - 10135	
11	2250 N	2204	-0-	-46	-0-	141 1	2063 2	Y	-0-			-0-	
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	153 1	2174 2	Y	-0-			-0-	
01	2325 N	2219	-0-	-106	-0-	145 1	2074 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	2165	-0-	2165	2165	143 1	2022 2	Y	-0-			-0-	
03	1900 N	2277	-0-	377	2542	163 1	2114 2	Y	-0-			-0-	
*04	3000 N	2134	-0-	-866	1676	144 1	1990 2	Y	-0-			-0-	

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	208378	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9337 - 9720	
11	540 N	245	-0-	-295	-0-	24 1	221 2	Y	-0-			56	
12	465 N	228	-0-	-237	-0-	23 1	205 2	Y	-0-			56	
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	25 1	213 2	Y	-0-			56	
02	DLQ G-10	413	-0-	413	413	45 1	368 2	Y	-0-			56	
03	1003 N	590	-0-	-413	-0-	65 1	524 2	Y	1			57	
*04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	93 1	810 2	Y	-0-			57	

MORGAN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	208436	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	10588	PERF.	9228 - 10462	
11	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	101 1	937 2	N	-0-			20	
12	1178 N	922	-0-	-256	-0-	94 1	828 2	N	-0-			20	
01	1147 N	855	-0-	-292	-0-	91 1	760 2	N	4			24	
02	980 N	900	-0-	-80	-0-	98 1	802 2	N	-0-			24	
03	930 N	804	-0-	-126	-0-	88 1	716 2	N	-0-			24	
*04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	107 1	927 2	N	-0-			24	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	314909									
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:	B 2	RRCID ->	209166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	9384 - 10440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2130 N	1215	-0-	-915	-0-	496 1	673 2	Y	42	40 1		19
							46 9						
12		1519 N	1343	-0-	-176	-0-	522 1	782 2	Y	35	32 1		22
							39 9						
01		1395 N	1229	-0-	-166	-0-	513 1	679 2	Y	34	43 1		13
							37 9						
02	DLQ	G-10	648	-0-	648	648	439 1	208 2	Y	1	11 1		3
							1 9						
03		1664 N	1016	-0-	-648	-0-	502 1	514 2	Y	-0-	3 1		-0-
*04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		Y	-0-			-0-

ASHBY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	209881	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7287 - 10634	

11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12		93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:	A 3	RRCID ->	210023	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	9330 - 10546	

11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	8 1	118 2	Y	-0-			-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	8 1	113 2	Y	-0-			-0-
03		243 N	122	-0-	-121	-0-	9 1	113 2	Y	-0-			-0-
*04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	Y	-0-			-0-

PRICER, J. GU			WELL #:	1	RRCID ->	211402	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10277	

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

STRONG, C.W. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	211409	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9395 - 10606	

11		2460 N	1941	-0-	-519	-0-	103 1	1838 2	Y	-0-			17
12		2232 N	1832	-0-	-400	-0-	113 1	1719 2	Y	-0-			17
01		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	107 1	1634 2	Y	-0-			17
02	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	1276	119 1	1157 2	Y	-0-			17
03		1900 N	1605	-0-	-295	-0-	122 1	1483 2	Y	-0-			17
*04		2801 N	1820	-0-	-981	-0-	139 1	1681 2	Y	-0-			17

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:	B 1	RRCID ->	211495	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9042 - 10210	

11		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	140 1	2479 2	Y	17	16 1		8
							19 9						
12		3379 X	1797	-0-	-1582	-0-	95 1	1689 2	Y	12	12 1		8
							13 9						
01		3379 X	1496	-0-	-1883	-0-	78 1	1404 2	Y	13	16 1		5
							14 9						
02	DLQ	G-10	1648	-0-	1648	1648	89 1	1559 2	Y	-0-	4 1		1
03		3432 X	1784	-0-	-1648	-0-	105 1	1679 2	Y	-0-	1 1		-0-
*04		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	171 1	2946 2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 314909									
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: C 1		RRCID -> 211742		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	Y	-0-
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	27	1	375	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	325	23	1	302	2	Y	-0-
03	662 N	337	-0-	-325	-0-	29	1	308	2	Y	-0-
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 211871		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566			
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	77	-0-	77	142	77	2			Y	-0-
*04	237 N	95	-0-	-142	-0-	95	2			Y	-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: C 2		RRCID -> 211873		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316			
11	1020 N	736	-0-	-284	-0-	50	1	686	2	Y	-0-
12	775 N	660	-0-	-115	-0-	45	1	615	2	Y	-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	Y	102
						112	9				13
02	DLQ G-10	770	-0-	770	770	45	1	589	2	Y	124
						136	9				149
03	1900 N	1282	-0-	-618	152	92	1	979	2	Y	192
						211	9				157
*04	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	67	1	841	2	Y	318
						350	9				236

STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212245		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502			
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-
12	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-
02	280 N	167	-0-	-113	-0-	167	2			N	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-
04	630 N	245	-0-	-385	-0-	245	2			N	-0-

ANDREW GU		WELL #: 1		RRCID -> 212496		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481			
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2			Y	-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-
03	348 N	169	-0-	-179	-0-	169	2			Y	-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-

STRONG, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213133		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266			
11	1800 N	1186	-0-	-614	-0-	129	1	1057	2	Y	-0-
12	1891 N	1396	-0-	-495	-0-	162	1	1234	2	Y	-0-
01	1891 N	1472	-0-	-419	-0-	169	1	1295	2	Y	7
						8	9				
02	DLQ G-10	1434	-0-	1434	1434	176	1	1244	2	Y	13
						14	9				
03	1900 N	1327	-0-	-573	861	191	1	1090	2	Y	42
						46	9				
*04	2138 N	1277	-0-	-861	-0-	180	1	1097	2	Y	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		314909													
ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 213846		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9130 - 10407						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1740 N	1441	-0-	-299	-0-	-0-	148	1	1293	2	Y	-0-					2
12		1798 N	1481	-0-	-317	-0-	-0-	221	1	1260	2	Y	-0-					2
01		1581 N	1483	-0-	-98	-0-	-0-	146	1	1337	2	Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	1286	-0-	1286	1286	-0-	148	1	1138	2	Y	-0-					2
03		2000 N	1223	-0-	-777	509	-0-	189	1	1034	2	Y	-0-					2
*04		1749 N	1240	-0-	-509	-0-	-0-	167	1	1073	2	Y	-0-					2

SMITH-YOUNG			WELL #:		1	RRCID -> 213910		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9250 - 10525						
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		248 N	175	-0-	-73	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03		226 N	119	-0-	-107	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG			WELL #:		2	RRCID -> 213911		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 11058		PERF. 9599 - 10971						
11		210 N	4	-0-	-206	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12		279 N	185	-0-	-94	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03		230 N	163	-0-	-67	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD			WELL #:		1	RRCID -> 213913		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 9030 - 10374						
11		1800 N	1371	-0-	-429	-0-	-0-	118	1	1247	2	Y	5					18
12		1705 N	1392	-0-	-313	-0-	-0-	121	1	1260	2	Y	10					28
01		1550 N	1052	-0-	-498	-0-	-0-	90	1	945	2	Y	15					43
02	DLQ	G-10	1260	-0-	1260	1260	-0-	107	1	1108	2	Y	41					84
03		1900 N	1237	-0-	-663	597	-0-	114	1	1115	2	Y	7	77	1			14
*04		2242 N	1645	-0-	-597	-0-	-0-	142	1	1483	2	Y	18					32

THOMAS GU			WELL #:		1	RRCID -> 214484		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9500 - 10594						
11		630 N	567	-0-	-63	-0-	-0-	55	1	512	2	N	-0-					13
12		713 N	507	-0-	-206	-0-	-0-	51	1	456	2	N	-0-					13
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	N	-0-					13
02		532 N	456	-0-	-76	-0-	-0-	50	1	406	2	N	-0-					13
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	N	-0-					13
04		600 N	548	-0-	-52	-0-	-0-	57	1	491	2	N	-0-					13

ROSS, D. GU			WELL #:		1	RRCID -> 214485		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9444 - 10409						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
 MENELEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2460 N	2100	-0-	-360	-0-	388	1	1712	2	N	-0-				8
12	2418 N	1097	-0-	-1321	-0-	230	1	867	2	N	-0-				8
01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	409	1	2554	2	N	4				12
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	372	1	1772	2	N	16				28
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	482	1	2099	2	N	-0-				28
04	2460 N	2358	-0-	-102	-0-	416	1	1942	2	N	-0-				28

 SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	86	1	491	2	Y	20				85
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	85	1	512	2	Y	8	83	1		10
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	105	1	587	2	Y	2				12
02	DLQ G-10	534	-0-	534	534	86	1	448	2	Y	-0-				12
03	1115 N	581	-0-	-534	-0-	99	1	482	2	Y	-0-				12
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	68	1	393	2	Y	20				32

 CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-				-0-
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-				-0-

 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	201	1	2937	2	Y	-0-				-0-
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	202	1	2872	2	Y	-0-				-0-
01	3472 X	2910	-0-	-562	-0-	190	1	2720	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2725	-0-	2725	2725	180	1	2545	2	Y	-0-				-0-
03	5797 X	3072	-0-	-2725	-0-	220	1	2852	2	Y	-0-				-0-
*04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	197	1	2733	2	Y	-0-				-0-

 ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

11	1170 N	809	-0-	-361	-0-	83	1	707	2	Y	17				29
12	1271 N	1021	-0-	-250	-0-	119	1	880	2	Y	20	41	1		8
01	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	112	1	1066	2	Y	2				10
02	DLQ G-10	871	-0-	871	871	94	1	776	2	Y	1				11
03	2000 N	1216	-0-	-784	87	132	1	1082	2	Y	2				13
*04	1435 N	1348	-0-	-87	-0-	144	1	1204	2	Y	-0-				13

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		314909										
ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 215528			COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
03		64 N	37	-0-	-27	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
*04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:		C 4	RRCID -> 215592			COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228				
11		930 N	648	-0-	-282	-0-	44	1	604	2	Y	-0-			-0-
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	893	2	Y	-0-			-0-
01		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	70	1	974	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	584	-0-	584	584	42	1	542	2	Y	-0-			-0-
03		1068 X	484	-0-	-584	-0-	42	1	442	2	Y	-0-			-0-
*04		870 X	870	-0-	-0-	-0-	64	1	806	2	Y	-0-			-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 215593			COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443				
11		330 N	245	-0-	-85	-0-	26	1	219	2	Y	-0-			-0-
12		372 N	306	-0-	-66	-0-	36	1	270	2	Y	-0-			-0-
01		403 N	253	-0-	-150	-0-	24	1	229	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	348	-0-	348	348	38	1	310	2	Y	-0-			-0-
03		681 N	333	-0-	-348	-0-	36	1	297	2	Y	-0-			-0-
*04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	2	Y	-0-			-0-

GOODRICH CARTER			WELL #:		A 2	RRCID -> 216222			COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586				
11		4650 X	4342	-0-	-308	-0-	257	1	4075	2	Y	9	8	1	4
12		4805 X	4476	-0-	-329	-0-	270	1	4199	2	Y	6	6	1	4
01		4805 X	4297	-0-	-508	-0-	254	1	4034	2	Y	8	9	1	3
02	DLQ	G-10	3824	-0-	3824	3824	234	1	3584	2	Y	5	5	1	3
03		8205 X	4381	-0-	-3824	-0-	289	1	4085	2	Y	6	6	1	3
*04		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	257	1	3882	2	Y	1	3	1	1

GOODRICH CARTER			WELL #:		A 1	RRCID -> 216223			COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533				
11		2610 N	2142	-0-	-468	-0-	127	1	2012	2	Y	3	3	1	1
12		2232 N	1987	-0-	-245	-0-	120	1	1864	2	Y	3	2	1	2
01		2201 N	2085	-0-	-116	-0-	123	1	1960	2	Y	2	3	1	1
02	DLQ	G-10	1724	-0-	1724	1724	106	1	1616	2	Y	2	2	1	1
03		2000 N	1770	-0-	-230	1494	117	1	1651	2	Y	2	2	1	1
*04		2991 N	1497	-0-	-1494	-0-	92	1	1399	2	Y	5	3	1	3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
 STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	138	1	1130	2	Y	-0-			11
12	1333 N	1043	-0-	-290	-0-	121	1	922	2	Y	-0-			11
01	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	153	1	1176	2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	959	-0-	959	959	119	1	840	2	Y	-0-			11
03	1900 N	1001	-0-	-899	60	149	1	852	2	Y	-0-			11
*04	911 N	851	-0-	-60	-0-	120	1	731	2	Y	-0-			11

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	108	1	1803	2	Y	-0-			-0-
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	86	1	1456	2	Y	-0-			-0-
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	995	-0-	995	995	59	1	936	2	Y	-0-			-0-
03	1880 N	885	-0-	-995	-0-	52	1	833	2	Y	-0-			-0-
*04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	978	2	Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

11	3120 X	2907	-0-	-213	-0-	172	1	2725	2	Y	9	8	1	4
12	3224 X	2545	-0-	-679	-0-	153	1	2385	2	Y	6	6	1	4
01	3162 X	2709	-0-	-453	-0-	160	1	2541	2	Y	7	8	1	3
02	DLQ G-10	2444	-0-	2444	2444	149	1	2289	2	Y	5	5	1	3
03	4951 X	2507	-0-	-2444	-0-	165	1	2335	2	Y	6	6	1	3
*04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	155	1	2346	2	Y	5	5	1	3

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

11	9690 X	7936	-0-	-1754	-0-	421	1	7469	2	Y	42	40	1	19
12	10013 X	7651	-0-	-2362	-0-	407	1	7211	2	Y	30	29	1	20
01	10013 X	8240	-0-	-1773	-0-	430	1	7781	2	Y	26	38	1	8
02	DLQ G-10	7873	-0-	7873	7873	425	1	7440	2	Y	7	10	1	4
03	18874 X	11001	-0-	-7873	-0-	644	1	10349	2	Y	7	7	1	3
*04	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	579	1	10008	2	Y	5	5	1	3

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

11	3600 X	2459	-0-	-1141	-0-	129	1	2320	2	Y	9	8	1	4
12	3565 X	2239	-0-	-1326	-0-	118	1	2114	2	Y	6	6	1	4
01	3565 X	1546	-0-	-2019	-0-	80	1	1457	2	Y	8	9	1	3
02	DLQ G-10	1526	-0-	1526	1526	81	1	1439	2	Y	5	5	1	3
03	3536 X	2010	-0-	-1526	-0-	117	1	1889	2	Y	4	5	1	2
*04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	120	1	2106	2	Y	5	4	1	3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
 BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	147	1	2638	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
12	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	148	1	2651	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	123	1	2255	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1347	-0-	1347	1347	72	1	1269	2	Y	5	2 1	3
						6	9						
03	DLQ G-10	1943	-0-	1943	3290	113	1	1824	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
*04	4819 X	1529	-0-	-3290	-0-	82	1	1440	2	Y	6	5 1	3
						7	9						

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	19	2	1	17	2	Y	-0-		-0-
03	36 N	17	-0-	-19	-0-	2	1	15	2	Y	-0-		-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

11	2760 X	2676	-0-	-84	-0-	152	1	2524	2	Y	-0-		-0-
12	2852 X	2712	-0-	-140	-0-	154	1	2558	2	Y	-0-		-0-
01	3007 X	2554	-0-	-453	-0-	142	1	2412	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2235	-0-	2235	2235	128	1	2107	2	Y	-0-		-0-
03	4929 X	2694	-0-	-2235	-0-	167	1	2527	2	Y	-0-		-0-
*04	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	153	1	2498	2	Y	-0-		-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

11	3960 X	3392	-0-	-568	-0-	505	1	2885	2	N	2		17
						2	9						
12	4092 X	3660	-0-	-432	-0-	522	1	3127	2	N	10		27
						11	9						
01	4092 X	3219	-0-	-873	-0-	487	1	2731	2	N	1		28
						1	9						
02	DLQ G-10	2967	-0-	2967	2967	477	1	2490	2	N	-0-		28
03	6082 X	3115	-0-	-2967	-0-	517	1	2506	2	N	84		112
						92	9						
*04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	527	1	3037	2	N	11	108 1	15
						12	9						

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-		-0-
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-		-0-
03	15 N	9	-0-	-6	-0-	2	1	7	2	Y	-0-		-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		314909								
BROOKS, JOHN GU			WELL #:		3 T	RRCID ->	219080	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	10354	PERF. 9130 - 10163	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		4440 X	4044	-0-	-396	-0-	536 1	3229 2	Y	254	243 1		113
							279 9						
12		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	641 1	4426 2	Y	204	190 1		127
							224 9						
01		4588 X	4388	-0-	-200	-0-	593 1	3555 2	Y	218	258 1		87
							240 9						
02	DLQ	G-10	4098	-0-	4098	4098	551 1	3359 2	Y	171	159 1		99
							188 9						
03		8836 X	4738	-0-	-4098	-0-	632 1	3928 2	Y	162	184 1		77
							178 9						
*04		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	621 1	4078 2	Y	68	113 1		32
							75 9						

WALDROP, G.T. GU			WELL #:		2	RRCID ->	219251	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	10412	PERF. 9370 - 10618	
11		480 N	9	-0-	-471	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
							1 1	8 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	9	-0-	-146	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
							2 1	11 2	Y	-0-			-0-
01		93 N	13	-0-	-80	-0-	2 1	10 2	Y	-0-			-0-
							2 1	10 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	2 1	8 2	Y	-0-			-0-
							2 1	8 2	Y	-0-			-0-
03		22 N	10	-0-	-12	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			-0-
							2 1	8 2	Y	-0-			-0-
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			-0-

GRANT			WELL #:		1	RRCID ->	219253	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 9117 - 10394	
11		420 N	223	-0-	-197	-0-	43 1	180 2	Y	-0-			8
							100 1	499 2	Y	-0-			8
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	98 1	598 2	Y	5			13
							6 9						
01		806 N	702	-0-	-104	-0-	56 1	288 2	Y	8			21
							9 9						
02	DLQ	G-10	353	-0-	353	353	122 1	485 2	Y	11			32
							12 9						
03		972 N	619	-0-	-353	-0-	91 1	543 2	Y	-0-			32
*04		634 N	634	-0-	-0-	-0-							

BROOKS, BEN			WELL #:		1 D	RRCID ->	219254	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10362	PERF. 8926 - 10167	
11		2100 N	2040	-0-	-60	-0-	201 1	1828 2	Y	10	3 1		7
							11 9						
12		2201 N	1842	-0-	-359	-0-	189 1	1630 2	Y	21	16 1		12
							23 9						
01		2170 N	1963	-0-	-207	-0-	196 1	1743 2	Y	22	25 1		9
							24 9						
02	DLQ	G-10	1957	-0-	1957	1957	189 1	1735 2	Y	30	22 1		17
							33 9						
03		2000 N	2187	-0-	187	2144	226 1	1925 2	Y	33	35 1		15
							36 9						
*04		3000 N	2054	-0-	-946	1198	209 1	1810 2	Y	32	29 1		18
							35 9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	314909									
SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #:	3 L	RRCID ->	219257	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9207 - 10479	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		930 N	316	-0-	-614	-0-	31 1	285 2	Y	-0-			4
12		868 N	353	-0-	-515	-0-	36 1	317 2	Y	-0-			4
01		806 N	188	-0-	-618	-0-	20 1	167 2	Y	1			5
							1 9						
02	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	15 1	123 2	Y	3			8
							3 9						
03		483 N	342	-0-	-141	-0-	38 1	303 2	Y	1			9
							1 9						
*04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	31 1	265 2	Y	-0-			9

ROSS, TUCKER GU			WELL #:	2 T	RRCID ->	219262	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	8990 - 10348	
11		450 N	294	-0-	-156	-0-	57 1	237 2	Y	-0-			12
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	111 1	553 2	Y	-0-			12
01		558 N	511	-0-	-47	-0-	71 1	436 2	Y	4			16
							4 9						
02	DLQ	G-10	238	-0-	238	238	37 1	190 2	Y	10			26
							11 9						
03		553 X	315	-0-	-238	-0-	61 1	244 2	Y	9			35
							10 9						
*04		737 X	737	-0-	-0-	-0-	101 1	604 2	Y	29			64
							32 9						

BROOKS, JOHN GU			WELL #:	1 D	RRCID ->	219902	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	8943 - 10198	
11		5310 X	4841	-0-	-469	-0-	305 1	4526 2	Y	9	8 1		4
							10 9						
12		5487 X	4968	-0-	-519	-0-	315 1	4646 2	Y	6	6 1		4
							7 9						
01		5394 X	4941	-0-	-453	-0-	305 1	4627 2	Y	8	9 1		3
							9 9						
02	DLQ	G-10	4509	-0-	4509	4509	288 1	4220 2	Y	1	3 1		1
							1 9						
03		9409 X	4900	-0-	-4509	-0-	337 1	4563 2	Y	-0-	1 1		-0-
*04		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	293 1	4187 2	Y	-0-			-0-

BROOKS, R.C. GU			WELL #:	1	RRCID ->	219927	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	9338 - 10474	
11		660 N	499	-0-	-161	-0-	51 1	448 2	Y	-0-			-0-
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	52 1	447 2	Y	-0-			-0-
01		465 N	401	-0-	-64	-0-	45 1	356 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	388	-0-	388	388	45 1	343 2	Y	-0-			-0-
03		887 N	499	-0-	-388	-0-	52 1	447 2	Y	-0-			-0-
*04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	48 1	422 2	Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU			WELL #:	1 L	RRCID ->	220143	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8989 - 10234	
11		1410 X	713	-0-	-697	-0-	138 1	575 2	Y	-0-			35
12		1457 X	902	-0-	-555	-0-	151 1	751 2	Y	-0-			35
01		1457 X	1006	-0-	-451	-0-	137 1	839 2	Y	27			62
							30 9						
02	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	1244	202 1	1036 2	Y	5			67
							6 9						
03		2072 X	828	-0-	-1244	-0-	162 1	643 2	Y	21			88
							23 9						
*04		798 X	798	-0-	-0-	-0-	112 1	672 2	Y	13			101
							14 9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 314909													
TAYLOR, A.B.			WELL #: 1		RRCID -> 220499		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	3210 X	2640	-0-	-570	-0-	477	1	2163	2	Y	-0-					-0-
12	3348 X	2997	-0-	-351	-0-	600	1	2397	2	Y	-0-					-0-
01	3348 X	3045	-0-	-303	-0-	692	1	2353	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3086	-0-	3086	3086	662	1	2373	2	Y	46	19	1			27
						51	9									
03	6488 X	3402	-0-	-3086	-0-	747	1	2587	2	Y	62	61	1			28
						68	9									
*04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	627	1	1978	2	Y	63	56	1			35
						69	9									

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 220519		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450						

11	840 N	471	-0-	-369	-0-	46	1	425	2	Y	-0-					10
12	713 N	619	-0-	-94	-0-	63	1	556	2	Y	-0-					10
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	34	1	288	2	Y	4					14
						4	9									
02	DLQ G-10	314	-0-	314	314	33	1	273	2	Y	7					21
						8	9									
03	573 N	259	-0-	-314	-0-	28	1	230	2	Y	1					22
						1	9									
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					22

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 220520		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268						

11	2790 X	2206	-0-	-584	-0-	229	1	1959	2	Y	16					26
						18	9									
12	2883 X	2770	-0-	-113	-0-	324	1	2404	2	Y	38	50	1			14
						42	9									
01	2883 X	2869	-0-	-14	-0-	273	1	2592	2	Y	4					18
						4	9									
02	DLQ G-10	2100	-0-	2100	2100	226	1	1873	2	Y	1					19
						1	9									
03	4754 X	2654	-0-	-2100	-0-	287	1	2364	2	Y	3					22
						3	9									
*04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	285	1	2382	2	Y	-0-					22

CARTER, KF WH GU			WELL #: C 2		RRCID -> 221460		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760						

11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	133	1	1400	2	Y	-0-					-0-
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	129	1	1341	2	Y	-0-					-0-
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	136	1	1419	2	Y	53	46	1			7
						58	9									
02	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	123	1	1269	2	Y	57					64
						63	9									
03	1900 N	1840	-0-	-60	1395	167	1	1634	2	Y	35	58	1			41
						39	9									
*04	3000 N	1847	-0-	-1153	242	157	1	1639	2	Y	46					87
						51	9									

CROSS, L.D.			WELL #: 1 L		RRCID -> 221464		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277						

11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	64	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	61	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	61	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	362	-0-	362	362	54	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	723 N	361	-0-	-362	-0-	72	1	289	2	Y	-0-					-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	49	1	206	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 314909											
MCRAE GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 221565		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	3720 X	3686	-0-	-34	-0-	160	1	3525	2	N	1	33	
12	3627 X	3377	-0-	-250	-0-	149	1	3218	2	N	9	42	
01	3627 X	3535	-0-	-92	-0-	163	1	3328	2	N	40	82	
02	DLQ G-10	3373	-0-	3373	3373	141	1	3197	2	N	32	107 1	7
03	6389 X	3016	-0-	-3373	-0-	123	1	2892	2	N	1	8	
*04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	137	1	3205	2	N	-0-	8	

LUTHERAN CHURCH		WELL #: 6		RRCID -> 221620		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166					
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	141	1	2342	2	Y	-0-	-0-	
12	2480 N	2221	-0-	-259	-0-	126	1	2095	2	Y	-0-	-0-	
01	2480 N	2390	-0-	-90	-0-	133	1	2257	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2378	-0-	2378	2378	137	1	2241	2	Y	-0-	-0-	
03	1900 N	2647	-0-	747	-0-	3125	1	2482	2	Y	-0-	-0-	
*04	3000 N	2572	-0-	-428	-0-	2697	1	2424	2	Y	-0-	-0-	

CURRY, S. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221633		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329					
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	-0-	
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	Y	-0-	-0-	
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	114	-0-	114	114	7	1	107	2	Y	-0-	-0-	
03	226 N	112	-0-	-114	-0-	8	1	104	2	Y	-0-	-0-	
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-	-0-	

ANDERSON, L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221636		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342					
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	2	Y	-0-	-0-	
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	86	1	1258	2	Y	-0-	-0-	
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	93	1	1215	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1214	-0-	1214	1214	79	1	1135	2	Y	-0-	-0-	
03	2100 N	1250	-0-	-850	-0-	88	1	1162	2	Y	-0-	-0-	
*04	1630 N	1266	-0-	-364	-0-	91	1	1175	2	Y	-0-	-0-	

BROOKS, JOHN GU		WELL #: 4		RRCID -> 221639		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187					
11	1260 N	1024	-0-	-236	-0-	64	1	950	2	Y	9	8 1	4
12	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	64	1	946	2	Y	6	6 1	4
01	1116 N	983	-0-	-133	-0-	60	1	915	2	Y	7	8 1	3
02	DLQ G-10	991	-0-	991	991	63	1	927	2	Y	1	3 1	1
03	2000 N	1089	-0-	-911	80	75	1	1014	2	Y	-0-	1 1	-0-
*04	971 N	891	-0-	-80	-0-	58	1	833	2	Y	-0-	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	314909									
WILLIAMSON, M.M. GU			WELL #:	1	RRCID ->	221648	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9045 - 10316	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

11	3930 X	3443	-0-	-487	-0-	174 1	3259 2	Y	9	8 1	4		
12	4061 X	3184	-0-	-877	-0-	10 9 161 1	3016 2	Y	6	6 1	4		
01	4061 X	3172	-0-	-889	-0-	7 9 157 1	3006 2	Y	8	9 1	3		
02	DLQ G-10	2963	-0-	2963	2963	9 9 152 1	2805 2	Y	5	5 1	3		
03	6154 X	3191	-0-	-2963	-0-	6 9 178 1	3010 2	Y	3	4 1	2		
*04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3 9 162 1	2990 2	Y	5	4 1	3		

SEALEY G.U.			WELL #:	1 L	RRCID ->	221649	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9023 - 10264	
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	114 1	3726 2	Y	1		12		
12	3503 X	3427	-0-	-76	-0-	1 9 109 1	3316 2	Y	2		14		
01	3503 X	3283	-0-	-220	-0-	2 9 105 1	3176 2	Y	2		16		
02	DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	2 9 103 1	3210 2	Y	3		19		
03	6655 X	3339	-0-	-3316	-0-	3 9 104 1	3218 2	Y	15		34		
*04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	17 9 116 1	3480 2	Y	32		66		

SHAW, ESTELLE			WELL #:	1	RRCID ->	221663	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9569 - 10744	
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	331 1	762 2	N	-0-		-0-		
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	420 1	857 2	N	-0-		-0-		
01	1457 N	1040	-0-	-417	-0-	282 1	758 2	N	-0-		-0-		
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	388 1	713 2	N	-0-		-0-		
03	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	429 1	789 2	N	-0-		-0-		
*04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	410 1	910 2	N	-0-		-0-		

PATTERSON, J.L. GU			WELL #:	1 L	RRCID ->	221666	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	9312 - 10411	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	Y	-0-		-0-		
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	Y	-0-		-0-		
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	4 1	22 2	Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	2 1 1 9	11 2	Y	1	1 8	-0-		
03	55 N	41	-0-	-14	-0-	7 1	34 2	Y	-0-		-0-		
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	Y	-0-		-0-		

CARTER, KF WH GU			WELL #:	C 1	RRCID ->	221737	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	9022 - 10354	
11	2850 N	2291	-0-	-559	-0-	193 1	2042 2	Y	51	55 1	8		
12	2945 N	2258	-0-	-687	-0-	56 9 196 1	2047 2	Y	14		22		
01	2883 N	2205	-0-	-678	-0-	15 9 190 1	1987 2	Y	25	47 1	-0-		
02	DLQ G-10	2242	-0-	2242	2242	28 9 197 1	2045 2	Y	-0-		-0-		
03	1900 N	2459	-0-	559	2801	228 1	2231 2	Y	-0-		-0-		
*04	3000 N	2254	-0-	-746	2055	197 1	2057 2	Y	-0-		-0-		

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
 BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	270 N	40	-0-	-230	-0-	3	1	37	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	2	Y	-0-				-0-
01	155 N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	146	-0-	146	146	9	1	137	2	Y	-0-				-0-
03	146 N	-0-	-0-	-146	-0-					Y	-0-				-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-				-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

11	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	195	1	814	2	Y	-0-				2
12	986 X	986	-0-	-0-	-0-	165	1	821	2	Y	-0-				2
01	2170 X	1084	-0-	-1086	-0-	152	1	932	2	Y	-0-				2
02	DLQ G-10	91	-0-	91	91	15	1	76	2	Y	-0-				2
03	DLQ G-10	94	-0-	94	185	19	1	74	2	Y	1				3
						1	9								
*04	387 X	202	-0-	-185	-0-	29	1	173	2	Y	-0-				3

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

11	2370 N	2349	-0-	-21	-0-	474	1	1865	2	Y	9	8	1		4
						10	9								
12	3100 N	5585	-0-	2485	2485	796	1	4782	2	Y	6	6	1		4
						7	9								
01	3100 N	6496	-0-	3396	5881	912	1	5576	2	Y	7	8	1		3
						8	9								
02	DLQ G-10	6436	-0-	6436	12317	891	1	5539	2	Y	5	5	1		3
						6	9								
03	19515 X	7198	-0-	-12317	-0-	1064	1	6128	2	Y	5	6	1		2
						6	9								
*04	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	1067	1	6264	2	Y	6	5	1		3
						7	9								

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

11	1170 N	996	-0-	-174	-0-	102	1	894	2	Y	-0-				-0-
12	1333 N	1121	-0-	-212	-0-	168	1	953	2	Y	-0-				-0-
01	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	109	1	997	2	Y	3				3
						3	9								
02	DLQ G-10	860	-0-	860	860	98	1	751	2	Y	10				13
						11	9								
03	1713 N	853	-0-	-860	-0-	131	1	715	2	Y	6				19
						7	9								
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	119	1	763	2	Y	2				21
						2	9								

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

11	210 N	6	-0-	-204	-0-	2	1	4	2	N	-0-				-0-
12	186 N	34	-0-	-152	-0-	11	1	23	2	N	-0-				-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	N	-0-				-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	N	-0-				-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	2	N	-0-				-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	N	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909										
ROSS, D. GU		WELL #:		2	RRCID ->	222044	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	10641	PERF.	9172 - 10471		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	121 1	1059 2		Y	-0-			2
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	186 1	1056 2		Y	-0-			2
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	108 1	986 2		Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	976	-0-	976	976	112 1	864 2		Y	-0-			2
03	1883	N	907	-0-	-976	-0-	140 1	767 2		Y	-0-			2
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	125 1	807 2		Y	-0-			2

POOL, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	222046	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	9392 - 10636		
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85 2			N	-0-			15
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-			15
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89 2			N	-0-			15
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71 2			N	-0-			15
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-			15
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77 2			N	-0-			15

STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222048	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	9082 - 10328		
11	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	119 1	976 2		Y	-0-			-0-
12	1612	N	1066	-0-	-546	-0-	124 1	942 2		Y	-0-			-0-
01	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	137 1	1053 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	825	-0-	825	825	102 1	723 2		Y	-0-			-0-
03	1797	N	972	-0-	-825	-0-	143 1	820 2		Y	8			8
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	146 1	892 2		Y	-0-			8

LUTHERAN CHURCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	222049	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	9101 - 10381		
11	6570	X	6107	-0-	-463	-0-	346 1	5743 2		Y	16	16 1		7
12	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	359 1	5959 2		Y	14	13 1		8
01	6665	X	6357	-0-	-308	-0-	353 1	5987 2		Y	15	17 1		6
02	DLQ	G-10	5751	-0-	5751	5751	329 1	5409 2		Y	12	11 1		7
03	11657	X	5906	-0-	-5751	-0-	366 1	5529 2		Y	10	12 1		5
*04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	330 1	5388 2		Y	7	9 1		3

BEARD, PO GU		WELL #:		7	RRCID ->	222050	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	10314	PERF.	8903 - 10068		
11	1470	N	1070	-0-	-400	-0-	67 1	993 2		Y	9	8 1		4
12	1457	N	869	-0-	-588	-0-	55 1	807 2		Y	6	6 1		4
01	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	77 1	1161 2		Y	7	8 1		3
02	DLQ	G-10	857	-0-	857	857	55 1	801 2		Y	1	3 1		1
03	1702	N	845	-0-	-857	-0-	58 1	787 2		Y	-0-	1 1		-0-
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	50 1	710 2		Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909								
LEWIS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	222174	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.10038 - 10751	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		450 N	265	-0-	-185	-0-	8 1	257 2	N	-0-		14
12		403 N	115	-0-	-288	-0-	4 1	111 2	N	-0-		14
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	5 1	195 2	N	-0-		14
02		252 N	233	-0-	-19	-0-	8 1	225 2	N	-0-		14
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	9 1	242 2	N	-0-		14
*04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	8 1	235 2	N	-0-		14

ROSS, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	222176	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10598	PERF. 9310 - 10458	
11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	294 1	1220 2	N	-0-		35
12		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	317 1	1571 2	N	-0-		35
01		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	328 1	2028 2	N	-0-		35
02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	216 1	1376 2	N	-0-		35
03		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	295 1	2037 2	N	-0-		35
*04		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	280 1	2656 2	N	-0-		35

SMITH, R.		WELL #:		1	RRCID ->	222179	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9335 - 10486	
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	10 1	59 2	N	-0-		-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	11 1	67 2	N	-0-		-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	15 1	84 2	N	-0-		-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	11 1	58 2	N	-0-		-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	15 1	74 2	N	-0-		-0-
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	8 1	45 2	N	-0-		-0-

LANGSTON GU		WELL #:		1-L	RRCID ->	222186	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF. N/A	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222322	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10654	PERF. 9582 - 10530	
11		2160 N	2005	-0-	-155	-0-	64 1	1941 2	Y	-0-		42
12		2232 N	1876	-0-	-356	-0-	70 1	1806 2	Y	-0-		42
01		1736 N	1252	-0-	-484	-0-	50 1	1202 2	Y	-0-		42
02	DLQ	G-10	1107	-0-	1107	1107	65 1	1042 2	Y	-0-		42
03		1900 N	1560	-0-	-340	-0-	74 1	1486 2	Y	-0-		42
*04		2250 N	1483	-0-	-767	-0-	72 1	1411 2	Y	-0-		42

JONES, A. GU		WELL #:		3	RRCID ->	222328	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	10335	PERF. 8932 - 10198	
11		1950 X	1570	-0-	-380	-0-	113 1	1453 2	Y	4	7 1	2
							4 9					
12		1953 X	1378	-0-	-575	-0-	106 1	1266 2	Y	5	6 1	1
							6 9					
01		1829 X	1246	-0-	-583	-0-	98 1	1141 2	Y	6		7
							7 9					
02	DLQ	G-10	1059	-0-	1059	1059	89 1	970 2	Y	-0-	7 1	-0-
03		1900 N	1139	-0-	-761	298	96 1	1043 2	Y	-0-		-0-
*04		1380 N	1082	-0-	-298	-0-	88 1	994 2	Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 314909												
WYLIE, A.			WELL #: 2		RRCID -> 222330			COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		90 N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	2	N	-0-			-0-
12		93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	10	1	54	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02		84 N	25	-0-	-59	-0-	4	1	21	2	N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-			-0-
*04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	N	-0-			-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 222532			COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498				
11		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-			1
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			1
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-			1
03		218 X	120	-0-	-98	-0-	120	2			Y	-0-			1
*04		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			1

ROGERS			WELL #: 1		RRCID -> 222533			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 11014 PERF. 10614 - 10840				
11		120 N	17	-0-	-103	-0-	5	1	12	2	N	-0-			-0-
12		248 N	45	-0-	-203	-0-	15	1	30	2	N	-0-			-0-
01		124 N	66	-0-	-58	-0-	18	1	48	2	N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	26	1	47	2	N	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-			-0-
*04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	2	N	-0-			-0-

DURAN, C.			WELL #: 1		RRCID -> 222535			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291				
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	965	2	Y	1			10
							1	9							
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	31	1	945	2	Y	-0-			10
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	766	2	Y	1			11
							1	9							
02	DLQ	G-10	949	-0-	949	949	30	1	919	2	Y	-0-			11
03		1900 N	1026	-0-	-874	75	32	1	994	2	Y	-0-			11
*04		1079 N	1004	-0-	-75	-0-	32	1	972	2	Y	-0-			11

CARTER, KF WH GU			WELL #: C 3		RRCID -> 222727			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752				
11		3090 X	2245	-0-	-845	-0-	194	1	2051	2	Y	-0-			-0-
12		3193 X	2665	-0-	-528	-0-	233	1	2432	2	Y	-0-			-0-
01		2635 X	2284	-0-	-351	-0-	198	1	2073	2	Y	12	10	1	2
							13	9							
02	DLQ	G-10	2373	-0-	2373	2373	209	1	2162	2	Y	2			4
							2	9							
03		4736 X	2363	-0-	-2373	-0-	218	1	2139	2	Y	5	4	1	5
							6	9							
*04		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	236	1	2461	2	Y	11			16
							12	9							

SEALEY, BILLY GU			WELL #: 1		RRCID -> 222752			COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090				
11		2760 N	2493	-0-	-267	-0-	223	1	2270	2	Y	-0-			-0-
12		2790 N	2604	-0-	-186	-0-	243	1	2361	2	Y	-0-			-0-
01		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	272	1	2695	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2718	-0-	2718	2718	252	1	2466	2	Y	-0-			-0-
03		2000 N	2837	-0-	837	3555	273	1	2564	2	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	2740	-0-	-260	3295	258	1	2482	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909											
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	45 1	834 2	Y	9	4
							10 9				
12		899 N	722	-0-	-177	-0-	36 1	679 2	Y	6	4
							7 9				
01		899 N	752	-0-	-147	-0-	37 1	707 2	Y	7	3
							8 9				
02	DLQ	G-10	619	-0-	619	619	30 1	564 2	Y	23	21
							25 9				
03		1383 N	764	-0-	-619	-0-	38 1	646 2	Y	73	19
							80 9				
*04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	39 1	717 2	Y	6	6
							7 9				

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350											
11		1440 N	1057	-0-	-383	-0-	110 1	938 2	Y	8	40
							9 9				
12		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	176 1	1309 2	Y	2	42
							2 9				
01		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	166 1	1578 2	Y	-0-	42
02	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	1621	175 1	1446 2	Y	-0-	42
03		2000 N	1603	-0-	-397	1224	174 1	1429 2	Y	-0-	42
*04		2869 N	1645	-0-	-1224	-0-	176 1	1468 2	Y	1	11
							1 9			32 1	

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208											
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
03		41 N	23	-0-	-18	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	-0-
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115											
11		4500 X	4022	-0-	-478	-0-	119 1	3892 2	N	10	18
							11 9				
12		4650 X	3977	-0-	-673	-0-	126 1	3834 2	N	15	33
							17 9				
01		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	149 1	4521 2	N	17	50
							19 9				
02	DLQ	G-10	3859	-0-	3859	3859	120 1	3730 2	N	8	12
							9 9			46 1	
03		7915 X	4056	-0-	-3859	-0-	127 1	3928 2	N	1	13
							1 9				
*04		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	136 1	4096 2	N	2	8
							2 9			7 1	

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181											
11		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	177 1	1805 2	Y	-0-	6
12		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	151 1	1466 2	Y	-0-	6
01		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	131 1	1297 2	Y	-0-	6
02	DLQ	G-10	691	-0-	691	691	64 1	627 2	Y	-0-	-0-
03		1742 N	1051	-0-	-691	-0-	101 1	950 2	Y	-0-	-0-
*04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	92 1	883 2	Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 314909														
POLLARD, J.			WELL #: 1		RRCID -> 225182			COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU			WELL #: 3 T		RRCID -> 225260			COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454						
11		2850 X	2401	-0-	-449	-0-	589	1	1798	2	Y	13					95
							14	9									
12		4278 X	3211	-0-	-1067	-0-	612	1	2574	2	Y	23	83	1			35
							25	9									
01		4278 X	2135	-0-	-2143	-0-	465	1	1563	2	Y	97					132
							107	9									
02		DLQ G-10	2086	-0-	2086	2086	530	1	1556	2	Y	-0-					132
03		6111 X	4025	-0-	-2086	-0-	748	1	3264	2	Y	12					144
							13	9									
*04		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	694	1	2867	2	Y	53	122	1			75
							58	9									

SEALEY, BILLY GU			WELL #: 2		RRCID -> 226769			COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086						
11		3990 X	3458	-0-	-532	-0-	240	1	3210	2	Y	7					11
							8	9									
12		4123 X	3803	-0-	-320	-0-	250	1	3553	2	Y	-0-					11
							219	1	3162	2	Y	-0-					11
01		3999 X	3381	-0-	-618	-0-	226	1	3292	2	Y	1					12
02		DLQ G-10	3519	-0-	3519	3519	1	9									
							1	9									
03		7505 X	3986	-0-	-3519	-0-	278	1	3705	2	Y	3					15
							3	9									
*04		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	264	1	3280	2	Y	9					24
							10	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D			WELL #: 1		RRCID -> 227278			COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334						
11		5310 X	4520	-0-	-790	-0-	980	1	3488	2	Y	47	72	1			12
							52	9									
12		5487 X	4505	-0-	-982	-0-	1131	1	3357	2	Y	15					27
							17	9									
01		5146 X	4860	-0-	-286	-0-	1161	1	3669	2	Y	27	47	1			7
							30	9									
02		DLQ G-10	4275	-0-	4275	4275	1041	1	3198	2	Y	33					40
							36	9									
03		8729 X	4454	-0-	-4275	-0-	1156	1	3283	2	Y	14	49	1			5
							15	9									
*04		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	1077	1	3021	2	Y	21					26
							23	9									

WILLIAMS, J.K.			WELL #: 1H		RRCID -> 227282			COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596						
11		1320 X	7	-0-	-1313	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12		1364 X	15	-0-	-1349	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03		5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	106	1	565	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909															
BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	329	1	3495	2	Y	-0-			-0-
12		3565 X	3333	-0-	-232	-0-	282	1	3051	2	Y	-0-			-0-
01		3503 X	3135	-0-	-368	-0-	266	1	2869	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2773	-0-	2773	2773	234	1	2539	2	Y	-0-			-0-
03		5708 X	2935	-0-	-2773	-0-	262	1	2673	2	Y	-0-			-0-
*04		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	253	1	2671	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061															

11		1710 N	1582	-0-	-128	-0-	90	1	1492	2	Y	-0-			-0-
12		1736 N	1647	-0-	-89	-0-	95	1	1552	2	Y	-0-			-0-
01		1674 N	1535	-0-	-139	-0-	86	1	1449	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1412	-0-	1412	1412	80	1	1332	2	Y	-0-			-0-
03		1900 N	1493	-0-	-407	1005	93	1	1400	2	Y	-0-			-0-
*04		2470 N	1465	-0-	-1005	-0-	84	1	1381	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178															

11		3000 N	3340	-0-	340	1161	169	1	3153	2	Y	16	16	1	7
12		4526 X	3365	-0-	-1161	-0-	170	1	3178	2	Y	15	13	1	9
01		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	169	1	3242	2	Y	14	17	1	6
02	DLQ	G-10	2986	-0-	2986	2986	153	1	2826	2	Y	6	9	1	3
03		6042 X	3056	-0-	-2986	-0-	171	1	2878	2	Y	6	5	1	4
*04		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	149	1	2751	2	Y	10	8	1	6

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231															

11		1950 N	1814	-0-	-136	-0-	462	1	1352	2	N	-0-			13
12		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	336	1	1723	2	N	-0-			13
01		2108 N	1944	-0-	-164	-0-	463	1	1455	2	N	24			37
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	425	1	1311	2	N	16			53
03		2046 N	1428	-0-	-618	-0-	445	1	948	2	N	32			85
04		1890 N	1204	-0-	-686	-0-	402	1	802	2	N	-0-			85

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167															

11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	2	Y	-0-			-0-
12		775 N	750	-0-	-25	-0-	40	1	710	2	Y	-0-			-0-
01		744 N	689	-0-	-55	-0-	36	1	653	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	642	-0-	642	642	35	1	607	2	Y	-0-			-0-
03		1480 N	838	-0-	-642	-0-	49	1	789	2	Y	-0-			-0-
*04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 314909										
CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #: A 2		RRCID -> 230210				COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	285 1	5068 2	Y		16	16 1		7
						18 9							
12	5549 X	5426	-0-	-123	-0-	289 1	5120 2	Y		15	13 1		9
						17 9							
01	5549 X	5546	-0-	-3	-0-	289 1	5242 2	Y		14	17 1		6
						15 9							
02	DLQ G-10	4952	-0-	4952	4952	267 1	4674 2	Y		10	10 1		6
						11 9							
03	10464 X	5512	-0-	-4952	-0-	322 1	5178 2	Y		11	12 1		5
						12 9							
*04	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	281 1	4847 2	Y		11	10 1		6
						12 9							

BEARD, PO GU			WELL #: 6		RRCID -> 230256				COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206	
11	4140 X	3447	-0-	-693	-0-	643 1	2730 2	Y		67	27 1		41
						74 9							
12	4278 X	473	-0-	-3805	-0-	278 1	130 2	Y		59	57 1		43
						65 9							
01	4278 X	151	-0-	-4127	-0-	71 1	80 9	Y		73	96 1		20
						31 1		Y		-0-	16 1		4
02	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31 1		Y		-0-	4 1		1
						31 1		Y		1	4 1		1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31			Y		-0-	1 1		-0-
						1 1	5 2	Y		-0-	1 1		-0-
*04	37 X	6	-0-	-31	-0-								

JONES, A. GU			WELL #: 1H		RRCID -> 230940				COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846	
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y		-0-			-0-
								Y		-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-			-0-
								Y		-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	Y		-0-			-0-
						4 1	12 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	4 1		Y		-0-			-0-
						1 9	4908 2	Y		1	1 8		-0-
03	DLQ G-10	5760	-0-	5760	5776	851 1		Y					-0-
						1 9							-0-
04	T. A.	1872	-0-	1872	7648	536 1	1325 2	Y		10			10
						11 9							

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 231588				COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248	
11	1290 N	983	-0-	-307	-0-	102 1	872 2	Y		8			23
						9 9							
12	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	157 1	1168 2	Y		2			25
						2 9							
01	1519 N	1312	-0-	-207	-0-	125 1	1187 2	Y		-0-			25
						112 1	930 2	Y		-0-			25
02	DLQ G-10	1042	-0-	1042	1042	112 1		Y		-0-			25
						133 1	1096 2	Y		-0-			25
03	DLQ G-10	1229	-0-	1229	2271	133 1		Y		-0-			25
						137 1	1143 2	Y		1	19 1		7
*04	2900 N	1281	-0-	-1619	652	1 9							

SEALEY, BILLY GU			WELL #: 4		RRCID -> 231620				COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096	
11	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	347 1	3527 2	Y		4			34
						4 9							
12	3751 X	3723	-0-	-28	-0-	348 1	3374 2	Y		1			35
						1 9							
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	338 1	3349 2	Y		91			126
						100 9							
02	DLQ G-10	3752	-0-	3752	3752	336 1	3292 2	Y		113	227 1		12
						124 9							
03	7599 X	3847	-0-	-3752	-0-	370 1	3468 2	Y		8			20
						9 9							
*04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	353 1	3390 2	Y		18			38
						20 9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
 BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	810 N	739	-0-	-71	-0-	76	1	663	2	Y	-0-
12	837 N	726	-0-	-111	-0-	76	1	650	2	Y	-0-
01	806 N	666	-0-	-140	-0-	75	1	591	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	571	-0-	571	571	67	1	504	2	Y	-0-
03	1237 N	666	-0-	-571	-0-	69	1	597	2	Y	-0-
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	540	2	Y	-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

11	3360 X	2995	-0-	-365	-0-	257	1	2717	2	Y	19	27	1	5
12	3472 X	3087	-0-	-385	-0-	270	1	2810	2	Y	6			11
01	3472 X	2964	-0-	-508	-0-	258	1	2694	2	Y	11	19	1	3
02	DLQ G-10	2623	-0-	2623	2623	230	1	2383	2	Y	9			12
03	5412 X	2789	-0-	-2623	-0-	258	1	2523	2	Y	7	17	1	2
*04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	249	1	2600	2	Y	8			10

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	903	1	595	2	Y	-0-			-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1138	1	414	2	Y	-0-			-0-
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	1248	1	1167	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1960	-0-	1960	1960	811	1	1149	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2449	-0-	2449	4409	1212	1	1237	2	Y	-0-			-0-
*04	2900 N	2357	-0-	-543	3866	1141	1	1216	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

11	7710 X	7050	-0-	-660	-0-	727	1	6306	2	Y	15			53
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	576	1	6382	2	Y	51	76	1	28
01	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	613	1	6846	2	Y	5			33
02	DLQ G-10	6201	-0-	6201	6201	396	1	5796	2	Y	8			41
03	13151 X	6950	-0-	-6201	-0-	559	1	6350	2	Y	37			78
*04	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	487	1	5520	2	Y	65	117	1	26

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	474	1	459	2	N	2			7
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	501	1	572	2	N	-0-			7
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	482	1	427	2	N	3			10
02	868 N	742	-0-	-126	-0-	436	1	303	2	N	3			13
03	1085 N	908	-0-	-177	-0-	492	1	414	2	N	2			15
04	870 N	808	-0-	-62	-0-	469	1	339	2	N	-0-			15

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909										
PRICER, J. GU		WELL #:		2	RRCID ->	233560	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10597	PERF.	9220 - 10302		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330 X	208	-0-	-3122	-0-	206	2	2	9	Y	2			22
12	2511 X	277	-0-	-2234	-0-	276	2	1	9	Y	1			23
01	2511 X	640	-0-	-1871	-0-	1	1	638	2	Y	1			24
02	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-			24
03	2000 N	7786	-0-	5786	5825	5	1	7744	2	Y	34			58
*04	3000 N	2883	-0-	-117	5708	37	9							
						2	1	2846	2	Y	32	54	1	36
						35	9							
KYLE		WELL #:		1	RRCID ->	233725	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9170 - 10064		
11	5070 X	4558	-0-	-512	-0-	135	1	4413	2	N	9			27
12	5239 X	4539	-0-	-700	-0-	143	1	4371	2	N	23			50
01	5084 X	4501	-0-	-583	-0-	142	1	4302	2	N	52			102
02	DLQ G-10	4082	-0-	4082	4082	127	1	3952	2	N	3			105
03	8640 X	4558	-0-	-4082	-0-	142	1	4412	2	N	4			109
*04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	134	1	4038	2	N	16	115	1	10
						18	9							
WILLIAMS, J.K.		WELL #:		3	RRCID ->	233727	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	9068 - 10176		
11	1620 N	1318	-0-	-302	-0-	75	1	1243	2	Y	-0-			-0-
12	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	90	1	1458	2	Y	-0-			-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	103	1	1738	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1502	-0-	1502	1502	85	1	1417	2	Y	-0-			-0-
03	1900 N	1608	-0-	-292	1210	100	1	1508	2	Y	-0-			-0-
*04	2906 N	1696	-0-	-1210	-0-	97	1	1599	2	Y	-0-			-0-
CURRY, S. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233758	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	9085 - 10160		
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	185	1	2756	2	Y	16	16	1	7
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	197	1	2942	2	Y	13	12	1	8
01	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	188	1	2722	2	Y	11	16	1	3
02	DLQ G-10	2704	-0-	2704	2704	172	1	2532	2	Y	-0-	2	1	1
03	5364 X	2660	-0-	-2704	-0-	189	1	2471	2	Y	-0-	1	1	-0-
*04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	158	1	2241	2	Y	-0-			-0-
TAYLOR BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	234259	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9022 - 10016		
11	3420 X	2959	-0-	-461	-0-	249	1	2707	2	Y	3			18
12	3534 X	3488	-0-	-46	-0-	283	1	3203	2	Y	2			20
01	3534 X	3264	-0-	-270	-0-	308	1	2948	2	Y	7			27
02	DLQ G-10	2974	-0-	2974	2974	269	1	2688	2	Y	15			42
03	6374 X	3400	-0-	-2974	-0-	309	1	3069	2	Y	20			62
*04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	295	1	2793	2	Y	18			80
						20	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 314909									
SEALEY, G.T.		WELL #: 1		RRCID -> 234266		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4530 X	4289	-0-	-241	-0-	165 1	4051 2	Y	66		76
12	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	170 1	4377 2	Y	57	109 1	24
01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	173 1	4394 2	Y	55		79
02	DLQ G-10	4061	-0-	4061	4061	152 1	3851 2	Y	53	90 1	42
03	8710 X	4649	-0-	-4061	-0-	175 1	4390 2	Y	76		118
*04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	172 1	3964 2	Y	53	123 1	48

CURRY, S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234339		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180		
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	170 1	3025 2	Y	17	16 1	7
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	180 1	3183 2	Y	15	13 1	9
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	175 1	3171 2	Y	15	17 1	7
02	DLQ G-10	2997	-0-	2997	2997	162 1	2835 2	Y	-0-	6 1	1
03	6199 X	3202	-0-	-2997	-0-	188 1	3014 2	Y	-0-	1 1	-0-
*04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	164 1	2841 2	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 234375		COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163		
11	1050 N	341	-0-	-709	-0-	341 1		Y	-0-		-0-
12	837 N	763	-0-	-74	-0-	186 1	577 2	Y	-0-		-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	138 1	660 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1021	450 1	571 2	Y	-0-		-0-
03	1600 N	1086	-0-	-514	-0-	185 1	901 2	Y	-0-		-0-
*04	1428 N	921	-0-	-507	-0-	145 1	776 2	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 234780		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216		
11	870 N	619	-0-	-251	-0-	102 1	517 2	Y	-0-		-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	114 1	454 2	Y	-0-		-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	98 1	468 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	544	-0-	544	544	83 1	461 2	Y	-0-		-0-
03	1336 N	792	-0-	-544	-0-	135 1	657 2	Y	-0-		-0-
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	100 1	534 2	Y	-0-		-0-

BEARD, PO GU		WELL #: 5		RRCID -> 234944		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156		
11	3000 N	3548	-0-	548	2219	617 1	2931 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	4233	-0-	1133	3352	669 1	3564 2	Y	-0-		-0-
01	7788 X	4436	-0-	-3352	-0-	696 1	3740 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3332	-0-	3332	3332	571 1	2761 2	Y	-0-		-0-
03	6507 X	3175	-0-	-3332	-0-	615 1	2560 2	Y	-0-		-0-
*04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	571 1	2215 2	Y	-0-		-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
 KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	2914 N	2787	-0-	-127	-0-	81	1	2704	2	Y	2			2
						2	9							
*11	2700 N	2569	-0-	-131	-0-	76	1	2490	2	Y	3			5
						3	9							
*12	2790 N	2658	-0-	-132	-0-	84	1	2574	2	Y	-0-			5
*01	2790 N	2373	-0-	-417	-0-	76	1	2297	2	Y	-0-			5
*02	DLQ G-10	2278	-0-	2278	2278	71	1	2207	2	Y	-0-			5
*03	1900 N	2556	-0-	656	2934	80	1	2476	2	Y	-0-			5
*04	3000 N	2569	-0-	-431	2503	82	1	2481	2	Y	5			10
						6	9							

 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	253	1	4501	2	Y	16	16	1	7
						18	9							
12	4805 X	4601	-0-	-204	-0-	245	1	4339	2	Y	15	13	1	9
						17	9							
01	4805 X	4029	-0-	-776	-0-	210	1	3801	2	Y	16	18	1	7
						18	9							
02	DLQ G-10	3240	-0-	3240	3240	174	1	3046	2	Y	18	15	1	10
						20	9							
03	6614 X	3374	-0-	-3240	-0-	197	1	3159	2	Y	16	18	1	8
						18	9							
*04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	185	1	3196	2	Y	16	15	1	9
						18	9							

 SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
03	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	119	1	1734	2	Y	4			7
						4	9							
12	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	115	1	1658	2	Y	1			8
						1	9							
01	2015 N	1766	-0-	-249	-0-	128	1	1637	2	Y	1			9
						1	9							
02	DLQ G-10	1546	-0-	1546	1546	101	1	1441	2	Y	4			13
						4	9							
03	2000 N	1668	-0-	-332	1214	118	1	1550	2	Y	-0-			13
*04	2933 N	1719	-0-	-1214	-0-	124	1	1594	2	Y	1			14
						1	9							

 PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

11	3000 N	3447	-0-	447	447	250	1	3197	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3401	-0-	301	748	281	1	3120	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3093	-0-	-7	741	303	1	2790	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3067	-0-	3067	3808	235	1	2832	2	Y	-0-			-0-
03	6759 X	2951	-0-	-3808	-0-	265	1	2686	2	Y	-0-			-0-
*04	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	190	1	1636	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	314909										
TAYLOR BROS.			WELL #:	2	RRCID ->	235484	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9086 - 10034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		4890 X	4524	-0-	-366	-0-	382 1	4142 2	Y	-0-				-0-
12		5053 X	4886	-0-	-167	-0-	396 1	4490 2	Y	-0-				-0-
01		5053 X	3977	-0-	-1076	-0-	376 1	3601 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	3633	-0-	3633	3633	331 1	3302 2	Y	-0-				-0-
03		7599 X	3966	-0-	-3633	-0-	363 1	3603 2	Y	-0-				-0-
*04		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	367 1	3476 2	Y	-0-				-0-

SEALEY, BILLY JACK			WELL #:	1	RRCID ->	235853	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	9201 - 10079		
11		6720 X	6400	-0-	-320	-0-	190 1	6199 2	Y	10				24
12		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	214 1	6514 2	Y	6				30
01		6603 X	6402	-0-	-201	-0-	204 1	6196 2	Y	2				32
02	DLQ	G-10	5643	-0-	5643	5643	176 1	5457 2	Y	9	30	1		11
03		11918 X	6275	-0-	-5643	-0-	196 1	6079 2	Y	-0-				11
*04		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	192 1	5774 2	Y	19	6	1		24

PRICER, J. GU			WELL #:	5	RRCID ->	236607	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10403	PERF.	9182 - 10287		
11		5880 X	5138	-0-	-742	-0-	923 1	4211 2	Y	4				7
12		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	998 1	5443 2	Y	1				8
01		6355 X	5284	-0-	-1071	-0-	934 1	4349 2	Y	1				9
02	DLQ	G-10	6114	-0-	6114	6114	942 1	5168 2	Y	4				13
03		12261 X	6147	-0-	-6114	-0-	1015 1	5123 2	Y	8				21
*04		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	929 1	4208 2	Y	5				26

SEALEY, BILLY GU			WELL #:	5	RRCID ->	236745	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	9051 - 10114		
11		3390 X	3378	-0-	-12	-0-	213 1	3165 2	Y	-0-				5
12		3689 X	3200	-0-	-489	-0-	193 1	3007 2	Y	-0-				5
01		3689 X	3116	-0-	-573	-0-	184 1	2930 2	Y	2				7
02	DLQ	G-10	2430	-0-	2430	2430	143 1	2283 2	Y	4				11
03		5185 X	2755	-0-	-2430	-0-	177 1	2577 2	Y	1				12
*04		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	209 1	2837 2	Y	38				50

SHAW, R.M. GU			WELL #:	3	RRCID ->	237089	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9046 - 10062		
11		1680 N	1439	-0-	-241	-0-	129 1	1310 2	Y	-0-				-0-
12		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	155 1	1502 2	Y	-0-				-0-
01		1612 N	1592	-0-	-20	-0-	146 1	1446 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	1431	133 1	1298 2	Y	-0-				-0-
03		1900 N	1576	-0-	-324	1107	152 1	1424 2	Y	-0-				-0-
*04		2642 N	1535	-0-	-1107	-0-	145 1	1390 2	Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	314909											
JONES, A. GU			WELL #:	4	RRCID ->	237620	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	6842 - 10174			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7620 X	7413	-0-	-207	-0-	531	1	6815	2	Y	61	103	1	33
							67	9							
12		7874 X	7195	-0-	-679	-0-	550	1	6565	2	Y	73	87	1	19
							80	9							
01		7874 X	7408	-0-	-466	-0-	580	1	6732	2	Y	87			106
							96	9							
02	DLQ	G-10	6295	-0-	6295	6295	525	1	5708	2	Y	56	101	1	61
							62	9							
03		12728 X	6433	-0-	-6295	-0-	538	1	5847	2	Y	44			105
							48	9							
*04		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	533	1	6034	2	Y	65	106	1	64
							72	9							

KYLE			WELL #:	3	RRCID ->	237972	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	10262	PERF.	9171 - 10071			
11		3780 X	3639	-0-	-141	-0-	108	1	3531	2	Y	-0-			-0-
							112	1	3419	2	Y	-0-			-0-
12		3875 X	3531	-0-	-344	-0-	113	1	3415	2	Y	-0-			-0-
							113	1	3415	2	Y	-0-			-0-
01		3813 X	3528	-0-	-285	-0-	100	1	3090	2	Y	-0-			-0-
							115	1	3546	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3190	-0-	3190	3190	100	1	3090	2	Y	-0-			-0-
							115	1	3546	2	Y	-0-			-0-
03		6851 X	3661	-0-	-3190	-0-	107	1	3222	2	Y	-0-			-0-
							107	1	3222	2	Y	-0-			-0-
*04		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-									

LUTHERAN CHURCH GU			WELL #:	3	RRCID ->	238355	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	9112 - 10192			
11		3420 X	2727	-0-	-693	-0-	155	1	2572	2	Y	-0-			-0-
							177	1	2941	2	Y	-0-			-0-
12		3534 X	3118	-0-	-416	-0-	171	1	2904	2	Y	-0-			-0-
							158	1	2596	2	Y	-0-			-0-
01		3534 X	3075	-0-	-459	-0-	183	1	2758	2	Y	-0-			-0-
							171	1	2788	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2754	-0-	2754	2754	171	1	2788	2	Y	1			1
							1	9							
03		5695 X	2941	-0-	-2754	-0-									
*04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-									

WILLIAMS, J.K.			WELL #:	6	RRCID ->	238528	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9170 - 10165			
11		4800 X	4786	-0-	-14	-0-	1346	1	3434	2	Y	5			22
							6	9							
12		5425 X	4460	-0-	-965	-0-	1292	1	3168	2	Y	-0-			22
							1428	1	3281	2	Y	-0-			22
01		5425 X	4709	-0-	-716	-0-	1074	1	3330	2	Y	112			134
							123	9							
02	DLQ	G-10	4527	-0-	4527	4527	389	1	4655	2	Y	217			351
							239	9							
03		9810 X	5283	-0-	-4527	-0-	459	1	4652	2	Y	134	176	1	309
							147	9							
*04		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-									

MCKAY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	238570	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9104 - 10174			
11		1590 N	1333	-0-	-257	-0-	68	1	1263	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
12		1643 N	1180	-0-	-463	-0-	60	1	1118	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
01		1550 N	1156	-0-	-394	-0-	57	1	1096	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
02	DLQ	G-10	958	-0-	958	958	49	1	907	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
03		1900 N	1180	-0-	-720	238	66	1	1112	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
*04		1328 N	1090	-0-	-238	-0-	56	1	1033	2	Y	1	1	1	1
							1	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 314909										
SEALEY, G.T.		WELL #: 3		RRCID -> 239374		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4530 X	4345	-0-	-185	-0-	167	1	4104	2	Y	67	76
						74	9					
12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	177	1	4544	2	Y	57	24
						63	9				109	1
01	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	170	1	4307	2	Y	55	79
						61	9					
02	DLQ G-10	4059	-0-	4059	4059	152	1	3864	2	Y	39	28
						43	9				90	1
03	8693 X	4634	-0-	-4059	-0-	175	1	4397	2	Y	56	84
						62	9					
*04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	160	1	3699	2	Y	48	40
						53	9				92	1

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 6		RRCID -> 240042		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122			
11	990 N	746	-0-	-244	-0-	360	1	379	2	Y	6	10
						7	9					
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	419	1	1286	2	Y	11	4
						12	9				17	1
01	1302 N	721	-0-	-581	-0-	406	1	315	2	Y	-0-	4
02	DLQ G-10	812	-0-	812	812	363	1	449	2	Y	-0-	4
03	1123 N	311	-0-	-812	-0-	311	1			Y	-0-	4
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			Y	-0-	-0-
											4	1

SEALEY, G. T.		WELL #: 4		RRCID -> 242453		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142			
11	3990 X	3743	-0-	-247	-0-	146	1	3575	2	Y	20	29
						22	9					
12	4123 X	3857	-0-	-266	-0-	144	1	3713	2	Y	-0-	2
01	3844 X	3785	-0-	-59	-0-	143	1	3642	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	3405	-0-	3405	3405	129	1	3276	2	Y	-0-	-0-
03	7257 X	3852	-0-	-3405	-0-	148	1	3704	2	Y	-0-	-0-
*04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	138	1	3173	2	Y	-0-	-0-
											2	1

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 11		RRCID -> 242454		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138			
11	2820 X	1967	-0-	-853	-0-	616	1	1351	2	Y	-0-	10
12	2914 X	2191	-0-	-723	-0-	729	1	1462	2	Y	-0-	2
01	2914 X	2525	-0-	-389	-0-	686	1	1822	2	Y	15	17
						17	9					
02	DLQ G-10	2496	-0-	2496	2496	812	1	1673	2	Y	10	27
						11	9					
03	5057 X	2561	-0-	-2496	-0-	851	1	1710	2	Y	-0-	27
*04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	1020	1	2853	2	Y	12	15
						13	9				24	1

SEALEY G.U.		WELL #: 4R		RRCID -> 242934		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137			
11	4080 X	3774	-0-	-306	-0-	148	1	3626	2	Y	-0-	-0-
12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	156	1	4006	2	Y	-0-	-0-
01	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	158	1	4006	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3907	-0-	3907	3907	148	1	3759	2	Y	-0-	-0-
03	7777 X	3870	-0-	-3907	-0-	148	1	3722	2	Y	-0-	-0-
*04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	156	1	3607	2	Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909													
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	419 1	3964 2		Y	2			16
12	2697 X	1698	-0-	-999	-0-	189 1	1508 2		Y	1			17
01	2387 X	1705	-0-	-682	-0-	152 1	1553 2		Y	-0-			17
02	DLQ G-10	1887	-0-	1887	1887	191 1	1696 2		Y	-0-			17
03	DLQ G-10	2148	-0-	2148	4035	218 1	1930 2		Y	-0-			17
04	T. A.	1999	-0-	1999	6034	200 1	1796 2		Y	3	13 1		7
						3 9							

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317													
11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	409 1	3252 2		N	-0-			7
12	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	369 1	3142 2		N	-0-			7
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	401 1	2970 2		N	16			23
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	381 1	2998 2		N	-0-			23
03	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	436 1	3175 2		N	-0-			23
*04	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	366 1	3027 2		N	-0-			23

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073													
11	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	865 1	8083 2		Y	1			14
12	8680 X	7384	-0-	-1296	-0-	789 1	6595 2		Y	-0-			14
01	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	1153 1	10119 2		Y	13			27
02	DLQ G-10	8684	-0-	8684	8684	856 1	7827 2		Y	1			28
03	17634 X	8950	-0-	-8684	-0-	894 1	8056 2		Y	-0-			28
*04	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	858 1	7989 2		Y	11			39
						12 9							

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513													
11	4140 X	3593	-0-	-547	-0-	314 1	3279 2		Y	-0-			6
12	4092 X	3597	-0-	-495	-0-	326 1	3271 2		Y	-0-			6
01	3844 X	3755	-0-	-89	-0-	349 1	3403 2		Y	3			9
02	DLQ G-10	3085	-0-	3085	3085	296 1	2785 2		Y	4			13
03	6346 X	3261	-0-	-3085	-0-	318 1	2942 2		Y	1			14
*04	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	172 1	1658 2		Y	-0-			14

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214													
11	3270 X	3133	-0-	-137	-0-	199 1	2928 2		Y	5			27
12	3193 X	3080	-0-	-113	-0-	197 1	2883 2		Y	-0-			27
01	3286 X	2950	-0-	-336	-0-	210 1	2740 2		Y	-0-			27
02	DLQ G-10	2944	-0-	2944	2944	191 1	2753 2		Y	-0-			27
03	5934 X	2990	-0-	-2944	-0-	209 1	2774 2		Y	6			33
*04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	226 1	2931 2		Y	5			38
						6 9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 314909													
CARTER, KF WH GU		WELL #: C 4		RRCID -> 246599		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-				-0-
03	50 N	32	-0-	-18	-0-	3	1	29	2	Y	-0-				-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-				-0-

MCRAE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246983		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239						
11	4740 X	4399	-0-	-341	-0-	191	1	4201	2	Y	6				6
12	4898 X	4834	-0-	-64	-0-	214	1	4613	2	Y	6				12
01	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	224	1	4559	2	Y	20				32
02	DLQ G-10	3865	-0-	3865	3865	163	1	3691	2	Y	10				42
03	7526 X	3661	-0-	-3865	-0-	149	1	3508	2	Y	4				46
*04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	147	1	3450	2	Y	4	43	1		7

CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 4		RRCID -> 248236		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462						
11	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	279	1	5216	2	Y	42	34	1		18
12	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	283	1	5310	2	Y	28	28	1		18
01	5239 X	4259	-0-	-980	-0-	210	1	4025	2	Y	22	34	1		6
02	DLQ G-10	4568	-0-	4568	4568	234	1	4334	2	Y	-0-	5	1		1
03	8644 X	4076	-0-	-4568	-0-	228	1	3848	2	Y	-0-	1	1		-0-
*04	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	274	1	5036	2	Y	-0-				-0-

JONES, A. GU		WELL #: 5		RRCID -> 248351		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336						
11	3840 X	1753	-0-	-2087	-0-	494	1	1259	2	Y	-0-				2
12	3379 X	1912	-0-	-1467	-0-	554	1	1358	2	Y	-0-				2
01	3379 X	1504	-0-	-1875	-0-	456	1	1048	2	Y	-0-				2
02	DLQ G-10	2159	-0-	2159	2159	527	1	1632	2	Y	-0-				2
03	6798 X	4639	-0-	-2159	-0-	543	1	4096	2	Y	-0-				2
*04	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	829	1	4020	2	Y	10	1	1		11

SEALEY, TAYLOR GU		WELL #: 2		RRCID -> 248622		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080						
11	5760 X	5533	-0-	-227	-0-	164	1	5327	2	Y	38				65
12	5921 X	4403	-0-	-1518	-0-	139	1	4243	2	Y	19				84
01	6045 X	4901	-0-	-1144	-0-	155	1	4715	2	Y	28				112
02	DLQ G-10	4607	-0-	4607	4607	143	1	4436	2	Y	25	104	1		33
03	10090 X	5483	-0-	-4607	-0-	171	1	5309	2	Y	3				36
*04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	123	1	3717	2	Y	6	20	1		22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909														
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447														
11	3900 X	3862	-0-	-38	-0-	276	1	3544	2	N	38	72	1	20
						42	9							
12	4278 X	3782	-0-	-496	-0-	288	1	3439	2	N	50	57	1	13
						55	9							
01	4278 X	3965	-0-	-313	-0-	309	1	3590	2	N	60			73
						66	9							
02	DLQ G-10	3149	-0-	3149	3149	262	1	2846	2	N	37	69	1	41
						41	9							
03	6932 X	3783	-0-	-3149	-0-	316	1	3432	2	N	32			73
						35	9							
*04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	290	1	3283	2	N	54	74	1	53
						59	9							

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624														
11	26670 X	24358	-0-	-2312	-0-	1229	1	22990	2	Y	126	121	1	56
						139	9							
12	27559 X	24304	-0-	-3255	-0-	1225	1	22963	2	Y	105	96	1	65
						116	9							
01	26815 X	23889	-0-	-2926	-0-	1176	1	22571	2	Y	129	133	1	61
						142	9							
02	DLQ G-10	21538	-0-	21538	21538	1092	1	20195	2	Y	228	168	1	121
						251	9							
03	44492 X	22954	-0-	-21538	-0-	1271	1	21446	2	Y	215	235	1	101
						237	9							
*04	21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	1097	1	20185	2	Y	212	194	1	119
						233	9							

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680														
11	9810 X	7225	-0-	-2585	-0-	366	1	6837	2	Y	20	23	1	8
						22	9							
12	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	518	1	9715	2	Y	15	14	1	9
						17	9							
01	10137 X	8964	-0-	-1173	-0-	443	1	8506	2	Y	14	17	1	6
						15	9							
02	DLQ G-10	8327	-0-	8327	8327	427	1	7887	2	Y	12	11	1	7
						13	9							
03	16966 X	8639	-0-	-8327	-0-	483	1	8145	2	Y	10	12	1	5
						11	9							
*04	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	451	1	8295	2	Y	11	10	1	6
						12	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 314909														
HILLIN, JOE BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 250145		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU		WELL #: 5H		RRCID -> 252592		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311								
11	15870 X	14219	-0-	-1651	-0-	718	1	13427	2	Y	67	64	1			30
						74	9									
12	16399 X	14407	-0-	-1992	-0-	727	1	13618	2	Y	56	51	1			35
						62	9									
01	15221 X	14392	-0-	-829	-0-	710	1	13632	2	Y	45	67	1			13
						50	9									
02	DLQ G-10	12675	-0-	12675	12675	650	1	12025	2	Y	-0-	10	1			3
03	26073 X	13398	-0-	-12675	-0-	750	1	12648	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	651	1	11978	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU		WELL #: 4		RRCID -> 256658		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH		WELL #: 4		RRCID -> 257449		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, A.B.		WELL #: 3		RRCID -> 258413		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784								
11	26760 X	25214	-0-	-1546	-0-	24382	2	832	9	N	756	729	1			334
12	27652 X	24894	-0-	-2758	-0-	24217	2	677	9	N	615	568	1			381
01	26691 X	24692	-0-	-1999	-0-	23992	2	700	9	N	636	762	1			255
02	DLQ G-10	21945	-0-	21945	21945	21391	2	554	9	N	504	468	1			291
03	45777 X	23832	-0-	-21945	-0-	23318	2	514	9	N	467	535	1			223
*04	23327 X	23327	-0-	-0-	-0-	22821	2	506	9	N	460	424	1			259

ROSS, D. GU		WELL #: 3H		RRCID -> 258975		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027								
11	4650 X	3943	-0-	-707	-0-	379	1	3564	2	Y	-0-					52
12	4805 X	971	-0-	-3834	-0-	139	1	832	2	Y	-0-					52
01	4681 X	4221	-0-	-460	-0-	387	1	3819	2	Y	14					66
						15	9									
02	DLQ G-10	3220	-0-	3220	3220	346	1	2860	2	Y	13					79
						14	9									
03	4720 X	1500	-0-	-3220	-0-	212	1	1235	2	Y	48					127
						53	9									
*04	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	274	1	1886	2	Y	-0-					127

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	314909									
JOHN BROOKS GU			WELL #:	6H	RRCID ->	259845	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	10402 - 15753	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		15750 X	13963	-0-	-1787	-0-	697 1	13034 2	N	211	202 1	94	
							232 9						
12		16275 X	13597	-0-	-2678	-0-	679 1	12725 2	N	175	161 1	108	
							193 9						
01		15748 X	13520	-0-	-2228	-0-	657 1	12615 2	N	225	227 1	106	
							248 9						
02	DLQ	G-10	12421	-0-	12421	12421	621 1	11486 2	N	285	233 1	158	
							314 9						
03		25598 X	13177	-0-	-12421	-0-	721 1	12161 2	N	268	299 1	127	
							295 9						
*04		12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	626 1	11527 2	N	265	243 1	149	
							292 9						

HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
HARRIS			WELL #:	1	RRCID ->	197998	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9904 - 10100	
11		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 3		N	-0-		-0-	
12		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 3		N	-0-		-0-	
01		3999 X	3902	-0-	-97	-0-	3902 3		N	-0-		-0-	
02		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3		N	-0-		-0-	
03		3937 X	3708	-0-	-229	-0-	3708 3		N	-0-		-0-	
04		3810 X	3561	-0-	-249	-0-	3561 3		N	-0-		-0-	

HIBBARD ENERGY, LP				383757									
BARNETT			WELL #:	2	RRCID ->	170051	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8952 - 9716	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	091558	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8879 - 10202	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	

INDIGO MINERALS LLC				423834									
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	217114	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8938 - 9936	
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	381 1	1052 2	Y	-0-		6	
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	446 1	1165 2	Y	9	11 1	4	
							10 9						
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	420 1	1239 2	Y	-0-		4	
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	374 1	1076 2	Y	23	1 8	26	
							25 9						
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	447 1	1434 2	Y	5	22 1	9	
							6 9						
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT		9	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//	423834											
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	217567	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	9777 - 10014			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:	4	RRCID ->	219015	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10121	PERF.	8828 - 9986			
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	77	1	214	2	Y	-0-			4
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	79	1	207	2	Y	-0-	4	1	-0-
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	79	1	235	2	Y	-0-			-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	93	1	267	2	Y	-0-			-0-
*03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	156	1	501	2	Y	-0-			-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:	5	RRCID ->	219734	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9042 - 10017			
11		3000 N	1630	-0-	-1370	-0-	433	1	1196	2	Y	1	1	8	5
12		1692 N	1353	-0-	-339	-0-	364	1	952	2	Y	34	23	1	16
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	553	1	1632	2	Y	5	5	8	16
02		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	435	1	1250	2	Y	138	4	8	150
*03		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	616	1	1977	2	Y	26	122	1	54
04		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	29	9			Y	NO RPT			54

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:	6	RRCID ->	221039	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8818 - 10090			
11		1080 N	770	-0-	-310	-0-	205	1	565	2	Y	-0-			1
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	189	1	493	2	Y	-0-	1	1	-0-
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	150	1	442	2	Y	-0-			-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	120	1	346	2	Y	-0-			-0-
*03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	191	1	613	2	Y	-0-			-0-
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:	9	RRCID ->	221937	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8833 - 9982			
11		1800 X	501	-0-	-1299	-0-	133	1	368	2	Y	-0-			3
12		1860 X	689	-0-	-1171	-0-	191	1	498	2	Y	-0-	3	1	-0-
01		1860 X	785	-0-	-1075	-0-	199	1	586	2	Y	-0-			-0-
02		680 X	680	-0-	-0-	-0-	175	1	505	2	Y	-0-			-0-
*03		666 X	666	-0-	-0-	-0-	158	1	508	2	Y	-0-			-0-
04		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	222699	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9034 - 10104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	164	1	453	2	Y	-0-	12
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	153	1	398	2	Y	13	7
							14	9					
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	178	1	527	2	Y	2	7
							2	9					
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	130	1	373	2	Y	39	45
							43	9					
*03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	149	1	480	2	Y	4	14
							4	9					
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT	14

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	223740	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8804 - 10126	

11		2850 X	2171	-0-	-679	-0-	2168	2	3	9	Y	3	20
12		2945 X	2330	-0-	-615	-0-	2324	2	6	9	Y	5	22
01		2945 X	2330	-0-	-615	-0-	2327	2	3	9	Y	3	21
												1 8	
02		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	Y	3	21
*03		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2206	2	6	9	Y	5	4
04		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT	4

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	225277	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	8754 - 10097	

11		3030 X	1843	-0-	-1187	-0-	1825	2	18	9	Y	16	38
12		3131 X	1960	-0-	-1171	-0-	1928	2	32	9	Y	29	51
01		3131 X	2032	-0-	-1099	-0-	2012	2	20	9	Y	18	52
02		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	Y	16	49
*03		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1802	2	31	9	Y	28	22
04		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT	22

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	225279	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8809 - 10172	

11		3720 X	2429	-0-	-1291	-0-	2417	2	12	9	Y	11	31
12		3472 X	2830	-0-	-642	-0-	2805	2	25	9	Y	23	41
01		3472 X	2538	-0-	-934	-0-	2525	2	13	9	Y	12	41
02		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2455	2	14	9	Y	13	41
*03		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2899	2	26	9	Y	24	19
04		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT	19

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	226272	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9602 - 9761	

11		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	388	1	1073	2	Y	-0-	30
12		1147 X	685	-0-	-462	-0-	190	1	495	2	Y	-0-	-0-
01		2759 X	1208	-0-	-1551	-0-	306	1	902	2	Y	-0-	-0-
02		950 X	950	-0-	-0-	-0-	245	1	705	2	Y	-0-	-0-
*03		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	268	1	859	2	Y	-0-	-0-
04		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT	-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	226420	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9734 - 10023	

11		3990 X	2859	-0-	-1131	-0-	2764	2	95	9	Y	86	55
12		4123 X	3130	-0-	-993	-0-	2962	2	168	9	Y	153	121
01		4216 X	2997	-0-	-1219	-0-	2897	2	100	9	Y	91	129
02		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2607	2	95	9	Y	86	116
*03		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2835	2	164	9	Y	149	117
04		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT	117

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834										
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	226456	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9488	- 10002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	437	2	28	9	Y	25	24	1	8
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	447	2	46	9	Y	42	24	1	8
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	601	2	39	9	Y	35	31	1	8
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	499	2	33	9	Y	30	31	1	8
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	482	2	51	9	Y	46	56	1	8
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			36

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	228115	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9726	- 9881	
11	2640 X	2253	-0-	-387	-0-	598	1	1654	2	Y	1	1	8	-0-
12	2697 X	2457	-0-	-240	-0-	667	1	1740	2	Y	45	25	1	20
01	2356 X	2344	-0-	-12	-0-	592	1	1748	2	Y	4	4	8	20
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	605	1	1742	2	Y	138	4	8	154
*03	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	447	1	1435	2	Y	13	125	1	42
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			42

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	228364	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8890	- 9940	
11	870 X	865	-0-	-5	-0-	230	1	634	2	Y	1	1	8	2
12	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	277	1	723	2	Y	26	15	1	13
01	899 X	830	-0-	-69	-0-	210	1	618	2	Y	2	2	8	13
02	999 X	999	-0-	-0-	-0-	236	1	680	2	Y	75	3	8	85
*03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	224	1	719	2	Y	9	69	1	25
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			25

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	229167	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10167	PERF.	8970	- 10010	
11	1230 X	1141	-0-	-89	-0-	303	1	838	2	Y	-0-			22
12	1271 X	1111	-0-	-160	-0-	308	1	803	2	Y	-0-	22	1	-0-
01	1581 X	1429	-0-	-152	-0-	362	1	1067	2	Y	-0-			-0-
02	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	266	1	766	2	Y	-0-			-0-
*03	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	299	1	959	2	Y	-0-			-0-
04	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	231559	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8832	- 9970	
11	690 N	609	-0-	-81	-0-	162	1	447	2	Y	-0-			16
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	264	1	689	2	Y	-0-	16	1	-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	200	1	591	2	Y	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	105	1	302	2	Y	-0-			-0-
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	176	1	564	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834										
WOODS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	233801	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8938	-	9983
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1560 N	889	-0-	-671	-0-	235 1	650 2	N		4	1 8		152
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	203 1	529 2	N		1	1 8		152
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	223 1	658 2	N		1	1 8		152
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	292 1	841 2	N		2	2 8		152
*03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	203 1	657 2	N		4	1 8		155
04		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N		NO RPT			155

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	234269	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9433	-	9996
11		1560 N	505	-0-	-1055	-0-	438 2	67 9	Y		61	59 1	2 8	17
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	242 2	62 9	Y		56	59 1	1 8	13
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	319 2	48 9	Y		44	40 1	1 8	16
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	288 2	47 9	Y		43	41 1	3 8	15
*03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	253 2	65 9	Y		59	77 1	3 8	47
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y		NO RPT			47

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	235945	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10190	-	10432
11		4500 X	4202	-0-	-298	-0-	4176 2	26 9	Y		24	30 1		10
12		4774 X	4247	-0-	-527	-0-	4223 2	24 9	Y		22			32
01		4774 X	4008	-0-	-766	-0-	3975 2	33 9	Y		30	31 1		31
02	DLQ	G-10	4073	-0-	4073	-0-	4073 2	59 9	Y		54	32 1		53
03	DLQ	G-10	4215	-0-	4215	-0-	8288 2	25 9	Y		23	70 1		6
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8288		Y		NO RPT			6

BECKVILLE		WELL #:		2	RRCID ->	238292	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10272	-	10515
11		4350 X	3768	-0-	-582	-0-	3751 2	17 9	Y		15	21 1		8
12		4495 X	3839	-0-	-656	-0-	3824 2	15 9	Y		14			22
01		4495 X	3770	-0-	-725	-0-	3738 2	32 9	Y		29	30 1		21
02	DLQ	G-10	3478	-0-	3478	-0-	3478 2	61 9	Y		55	31 1		45
03	DLQ	G-10	3782	-0-	3782	-0-	7260 2	23 9	Y		21	61 1		5
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7260		Y		NO RPT			5

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	238540	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9114	-	9976
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	142 1	393 2	Y		-0-			19
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	174 1	455 2	Y		-0-	19 1		-0-
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	132 1	390 2	Y		-0-			-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	142 1	409 2	Y		-0-			-0-
*03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	127 1	407 2	Y		-0-			-0-
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y		NO RPT			-0-

YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:		2	RRCID ->	242859	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10416	-	10192
11		1530 N	1396	-0-	-134	-0-	1392 2	4 9	N		4			45
12		1457 N	1259	-0-	-198	-0-	1253 2	6 9	N		5			50
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1330 2	46 9	N		42			92
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1323 2	6 9	N		5			97
*03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1610 2	11 9	N		10			107
04		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N		NO RPT			107

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.// 423834										
ORANGE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 243158			COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-		3815	2	14	9	N	122
12		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-		3937	2	3	9	N	125
01		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-		4406	2	33	9	N	155
02	DLQ	G-10	2909	-0-	2909	2909		2877	2	32	9	N	184
03	DLQ	G-10	2826	-0-	2826	5735		2806	2	20	9	N	22
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	5735						N NO RPT	22

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 243292			COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548		
11		2100 N	1899	-0-	-201	-0-		1859	2	40	9	Y	15
12		1984 N	1865	-0-	-119	-0-		1830	2	35	9	Y	47
01		1984 N	1796	-0-	-188	-0-		1782	2	14	9	Y	46
02	DLQ	G-10	1553	-0-	1553	1553		1531	2	22	9	Y	51
03	DLQ	G-10	1739	-0-	1739	3292		1728	2	11	9	Y	2
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	3292						Y NO RPT	2

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 243342			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502		
11		5310 X	4730	-0-	-580	-0-		4685	2	45	9	Y	18
12		5487 X	4889	-0-	-598	-0-		4846	2	43	9	Y	57
01		5487 X	4901	-0-	-586	-0-		4859	2	42	9	Y	56
02	DLQ	G-10	4319	-0-	4319	4319		4274	2	45	9	Y	57
03	DLQ	G-10	4552	-0-	4552	8871		4526	2	26	9	Y	6
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	8871						Y NO RPT	6

SOUTH BLUE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 244565			COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311		
11		6000 X	5716	-0-	-284	-0-		5692	2	24	9	Y	11
12		6200 X	5787	-0-	-413	-0-		5762	2	25	9	Y	34
01		6200 X	5467	-0-	-733	-0-		5421	2	46	9	Y	32
02	DLQ	G-10	5179	-0-	5179	5179		5091	2	88	9	Y	67
03	DLQ	G-10	5627	-0-	5627	10806		5593	2	34	9	Y	8
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	10806						Y NO RPT	8

NORTH BLUE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 245577			COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418		
11		2400 N	2233	-0-	-167	-0-		2223	2	10	9	Y	5
12		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		2242	2	9	9	Y	13
01		2294 N	2192	-0-	-102	-0-		2173	2	19	9	Y	12
02	DLQ	G-10	2189	-0-	2189	2189		2159	2	30	9	Y	21
03	DLQ	G-10	2480	-0-	2480	4669		2463	2	17	9	Y	4
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	4669						Y NO RPT	4

HEMBY, T.G. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 245818			COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106		
11		4080 X	3775	-0-	-305	-0-		3756	2	19	9	N	94
12		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-		4303	2	33	9	N	124
01		4092 X	4087	-0-	-5	-0-		4054	2	33	9	N	154
02	DLQ	G-10	3775	-0-	3775	3775		3746	2	29	9	N	179
03	DLQ	G-10	3792	-0-	3792	7567		3780	2	12	9	N	189
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	7567						N NO RPT	189

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 246676			COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9392 - 10264		
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-		62	2	3	9	Y	47
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-		52	2	4	9	Y	48
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-		54	2	4	9	Y	48
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-		64	2	3	9	Y	49
*03		62 N	62	-0-	-0-	-0-		55	2	7	9	Y	4
04		60 N NO RPT		-0-	-60	-0-						Y NO RPT	4

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7140 X	6096	-0-	-1044	-0-	5996 2	100 9	N	91			190
12	7378 X	6144	-0-	-1234	-0-	5999 2	145 9	N	132	194 1		128
01	7378 X	5859	-0-	-1519	-0-	5714 2	145 9	N	132	192 1		68
02	DLQ G-10	5427	-0-	5427		5332 2	95 9	N	86			154
03	DLQ G-10	6106	-0-	6106		5986 2	120 9	N	109	185 1		78
04	0 X NO RPT		-0-	-0-		11533		N	NO RPT			78

KABCO OIL & GAS COMPANY		EDENS		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT

SHIVERS		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	

SHIVERS		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
11	3540 X	3507	-0-	-33	-0-	7 1 3499 2 N 1 1 8 -0-
12	3658 X	3386	-0-	-272	-0-	7 1 3378 2 N 1 1 8 -0-
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	7 1 3713 2 N 2 2 8 -0-
02	3276 X	3172	-0-	-104	-0-	6 1 3164 2 N 2 2 8 -0-
03	3627 X	3536	-0-	-91	-0-	7 1 3527 2 N 2 2 8 -0-
04	3600 X	3199	-0-	-401	-0-	6 1 3192 2 N 1 1 8 -0-

SHIVERS		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
11	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	9 1 4363 2 N 3 3 8 -0-
12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	3 9 8 1 4099 2 N 2 2 8 -0-
01	4433 X	3709	-0-	-724	-0-	2 9 7 1 3700 2 N 2 2 8 -0-
02	4004 X	3212	-0-	-792	-0-	2 9 6 1 3204 2 N 2 2 8 -0-
03	4433 X	3522	-0-	-911	-0-	2 9 7 1 3512 2 N 3 3 8 -0-
04	4290 X	3082	-0-	-1208	-0-	3 9 6 1 3074 2 N 2 2 8 -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2			109
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			109
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	N	2			111
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			111
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			111
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			111

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

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

MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

11	1440 N	1224	-0-	-216	-0-	1224	2			N	-0-			212
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1			213
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1426	2	19	9	N	17			230
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1857	2	15	9	N	14			244
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			244
*04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			244

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

11	2550 N	2473	-0-	-77	-0-	2454	3	19	9	N	17			36
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2681	3	26	9	N	24			60
01	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2702	3	28	9	N	25			85
02	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2534	3	21	9	N	19			104
03	2697 N	2605	-0-	-92	-0-	2582	3	23	9	N	21			125
04	2640 N	2493	-0-	-147	-0-	2449	3	44	9	N	40			165

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

11	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	821	1	7476	2	Y	56	68	1	65
						62	9							
12	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	849	1	7387	2	Y	55	71	1	48
						61	9							
01	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	780	1	6231	2	Y	42			90
						46	9							
02	7812 X	6245	-0-	-1567	-0-	562	1	5655	2	Y	25	52	1	63
						28	9							
03	8649 X	6671	-0-	-1978	-0-	628	1	5996	2	Y	43	50	1	56
						47	9							
04	8370 X	6328	-0-	-2042	-0-	610	1	5668	2	Y	45	51	1	50
						50	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	335	1	3047	2	Y	23	28	1	26
						25	9							
12	3441 X	3382	-0-	-59	-0-	346	1	3011	2	Y	23	29	1	20
						25	9							
01	3441 X	1962	-0-	-1479	-0-	218	1	1738	2	Y	5			25
						6	9							
02	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	580	1	5835	2	Y	94	54	1	65
						103	9							
03	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	642	1	6133	2	Y	43	51	1	57
						47	9							
*04	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	624	1	5798	2	Y	46	52	1	51
						51	9							

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188														
11	7200 X	6741	-0-	-459	-0-	6661	3	80	9	N	73	187	1	167
12	7440 X	6906	-0-	-534	-0-	6821	3	85	9	N	77	191	1	53
01	7440 X	6799	-0-	-641	-0-	6718	3	81	9	N	74			127
02	6496 X	6103	-0-	-393	-0-	6018	3	85	9	N	77			204
03	7130 X	6665	-0-	-465	-0-	6585	3	80	9	N	73			277
04	6750 X	6410	-0-	-340	-0-	6326	3	84	9	N	76	183	1	170

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259														
11	7950 X	4668	-0-	-3282	-0-	459	1	4175	2	Y	31	38	1	36
						34	9							
12	4712 X	4634	-0-	-78	-0-	474	1	4126	2	Y	31	40	1	27
						34	9							
01	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	594	1	4744	2	Y	41			68
						45	9							
02	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	428	1	4306	2	Y	20	40	1	48
						22	9							
03	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	478	1	4565	2	Y	32	38	1	42
						35	9							
*04	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	465	1	4316	2	Y	35	39	1	38
						39	9							

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187														
11	8760 X	6465	-0-	-2295	-0-	635	1	5783	2	Y	43	53	1	50
						47	9							
12	7316 X	6418	-0-	-898	-0-	657	1	5715	2	Y	42	55	1	37
						46	9							
01	6820 X	6644	-0-	-176	-0-	733	1	5859	2	Y	47			84
						52	9							
02	6048 X	5872	-0-	-176	-0-	529	1	5317	2	Y	24	49	1	59
						26	9							
03	6696 X	6121	-0-	-575	-0-	576	1	5503	2	Y	38	46	1	51
						42	9							
04	6480 X	5717	-0-	-763	-0-	551	1	5122	2	Y	40	46	1	45
						44	9							

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780														
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
11		1710 X	1318	-0-	-392	-0-	1301 2	17 9	N		15	1 8
12		1705 X	1357	-0-	-348	-0-	1355 2	2 9	N		2 8	37
01		1550 X	1344	-0-	-206	-0-	1338 3	6 9	N		5	37
02		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1267 3	4 9	N		4	42
03		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1366 3	1 9	N		1	44
*04		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1325 3	109 9	N		99	44

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342												
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008												
11		990 N	400	-0-	-590	-0-	394 2	6 9	N		5	103
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	519 2	3 9	N		3	106
01		558 N	518	-0-	-40	-0-	516 2	2 9	N		2	108
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	542 2	1 9	N		1	109
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	774 2	1 9	N		1	93
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N		NO RPT	93

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166												
11		1500 N	1184	-0-	-316	-0-	1182 2	2 9	N		2	336
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1558 2	1 9	N		1	337
01		1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1548 2	2 9	N		2	339
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263 2	3 9	N		3	342
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1806 2	4 9	N		4	306
04		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N		NO RPT	306

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703												
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101												
11		3360 X	3112	-0-	-248	-0-	3112 2		N		-0-	30
12		3627 X	3247	-0-	-380	-0-	3247 2		N		-0-	30
01		3627 X	2984	-0-	-643	-0-	2984 2		N		-0-	30
02		DLQ G-10	2987	-0-	2987	2987	2987 2		N		-0-	30
03		DLQ G-10	2795	-0-	2795	5782	2795 2		N		-0-	30
*04		9007 X	3225	-0-	-5782	-0-	3225 2		N		-0-	30

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326												
11		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		N		-0-	25
12		2511 N	2439	-0-	-72	-0-	2439 2		N		-0-	25
01		2604 N	1643	-0-	-961	-0-	1643 2		N		-0-	25
02		2408 N	2053	-0-	-355	-0-	2023 2	30 9	N		27	52
03		2449 N	2041	-0-	-408	-0-	2038 2	3 9	N		3	9
*04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N		-0-	9

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090												
11		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N		-0-	26
12		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N		-0-	26
01		2294 N	2039	-0-	-255	-0-	2039 2		N		-0-	26
02		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2497 2	29 9	N		26	52
03		2294 N	2278	-0-	-16	-0-	2275 2	3 9	N		3	9
04		1980 N	1599	-0-	-381	-0-	1599 2		N		-0-	9

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2250 N	1492	-0-	-758	-0-	1492	2		N	-0-			25
12	2139 N	1655	-0-	-484	-0-	1655	2		N	-0-			25
01	1922 N	1377	-0-	-545	-0-	1377	2		N	-0-			25
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1542	2	30	9	N	27		52
03	1643 N	1362	-0-	-281	-0-	1359	2	3	9	N	3	46 1	9
04	1320 N	1074	-0-	-246	-0-	1074	2		N	-0-			9

 BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

11	1290 N	1061	-0-	-229	-0-	1061	2		N	-0-			27
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			27
01	1054 N	927	-0-	-127	-0-	927	2		N	-0-			27
02	980 N	850	-0-	-130	-0-	850	2		N	-0-			27
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1273	2	198	9	N	180	185 1	22
*04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			22

 BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			97
12	403 N	262	-0-	-141	-0-	262	2		N	-0-			97
01	434 N	80	-0-	-354	-0-	80	2		N	-0-			97
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2		N	-0-			97
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			97
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	286	2	64	9	N	58		155

 JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

11	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		N	-0-			25
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		N	-0-			25
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-			25
02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4148	2	30	9	N	27		52
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3752	2	3	9	N	3	46 1	9
*04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			9

 SABINE OIL & GAS LLC 742142
 BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

11	2100 N	1963	-0-	-137	-0-	1943	2	20	9	N	18		72
12	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	1928	2	24	9	N	22		94
01	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	1868	2	29	9	N	26		120
02	1820 N	1734	-0-	-86	-0-	1719	2	15	9	N	14		134
03	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1848	2	20	9	N	18		152
04	1830 N	1781	-0-	-49	-0-	1712	2	69	9	N	63	181 1	34

 WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

11	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	2		Y	-0-			22
12	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2		Y	-0-			22
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		Y	-0-			22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	22 1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
01		7621 X	-0-	-0-	-7621	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

11		3180 X	1995	-0-	-1185	-0-	1991	2	4	9	Y	4					32
12		2325 X	2102	-0-	-223	-0-	2088	2	14	9	Y	13					45
01		2170 X	2139	-0-	-31	-0-	2065	2	74	9	Y	67					112
02	DLQ	G-10	2494	-0-	2494	2494	2437	2	57	9	Y	52					164
03		4876 X	2382	-0-	-2494	-0-	2329	2	53	9	Y	48	163	1			49
*04		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2088	2	34	9	Y	31					80

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

11		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	300	1	3562	2	Y	16	41	1			15
12		4216 X	3809	-0-	-407	-0-	300	1	3494	2	Y	14					29
01		4216 X	2533	-0-	-1683	-0-	152	1	2360	2	Y	19					48
02		3668 X	2685	-0-	-983	-0-	193	1	2441	2	Y	46	88	1			6
03		4061 X	2681	-0-	-1380	-0-	230	1	2451	2	Y	-0-					6
*04		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	356	1	4527	2	Y	29	32	1			3

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

11		1208 N	778	-0-	-430	-0-	60	1	709	2	Y	8	21	1			7
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	53	1	613	2	Y	10					17
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	17					34
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	639	2	Y	24	55	1			3
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	63	1	672	2	Y	-0-					3
*04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	666	2	Y	27	27	1			3

SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	N	5					100
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1455	2	22	9	N	20					120
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1297	2	20	9	N	18					138
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1356	2	9	9	N	8					146
*03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1515	2	22	9	N	20					166
*04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					166

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	344	2	21	9	Y	19	20	1			8
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	638	2	20	9	Y	18	20	1			6
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1550	2	45	9	Y	41	38	1			9
02	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	1404	1359	2	45	9	Y	41	33	1			17
*03		1900 N	1345	-0-	-555	849	1324	2	21	9	Y	19	28	1			8
*04		1620 N	771	-0-	-849	-0-	750	2	21	9	Y	19	19	1			8

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1141	-0-	1141	1141	1141	2			Y	-0-					-0-
*03		1900 N	1081	-0-	-819	322	1081	2			Y	-0-					-0-
*04		1447 N	1125	-0-	-322	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1799	2	41	9	Y	37	40	1			16
12		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1785	2	40	9	Y	36	40	1			12
01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1734	2	91	9	Y	83	76	1			19
02	DLQ	G-10	1757	-0-	1757	1757	1712	2	45	9	Y	41	43	1			17
*03		1900 N	1771	-0-	-129	1628	1730	2	41	9	Y	37	38	1			16
*04		3000 N	1618	-0-	-1382	246	1575	2	43	9	Y	39	38	1			17

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

11		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					18
12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					18
01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					18
02	DLQ	G-10	1766	-0-	1766	1766	1766	2			Y	-0-					18
*03		1900 N	1513	-0-	-387	1379	1513	2			Y	-0-					18
*04		3000 N	1950	-0-	-1050	329	1950	2			Y	-0-					18

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

11		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2646	2	41	9	Y	37	40	1			16
12		2573 X	2182	-0-	-391	-0-	2142	2	40	9	Y	36	40	1			12
01		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2680	2	91	9	Y	83	76	1			19
02	DLQ	G-10	2556	-0-	2556	2556	2473	2	83	9	Y	75	63	1			31
*03		5138 X	2582	-0-	-2556	-0-	2540	2	42	9	Y	38	53	1			16
*04		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2424	2	43	9	Y	39	38	1			17

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	370	2	41	9	Y	37	40	1			16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	40	1			12
01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	447	2	91	9	Y	83	76	1			19
02	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-	19	1			-0-
*03		1394 N	1285	-0-	-109	-0-	1243	2	42	9	Y	38	22	1			16
*04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	525	2	43	9	Y	39	38	1			17

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
SHARP, BELLE		WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2932	N	2766	-0-	-166	-0-	2725 2	41 9	Y	37	40 1	16
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2499 2	40 9	Y	36	40 1	12
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2417 2	91 9	Y	83	76 1	19
02	DLQ	G-10	1984	-0-	1984	1984	1984 2		Y	-0-	19 1	-0-
*03	4134	X	2150	-0-	-1984	-0-	2108 2	42 9	Y	38	22 1	16
*04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1875 2	43 9	Y	39	38 1	17

SHARP, BELLE		WELL #: 19		RRCID -> 232998		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260			
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		33
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-		33
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-		33
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-		33
*03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1696 2	195 9	N	177	182 1	28
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-		28

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236026		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500			
11	6810	X	5351	-0-	-1459	-0-	5306 2	45 9	Y	41	29 1	30
12	6076	X	5604	-0-	-472	-0-	5539 2	65 9	Y	59	63 1	26
01	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	5291 2	57 9	Y	52	64 1	14
02	DLQ	G-10	4807	-0-	4807	4807	4740 2	67 9	Y	61	34 1	41
03	DLQ	G-10	5566	-0-	5566	10373	5490 2	76 9	Y	69	72 1	38
04	DLQ	G-10	4945	-0-	4945	15318	4891 2	54 9	Y	49	71 1	16

LAGRONE		WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10117 - 10316			
11	3300	X	2283	-0-	-1017	-0-	2235 2	48 9	Y	44	128 1	83
12	3410	X	2899	-0-	-511	-0-	2840 2	59 9	Y	54		137
01	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	2767 2	90 9	Y	82	104 1	115
02	DLQ	G-10	689	-0-	689	689	648 2	41 9	Y	37	110 1	42
*03	4288	X	3599	-0-	-689	-0-	3553 2	46 9	Y	42		84
*04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3096 2	99 9	Y	90	81 1	93

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239817		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308			
11	4620	X	3810	-0-	-810	-0-	3747 2	63 9	Y	57	46 1	42
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4108 2	77 9	Y	70	81 1	31
01	4030	X	3629	-0-	-401	-0-	3560 2	69 9	Y	63	77 1	17
02	DLQ	G-10	2771	-0-	2771	2771	2732 2	39 9	Y	35	28 1	24
03	DLQ	G-10	3236	-0-	3236	6007	3192 2	44 9	Y	40	42 1	22
04	DLQ	G-10	3364	-0-	3364	9371	3327 2	37 9	Y	34	45 1	11

WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #: 1		RRCID -> 243445		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271			
11	3030	X	2357	-0-	-673	-0-	2357 2		N	-0-		27
12	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	2828 2		N	-0-		27
01	3100	X	2785	-0-	-315	-0-	2580 2	205 9	N	186	186 1	27
02	DLQ	G-10	2373	-0-	2373	2373	2373 2		N	-0-		27
*03	4138	X	1765	-0-	-2373	-0-	1765 2		N	-0-		27
*04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-		27

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247333		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291			
11	5880	X	5351	-0-	-529	-0-	5306 2	45 9	Y	41	28 1	30
12	6076	X	5604	-0-	-472	-0-	5539 2	65 9	Y	59	63 1	26
01	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	5291 2	57 9	Y	52	64 1	14
02	DLQ	G-10	4807	-0-	4807	4807	4740 2	67 9	Y	61	34 1	41
03	DLQ	G-10	5566	-0-	5566	10373	5490 2	76 9	Y	69	72 1	38
04	DLQ	G-10	4945	-0-	4945	15318	4891 2	54 9	Y	49	71 1	16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11		5400 X	4213	-0-	-1187	-0-	4167	2	46	9	Y	42	30	1
12		4774 X	4361	-0-	-413	-0-	4294	2	67	9	Y	61	65	1
01		4464 X	4170	-0-	-294	-0-	4105	2	65	9	Y	59	70	1
02	DLQ	G-10	3869	-0-	3869	3869	3797	2	72	9	Y	65	37	1
03	DLQ	G-10	4389	-0-	4389	8258	4309	2	80	9	Y	73	77	1
04	DLQ	G-10	3939	-0-	3939	12197	3882	2	57	9	Y	52	75	1

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

11		5340 X	3868	-0-	-1472	-0-	3837	2	31	9	Y	28	20	1
12		4557 X	4005	-0-	-552	-0-	3983	2	22	9	Y	20	31	1
01		4309 X	3848	-0-	-461	-0-	3816	2	32	9	Y	29	30	1
02	DLQ	G-10	3359	-0-	3359	3359	3333	2	26	9	Y	24	16	1
*03	DLQ	G-10	3924	-0-	3924	7283	3894	2	30	9	Y	27	29	1
*04	DLQ	G-10	3696	-0-	3696	10979	3668	2	28	9	Y	25	32	1

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

11		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4356	2	55	9	Y	50	51	1
12		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3174	2	41	9	Y	37		102
01		5270 X	2822	-0-	-2448	-0-	2767	2	55	9	Y	50	77	1
02	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	2413	2336	2	77	9	Y	70	72	1
*03		5599 X	3186	-0-	-2413	-0-	3155	2	31	9	Y	28		101
*04		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2749	2	68	9	Y	62	98	1

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

11		6240 X	4213	-0-	-2027	-0-	4167	2	46	9	Y	42	30	1
12		4774 X	4361	-0-	-413	-0-	4294	2	67	9	Y	61	65	1
01		4464 X	4170	-0-	-294	-0-	4105	2	65	9	Y	59	70	1
02	DLQ	G-10	3867	-0-	3867	3867	3797	2	70	9	Y	64	37	1
*03	DLQ	G-10	4389	-0-	4389	8256	4309	2	80	9	Y	73	77	1
*04	DLQ	G-10	3939	-0-	3939	12195	3882	2	57	9	Y	52	75	1

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-		27
12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-		27
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-		27
02		1596 N	1446	-0-	-150	-0-	1446	2			N	-0-		27
*03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-		27
*04		3000 N	4483	-0-	1483	1483	4483	2			N	-0-		27

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	95	-0-	-0-	95	95	95	2			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
JORDAN			WELL #:		2	RRCID -> 145670			COMPL. DATE 05/16/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE		

11		1740 N	1648	-0-	-92	-0-	1641	2	7 9	Y	6	6 1	1		
12		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2369	2	11 9	Y	10	10 1	1		
01		1953 N	1726	-0-	-227	-0-	1718	2	8 9	Y	7	8 1	-0-		
02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1740	2	8 9	Y	7	5 1	2		
03		2015 N	1739	-0-	-276	-0-	1731	2	8 9	Y	7	5 1	4		
*04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1735	2	8 9	Y	7	8 1	3		

WALLACE			WELL #:		1	RRCID -> 185828			COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE		

11		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	39	1	1906	2	Y	4	2 1	3	
12		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	35	1	1791	2	Y	13	6 1	10 8	-0-
01		1860 N	1791	-0-	-69	-0-	14	9	1752	2	Y	4	3 1	1	
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	35	1	1906	2	Y	6	2 1	2 8	3
03		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	4	9	2097	2	Y	4	5 1	2	
04		1740 N	1681	-0-	-59	-0-	45	1	1643	2	Y	4	4 1	1 8	1
							34	1							
							4	9							

ADAMS, W.T.			WELL #:		1	RRCID -> 212247			COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE		

11		720 N	559	-0-	-161	-0-	151	1	408	2	Y	-0-	6		
12		620 N	540	-0-	-80	-0-	132	1	408	2	Y	-0-	6		
01		589 N	467	-0-	-122	-0-	466	2	1 9	Y	1		7		
02	DLQ	G-10	280	-0-	280	280	280	2		Y	-0-		7		
03	DLQ	G-10	267	-0-	267	547	267	2		Y	-0-		7		
*04		738 N	191	-0-	-547	-0-	191	2		Y	-0-		7		

ROBERTSON, GEORGE			WELL #:		2	RRCID -> 214329			COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE		

11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1096	2	4 9	Y	4	4 1	1		
12		744 N	682	-0-	-62	-0-	679	2	3 9	Y	3	3 1	1		
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	2	9 9	Y	8	8 1	1		
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6 9	Y	5	4 1	2		
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3 9	Y	3	3 1	2		
04		1560 N	850	-0-	-710	-0-	847	2	3 9	Y	3	4 1	1		

WALLACE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 214510			COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10183 - 10467			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE		

11		1110 N	734	-0-	-376	-0-	198	1	536	2	Y	-0-	4		
12		930 N	850	-0-	-80	-0-	208	1	642	2	Y	-0-	4		
01		806 N	742	-0-	-64	-0-	740	2	2 9	Y	2		6		
02	DLQ	G-10	899	-0-	899	899	899	2		Y	-0-		6		
03	DLQ	G-10	693	-0-	693	1592	693	2		Y	-0-		6		
*04		1900 N	542	-0-	-1358	-0-	542	2		Y	-0-		6		

PUGH			WELL #:		1	RRCID -> 231384			COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE		

11		4170 X	2616	-0-	-1554	-0-	2594	2	22 9	N	20		179		
12		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4106	2	33 9	N	30	167 1	42		
01		3937 X	3490	-0-	-447	-0-	3448	2	42 9	N	38		80		
02		3276 X	3191	-0-	-85	-0-	3137	2	54 9	N	49	1 8	128		
03		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4239	2	67 9	N	61	1 8	188		
*04		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4002	2	32 9	N	29	163 1	1 8	53	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	240554	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	8818 - 11772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6444 2	62 9	N	56	170 1	25
12		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6793 2	53 9	N	48		73
01		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6429 2	58 9	N	53		126
02		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5765 2	55 9	N	50	2 8	174
03		6355 X	6292	-0-	-63	-0-	6242 2	50 9	N	45	163 1	55
*04		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6210 2	54 9	N	49	2 8	102

WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254420	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 10400
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257121	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	9109 - 10390
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262195	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 10516
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263463	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	265362	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265408	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	8816 - 11816
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BROWN, ANNIE		WELL #:		2H	RRCID ->	270496	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH	10407	PERF.10711	- 14880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		126120 X	102149	-0-	-23971	-0-	101332 2	817 9	N	743	714 1		134
12		130324 X	101143	-0-	-29181	-0-	100161 2	982 9	N	893	748 1	111 8	168
01		123318 X	95912	-0-	-27406	-0-	95092 2	820 9	N	745	722 1		191
02		111384 X	76892	-0-	-34492	-0-	76107 2	785 9	N	714	723 1	109 8	73
03		115754 X	81458	-0-	-34296	-0-	80772 2	686 9	N	624	544 1		153
04		102150 X	75647	-0-	-26503	-0-	74970 2	677 9	N	615	533 1	59 8	176

XTO ENERGY INC.				945936									
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	142706	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL	DEPTH	10050	PERF. 8934	- 9936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		2910 X	1988	-0-	-922	-0-	87 1	1886 2	Y	14	14 1		6
12		2604 X	2467	-0-	-137	-0-	108 1	2344 2	Y	14	15 1		5
01		2449 X	1627	-0-	-822	-0-	71 1	1543 2	Y	12	7 1		10
02		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	96 1	2092 2	Y	15	16 1	1 8	8
03		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	111 1	2422 2	Y	12	14 1		6
*04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	105 1	2286 2	Y	10	14 1		2

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	143580	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL	DEPTH	10040	PERF. 8990	- 9830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		4260 X	3648	-0-	-612	-0-	157 1	3422 2	Y	63	75 1		22
12		4402 X	3931	-0-	-471	-0-	169 1	3664 2	Y	89	77 1		34
01		3999 X	2558	-0-	-1441	-0-	110 1	2391 2	Y	52	44 1		42
02		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	180 1	3904 2	Y	81	68 1	2 8	53
03		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	165 1	3591 2	Y	77	89 1		41
*04		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	148 1	3219 2	Y	64	89 1		16

TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144222	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL	DEPTH	10050	PERF. 9008	- 9922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		630 N	515	-0-	-115	-0-	23 1	492 2	Y	-0-			-0-
12		651 N	555	-0-	-96	-0-	24 1	531 2	Y	-0-			-0-
01		651 N	219	-0-	-432	-0-	10 1	209 2	Y	-0-			-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	25 1	553 2	Y	-0-			-0-
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	37 1	802 2	Y	-0-			-0-
*04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	36 1	792 2	Y	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	146253	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL	DEPTH	10050	PERF. 8909	- 9886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	367 1	7984 2	Y	11	11 1		5
12		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	352 1	7659 2	Y	9	10 1		4
01		6665 X	5588	-0-	-1077	-0-	245 1	5333 2	Y	9	5 1		8
02		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	375 1	8160 2	Y	16	12 1	6 8	6
03		8649 X	8129	-0-	-520	-0-	357 1	7762 2	Y	9	10 1		5
04		8370 X	7890	-0-	-480	-0-	347 1	7535 2	Y	7	10 1		2

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	2339	-0-	-661	-0-	149	1	2137	2	Y	48	31 1	7 8 45
12	3100 X	2880	-0-	-220	-0-	53	9	2734	2	Y	33	64 1	14
01	3100 X	2919	-0-	-181	-0-	110	1	2735	2	Y	40	32 1	1 8 21
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	140	1	3067	2	Y	35	32 1	2 8 22
03	3069 X	2841	-0-	-228	-0-	177	1	2637	2	Y	40	31 1	31
04	2820 X	2529	-0-	-291	-0-	39	9	2386	2	Y	26	32 1	25

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	109	1	2376	2	Y	43	43 1	19
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	47	9	2237	2	Y	42	45 1	16
01	2201 N	1813	-0-	-388	-0-	103	1	1696	2	Y	35	21 1	30
02	2800 N	2894	-0-	94	94	78	1	2721	2	Y	44	48 1	2 8 24
03	2170 N	1976	-0-	-194	-0-	39	9	1851	2	Y	36	41 1	19
*04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	85	1	1678	2	Y	30	42 1	7

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

11	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	102	1	2224	2	Y	14	14 1	6
12	2356 X	2197	-0-	-159	-0-	15	9	2086	2	Y	14	15 1	5
01	2356 X	1554	-0-	-802	-0-	96	1	1473	2	Y	12	7 1	10
02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	68	1	2243	2	Y	15	16 1	1 8 8
03	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	13	9	2613	2	Y	12	14 1	6
04	2340 X	1473	-0-	-867	-0-	120	1	1398	2	Y	10	14 1	2

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	104	1	2271	2	Y	-0-		-0-
12	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	100	1	2165	2	Y	-0-		-0-
01	1922 X	1311	-0-	-611	-0-	58	1	1253	2	Y	-0-		-0-
02	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	109	1	2375	2	Y	1	1 8	-0-
03	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	1	9	2175	2	Y	-0-		-0-
04	2160 X	2093	-0-	-67	-0-	92	1	2001	2	Y	-0-		-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	305	1	4381	2	Y	57	36 1	10 8 52
12	4247 X	3854	-0-	-393	-0-	63	9	3664	2	Y	38	74 1	16
01	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	42	9	4046	2	Y	48	38 1	1 8 25
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	53	9	3644	2	Y	38	37 1	1 8 25
03	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	210	1	3714	2	Y	46	36 1	35
04	3750 X	2375	-0-	-1375	-0-	42	9	2245	2	Y	21	31 1	25
						225	1						
						51	9						
						107	1						
						23	9						

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

11	2040 N	2005	-0-	-35	-0-	88	1	1917	2	Y	-0-		-0-
12	2108 N	1631	-0-	-477	-0-	72	1	1559	2	Y	-0-		-0-
01	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	79	1	1709	2	Y	-0-		-0-
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	91	1	1977	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	101	1	2206	2	Y	-0-		-0-
*04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	2	Y	-0-		-0-

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	129	1	2794	2	Y	18	18 1	8
						20	9						
12	2542 N	2304	-0-	-238	-0-	100	1	2184	2	Y	18	19 1	7
						20	9						
01	2542 X	1581	-0-	-961	-0-	69	1	1495	2	Y	15	9 1	13
						17	9						
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	129	1	2806	2	Y	19	20 1	2 8 10
						21	9						
03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	111	1	2414	2	Y	16	18 1	8
						18	9						
04	2190 X	2146	-0-	-44	-0-	94	1	2039	2	Y	12	17 1	3
						13	9						

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

11	4830 X	3110	-0-	-1720	-0-	197	1	2829	2	Y	76	51 1	9 8 74
						84	9						
12	4681 X	3166	-0-	-1515	-0-	120	1	2985	2	Y	55	106 1	23
						61	9						
01	4681 X	3599	-0-	-1082	-0-	172	1	3352	2	Y	68	54 1	1 8 36
						75	9						
02	4228 X	3920	-0-	-308	-0-	210	1	3649	2	Y	55	53 1	2 8 36
						61	9						
03	4464 X	3836	-0-	-628	-0-	215	1	3547	2	Y	67	52 1	51
						74	9						
*04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	182	1	3811	2	Y	44	53 1	42
						48	9						

 GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-		-0-
12	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1634	2			Y	-0-		-0-
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-		-0-
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-		-0-
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-		-0-
*04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 184363		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8884 - 9898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	110 1	2386 2	Y	-0-			-0-
12		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	110 1	2387 2	Y	-0-			-0-
01		2449 N	1667	-0-	-782	-0-	73 1	1594 2	Y	-0-			-0-
02		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	113 1	2455 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
03		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	105 1	2281 2	Y	-0-			-0-
*04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	90 1	1954 2	Y	-0-			-0-

GENECOV		WELL #:		2		RRCID -> 185566		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9964 - 10208	

11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
12		341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
01		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		Y	-0-			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 188140		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8773 - 9912	

11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	75 1	1623 2	Y	72	71 1		32
							79 9						
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	68 1	1479 2	Y	71	76 1		27
							78 9						
01		1643 N	1108	-0-	-535	-0-	47 1	1017 2	Y	40	35 1		32
							44 9						
02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	77 1	1667 2	Y	70	60 1	1 8	41
							77 9						
03		1550 N	1541	-0-	-9	-0-	65 1	1411 2	Y	59	68 1		32
							65 9						
*04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	59 1	1290 2	Y	49	69 1		12
							54 9						

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		5		RRCID -> 188322		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8783 - 9943	

11		2880 X	1801	-0-	-1079	-0-	79 1	1722 2	Y	-0-			-0-
12		2976 X	2004	-0-	-972	-0-	88 1	1916 2	Y	-0-			-0-
01		2356 X	1489	-0-	-867	-0-	65 1	1424 2	Y	-0-			-0-
02		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	104 1	2255 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
03		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	111 1	2419 2	Y	-0-			-0-
*04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	98 1	2129 2	Y	-0-			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		1		RRCID -> 188752		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10302		PERF. 9930 - 10174	

11		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		Y	-0-			-0-
12		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		Y	-0-			-0-
01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3		Y	-0-			-0-
02		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		Y	-0-			-0-
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		Y	-0-			-0-
*04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3		Y	-0-			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		2		RRCID -> 189181		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10277		PERF. 9922 - 10168	

11		1710 N	1673	-0-	-37	-0-	1673 3		Y	-0-			-0-
12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		Y	-0-			-0-
01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		Y	-0-			-0-
02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		Y	-0-			-0-
03		1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1737 3		Y	-0-			-0-
*04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3		Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
TOMPKINS TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 189191			COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	56	1	1793	2	Y	3	3	8	3
						3	9							
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	61	1	1982	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	48	1	1535	2	Y	2			5
						2	9							
02	1736 N	1261	-0-	-475	-0-	38	1	1223	2	Y	-0-			5
03	2046 N	1073	-0-	-973	-0-	32	1	1037	2	Y	4	6	1	3
						4	9							
*04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	46	1	1492	2	Y	-0-			3

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #: 3		RRCID -> 190634			COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198			
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-			-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-			-0-
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-			-0-
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-			-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-			-0-
*04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE			WELL #: 7		RRCID -> 190984			COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035			
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	119	1	2596	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	118	1	2573	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	126	1	2740	2	Y	4	2	1	3
						4	9							
02	2772 X	2527	-0-	-245	-0-	111	1	2412	2	Y	4	4	1	2
						4	9					1	8	
03	2945 X	2605	-0-	-340	-0-	114	1	2488	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
04	2790 X	2340	-0-	-450	-0-	103	1	2235	2	Y	2	3	1	1
						2	9							

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 12		RRCID -> 191185			COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570			
11	3000 N	3280	-0-	280	451	142	1	3095	2	Y	39	39	1	17
						43	9							
12	3254 X	2803	-0-	-451	-0-	121	1	2638	2	Y	40	42	1	15
						44	9							
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	78	1	1698	2	Y	32	19	1	28
						35	9							
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	120	1	2617	2	Y	41	44	1	22
						45	9					3	8	
03	2945 X	2381	-0-	-564	-0-	103	1	2242	2	Y	33	38	1	17
						36	9							
04	2850 X	2046	-0-	-804	-0-	89	1	1926	2	Y	28	38	1	7
						31	9							

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #: 4		RRCID -> 191304			COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170			
11	3090 X	2560	-0-	-530	-0-	2560	3			Y	-0-			-0-
12	2945 X	2507	-0-	-438	-0-	2507	3			Y	-0-			-0-
01	2945 X	2503	-0-	-442	-0-	2503	3			Y	-0-			-0-
02	2436 X	2268	-0-	-168	-0-	2268	3			Y	-0-			-0-
03	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	2486	3			Y	-0-			-0-
*04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		6	RRCID ->	191450	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8772	-	9612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	74 1	1605 2	Y	-0-				-0-
12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	91 1	1978 2	Y	-0-				-0-
01		1674 N	1429	-0-	-245	-0-	63 1	1366 2	Y	-0-				-0-
02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	72 1	1573 2	Y	-0-				-0-
03		1736 N	1378	-0-	-358	-0-	61 1	1317 2	Y	-0-				-0-
*04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	85 1	1850 2	Y	-0-				-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		5	RRCID ->	191669	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9056	-	10136
11		2520 X	2162	-0-	-358	-0-	2162 3		Y	-0-				-0-
12		2263 X	2167	-0-	-96	-0-	2167 3		Y	-0-				-0-
01		2263 X	2014	-0-	-249	-0-	2014 3		Y	-0-				-0-
02		2016 N	1675	-0-	-341	-0-	1675 3		Y	-0-				-0-
03		2170 N	1791	-0-	-379	-0-	1791 3		Y	-0-				-0-
04		1950 N	1669	-0-	-281	-0-	1669 3		Y	-0-				-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	191976	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8901	-	9634
11		4260 X	2494	-0-	-1766	-0-	160 1	2305 2	Y	26	15 1	6 8		22
							29 9							
12		3751 X	3166	-0-	-585	-0-	122 1	3025 2	Y	17	32 1			7
							19 9							
01		3751 X	3453	-0-	-298	-0-	167 1	3263 2	Y	21	16 1	1 8		11
							23 9							
02		3388 X	3318	-0-	-70	-0-	180 1	3119 2	Y	17	16 1	1 8		11
							19 9							
03		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	231 1	3814 2	Y	20	16 1			15
							22 9							
*04		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	183 1	3829 2	Y	14	16 1			13
							15 9							

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	191978	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8856	-	9564
11		2100 X	1471	-0-	-629	-0-	93 1	1342 2	Y	33	20 1	6 8		30
							36 9							
12		2170 X	1983	-0-	-187	-0-	76 1	1884 2	Y	21	42 1			9
							23 9							
01		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	112 1	2196 2	Y	28	22 1	1 8		14
							31 9							
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	108 1	1873 2	Y	23	21 1	2 8		14
							25 9							
03		1984 N	1893	-0-	-91	-0-	107 1	1756 2	Y	27	21 1			20
							30 9							
04		2250 N	1803	-0-	-447	-0-	81 1	1702 2	Y	18	21 1			17
							20 9							

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		8	RRCID ->	192896	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9028	-	9387
11		2730 X	2689	-0-	-41	-0-	42 1	2643 2	Y	4	4 8			-0-
							4 9							
12		2728 X	2276	-0-	-452	-0-	36 1	2240 2	Y	-0-				-0-
01		2945 X	2293	-0-	-652	-0-	101 1	2192 2	Y	-0-				-0-
02		2660 X	2203	-0-	-457	-0-	97 1	2106 2	Y	-0-				-0-
03		2945 X	2636	-0-	-309	-0-	116 1	2520 2	Y	-0-				-0-
*04		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	123 1	2669 2	Y	-0-				-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	42	1	2654	2	Y	10	10	1	3 8	4
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	11	9	1981	2	Y	7	10	1		1
01	2387 N	1759	-0-	-628	-0-	32	1	1673	2	Y	8				9
02	2520 N	1236	-0-	-1284	-0-	8	9	1173	2	Y	8	10	1		7
03	2015 N	1395	-0-	-620	-0-	77	1	1325	2	Y	8	10	1		5
*04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	9	9	2340	2	Y	7				12
						108	1								
						8	9								

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	2	Y	35	34	1		15
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	39	9	2003	2	Y	30	33	1		12
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	92	1	1408	2	Y	22	14	1		20
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	33	9	2090	2	Y	28	32	1		16
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	65	1	2284	2	Y	25	28	1		13
*04	3000 N	3165	-0-	165	165	24	9	3005	2	Y	20	28	1		5
						105	1								
						28	9								
						138	1								
						22	9								

 TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

11	3570 X	2573	-0-	-997	-0-	40	1	2523	2	Y	9	13	1	1 8	11
12	3689 X	1908	-0-	-1781	-0-	10	9	1868	2	Y	9	14	1		6
01	3689 X	1699	-0-	-1990	-0-	30	1	1613	2	Y	11	14	1		3
02	2772 X	1589	-0-	-1183	-0-	10	9	1508	2	Y	11				14
03	3069 X	2127	-0-	-942	-0-	74	1	2020	2	Y	13	13	1		14
*04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	12	9	3485	2	Y	12	14	1		12
						93	1								
						14	9								
						160	1								
						13	9								

 ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	70	1	4397	2	Y	4	4	8		-0-
12	3844 X	3493	-0-	-351	-0-	4	9	3438	2	Y	-0-				-0-
01	3844 X	3341	-0-	-503	-0-	55	1	3194	2	Y	-0-				-0-
02	3724 X	3722	-0-	-2	-0-	147	1	3558	2	Y	-0-				-0-
03	4123 X	3775	-0-	-348	-0-	164	1	3609	2	Y	-0-				-0-
*04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	166	1	3881	2	Y	-0-				-0-
						179	1								

 GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-				-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-				-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-				-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-				-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-				-0-
*04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GENECHOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1950 N	1605	-0-	-345	-0-		1605	3	Y	-0-			-0-
12		1705 N	1546	-0-	-159	-0-		1546	3	Y	-0-			-0-
01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		1706	3	Y	-0-			-0-
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1667	3	Y	-0-			-0-
03		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		1865	3	Y	-0-			-0-
*04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1814	3	Y	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

11		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-		40	1	Y	9	7	1	4	8	3
								10	9							
12		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		40	1	Y	5	7	1			1
								6	9							
01		2790 N	2381	-0-	-409	-0-		104	1	Y	5					6
								6	9							
02		2268 N	1686	-0-	-582	-0-		74	1	Y	5	7	1			4
								6	9							
03		2511 N	1816	-0-	-695	-0-		80	1	Y	6	7	1			3
								7	9							
*04		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		107	1	Y	5					8
								6	9							

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

11		3600 X	2291	-0-	-1309	-0-		36	1	Y	3	3	8			-0-
								3	9							
12		2666 X	1482	-0-	-1184	-0-		23	1	Y	-0-					-0-
01		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-		169	1	Y	1	1	8			-0-
								1	9							
02		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-		176	1	Y	2	2	8			-0-
								2	9							
03		3100 N	4326	-0-	1226	1226		190	1	Y	-0-					-0-
*04		5692 X	4466	-0-	-1226	-0-		196	1	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

11		3450 X	3131	-0-	-319	-0-		49	1	Y	1	1	8			-0-
								1	9							
12		4092 X	3236	-0-	-856	-0-		51	1	Y	-0-					-0-
01		4092 X	3483	-0-	-609	-0-		153	1	Y	-0-					-0-
02		3164 X	3158	-0-	-6	-0-		139	1	Y	-0-					-0-
03		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-		171	1	Y	-0-					-0-
04		3360 X	2986	-0-	-374	-0-		131	1	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

11		3180 X	2768	-0-	-412	-0-		43	1	Y	22	30	1	1	8	13
								24	9							
12		3100 X	2280	-0-	-820	-0-		36	1	Y	21	31	1			3
								23	9							
01		3131 X	1981	-0-	-1150	-0-		86	1	Y	24					27
								26	9							
02		2828 X	2030	-0-	-798	-0-		88	1	Y	24	31	1			20
								26	9							
03		3131 X	2680	-0-	-451	-0-		117	1	Y	24	30	1			14
								26	9							
04		2760 X	2752	-0-	-8	-0-		120	1	Y	22					36
								24	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
TOMPKINS TRUST GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 222710			COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	9960 PERF. 8865 - 9862
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	201 1	6474 2	Y	7	7 8	15	
12	4371 X	3307	-0-	-1064	-0-	8 9	3206 2	Y	2	2 8	15	
01	5487 X	3445	-0-	-2042	-0-	99 1	3213 2	Y	120		135	
02	6244 X	2548	-0-	-3696	-0-	2 9	2450 2	Y	20		155	
03	6913 X	1819	-0-	-5094	-0-	100 1	1563 2	Y	189	186 1	158	
04	6690 X	4083	-0-	-2607	-0-	132 9	3959 2	Y	1	1 8	158	
						76 1						
						22 9						
						48 1						
						208 9						
						123 1						
						1 9						

TXU SIMMONS			WELL #:		1	RRCID -> 224740			COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10724 PERF. 9694 - 10592
11	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	70 1	4398 2	Y	17	10 1	4	
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	19 9	4269 2	Y	7	10 1	1	
01	4247 X	3223	-0-	-1024	-0-	68 1	3073 2	Y	8		9	
02	4004 X	2520	-0-	-1484	-0-	8 9	2401 2	Y	8	10 1	7	
03	4433 X	3830	-0-	-603	-0-	141 1	3653 2	Y	8	10 1	5	
04	4290 X	3648	-0-	-642	-0-	9 9	3480 2	Y	7		12	
						168 1						
						9 9						
						160 1						
						8 9						

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		14	RRCID -> 228162			COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	10255 PERF. 8946 - 10067
11	6390 X	5041	-0-	-1349	-0-	78 1	4868 2	Y	86	123 1	53	
12	6603 X	5443	-0-	-1160	-0-	95 9	5261 2	Y	89	128 1	14	
01	6603 X	5134	-0-	-1469	-0-	84 1	4806 2	Y	97		111	
02	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	98 9	5099 2	Y	97	127 1	81	
03	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	221 1	5211 2	Y	100	125 1	56	
*04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	107 9	5139 2	Y	94		150	
						235 1						
						110 9						
						236 1						
						103 9						

SHIVERS, E.W. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 232061			COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10640 PERF. 9276 - 10382
11	5760 X	5545	-0-	-215	-0-	87 1	5445 2	Y	12	12 8	-0-	
12	5952 X	3473	-0-	-2479	-0-	13 9	3418 2	Y	-0-		-0-	
01	6200 X	3977	-0-	-2223	-0-	55 1	3801 2	Y	1	1 8	-0-	
02	5460 X	3856	-0-	-1604	-0-	175 1	3685 2	Y	1	1 8	-0-	
03	6045 X	5221	-0-	-824	-0-	1 9	4991 2	Y	-0-		-0-	
*04	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	170 1	5920 2	Y	-0-		-0-	
						1 9						
						230 1						
						272 1						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232805	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	8841	- 10063		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-		82 1	5146 2	Y	3	3 8		-0-		
							3 9								
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		66 1	4098 2	Y	-0-			-0-		
01	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-		263 1	5717 2	Y	-0-			-0-		
02	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-		264 1	5742 2	Y	-0-			-0-		
03	5394 X	4649	-0-	-745	-0-		204 1	4445 2	Y	-0-			-0-		
04	5310 X	4148	-0-	-1162	-0-		182 1	3966 2	Y	-0-			-0-		

TXU SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	246145	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	8984	- 10216		
11	2220 N	1807	-0-	-413	-0-		28 1	1765 2	Y	13	10 1	6 8	4		
							14 9								
12	1736 N	1567	-0-	-169	-0-		25 1	1534 2	Y	7	10 1		1		
							8 9								
01	1953 N	1474	-0-	-479	-0-		64 1	1401 2	Y	8			9		
							9 9								
02	1624 N	1584	-0-	-40	-0-		69 1	1505 2	Y	9	10 1	1 8	7		
							10 9								
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		90 1	1958 2	Y	8	10 1		5		
							9 9								
*04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		98 1	2128 2	Y	7			12		
							8 9								

TXU-TOMPKINS		WELL #:		3R	RRCID ->	246238	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	9186	- 11551		
11	11220 X	7295	-0-	-3925	-0-		113 1	7044 2	Y	125	178 1	13 8	152		
							138 9								
12	11594 X	6526	-0-	-5068	-0-		101 1	6301 2	Y	113	184 1		81		
							124 9								
01	8742 X	6858	-0-	-1884	-0-		295 1	6418 2	Y	132	177 1		36		
							145 9								
02	6804 X	5890	-0-	-914	-0-		251 1	5466 2	Y	157	2 8		191		
							173 9								
03	7533 X	6561	-0-	-972	-0-		280 1	6093 2	Y	171	180 1		182		
							188 9								
04	7290 X	7104	-0-	-186	-0-		305 1	6630 2	Y	154	181 1		155		
							169 9								

BECKVILLE (PETTIT 6800)		06648 750		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		2-C	RRCID ->	149454	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	6598	- 6606		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614		RRCID ->			202500	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	10526	PERF.	6746	- 6848	
VICE-SHIVERS UNIT		WELL #:		2											
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774 2		Y	-0-			-0-		
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757 2		Y	-0-			-0-		
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-		801 2	3 9	Y	3			3		
02	DLQ G-10	689	-0-	689	-0-		689 2		Y	-0-			3		
03	DLQ G-10	745	-0-	745	-0-		1434 2		Y	-0-			3		
*04	2150 N	716	-0-	-1434	-0-		716 2		Y	-0-			3		

BECKVILLE (PETTIT 6800)		//CONT.//		06648 750	ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: PANOLA		
H & T EXPLORATION, INC.				341571										
HEMPHILL-HURST		WELL #:		1	RRCID ->	206003	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6810 -	6820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		2160 #	482	-0-	-1678	-0-	476 2	6 9	N	5			152	
12		2232 #	802	-0-	-1430	-0-	782 2	20 9	N	18			170	
01		2139 #	895	-0-	-1244	-0-	884 2	11 9	N	10			180	
02		868 #	508	-0-	-360	-0-	502 2	6 9	N	5			185	
03		806 #	742	-0-	-64	-0-	723 2	19 9	N	17			202	
*04		1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1036 2	12 9	N	11	188 1		25	

ROBINSON-FAULK		WELL #:		1	RRCID ->	218468	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6832 -	6844	
11		2154 R	2154	-0-	-0-	-0-	2131 2	23 9	N	21			92	
12		2077 #	2028	-0-	-49	-0-	1988 2	40 9	N	36			128	
01		2232 #	2077	-0-	-155	-0-	2048 2	29 9	N	26			154	
02		2016 #	1793	-0-	-223	-0-	1760 2	33 9	N	30	170 1		14	
03		2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	2214 2	33 9	N	30			44	
*04		2181 R	2181	-0-	-0-	-0-	2157 2	24 9	N	22			66	

CARTER-HURST		WELL #:		1	RRCID ->	222755	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6782 -	6792	
11		690 N	657	-0-	-33	-0-	650 2	7 9	N	6			41	
12		837 N	679	-0-	-158	-0-	664 2	15 9	N	14			55	
01		868 N	747	-0-	-121	-0-	735 2	12 9	N	11			66	
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	383 2	2 9	N	2			68	
03		682 N	485	-0-	-197	-0-	481 2	4 9	N	4			72	
04		720 N	630	-0-	-90	-0-	620 2	10 9	N	9			81	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	244836	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	10318	PERF.	6804 -	6812	
CARTER, W.H.				450175										
11		690 N	477	-0-	-213	-0-	20 1	457 2	N	-0-			32	
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			32	
01		1271 N	799	-0-	-472	-0-	23 1	767 2	N	8			40	
							9 9							
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	22 1	848 2	N	-0-			40	
03		775 N	548	-0-	-227	-0-	28 1	520 2	N	-0-			40	
04		780 N	277	-0-	-503	-0-	30 1	247 2	N	-0-			40	

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	215041	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	2230 -	6900	
GOODRICH - TXU SWD				805561										
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GOODRICH-TXU SWD		WELL #:		2	RRCID ->	218615	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	3778	PERF.	3466 -	3616	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		314909														
PRIOR HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206968		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		90 N	21	-0-	-69	-0-	21 2			N	-0-					-0-
12		155 N	18	-0-	-137	-0-	18 2			N	-0-					-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-					-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2			N	-0-					-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-					-0-
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK		WELL #: 1 U		RRCID -> 211872		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WYLIE, A.		WELL #: 1 D		RRCID -> 214492		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEARD, PO GU		WELL #: 2 F		RRCID -> 217741		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 1 F		RRCID -> 218952		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 219078		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 219258		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450								
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909											
ROSS, TUCKER GU		WELL #:		2 C	RRCID ->	219264	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	7120 - 7130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEARD, PO GU		WELL #:		1	RRCID ->	219278	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6978 - 7325			
11	7380 X	7287	-0-	-93	-0-	1209	1	6068	2	Y	9	8 1			4
12	7626 X	7305	-0-	-321	-0-	1273	1	6025	2	Y	6	6 1			4
01	7223 X	6979	-0-	-244	-0-	1309	1	5661	2	Y	8	9 1			3
02	DLQ G-10	5584	-0-	5584	5584	1060	1	4522	2	Y	2	4 1			1
03	13135 X	7551	-0-	-5584	-0-	1261	1	6290	2	Y	-0-	1 1			-0-
*04	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	1186	1	6049	2	Y	-0-				-0-
BEARD, PO GU		WELL #:		3 U	RRCID ->	219527	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	N/A			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROOKS, JOHN GU		WELL #:		1 F	RRCID ->	219906	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	6885 - 6909			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROSS, TUCKER GU		WELL #:		1 U	RRCID ->	220145	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	6980 - 6990			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CROSS, L.D.		WELL #:		1 U	RRCID ->	221467	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	6965 - 6970			
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 314909										
MCRAE GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 221568		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON, J.L.		WELL #: 1 U		RRCID -> 221673		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221766		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANT, J.M.		WELL #: 2U		RRCID -> 221786		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEALEY G.U.		WELL #: 1-U		RRCID -> 222177		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417		Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417		Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417		Y	-0-			-0-

LANGSTON GU		WELL #: 1-U		RRCID -> 222183		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320				
11	8 X	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	8 X	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 X	4	-0-	-24	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
03	31 X	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 2	N	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		314909									
ROSS, TUCKER GU			WELL #:		3 C	RRCID ->	225262	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10437	PERF. 7159 - 8643		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		T. A.	-0-	-0-	-0-		6600				Y	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-		6600				Y	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		6600				Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		6600				Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		6600				Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		6600				Y	-0-	-0-	

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D			WELL #:		1 U	RRCID ->	227279	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF. 7080 - 7090		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		248				Y	-0-	-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-		248				Y	-0-	-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		248				Y	-0-	-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		248				Y	-0-	-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		248				Y	-0-	-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		248				Y	-0-	-0-	

HALL			WELL #:		1	RRCID ->	232781	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7348 - 7400		
11		840 X	-0-	-0-	-840		-0-				N	-0-	8	
12		186 X	-0-	-0-	-186		-0-				N	-0-	8	
01		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4	12	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	12	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	12	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	12	

JONES, A. GU			WELL #:		4	RRCID ->	237621	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10357	PERF. 6842 - 6864		
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	

SEALEY, BILLY GU			WELL #:		11	RRCID ->	242455	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 6890 - 7068		
11		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	

MCRAE GU			WELL #:		1	RRCID ->	243383	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6904 - 6921		
11		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	

SEALEY, TAYLOR GU			WELL #:		4	RRCID ->	243419	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 7190 - 7200		
11		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 314909										
BRIDGES, T.W.			WELL #: 1		RRCID -> 244561		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICER, J. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 246665		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190			
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	976	1	437	2	Y	2		25
						2	9						
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	955	1	596	2	Y	1		26
						1	9						
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	954	1	666	2	Y	2		28
						2	9						
02	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	817	1	543	2	Y	10		38
						11	9						
03	2000 N	1532	-0-	-468	903	938	1	591	2	Y	3		41
						3	9						
*04	2486 N	1583	-0-	-903	-0-	982	1	593	2	Y	7	29 1	19
						8	9						

JONES, A. GU			WELL #: 5		RRCID -> 249084		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, A. GU			WELL #: 6		RRCID -> 249093		COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEARD, PO GU			WELL #: 6		RRCID -> 254116		COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN RIVER RESOURCES INC.			330185		RRCID -> 102524		COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795			
ROSS			WELL #: 2										
11	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-		117
12	682 X	146	-0-	-536	-0-	146	2			N	-0-		117
01	682 X	287	-0-	-395	-0-	211	2	76	9	N	69	174 1	12
02	784 X	340	-0-	-444	-0-	326	2	14	9	N	13		25
03	868 X	183	-0-	-685	-0-	182	2	1	9	N	1		26
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	1		27

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PATARA OIL & GAS LLC				643251										
BROOKS, C.				WELL #: 1		RRCID -> 187611		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890 X	1745	-0-	-145	-0-	1732	2	13	9	N	12			50
12	2077 X	1358	-0-	-719	-0-	1358	2			N	-0-			50
01	2077 X	1816	-0-	-261	-0-	1816	2			N	-0-			50
02	1876 X	1088	-0-	-788	-0-	1088	2			N	-0-			50
*03	1829 X	1638	-0-	-191	-0-	1606	2	32	9	N	29			79
*04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			79

BROOKS, C.				WELL #: 2		RRCID -> 195040		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776				
11	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2387	2	24	9	N	22			175
12	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-			175
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-			175
02	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			175
*03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1340	2	34	9	N	31	173	1	33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

BROOKS, C.				WELL #: 3		RRCID -> 199179		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758				
11	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			125
12	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			125
01	558 X	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-			125
02	504 X	383	-0-	-121	-0-	383	2			N	-0-			125
*03	558 X	330	-0-	-228	-0-	322	2	8	9	N	7			132
*04	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			132

RALEY				WELL #: 2		RRCID -> 216453		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883				
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			43
12	589 N	276	-0-	-313	-0-	276	2			N	-0-			43
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			43
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			43
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

AUSTIN, ZELMA				WELL #: 1		RRCID -> 262045		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN, ZELMA				WELL #: 2		RRCID -> 264132		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018				
11	1860 N	1036	-0-	-824	-0-	1036	2			N	-0-			147
12	1922 N	330	-0-	-1592	-0-	330	2			N	-0-			147
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			147
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-			147
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

BROOKS, C.				WELL #: 13		RRCID -> 265637		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274				
11	SWR 10	1580	-0-	1580	48845	1560	2	20	9	Y	18	2	8	33
12	SWR 10	1058	-0-	1058	49903	1058	2			Y	-0-			33
01	SWR 10	1560	-0-	1560	51463	1560	2			Y	-0-			33
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51463					Y	-0-			33
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	51463					Y	NO RPT			33
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	51463					Y	NO RPT			33

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
STERRETT				WELL #: 23	RRCID -> 263991	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 10323	PERF. 6676	- 10106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)				06650 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
HEMBY, T. G. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091967	COMPL. DATE 01/19/1981	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 9305	- 10276	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48

GEISLER				WELL #: 1	RRCID -> 116252	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 9899	- 10161	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 116261	COMPL. DATE 04/24/1985	TOTAL DEPTH 10245	PERF.10047	- 10131	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42			N	NO RPT	-0-

GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851					CNTY: PANOLA	
BERGIN, L.L.				WELL #: 2	RRCID -> 144956	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9856	- 10078	
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	-0-
01	T. A.	183	-0-	183	183	183 2		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	183			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	183			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	183			N	-0-	-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624					CNTY: PANOLA	
BELL				WELL #: 1	RRCID -> 234195	COMPL. DATE 12/28/2007	TOTAL DEPTH 10150	PERF.10026	- 10080	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE, NORTH (PETTET)			06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040											
YARBOROUGH			WELL #:	2	RRCID ->	117005	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6528		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B DENY	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-	24	1	41
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			41
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			41
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			41

HOWE ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	172557	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	6350 - 6360	
11	1620 N	1189	-0-	-431	-0-	48	1	875	2	N	50			155
						211	3	55	9					
12	1674 N	1421	-0-	-253	-0-	64	1	1044	2	N	54	176	1	33
						254	3	59	9					
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	50	1	1005	2	N	55			88
						250	3	61	9					
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	941	2	N	49			137
						209	3	54	9					
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	2	N	42	154	1	25
						225	3	46	9					
*04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	2	N	48			73
						240	3	53	9					

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			WELL #:		559624	RRCID ->	269636	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6542 - 6553	
11	6420 X	4785	-0-	-1635	-0-	4667	2	118	9	N	107	170	1	127
12	6634 X	4873	-0-	-1761	-0-	4741	2	132	9	N	120			247
01	6634 X	1820	-0-	-4814	-0-	1798	2	22	9	N	20			267
02	5964 X	2477	-0-	-3487	-0-	2405	2	72	9	N	65	180	1	152
03	5270 X	4841	-0-	-429	-0-	4740	2	101	9	N	92			244
04	4800 X	4647	-0-	-153	-0-	4566	2	81	9	N	74	184	1	134

R. LACY SERVICES, LTD.			WELL #:		687208	RRCID ->	220387	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	6230 - 6354	
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-

PARKER UNIT 2			WELL #:		14	RRCID ->	247028	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	6320 - 6326	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7			WELL #:		21	RRCID ->	268273	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6026 - 6034	
11	3960 X	3464	-0-	-496	-0-	3464	3			N	-0-			-0-
12	4092 X	3473	-0-	-619	-0-	3473	3			N	-0-			-0-
01	3782 X	3390	-0-	-392	-0-	3390	3			N	-0-			-0-
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-			-0-
03	3379 X	3365	-0-	-14	-0-	3365	3			N	-0-			-0-
04	3270 X	2812	-0-	-458	-0-	2812	3			N	-0-			-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
STERRETT		WELL #:		4	RRCID -> 197076		COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6212 - 6362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		5280 X	4435	-0-	-845	-0-	135 1	4166 2	Y	122	109 1	30
							134 9					
12		5363 X	4997	-0-	-366	-0-	140 1	4695 2	Y	147	156 1	21
							162 9					
01		5363 X	4144	-0-	-1219	-0-	117 1	3897 2	Y	118	124 1	15
							130 9					
02		4844 X	3239	-0-	-1605	-0-	79 1	3073 2	Y	79	83 1	11
							87 9					
03		5177 X	3535	-0-	-1642	-0-	68 1	3360 2	Y	97	92 1	16
							107 9					
04		4830 X	4356	-0-	-474	-0-	83 1	4145 2	Y	116	119 1	13
							128 9					

STERRETT		WELL #:		7	RRCID -> 203927		COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6204 - 6370
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERRETT		WELL #:		15	RRCID -> 213092		COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6180 - 6349
11		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	63 1	1929 2	Y	68	59 1	17
							75 9					
12		2077 N	2037	-0-	-40	-0-	57 1	1902 2	Y	71	78 1	10
							78 9					
01		2015 N	1969	-0-	-46	-0-	55 1	1840 2	Y	67	68 1	9
							74 9					
02		1932 N	1783	-0-	-149	-0-	43 1	1683 2	Y	52	54 1	7
							57 9					
03		2046 N	1909	-0-	-137	-0-	37 1	1803 2	Y	63	59 1	11
							69 9					
04		1920 N	1810	-0-	-110	-0-	34 1	1712 2	Y	58	62 1	7
							64 9					

STERRETT		WELL #:		16	RRCID -> 217558		COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6246 - 6409
11		1170 N	994	-0-	-176	-0-	29 1	897 2	Y	62	55 1	15
							68 9					
12		1178 N	700	-0-	-478	-0-	19 1	629 2	Y	47	55 1	7
							52 9					
01		1116 N	949	-0-	-167	-0-	26 1	855 2	Y	62	61 1	8
							68 9					
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	26 1	1002 2	Y	61	61 1	8
							67 9					
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	26 1	1303 2	Y	89	82 1	15
							98 9					
04		930 N	560	-0-	-370	-0-	10 1	513 2	Y	34	45 1	4
							37 9					

WALLACE		WELL #:		4	RRCID -> 257120		COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850 - 6860
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
STERRETT		WELL #:		24		RRCID -> 263236		COMPL. DATE 08/11/2011			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		3375 X	3375	-0-	-0-	106	1	3254	2	Y	14	11	1	4
12		3069 X	2942	-0-	-127	85	1	2843	2	Y	13	15	1	2
01		3255 X	2839	-0-	-416	82	1	2744	2	Y	12	13	1	1
02		2599 X	2599	-0-	-0-	65	1	2524	2	Y	9	9	1	1
03		2849 X	2849	-0-	-0-	56	1	2780	2	Y	12	11	1	2
*04		2598 X	2598	-0-	-0-	51	1	2536	2	Y	10	11	1	1

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)		06650 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
PRUITT		WELL #:		1		RRCID -> 177343		COMPL. DATE 04/12/2000			TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1479 N	1479	-0-	-0-	1450	2	29	9	N	26	153	1	41
12		1566 N	1566	-0-	-0-	1433	2	133	9	N	121			162
01		1355 N	1355	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			162
02	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	1190	2			N	-0-			162
03	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	2467	2	1	9	N	1			163
*04		1800 N	1177	-0-	-623	1844	2			N	-0-			163

FOREST OIL CORPORATION		275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BRIGGS		WELL #:		1		RRCID -> 122168		COMPL. DATE 09/14/1986			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		780 N	780	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2			62
12		775 N	556	-0-	-219	550	2	6	9	N	5			67
01		806 N	507	-0-	-299	501	2	6	9	N	5			72
02		728 N	252	-0-	-476	252	2			N	-0-			72
03		558 N	455	-0-	-103	449	2	6	9	N	5			77
04		480 N	346	-0-	-134	338	2	8	9	N	7			84

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)		06652 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHINN EXPLORATION COMPANY		149423												
PEP		WELL #:		2		RRCID -> 148963		COMPL. DATE 10/04/1985			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		2160 N	2007	-0-	-153	1960	2	47	9	N	43	27	1	36
12		2201 N	2095	-0-	-106	2070	2	25	9	N	23			59
01		1674 N	1065	-0-	-609	1055	2	10	9	N	9			68
02		1998 N	1998	-0-	-0-	1974	2	24	9	N	22			90
03		2512 N	2512	-0-	-0-	2483	2	29	9	N	26			116
*04		2497 N	2497	-0-	-0-	2465	2	32	9	N	29			145

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)		06653 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 254550		COMPL. DATE 11/06/2009			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		9390 X	8766	-0-	-624	8715	3	51	9	Y	46	46	1	6
12		9703 X	7029	-0-	-2674	6972	3	57	9	Y	52	51	1	7
01		9703 X	7529	-0-	-2174	7472	3	57	9	Y	52	52	1	7
02		8316 X	7740	-0-	-576	7690	3	50	9	Y	45	45	1	7
03		9207 X	8184	-0-	-1023	8095	3	89	9	Y	81	79	1	9
04		8760 X	7803	-0-	-957	7737	3	66	9	Y	60	59	1	10

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 SMITH WELL #: RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 6463

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
 ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	5	5 8		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	6 9	21 2	Y	4	4 8		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 9	35 2	Y	1	1 1		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	Y	7	7 8		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 9	34 2	Y	2	1 1	1 8	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	22 2	Y	1	1 8		-0-

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

11	1740 N	1141	-0-	-599	-0-	1141 2		N	-0-			188
12	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1229 2		N	-0-			188
01	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	1016 2		N	-0-			188
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			188
03	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127 2		N	-0-			188
04	990 N	931	-0-	-59	-0-	931 2		N	-0-			188

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			181
12	837 N	534	-0-	-303	-0-	534 2		N	-0-			181
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			181
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			181
03	527 N	328	-0-	-199	-0-	328 2		N	-0-			181
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

11	1650 N	922	-0-	-728	-0-	922 2		N	-0-			108
12	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1720 2		N	-0-			108
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			108
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-			108
*03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			108
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			108

BELLE BOWER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06917 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818						
SABINE ROYALTY		WELL #:		2	RRCID -> 095552	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 9925	PERF. 8928	-	9784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1865 3	2 9	N	2	140
12	2387 N	1860	-0-	-527	-0-	1860 3		N	-0-	140
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-	140
02	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1644 3		N	-0-	140
03	1860 N	1200	-0-	-660	-0-	1200 3		N	-0-	140
04	1920 N	976	-0-	-944	-0-	976 3		N	-0-	140

BELLE BOWER (GLENROSE)				06917 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
CHAMPION		WELL #:		1	RRCID -> 128371	COMPL. DATE 07/22/1988	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 4242	-	4248
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BELLE BOWER (PALUXY)				06917 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
ADAMS, J. D. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 044131	COMPL. DATE 03/02/1968	TOTAL DEPTH 3455	PERF. 3211	-	3238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	20

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		1	RRCID -> 044679	COMPL. DATE 08/09/1968	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3226	-	3260
11	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 2	N	-0-	5
12	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683 2	N	-0-	5
01	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620 2	N	-0-	5
02	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035 2	N	-0-	5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	682 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	5
04	600 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	5

BAGLEY, F. C., UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 045637	COMPL. DATE 02/05/1969	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3152	-	3186
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWMILL, WERNER, UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046626	COMPL. DATE 03/12/1969	TOTAL DEPTH 3348	PERF. 3012	-	3203
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	3

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) BASA RESOURCES, INC. WIENER		06917 505 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070																
11	1980 X	1799	-0-	-181	-0-	671	1	1128	2	N	-0-					40
12	2046 X	1864	-0-	-182	-0-	851	1	1013	2	N	-0-					40
01	2015 X	1707	-0-	-308	-0-	698	1	1009	2	N	-0-					40
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	867	1	890	2	N	-0-					40
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	816	1	1113	2	N	-0-					40
*04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1102	1	696	2	N	-0-					40

WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176																
11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	336	1	564	2	N	-0-					-0-
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	464	1	553	2	N	-0-					-0-
01	868 X	793	-0-	-75	-0-	324	1	469	2	N	-0-					-0-
02	840 N	736	-0-	-104	-0-	363	1	373	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	828	-0-	-195	-0-	350	1	478	2	N	-0-					-0-
04	780 N	693	-0-	-87	-0-	425	1	268	2	N	-0-					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088																
11	2880 X	2460	-0-	-420	-0-	2460	2			N	-0-					247
12	2976 X	2709	-0-	-267	-0-	2709	2			N	-0-					247
01	2976 X	2547	-0-	-429	-0-	2547	2			N	-0-					247
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	124	1	2286	2	N	2					249
						2	9									
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					249
*04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					249

WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198																
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	60	1	224	2	N	-0-					-0-
12	496 N	337	-0-	-159	-0-	91	1	246	2	N	-0-					-0-
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	78	1	240	2	N	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	64	1	219	2	N	-0-					-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	116	1	304	2	N	-0-					-0-
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	174	1	299	2	N	-0-					-0-

WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118																
11	1920 X	1864	-0-	-56	-0-	696	1	1168	2	N	-0-					-0-
12	1860 X	1753	-0-	-107	-0-	800	1	953	2	N	-0-					-0-
01	3100 X	1046	-0-	-2054	-0-	427	1	619	2	N	-0-					-0-
02	1736 N	1051	-0-	-685	-0-	519	1	532	2	N	-0-					-0-
03	1767 N	1335	-0-	-432	-0-	565	1	770	2	N	-0-					-0-
*04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	842	1	531	2	N	-0-					-0-

WELL #: 4 RRCID -> 101569 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3034 - 3039																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					483
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					483
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					483
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					483
03	434 N	261	-0-	-173	-0-	261	2			N	-0-					483
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					483

 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

 WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

 WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

 BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

 REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

 BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

11		360 X	257	-0-	-103	-0-	257	3			N	-0-			-0-
12		372 X	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-			-0-
01		372 X	238	-0-	-134	-0-	238	3			N	-0-			-0-
02		336 X	280	-0-	-56	-0-	280	3			N	-0-			-0-
03		310 X	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-			-0-
04		300 X	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-			-0-

SOAL OILFIELD SOLUTIONS, LLC 740812
 WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

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

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			10
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			10
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			10
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			10
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			10
04		390 N NO RPT	-0-	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

11		2160 N	1986	-0-	-174	-0-	1986	3			N	-0-			-0-
12		2201 N	2087	-0-	-114	-0-	2087	3			N	-0-			-0-
01		2046 N	2026	-0-	-20	-0-	2026	3			N	-0-			-0-
02		1848 N	1822	-0-	-26	-0-	1822	3			N	-0-			-0-
03		2077 N	2049	-0-	-28	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
*04		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PETTIT, L.O.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

11		750 N	586	-0-	-164	-0-	586	2			N	-0-			-0-
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	N	-0-			-0-
03		713 N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-			-0-
*04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-

 BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					148
12		1147 N	829	-0-	-318	-0-	829	2			N	-0-					148
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					148
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					148
03		837 N	500	-0-	-337	-0-	500	2			N	-0-					148
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					148

 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04		120 N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-

 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

11		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3424	3	90	9	N	82	196	1			68
12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3337	3	57	9	N	52					120
01		4030 X	3940	-0-	-90	-0-	3940	3			N	-0-					120
02		3640 X	3403	-0-	-237	-0-	3361	3	42	9	N	38					158
03		4030 X	3642	-0-	-388	-0-	3636	3	6	9	N	5					163
04		3810 X	2936	-0-	-874	-0-	2936	3			N	-0-					163

 WERNER 'J' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

 BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
 FROST LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 188201 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4912 - 4942

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

 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.		084097									
TWOMEY-ROWE		WELL #: 1		RRCID -> 234154		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		17
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		17
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		17
02	476 N	245	-0-	-231	-0-	245	2	N	-0-		17
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		17
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		17

MCLEROY		WELL #: 1		RRCID -> 248320		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832			
11	1110 N	742	-0-	-368	-0-	341	1	401	2	N	149
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	626	1	939	2	N	155
01	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	1171	1	1779	2	N	155
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	847	1	1026	2	N	155
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	155
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	499	1	587	2	N	155

LYNCH, MAIZIE		WELL #: 1		RRCID -> 260510		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825			
11	3150 X	2810	-0-	-340	-0-	1290	1	1520	2	N	31
12	3007 X	2737	-0-	-270	-0-	1095	1	1642	2	N	31
01	3379 X	2418	-0-	-961	-0-	957	1	1451	2	N	40
02	2520 X	2512	-0-	-8	-0-	1136	1	1376	2	N	40
03	2790 X	1789	-0-	-1001	-0-	1789	2			N	40
04	2700 X	2694	-0-	-6	-0-	1237	1	1457	2	N	40

OLIN INDUSTRIES		WELL #: 5		RRCID -> 262884		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	107
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	216	1	325	2	N	107
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	131	1	198	2	N	107
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	228	1	275	2	N	107
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	107
04	540 N	455	-0-	-85	-0-	209	1	246	2	N	107

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600									
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 2		RRCID -> 117306		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723			
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	375
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	375
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	375
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	375
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	375
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	375

OLIN INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 117310		COMPL. DATE 02/27/1985		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354			
11	270 N	107	-0-	-163	-0-	107	2			N	209
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	209
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	209
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	209
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	209
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	209

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06917 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600						
BAGLEY, UNA		WELL #:		1	RRCID ->	120269	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 6562 - 6571
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		80
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80

DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651						
POPE, JEAN		WELL #:		2	RRCID ->	261790	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 6850 - 7071
11	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973 2	N	-0-		-0-
12	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774 2	N	-0-		-0-
01	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911 2	N	-0-		-0-
02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5808 2	N	176 9	160	160
03	0 W	5165	-0-	5165	5165	5073 2	N	92 9	84	187 1
04	0 W	4759	-0-	4759	9924	4759 2	N	-0-		57

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC				869991						
JOHNSON ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	149097	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 3058 - 3064
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMSON OIL & GAS, INC.				925909						
MCFADDEN, W. M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	142952	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6808 - 6831
11	780 N	646	-0-	-134	-0-	646 2	N	-0-		76
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-		76
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-		76
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		76
03	930 N	576	-0-	-354	-0-	576 2	N	-0-		76
04	1140 N	592	-0-	-548	-0-	592 2	N	-0-		76

BELLE BOWER (5200)				06917 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
GARY PRODUCTION COMPANY				296448						
MCNEESE		WELL #:		2	RRCID ->	123978	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 5206 - 5211
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	320 2	N	-0-		-0-
12	434 N	344	-0-	-90	-0-	344 2	N	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-

BELLE BOWER (6150)				06917 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
SAWMILL, WERNER		WELL #:		4	RRCID ->	117819	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6136 - 6152
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2	N	-0-		53
12	341 N	231	-0-	-110	-0-	231 2	N	-0-		53
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		53
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		53
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		53
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		53

BELLE BOWER (6150)		//CONT.//	06917 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			660818								
SABINE ROYALTY		WELL #:	5	RRCID ->	122563	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	6116 - 6130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2496 3	24 9	N	22		120
12	3038 #	2218	-0-	-820	-0-	2143 3	75 9	N	68		188
01	3038 #	2000	-0-	-1038	-0-	1928 3	72 9	N	65	181 1	72
02	2744 #	1666	-0-	-1078	-0-	1666 3		N	-0-		72
03	2604 #	1197	-0-	-1407	-0-	1197 3		N	-0-		72
04	2520 #	1167	-0-	-1353	-0-	1167 3		N	-0-		72

BESSIE "T" (SMACKOVER)			07455 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE			
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC			829652								
NEWTON, GEORGE		WELL #:	1ST	RRCID ->	253735	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8506 - 8532
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-		-0-

BETHANY (BLOSSOM)			07527 062	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DAVIDSON, JERRY H.			202370								
LAWLESS, C. E.		WELL #:	1	RRCID ->	043066	COMPL. DATE	06/18/1967	TOTAL DEPTH	1988	PERF.	1934 - 1950
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WERNER, L. SAWMILL											
		WELL #:	6	RRCID ->	045884	COMPL. DATE	04/12/1923	TOTAL DEPTH	3836	PERF.	1877 - 1944
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC.			251876	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
LAWLESS, J.H.											
		WELL #:	H 1A	RRCID ->	087445	COMPL. DATE	04/18/1980	TOTAL DEPTH	1913	PERF.	1905 - 1913
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	137	-0-	137	137	137 2		N	-0-		-0-

LAWLESS, W.E.				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #:	Z 1A	RRCID ->	087446	COMPL. DATE	04/18/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1925 - 1964
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
 BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

11	12	01	02	03	*04									
2940	X	2488	-0-	-452	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8	85
2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2526	2	1	9	N	1	1	8	85
2759	X	2414	-0-	-345	-0-	2413	2	1	9	N	1	1	8	85
DLQ	G-10	2160	-0-	2160	2160	2158	2	2	9	N	2	2	8	85
DLQ	G-10	2396	-0-	2396	4556	2395	2	1	9	N	1	1	8	85
1800	N	2260	-0-	460	5016	2259	2	1	9	N	1	1	8	85

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

11		72 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			128
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			N	-0-			128
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
BURNETT				WELL #:	1	RRCID ->	160071	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9302 - 9779		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1320 N	770	-0-	-550	-0-	770	3			N	-0-			-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
01	961 N	785	-0-	-176	-0-	785	3			N	-0-			-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
*04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	4	RRCID ->	161901	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8366 - 8694		
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
12	1674 N	1341	-0-	-333	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
02	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
04	1320 N	1177	-0-	-143	-0-	1177	3			N	-0-			-0-

JONES				WELL #:	2A	RRCID ->	234694	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9382 - 9534		
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			65
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1868	3	76	9	N	69			134
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1999	3	47	9	N	43			177
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	3	8	9	N	7			184
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-			184
*04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1760	3	9	9	N	8			192

HUFFMAN-SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	234697	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9404 - 9636		
11	1890 N	1528	-0-	-362	-0-	1528	3			N	-0-			77
12	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	1589	3			N	-0-			77
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	3	3	9	N	3			80
02	1428 N	1365	-0-	-63	-0-	1365	3			N	-0-			80
03	1581 N	1438	-0-	-143	-0-	1436	3	2	9	N	2			82
04	1530 N	1288	-0-	-242	-0-	1288	3			N	-0-			82

JONES				WELL #:	3A	RRCID ->	246054	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 9412 - 9673		
11	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	1383	3			N	-0-			110
12	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1328	3			N	-0-			110
01	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1347	3			N	-0-			110
02	1288 N	1207	-0-	-81	-0-	1207	3			N	-0-			110
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			110
*04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1294	3	19	9	N	17			127

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780										
HARRIS, OSCAR HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	118938	COMPL. DATE	02/09/1985	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10080 - 10096		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS LLC				742142								
ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	122835	COMPL. DATE	05/28/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	10072 - 10094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			17
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			17
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			17
02		224 N	145	-0-	-79	-0-	145 2	N	-0-			17
03		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-			17
*04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			17

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	177696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	8542 - 9766
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	180410	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9280 - 9688
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	180926	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8674 - 9708
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	182558	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9828	PERF.	8550 - 9704
11		2766 N	1031	-0-	-1735	-0-	285 1	736 2	Y	9		55
							10 9					
12		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	277 1	799 2	Y	13	43 1	10 8 15
							14 9					
01		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	323 1	730 2	Y	11		26
							12 9					
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	287 1	743 2	Y	9	8 8	27
							10 9					
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	355 1	708 2	Y	15		42
							17 9					
*04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	314 1	717 2	Y	15	38 1	12 8 7
							17 9					

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	183431	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8618 - 9740
11		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3695 2	6 9	Y	5		62
12		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3892 2	39 9	Y	35	21 8	76
01		4340 X	3717	-0-	-623	-0-	3708 2	9 9	Y	8		84
*02		3920 X	3384	-0-	-536	-0-	3274 2	110 9	Y	100	154 1	18 8 12
*03		4340 X	3884	-0-	-456	-0-	3884 2		Y	-0-		12
*04		3810 X	3472	-0-	-338	-0-	3432 2	40 9	Y	36	27 8	21

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500 N	1311	-0-	-189	-0-	148	1	1163	2	N	-0-		131
12	1488 N	1067	-0-	-421	-0-	144	1	909	2	N	13	96 1	48
						14	9						
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	180	1	1134	2	N	-0-		48
02	1232 N	775	-0-	-457	-0-	120	1	655	2	N	-0-		48
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	180	1	1286	2	N	5	1 8	52
						6	9						
*04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	153	1	1200	2	N	2	1 8	53
						2	9						

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

11	2271 N	-0-	-0-	-2271	-0-					Y	12	4 8	22
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	205	1	1294	2	Y	15	4 8	33
						17	9						
01	1550 N	1038	-0-	-512	-0-	141	1	891	2	Y	5	5 8	33
						6	9						
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	143	1	785	2	Y	8	7 8	34
						9	9						
03	1519 N	926	-0-	-593	-0-	112	1	800	2	Y	13	30 1 4 8	13
						14	9						
*04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	124	1	973	2	Y	22	6 8	29
						24	9						

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

11	1710 N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-		137
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-		137
01	1891 N	1491	-0-	-400	-0-	1484	2	7 9		N	6		143
02	1708 X	1677	-0-	-31	-0-	1677	2			N	-0-		143
03	1891 X	1569	-0-	-322	-0-	1569	2			N	-0-		143
04	1830 X	1509	-0-	-321	-0-	1509	2			N	-0-		143

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	78 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

11	3000 N	1598	-0-	-1402	2711	179	1	1404	2	Y	14	3 8	28
						15	9						
12	3100 N	1549	-0-	-1551	1160	210	1	1324	2	Y	14	4 8	38
						15	9						
01	2852 N	1692	-0-	-1160	-0-	231	1	1457	2	Y	4	4 8	38
						4	9						
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	217	1	1190	2	Y	8	6 8	40
						9	9						
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	160	1	1147	2	Y	12	36 1 3 8	13
						13	9						
*04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	135	1	1062	2	Y	25	5 8	33
						28	9						

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC GUILI, C.		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #: 2		RRCID -> 192536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6018 - 9576		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS, ALCIE		WELL #: 3		RRCID -> 194553		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8538 - 9713				
11	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	Y	3			102
12	3224 X	1948	-0-	-1276	-0-	1944	2	4	9	Y	4	4	8	102
01	2883 X	2112	-0-	-771	-0-	2112	2			Y	-0-			102
02	2576 X	1763	-0-	-813	-0-	1755	2	8	9	Y	7	6	8	103
*03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-			103
*04	2040 X	1890	-0-	-150	-0-	1873	2	17	9	Y	15	15	8	103

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195738		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9264 - 10302				
11	2366 N	1062	-0-	-1304	-0-	118	1	927	2	Y	15	4	8	25
						17	9							
12	1054 N	493	-0-	-561	-0-	67	1	422	2	Y	4	4	8	25
						4	9							
01	1116 N	590	-0-	-526	-0-	80	1	506	2	Y	4	4	8	25
						4	9							
02	980 N	57	-0-	-923	-0-	8	1	43	2	Y	5	3	8	27
						6	9							
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	123	1	880	2	Y	6	24	1	2 8 7
						7	9							
*04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	128	1	1009	2	Y	16	4	8	19
						18	9							

BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 196075		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9252 - 10348				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197000		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8428 - 10350				
11	1857 N	584	-0-	-1273	-0-	66	1	515	2	Y	3	3	8	13
						3	9							
12	961 N	726	-0-	-235	-0-	99	1	624	2	Y	3	3	8	13
						3	9							
01	713 N	123	-0-	-590	-0-	16	1	100	2	Y	6	1	8	18
						7	9							
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-			18
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	17	1	2
*04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	168	1	1322	2	Y	7	1	8	8
						8	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BURTON ESTATE		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		WELL #: 2		RRCID -> 197857		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	60 1	469 2	N	3	3 8		94
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	74 1	466 2	N	3	3 8		94
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	81 1	513 2	N	3	3 8		94
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	76 1	416 2	N	4	4 8		94
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	67 1	480 2	N	59	4 8		149
04	570 N	511	-0-	-59	-0-	54 1	428 2	N	26	92 1	3 8	80

HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 198937		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 200698		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786		
11	2303 N	893	-0-	-1410	-0-	101 1	790 2	Y	2	1 8		31
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	129 1	812 2	Y	4	1 8		34
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	131 1	825 2	Y	4	1 8		37
02	840 N	646	-0-	-194	-0-	100 1	546 2	Y	-0-			37
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	113 1	806 2	Y	13	1 8		49
*04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	115 1	904 2	Y	8	2 8		55

WARE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200790		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11 1	89 2	Y	-0-			1
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	9 1	58 2	Y	-0-			1
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16 1	98 2	Y	3			4
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	9 1	48 2	Y	-0-			4
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	65 2	Y	10			14
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16 1	129 2	Y	5			19

BURTON ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 201585		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784		
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	39 1	310 2	Y	-0-			22
12	372 N	161	-0-	-211	-0-	22 1	139 2	Y	-0-			22
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	44 1	278 2	Y	-0-			22
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-			22
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	105 1	751 2	Y	1	1 8		22
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	90 1	709 2	Y	1	1 8		22

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	1
							1	9				1
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	2
							2	9				1
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	14
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	14
*04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	14

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828												
11		699 X	699	-0-	-0-	-0-	76	1	597	2	Y	24
							26	9				8
12		806 X	412	-0-	-394	-0-	56	1	354	2	Y	2
							2	9				1
01		819 X	819	-0-	-0-	-0-	112	1	705	2	Y	2
							2	9				2
02		728 X	582	-0-	-146	-0-	72	1	393	2	Y	106
							117	9				128
03		713 X	632	-0-	-81	-0-	75	1	537	2	Y	18
							20	9				2
04		780 X	674	-0-	-106	-0-	70	1	550	2	Y	49
							54	9				86

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812												
11		1153 N	821	-0-	-332	-0-	819	2	2	9	Y	2
												2
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	Y	2
												2
01		682 N	640	-0-	-42	-0-	638	2	2	9	Y	2
												2
02		829 X	829	-0-	-0-	-0-	815	2	14	9	Y	13
												2
03		899 X	746	-0-	-153	-0-	732	2	14	9	Y	13
												3
*04		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	907	2	107	9	Y	97
												3

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856												
11		2139 N	725	-0-	-1414	-0-	82	1	640	2	Y	3
							3	9				3
12		1054 N	50	-0-	-1004	-0-	6	1	41	2	Y	3
							3	9				2
01		1023 N	733	-0-	-290	-0-	100	1	633	2	Y	-0-
												37
02		672 N	587	-0-	-85	-0-	88	1	480	2	Y	17
							19	9				1
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	88	1	627	2	Y	9
							10	9				3
04		720 N	669	-0-	-51	-0-	72	1	569	2	Y	25
							28	9				30

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	956 2	1 9	N	1	1 8		169
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1020 2	1 9	N	1	1 8		169
01	930 N	848	-0-	-82	-0-	845 2	3 9	N	3	3 8		169
02	896 N	737	-0-	-159	-0-	736 2	1 9	N	1	1 8		169
03	1023 N	907	-0-	-116	-0-	906 2	1 9	N	1	1 8		169
*04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	863 2	3 9	N	3	2 8		170

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			4
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			4
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			4
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	114 2	6 9	Y	5			9
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		Y	-0-			9
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	50 2	4 9	Y	4			13

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

11	540 N	498	-0-	-42	-0-	56 1	440 2	N	2	1 8		118
12	651 N	486	-0-	-165	-0-	66 1	418 2	N	2	2 8		118
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	64 1	403 2	N	5	4 8		119
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	60 1	328 2	N	22	4 8		137
03	496 N	425	-0-	-71	-0-	49 1	348 2	N	25	4 8		158
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	47 1	370 2	N	5	4 8		159

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	207 1	3005 2	Y	8			104
12	3100 N	3165	-0-	65	65	201 1	2962 2	Y	2			106
01	3100 N	2780	-0-	-320	-0-	159 1	2621 2	Y	-0-			106
02	3024 X	1838	-0-	-1186	-0-	133 1	1691 2	Y	13	12 8		107
03	3348 X	2018	-0-	-1330	-0-	153 1	1858 2	Y	6			113
04	3210 X	2191	-0-	-1019	-0-	163 1	1980 2	Y	44	84 1		73

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1948 2	2 9	N	2			59
12	2015 N	1865	-0-	-150	-0-	1865 2		N	-0-			59
01	1984 N	1787	-0-	-197	-0-	1776 2	11 9	N	10			69
02	1820 N	1753	-0-	-67	-0-	1716 2	37 9	N	34	8 8		95
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2028 2	15 9	N	14			109
*04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2009 2	106 9	N	96			205

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC MYERS "A"		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
		WELL #: 3		RRCID -> 210783		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	185 1	2691 2	Y	8		102
12	3317 X	3034	-0-	-283	-0-	193 1	2840 2	Y	1		103
01	3317 X	2907	-0-	-410	-0-	167 1	2740 2	Y	-0-		103
02	2884 X	2254	-0-	-630	-0-	163 1	2076 2	Y	14	12 8	105
03	3131 X	2873	-0-	-258	-0-	218 1	2646 2	Y	8		113
04	2940 X	2859	-0-	-81	-0-	213 1	2589 2	Y	52	81 1	84
						57 9					

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 213476		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660		
11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-		77
12	496 X	34	-0-	-462	-0-	33 2	1 9	Y	1	70 1	7
01	403 X	24	-0-	-379	-0-	23 2	1 9	Y	1		8
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19 2		Y	-0-		8
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-		8
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-	8 1	-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 216072		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744		
11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4508 2	8 9	N	7		98
12	4898 X	3745	-0-	-1153	-0-	3715 2	30 9	N	27		125
01	4836 X	3779	-0-	-1057	-0-	3779 2		N	-0-		125
02	4256 X	3344	-0-	-912	-0-	3313 2	31 9	N	28	15 8	138
03	4681 X	4224	-0-	-457	-0-	4216 2	8 9	N	7		145
04	4530 X	3584	-0-	-946	-0-	3484 2	100 9	N	91	176 1	60

MYERS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216263		COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732		
11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	12 1	173 2	N	-0-		96
12	4154 X	203	-0-	-3951	-0-	13 1	190 2	N	-0-		96
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	235 1	3874 2	N	5		101
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	88 1	1123 2	N	20	10 8	111
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	4 1	52 2	N	-0-		111
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		111

WOOLWORTH, J.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218412		COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806		
11	2550 N	2474	-0-	-76	-0-	2471 2	3 9	N	3		207
12	2635 N	2428	-0-	-207	-0-	2400 2	28 9	N	25	175 1	57
01	2697 N	2326	-0-	-371	-0-	2236 2	90 9	N	82		139
02	2296 N	2141	-0-	-155	-0-	2109 2	32 9	N	29	16 8	152
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2432 2	45 9	N	41		193
*04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2382 2	44 9	N	40	172 1	61

OIL AND GAS DIVISION

 BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	185 1	2686 2	N	20			193
12	3658 X	2237	-0-	-1421	-0-	22 9	2052 2	N	42	181 1		54
01	3658 X	2042	-0-	-1616	-0-	46 9	1913 2	N	12			66
02	2632 N	1771	-0-	-861	-0-	116 1	1588 2	N	53	11 8		108
03	2232 N	1986	-0-	-246	-0-	13 9	1811 2	N	24			132
*04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	125 1	1885 2	N	37			169
						58 9						
						149 1						
						26 9						
						155 1						
						41 9						

 MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	190 1	2755 2	Y	13			93
12	4247 X	3148	-0-	-1099	-0-	14 9	2945 2	Y	3			96
01	4247 X	2246	-0-	-2001	-0-	200 1	1971 2	Y	141	75 1		162
02	3612 X	2856	-0-	-756	-0-	3 9	2604 2	Y	44	13 8		193
03	3875 X	2826	-0-	-1049	-0-	120 1	2607 2	Y	4			197
*04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	155 9	3072 2	Y	27	169 1		55
						204 1						
						48 9						
						215 1						
						4 9						
						253 1						
						30 9						

 WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

11	3000 N	2794	-0-	-206	6718	2718 2	76 9	N	69	177 1		55
12	3100 N	2776	-0-	-324	6394	2752 2	24 9	N	22			77
01	3100 N	2692	-0-	-408	5986	2681 2	11 9	N	10			87
02	8580 X	2594	-0-	-5986	-0-	2542 2	52 9	N	47	11 8		123
03	2883 X	1744	-0-	-1139	-0-	1623 2	121 9	N	110			233
04	2790 X	1738	-0-	-1052	-0-	1669 2	69 9	N	63	185 1		111

 MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

11	2670 N	2144	-0-	-526	-0-	138 1	2006 2	N	-0-			98
12	2759 N	2013	-0-	-746	-0-	128 1	1879 2	N	5			103
01	2573 N	2020	-0-	-553	-0-	6 9	1900 2	N	4			107
02	1988 N	1566	-0-	-422	-0-	116 1	1408 2	N	44	6 8		145
03	2015 N	1374	-0-	-641	-0-	4 9	1245 2	N	24			169
04	1950 N	1901	-0-	-49	-0-	110 1	1749 2	N	7			176
						48 9						
						103 1						
						26 9						
						144 1						
						8 9						

 BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	147	1	2137	2	N	1	69
12	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	147	1	2168	2	N	2	71
01	2201 N	1690	-0-	-511	-0-	97	1	1589	2	N	4	75
02	2128 N	1439	-0-	-689	-0-	102	1	1300	2	N	34	100
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	193	1	2344	2	N	49	149
04	1650 N	1298	-0-	-352	-0-	96	1	1160	2	N	38	187

 WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

11	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-	82
12	6045 X	5542	-0-	-503	-0-	5533	2	9	9	N	8	90
01	6045 X	4868	-0-	-1177	-0-	4861	2	7	9	N	6	96
02	5180 X	4649	-0-	-531	-0-	4596	2	53	9	N	48	116
03	5735 X	5236	-0-	-499	-0-	5212	2	24	9	N	22	138
*04	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5511	2	86	9	N	78	216

 MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

11	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	317	1	4599	2	Y	-0-	103
12	5642 X	5265	-0-	-377	-0-	334	1	4925	2	Y	5	108
01	5642 X	4829	-0-	-813	-0-	277	1	4551	2	Y	1	6
02	4928 X	3915	-0-	-1013	-0-	283	1	3604	2	Y	25	15
03	5456 X	4677	-0-	-779	-0-	356	1	4314	2	Y	6	21
04	5100 X	4526	-0-	-574	-0-	343	1	4166	2	Y	15	25

 BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

11	2010 N	1572	-0-	-438	-0-	1530	2	42	9	N	38	125
12	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1567	2	21	9	N	19	144
01	1860 N	1385	-0-	-475	-0-	1377	2	8	9	N	7	151
02	1456 N	1103	-0-	-353	-0-	1052	2	51	9	N	46	188
03	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1494	2	54	9	N	49	237
*04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1410	2	139	9	N	126	183

 LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

11	2547 N	977	-0-	-1570	-0-	970	2	7	9	Y	6	11
12	1054 N	992	-0-	-62	-0-	988	2	4	9	Y	4	5
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	978	2	10	9	Y	9	14
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	Y	8	20
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	910	2	18	9	Y	16	36
*04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	931	2	18	9	Y	16	7

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
 TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

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

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
 MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

11	3000	N	1232	-0-	-1768	2652	150	1	1082	3	Y	-0-						7
12	3100	N	2072	-0-	-1028	1624	256	1	1816	3	Y	-0-						7
01	3100	N	2240	-0-	-860	764	245	1	1995	3	Y	-0-						7
*02	2716	N	1952	-0-	-764	-0-	233	1	1719	3	Y	-0-						-0-
03	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	233	1	1789	3	Y	-0-						-0-
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT						-0-

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

11	3000	N	887	-0-	-2113	2941	108	1	779	3	Y	-0-						9
12	3100	N	1473	-0-	-1627	1314	182	1	1291	3	Y	-0-						9
01	3100	N	2456	-0-	-644	670	269	1	2187	3	Y	-0-						9
*02	2192	N	1522	-0-	-670	-0-	182	1	1340	3	Y	-0-						-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	241	1	1849	3	Y	-0-						-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT						-0-

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

11	3000	N	2684	-0-	-316	5564	328	1	2356	3	Y	-0-						8
12	3100	N	2247	-0-	-853	4711	277	1	1970	3	Y	-0-						8
01	3100	N	1795	-0-	-1305	3406	196	1	1599	3	Y	-0-						8
*02	2300	N	1504	-0-	-796	2610	180	1	1324	3	Y	-0-						-0-
03	3100	N	1841	-0-	-1259	1351	212	1	1629	3	Y	-0-						-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT						-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

11	3000	N	2571	-0-	-429	6937	314	1	2257	3	Y	-0-						7
12	3100	N	1546	-0-	-1554	5383	155	1	1391	3	Y	-0-						7
01	3100	N	2008	-0-	-1092	4291	220	1	1788	3	Y	-0-						7
02	2300	N	2058	-0-	-242	4049	246	1	1812	3	Y	-0-						-0-
03	3100	N	2116	-0-	-984	3065	244	1	1872	3	Y	-0-						-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	1115					Y	NO RPT						-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.					945936									
HOGG, ALLIE MARIE			WELL #:		4	RRCID -> 087447		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9778 - 9798		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	64 1	1317 2	N		-0-		-0-	
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	72 1	1418 2	N		-0-		-0-	
01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	49 1	934 2	N		-0-		-0-	
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	57 1	1094 2	N		-0-		-0-	
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	80 1	1466 2	N		-0-		-0-	
*04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	73 1	1368 2	N		-0-		-0-	

MCGEE, SCOTT UNIT			WELL #:		2 L	RRCID -> 092517		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9555 - 9566		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		4	RRCID -> 129072		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 8400 - 9574		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BRIGGS-MORELAND GU			WELL #:		5	RRCID -> 129890		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8718 - 9584		
11		12090 X	7030	-0-	-5060	-0-	326 1	6704 2	N		-0-		-0-	
12		12493 X	6746	-0-	-5747	-0-	326 1	6419 2	N		1	1 8	-0-	
							1 9							
01		11563 X	6627	-0-	-4936	-0-	332 1	6284 2	N		10	10 8	-0-	
							11 9							
02		6860 X	5268	-0-	-1592	-0-	261 1	4999 2	N		7	7 8	-0-	
							8 9							
03		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	454 1	8332 2	N		9	9 8	-0-	
							10 9							
*04		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	392 1	7327 2	N		-0-		-0-	

MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 132445		COMPL. DATE 07/12/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6042 - 9578		
11		1800 N	416	-0-	-1384	-0-	19 1	397 2	N		-0-		-0-	
12		1860 N	436	-0-	-1424	-0-	21 1	415 2	N		-0-		-0-	
01		1395 N	516	-0-	-879	-0-	26 1	490 2	N		-0-		-0-	
02		1932 X	407	-0-	-1525	-0-	20 1	387 2	N		-0-		-0-	
03		1395 X	607	-0-	-788	-0-	31 1	576 2	N		-0-		-0-	
*04		533 X	533	-0-	-0-	-0-	27 1	506 2	N		-0-		-0-	

WOMACK			WELL #:		6	RRCID -> 133310		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9168 - 9588		
11		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	117 1	2415 2	N		-0-		-0-	
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	121 1	2378 2	N		-0-		-0-	
01		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	128 1	2415 2	N		-0-		-0-	
02		2352 N	2072	-0-	-280	-0-	103 1	1969 2	N		-0-		-0-	
03		2511 N	2312	-0-	-199	-0-	119 1	2193 2	N		-0-		-0-	
04		2460 N	2175	-0-	-285	-0-	110 1	2065 2	N		-0-		-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HODGE, F.L.		WELL #: 4		RRCID -> 133904		COMPL. DATE 02/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134521		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598						
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	100	1	2052	2	N	-0-			-0-
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	134	1	2644	2	N	-0-			-0-
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	106	1	1999	2	N	-0-			-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	2	N	-0-			-0-
03	2790 N	2697	-0-	-93	-0-	139	1	2558	2	N	-0-			-0-
*04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	127	1	2374	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 8		RRCID -> 136105		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535						
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	108	1	2229	2	N	-0-			-0-
12	2232 N	1579	-0-	-653	-0-	76	1	1503	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	1750	-0-	-482	-0-	88	1	1662	2	N	-0-			-0-
02	2184 N	1387	-0-	-797	-0-	69	1	1318	2	N	-0-			-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	106	1	1949	2	N	-0-			-0-
*04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	96	1	1803	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 3		RRCID -> 141827		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731						
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	N	-0-			-0-
02	504 N	45	-0-	-459	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	18	1	336	2	N	-0-			-0-
04	450 N	139	-0-	-311	-0-	7	1	132	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA		WELL #: 3		RRCID -> 143486		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762						
11	4560 X	4406	-0-	-154	-0-	204	1	4202	2	N	-0-			-0-
12	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	226	1	4454	2	N	-0-			-0-
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	227	1	4300	2	N	-0-			-0-
02	3724 X	3567	-0-	-157	-0-	177	1	3390	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	235	1	4322	2	N	-0-			-0-
*04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	230	1	4303	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA		WELL #: 4		RRCID -> 144822		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973						
11	15087 X	4595	-0-	-10492	-0-	213	1	4382	2	N	-0-			-0-
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	190	1	3766	2	N	-0-			-0-
01	5394 X	3767	-0-	-1627	-0-	188	1	3579	2	N	-0-			-0-
02	4872 X	2789	-0-	-2083	-0-	138	1	2651	2	N	-0-			-0-
03	5394 X	3026	-0-	-2368	-0-	155	1	2871	2	N	-0-			-0-
04	4590 X	2709	-0-	-1881	-0-	137	1	2572	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 4		RRCID -> 149533		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266						
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-			-0-
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-			-0-

 BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	13970	-0-	13970	33334	647	1	13323	2	N	-0-				-0-
*12		45903 X	12569	-0-	-33334	-0-	607	1	11962	2	N	-0-				-0-
01		18352 X	11495	-0-	-6857	-0-	577	1	10918	2	N	-0-				-0-
02		16576 X	9467	-0-	-7109	-0-	470	1	8997	2	N	-0-				-0-
03		18352 X	10007	-0-	-8345	-0-	517	1	9490	2	N	-0-				-0-
04		13980 X	8318	-0-	-5662	-0-	422	1	7896	2	N	-0-				-0-

 BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

11		1500 N	1384	-0-	-116	-0-	64	1	1320	2	N	-0-				-0-
12		1550 N	1216	-0-	-334	-0-	59	1	1157	2	N	-0-				-0-
01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	81	1	1542	2	N	-0-				-0-
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	69	1	1310	2	N	-0-				-0-
03		1209 N	301	-0-	-908	-0-	16	1	285	2	N	-0-				-0-
04		1170 N	166	-0-	-1004	-0-	8	1	158	2	N	-0-				-0-

 HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

11		3090 X	2899	-0-	-191	-0-	134	1	2765	2	N	-0-				-0-
12		3193 X	2994	-0-	-199	-0-	145	1	2849	2	N	-0-				-0-
01		3193 X	2909	-0-	-284	-0-	146	1	2763	2	N	-0-				-0-
02		3220 X	2839	-0-	-381	-0-	141	1	2698	2	N	-0-				-0-
03		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	179	1	3279	2	N	-0-				-0-
*04		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	174	1	3255	2	N	-0-				-0-

 HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	N	-0-				-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-	4	8		-0-
							4	9								
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-				-0-
02		476 N	122	-0-	-354	-0-	6	1	116	2	N	-0-				-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	N	-0-				-0-
*04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	N	-0-				-0-

 BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

11		4920 X	4350	-0-	-570	-0-	202	1	4148	2	N	-0-				-0-
12		4960 X	4769	-0-	-191	-0-	230	1	4539	2	N	-0-				-0-
01		4960 X	3819	-0-	-1141	-0-	192	1	3627	2	N	-0-				-0-
02		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	203	1	3876	2	N	-0-				-0-
03		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	228	1	4179	2	N	-0-				-0-
*04		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	239	1	4477	2	N	-0-				-0-

 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492

11		1020 N	653	-0-	-367	-0-	30	1	623	2	N	-0-				-0-
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	N	-0-				-0-
01		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	51	1	970	2	N	-0-				-0-
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	N	-0-				-0-
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	774	2	N	-0-				-0-
*04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	N	-0-				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLACK, VERA		WELL #: 7		RRCID -> 170154		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 8508 - 9781				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	2280 N	1980	-0-	-300	-0-	92 1	1888 2	N	-0-		-0-			-0-
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	102 1	2001 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	78 1	1475 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1848 N	1099	-0-	-749	-0-	55 1	1044 2	N	-0-		-0-			-0-
03	2108 N	1541	-0-	-567	-0-	80 1	1461 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	71 1	1324 2	N	-0-		-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172464		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9618 - 9626				
11	4950 X	4300	-0-	-650	-0-	199 1	4101 2	N	-0-		-0-			-0-
12	5115 X	3195	-0-	-1920	-0-	154 1	3041 2	N	-0-		-0-			-0-
01	4588 X	3839	-0-	-749	-0-	193 1	3646 2	N	-0-		-0-			-0-
02	3780 X	3142	-0-	-638	-0-	156 1	2986 2	N	-0-		-0-			-0-
03	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	218 1	3996 2	N	-0-		-0-			-0-
04	4050 X	3010	-0-	-1040	-0-	153 1	2857 2	N	-0-		-0-			-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 5		RRCID -> 172651		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9876		PERF. 8468 - 9766				
11	3570 X	3525	-0-	-45	-0-	163 1	3362 2	N	-0-		-0-			-0-
12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	186 1	3668 2	N	-0-		-0-			-0-
01	3751 X	3565	-0-	-186	-0-	179 1	3386 2	N	-0-		-0-			-0-
02	3108 X	2814	-0-	-294	-0-	140 1	2674 2	N	-0-		-0-			-0-
03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	188 1	3460 2	N	-0-		-0-			-0-
*04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	176 1	3289 2	N	-0-		-0-			-0-

HOLCOMBE		WELL #: 7		RRCID -> 175004		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8556 - 9877				
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	79 1	1633 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	79 1	1567 2	N	-0-		-0-			-0-
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	116 1	2196 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	86 1	1647 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	75 1	1376 2	N	-0-		-0-			-0-
*04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	96 1	1797 2	N	-0-		-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 179380		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8640 - 9739				
11	4290 X	4141	-0-	-149	-0-	192 1	3949 2	N	-0-		-0-			-0-
12	4433 X	3886	-0-	-547	-0-	188 1	3698 2	N	-0-		-0-			-0-
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	212 1	4009 2	N	-0-		-0-			-0-
02	3808 X	3374	-0-	-434	-0-	168 1	3206 2	N	-0-		-0-			-0-
03	4216 X	2987	-0-	-1229	-0-	154 1	2833 2	N	-0-		-0-			-0-
*04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	224 1	4185 2	N	-0-		-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 9		RRCID -> 180979		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8420 - 9688				
11	4170 X	3752	-0-	-418	-0-	174 1	3578 2	N	-0-		-0-			-0-
12	4309 X	4018	-0-	-291	-0-	194 1	3824 2	N	-0-		-0-			-0-
01	4309 X	3304	-0-	-1005	-0-	166 1	3138 2	N	-0-		-0-			-0-
02	3500 X	3168	-0-	-332	-0-	157 1	3011 2	N	-0-		-0-			-0-
03	4030 X	2687	-0-	-1343	-0-	139 1	2548 2	N	-0-		-0-			-0-
04	3900 X	3161	-0-	-739	-0-	160 1	3001 2	N	-0-		-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 10 L		RRCID -> 184709		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8460 - 9558				
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	65 1	1335 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	69 1	1363 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	75 1	1410 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1316 N	926	-0-	-390	-0-	46 1	880 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	77 1	1406 2	N	-0-		-0-			-0-
*04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	76 1	1421 2	N	-0-		-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. BLACK, VERA		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
		WELL #: 8		RRCID -> 193200		COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3450 X	372	-0-	-3078	-0-	17 1 11 9	344 2	N	10	4 8	120
12	3565 X	2787	-0-	-778	-0-	124 1 222 9	2441 2	N	202	169 1 1 8	152
01	3565 X	81	-0-	-3484	-0-	4 1	77 2	N	-0-		152
02	2800 N	3840	-0-	1040	1040	183 1 166 9	3491 2	N	151	177 1	126
03	3100 N	4417	-0-	1317	2357	223 1 94 9	4100 2	N	85		211
*04	3000 N	4136	-0-	1136	3493	206 1 80 9	3850 2	N	73	177 1	107

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 199348		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 7		RRCID -> 202473		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785		
11	3000 N	3992	-0-	992	13058	185 1	3807 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	4059	-0-	959	14017	196 1	3863 2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3943	-0-	843	14860	198 1	3745 2	N	-0-		-0-
02	17980 X	3120	-0-	-14860	-0-	155 1	2965 2	N	-0-		-0-
03	3993 X	3993	-0-		-0-	206 1	3787 2	N	-0-		-0-
04	3840 X	3690	-0-	-150	-0-	187 1	3503 2	N	-0-		-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202575		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A		
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	116 1	2387 2	N	-0-		-0-
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	124 1	2440 2	N	-0-		-0-
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	120 1	2263 2	N	-0-		-0-
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	118 1	2257 2	N	-0-		-0-
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	135 1	2471 2	N	-0-		-0-
*04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	127 1	2369 2	N	-0-		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204026		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628		
11	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	207 1	4256 2	N	-0-		-0-
12	4495 X	4452	-0-	-43	-0-	215 1	4237 2	N	-0-		-0-
01	4495 X	4228	-0-	-267	-0-	212 1	4016 2	N	-0-		-0-
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	178 1	3408 2	N	-0-		-0-
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	226 1	4155 2	N	-0-		-0-
*04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	211 1	3940 2	N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 7		RRCID -> 204917		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800		
11	2370 N	2231	-0-	-139	-0-	103 1	2128 2	N	-0-		-0-
12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	113 1	2220 2	N	-0-		-0-
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	120 1	2262 2	N	-0-		-0-
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	104 1	1988 2	N	-0-		-0-
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	128 1	2353 2	N	-0-		-0-
*04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	118 1	2206 2	N	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOGG, ALLIE M. "AS"		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724													
11	1770 N	1645	-0-	-125	-0-	76	1	1569	2	N	-0-		-0-
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	2	N	-0-		-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	91	1	1727	2	N	-0-		-0-
02	1680 X	1574	-0-	-106	-0-	78	1	1496	2	N	-0-		-0-
03	1891 X	1832	-0-	-59	-0-	95	1	1737	2	N	-0-		-0-
04	1830 X	1396	-0-	-434	-0-	71	1	1325	2	N	-0-		-0-

HOLCOMBE				WELL #: 9	RRCID -> 206344	COMPL. DATE 05/24/2011	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8590 - 9926					
11	3210 X	2728	-0-	-482	-0-	126	1	2602	2	N	-0-		-0-
12	3317 X	2512	-0-	-805	-0-	121	1	2391	2	N	-0-		-0-
01	3224 X	2405	-0-	-819	-0-	121	1	2284	2	N	-0-		-0-
02	2464 N	2417	-0-	-47	-0-	120	1	2297	2	N	-0-		-0-
03	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	154	1	2830	2	N	-0-		-0-
*04	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	138	1	2589	2	N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE MARIE				WELL #: 8	RRCID -> 206377	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 10075	PERF. 9720 - 9770					
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	88	1	1820	2	N	-0-		-0-
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	92	1	1812	2	N	-0-		-0-
01	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	78	1	1483	2	N	-0-		-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	83	1	1580	2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1275	-0-	-523	-0-	66	1	1209	2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1385	-0-	-115	-0-	70	1	1315	2	N	-0-		-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"				WELL #: 10	RRCID -> 209943	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9172 - 9709					
11	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	62	1	1284	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	66	1	1304	2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	66	1	1250	2	N	-0-		-0-
02	1260 X	1148	-0-	-112	-0-	57	1	1091	2	N	-0-		-0-
03	1395 X	1275	-0-	-120	-0-	66	1	1209	2	N	-0-		-0-
04	1350 X	1312	-0-	-38	-0-	67	1	1245	2	N	-0-		-0-

BLACK, C. O.				WELL #: 8	RRCID -> 209959	COMPL. DATE 01/16/2005	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6310 - 9745					
11	3000 N	4475	-0-	1475	19719	207	1	4268	2	N	-0-		75
12	3100 N	4495	-0-	1395	21114	217	1	4278	2	N	-0-		75
01	3100 N	4310	-0-	1210	22324	216	1	4094	2	N	-0-		75
02	26181 X	3857	-0-	-22324	-0-	192	1	3665	2	N	-0-		75
03	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	242	1	4445	2	N	-0-		75
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	209	1	3901	2	N	-0-		75

WALTON, ROBERT GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 211004	COMPL. DATE 03/12/2005	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9647 - 9844					
11	4530 X	3898	-0-	-632	-0-	181	1	3717	2	N	-0-		-0-
12	4464 X	3553	-0-	-911	-0-	172	1	3381	2	N	-0-		-0-
01	4464 X	4082	-0-	-382	-0-	205	1	3877	2	N	-0-		-0-
02	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	229	1	4372	2	N	-0-		-0-
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	196	1	3598	2	N	-0-		-0-
04	3600 X	3147	-0-	-453	-0-	160	1	2987	2	N	-0-		-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 212288	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9606 - 9790					
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	98	1	2025	2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1776	-0-	-22	-0-	86	1	1690	2	N	-0-		-0-
01	2294 N	1538	-0-	-756	-0-	77	1	1461	2	N	-0-		-0-
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	116	1	2214	2	N	-0-		-0-
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	111	1	2042	2	N	-0-		-0-
*04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	98	1	1826	2	N	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLACK, VERA		WELL #: 9		RRCID -> 212291		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8518 - 9839		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	106	1	2188	2	N	-0-	-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	101	1	1992	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3187	-0-	87	87	160	1	3027	2	N	-0-	-0-
02	2368 N	2281	-0-	-87	-0-	113	1	2168	2	N	-0-	-0-
03	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	145	1	2663	2	N	-0-	-0-
*04	3000 N	3010	-0-	10	10	153	1	2857	2	N	-0-	-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 6		RRCID -> 213735		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9628 - 9679		
11	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	74	1	1515	2	N	-0-	-0-
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	2	N	-0-	-0-
01	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	85	1	1607	2	N	-0-	-0-
02	1484 N	1406	-0-	-78	-0-	70	1	1336	2	N	-0-	-0-
03	1891 N	1647	-0-	-244	-0-	85	1	1562	2	N	-0-	-0-
04	1650 N	1177	-0-	-473	-0-	60	1	1117	2	N	-0-	-0-

WOMACK		WELL #: 8-L		RRCID -> 214384		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9166 - 9608		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 13		RRCID -> 224273		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9100 - 9511		
11	3000 N	2757	-0-	-243	72019	128	1	2629	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	1629	-0-	-1471	70548	79	1	1550	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	1673	-0-	-1427	69121	84	1	1589	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	569	-0-	-2231	66890	28	1	541	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1204	-0-	-1896	64994	62	1	1142	2	N	-0-	-0-
*04	3000 N	1935	-0-	-1065	63929	98	1	1837	2	N	-0-	-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 12 L		RRCID -> 224276		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9156 - 9306		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 234859		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8600 - 9903		
11	5130 X	3813	-0-	-1317	-0-	177	1	3636	2	N	-0-	-0-
12	5301 X	3753	-0-	-1548	-0-	181	1	3572	2	N	-0-	-0-
01	5301 X	4302	-0-	-999	-0-	216	1	4086	2	N	-0-	-0-
02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	175	1	3346	2	N	-0-	-0-
03	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	222	1	4084	2	N	-0-	-0-
*04	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	213	1	3989	2	N	-0-	-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550)		07527 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928										
JOHNSON, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 188820		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT		-0-

MHS-WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 258853		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		RRCID -> 177373		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254				
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #: 1										
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694 2		N	-0-		20
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-		20
01	4836	X	3872	-0-	-964	-0-	3872 2		N	-0-		20
02	4396	X	3133	-0-	-1263	-0-	3133 2		N	-0-		20
03	4867	X	3552	-0-	-1315	-0-	3552 2		N	-0-		20
04	4680	X	4215	-0-	-465	-0-	4215 2		N	-0-		20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 076793		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384				
CRENSHAW "A"		WELL #: 2										
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	596 2		N	-0-		-0-
01	620	N	474	-0-	-146	-0-	474 2		N	-0-		-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	512 2		N	-0-		-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-

CRENSHAW "A"		WELL #: 7		RRCID -> 077267		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (MERCER)		07527 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 120585		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312				
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	276 1	567 2	N	-0-		88
12	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	277 1	749 2	N	-0-		88
01	1023	N	869	-0-	-154	-0-	256 1	613 2	N	-0-		88
02	784	N	376	-0-	-408	-0-	106 1	270 2	N	-0-		88
03	1023	N	402	-0-	-621	-0-	113 1	289 2	N	-0-		88
04	840	N	249	-0-	-591	-0-	75 1	174 2	N	-0-		88

BETHANY (NACATOSH)		07527 310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
ADAMS -A-		WELL #: 10		RRCID -> 015774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 966		PERF. 960 - 966			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 20 D		RRCID -> 080253		COMPL. DATE 06/16/1978				TOTAL DEPTH 3850		PERF. 977 - 1017			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC.		251876		RRCID -> 176593		COMPL. DATE 12/29/1999				TOTAL DEPTH 1035		PERF. 960 - 964			
ADAMS, T. C.		WELL #: 1													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ADAMS, T. C.		WELL #: 2		RRCID -> 176594		COMPL. DATE 12/29/1999				TOTAL DEPTH 1054		PERF. 968 - 973			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ADAMS, T. C.		WELL #: 3		RRCID -> 176595		COMPL. DATE 12/28/1999				TOTAL DEPTH 1035		PERF. 955 - 959			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928		RRCID -> 117218		COMPL. DATE 05/24/1985				TOTAL DEPTH 1220		PERF. 1095 - 1107			
AGURS, W. C.		WELL #: 3													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (NACATOSH)		//CONT.//		07527 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA				
KABCO OIL & GAS COMPANY				449245							
TILLER, LLOYD "A"				WELL #: 4	RRCID -> 136707	COMPL. DATE 09/15/1990	TOTAL DEPTH	972	PERF.	970 -	972
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	67 1	1346 2	N	-0-	-0-	
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	59 1	1142 2	N	-0-	-0-	
01	1054 N	621	-0-	-433	-0-	30 1	591 2	N	-0-	-0-	
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	61 1	1304 2	N	-0-	-0-	
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	76 1	1401 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
*04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	65 1	1058 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					

TILLER, LLOYD "B"				WELL #: 5	RRCID -> 136996	COMPL. DATE 09/16/1990	TOTAL DEPTH	974	PERF.	972 -	974
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	N	-0-	-0-	
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	N	-0-	-0-	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	N	-0-	-0-	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	N	-0-	-0-	
03	217 N	25	-0-	-192	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	

BETHANY (PAGE SAND)				07527 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
BASA RESOURCES, INC.				053974							
HARTLEY, T. E.				WELL #: 1	RRCID -> 112458	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6106 -	6114
11	570 X	20	-0-	-550	-0-	20 1		N	-0-	129	
12	1271 X	740	-0-	-531	-0-	740 2		N	-0-	129	
01	1271 X	234	-0-	-1037	-0-	234 2		N	-0-	129	
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-	129	
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	738 2	9 9	N	8	137	
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	611 2	9 9	N	8	145	

BOWLES ENERGY, INC.				084097			CNTY: HARRISON				
MOBLEY				WELL #: 1	RRCID -> 118763	COMPL. DATE 09/12/1985	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6114 -	6119
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RAVEN, THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 119406	COMPL. DATE 12/06/1984	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6099 -	6105
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOMEZ, MARY FURRH				WELL #: 1	RRCID -> 201538	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6073 -	6241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.//		07527 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952								
BOSH OU		WELL #:		2	RRCID ->	179117	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6319 - 6359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOORE, SANDERS		WELL #:		2ST	RRCID ->	188207	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	9938	PERF. 6292 - 6302		
11	4650	X	3554	-0-	-1096	-0-	393	1	3120	3	N	37	215
							41	9					
12	4805	X	4077	-0-	-728	-0-	450	1	3581	3	N	42	257
							46	9					
01	4774	X	3538	-0-	-1236	-0-	391	1	3118	3	N	26	283
							29	9					
02	4200	X	2244	-0-	-1956	-0-	247	1	1978	3	N	17	115
							19	9					
03	4650	X	3141	-0-	-1509	-0-	343	1	2753	3	N	41	156
							45	9					
*04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	440	1	3537	3	N	21	76
							23	9					

MOORE, SANDERS		WELL #:		1 U	RRCID ->	188398	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9952	PERF. 6209 - 6308		
11	1020	X	232	-0-	-788	-0-	25	1	205	3	N	2	158
							2	9					
12	992	X	104	-0-	-888	-0-	10	1	94	3	N	-0-	158
01	868	X	55	-0-	-813	-0-	5	1	50	3	N	-0-	158
02	560	X	18	-0-	-542	-0-	2	1	16	3	N	-0-	158
03	248	X	3	-0-	-245	-0-	3	1			N	-0-	158
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	11	43
												126	1

MOORE, SANDERS		WELL #:		3 U	RRCID ->	188704	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 6283 - 6292		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNDERWOOD		WELL #:		2AU	RRCID ->	226754	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6351 - 6624		
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	287	1	2304	3	N	5	109
							6	9					
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	389	1	3123	3	N	2	48
							2	9					
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	2	50
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	9	59
03	3503	X	2452	-0-	-1051	-0-	276	1	2157	3	N	17	76
							19	9					
04	3390	X	1965	-0-	-1425	-0-	220	1	1727	3	N	16	92
							18	9					

BETHANY (PAGE SAND) EXCO/HGI JV ASSETS, LLC EVERETT		//CONT.//	07527 320 256928	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

BETHANY (PAGE SAND) EXCO/HGI JV ASSETS, LLC EVERETT				WELL #:	1	RRCID ->	120028	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	6143 - 6151	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWLES				WELL #:	1	RRCID ->	200845	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5902 - 5908	
11	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	15	1	4549	2	N	-0-			127
12	4402 X	3341	-0-	-1061	-0-	16	1	3325	2	N	-0-			127
01	4402 X	3492	-0-	-910	-0-	14	1	3478	2	N	-0-			127
02	3976 X	3870	-0-	-106	-0-	14	1	3856	2	N	-0-			127
03	4402 X	3736	-0-	-666	-0-	15	1	3721	2	N	-0-			127
04	4260 X	3908	-0-	-352	-0-	14	1	3888	2	N	5			132
						6	9							

SCHULZE				WELL #:	1 T	RRCID ->	218702	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6099 - 6105	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP GREEN, FRANK				WELL #:	3 U	RRCID ->	189552	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	6356 - 6362	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZIVNEY ENERGY SNEED				WELL #:	1	RRCID ->	123710	COMPL. DATE	02/04/1987	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6117 - 6122	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			100
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			100
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			100

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PALMER SAND) EXCO/HGI JV ASSETS, LLC KOCH			07527 325 256928		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
			WELL #:	1	RRCID ->	173978	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6038 - 6244	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE
11	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	13	1	1182	2	N	1		48
12	1426 X	426	-0-	-1000	-0-	8	1	418	2	N	-0-		48
01	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	15	1	1504	2	N	14		62
02	1288 X	1283	-0-	-5	-0-	15	9						
03	1333 X	652	-0-	-681	-0-	14	1	1249	2	N	18		80
04	1470 X	1067	-0-	-403	-0-	20	9						
						12	1	609	2	N	28		108
						31	9						
						12	1	1055	2	N	-0-		108

PORTER, RICHARD			WELL #:	3	RRCID ->	174000	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6428 - 6442	
11	270 X	245	-0-	-25	-0-	135	1	110	2	N	-0-		23
12	460 X	460	-0-	-0-	-0-	140	1	320	2	N	-0-		23
01	468 X	468	-0-	-0-	-0-	137	1	331	2	N	-0-		23
02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	122	1	363	2	N	5		28
						6	9						
03	486 X	486	-0-	-0-	-0-	140	1	346	2	N	-0-		28
04	450 X	135	-0-	-315	-0-	43	1	92	2	N	-0-		28

XTO ENERGY INC. WALTON, ROBERT GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	136990	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6222 - 6230	
11	750 X	319	-0-	-431	-0-	15	1	304	2	N	-0-		-0-
12	775 X	477	-0-	-298	-0-	23	1	454	2	N	-0-		-0-
01	775 X	600	-0-	-175	-0-	30	1	570	2	N	-0-		-0-
02	280 N	218	-0-	-62	-0-	11	1	207	2	N	-0-		-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	N	-0-		-0-
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-		-0-

ROQUEMORE, H. G.			WELL #:	1	RRCID ->	138803	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6230 - 6238	
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	17	1	1120	2	N	-0-		-0-
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	24	1	1614	2	N	-0-		-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	25	1	1678	2	N	-0-		-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	21	1	1382	2	N	-0-		-0-
03	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	24	1	1578	2	N	-0-		-0-
04	1650 N	1417	-0-	-233	-0-	21	1	1396	2	N	-0-		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	139286	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6168 - 6524	
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	N	-0-		-0-
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	28	1	551	2	N	-0-		-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	50	1	941	2	N	-0-		-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	48	1	926	2	N	-0-		-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1055	2	N	-0-		-0-
*04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	2	N	-0-		-0-

BETHANY (PALUXY) BAGLEY, LYNN L. WALLACE, S. B.			WELL #:	1	RRCID ->	054680	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2948 - 3172	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BETHANY (PALUXY)		//CONT.//		07527 341	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
BURNS, LIZZIE ET AL NCT-1		WELL #:		3	RRCID ->	203920	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 2620 - 2854	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928								
FOSTER-JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	165169	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2930 - 2945	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

WATERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	189272	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2790 - 2798			
11	390 X	322	-0-	-68	-0-	15	1	167	2	N	127	150	1	91
						140	9							
12	403 X	305	-0-	-98	-0-	16	1	149	2	N	127	140	1	78
						140	9							
01	372 X	269	-0-	-103	-0-	16	1	129	2	N	113	164	1	25
						124	9						2	8
02	336 X	237	-0-	-99	-0-	14	1	95	2	N	116			141
						128	9							
03	341 X	234	-0-	-107	-0-	16	1	100	2	N	107	152	1	96
						118	9							
04	330 X	267	-0-	-63	-0-	15	1	141	2	N	101	149	1	48
						111	9							

NORTH SEMBRA		WELL #:		2 C	RRCID ->	204445	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 2784 - 9679	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		42
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		42

SCHULZE		WELL #:		1	RRCID ->	218703	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 2805 - 2810	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624										
CAMPBELL, W.E.		WELL #:		6	RRCID ->	083304	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 1074 - 2902	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BETHANY (PALUXY) HOPEWELL OPERATING, INC. WOOLWORTH		//CONT.// 07527 341 //CONT.// 399624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 6		RRCID -> 198567		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 2851 - 2870						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	1959	-0-	1959	2099	1959	2			N	-0-					100
12	6892 X	4793	-0-	-2099	-0-	4793	2			N	-0-					100
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					100
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					100
03	4805 X	2150	-0-	-2655	-0-	2150	2			N	-0-					100
04	4650 X	3197	-0-	-1453	-0-	3197	2			N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #: 5		RRCID -> 234162		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2898 - 2902						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 246569		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3877		PERF. 2855 - 2868						
11	14B2 EXT	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					-0-
12	1748 X	1597	-0-	-151	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	271	-0-	-1341	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	511	-0-	-599	-0-	511	2			N	-0-					-0-

BIRDWELL, A. G.		WELL #: 5		RRCID -> 267451		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 3262 - 3266						
11	10230 X	8240	-0-	-1990	-0-	8238	2	2	9	N	2					48
12	10013 X	8151	-0-	-1862	-0-	245	1	7893	2	N	12					60
						13	9									
01	9610 X	8840	-0-	-770	-0-	266	1	8574	2	N	-0-					60
02	DLQ G-10	6836	-0-	6836	6836	206	1	6630	2	N	-0-					60
03	DLQ G-10	8502	-0-	8502	15338	256	1	8246	2	N	-0-					60
04	DLQ G-10	6874	-0-	6874	22212	207	1	6667	2	N	-0-					60

KABCO OIL & GAS COMPANY LANGSTON		449245 WELL #: 2		RRCID -> 037905		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 3944		PERF. 2354 - 2361						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU		WELL #: 6		RRCID -> 159861		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2620 - 2626						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW A		//CONT.//		07527 341 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		7	RRCID ->	152590	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3845	PERF.	2622	-	2678		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER) HOPEWELL OPERATING, INC. DOUGLAS				07527 400 399624	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:			RRCID ->	198689	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3190	-	3194		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010																

NOW DEVELOPMENT CO., INC. FLANAGAN				615790	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1	RRCID ->	154468	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	2884	-	2888		
11	1200 N	62	-0-	-1138	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	61	-0-	-1272	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	62	-0-	-1240	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) BASIC ENERGY SERVICES, L.P. ALLEN, RALPH				07527 403 054313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1D	RRCID ->	029364	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5008	-	5108		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS.				088600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1	RRCID ->	029370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6076	-	6385		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. WESTMORELAND, EDWARD				088600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1	RRCID ->	029429	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6017	-	6032		
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					31
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					31
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					31
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					31
*03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					31
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					31

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

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

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

11	1470 N	1296	-0-	-174	-0-	58	1	1238	3	Y	-0-					-0-
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	104	1	1543	3	Y	-0-					-0-
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	77	1	1621	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1422	3	Y	10	8	1			2
						11	9									
*03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	102	1	1452	3	Y	8	9	1			1
						9	9									
*04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	96	1	1526	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	1	1			2
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	65	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					1
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			1

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	Y	-0-			40
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	Y	-0-			40
01	868 N	548	-0-	-320	-0-	528	3	Y	18			58
02	952 N	426	-0-	-526	-0-	425	3	Y	1	9		59
03	961 N	376	-0-	-585	-0-	376	3	Y	-0-			59
04	540 N	350	-0-	-190	-0-	349	3	Y	1	9		60

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

11	5760 X	5547	-0-	-213	-0-	288	1	Y	197	172	1	62
12	5952 X	5778	-0-	-174	-0-	322	1	Y	200	230	1	32
01	5952 X	5665	-0-	-287	-0-	293	1	Y	239	233	1	38
02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	266	1	Y	191	173	1	56
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	131	147	1	40
04	5580 X	5496	-0-	-84	-0-	310	1	Y	173	151	1	62

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

11	1830 N	1354	-0-	-476	-0-	171	1	Y	-0-			46
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	296	1	Y	14			60
01	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	271	1	Y	3			63
02	1600 N	1787	-0-	187	187	255	1	Y	27			90
03	2309 N	2122	-0-	-187	-0-	313	1	Y	21			111
*04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	292	1	Y	-0-			111

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	1	N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	1	N	-0-			-0-
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	1	N	-0-			-0-
02	420 N	121	-0-	-299	-0-	121	1	N	-0-			-0-
03	465 N	22	-0-	-443	-0-	22	1	N	-0-			-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1	N	-0-			-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

11	1830 N	1776	-0-	-54	-0-	1776	1	N	-0-			-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	1	N	-0-			-0-
01	1891 N	1717	-0-	-174	-0-	1717	1	N	-0-			-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	1	N	-0-			-0-
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	1	N	-0-			-0-
*04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	1	N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT)			//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC			//CONT.// 238952											
MAUDE CADENHEAD			WELL #: 1 C		RRCID -> 029343			COMPL. DATE 01/16/1957			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	111 1	890 3	N		284	188 1		323
							312 9							
12		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	118 1	954 3	N		317	190 1		450
							349 9							
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	109 1	885 3	N		263	368 1		345
							289 9							
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	113 1	923 3	N		285	373 1		257
							314 9							
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	125 1	1021 3	N		255	170 1		342
							281 9							
*04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	117 1	958 3	N		298	375 1		265
							328 9							

COCKERELL			WELL #: 1		RRCID -> 029345			COMPL. DATE 11/10/1956			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374			

11		2130 N	1971	-0-	-159	-0-	217 1	1718 3	N		33			110
							36 9							
12		2201 N	2174	-0-	-27	-0-	238 1	1892 3	N		40			150
							44 9							
01		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	222 1	1769 3	N		44	149 1		45
							48 9							
02		1848 N	1722	-0-	-126	-0-	188 1	1499 3	N		32	41 1		36
							35 9							
03		2170 N	1949	-0-	-221	-0-	213 1	1702 3	N		31			67
							34 9							
04		1980 N	1979	-0-	-1	-0-	216 1	1729 3	N		31			98
							34 9							

DOWNS BALOUS G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 029346			COMPL. DATE 08/13/1959			TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408			

11		1830 X	1741	-0-	-89	-0-	191 1	1528 3	N		20			78
							22 9							
12		1891 X	1829	-0-	-62	-0-	198 1	1592 3	N		35			113
							39 9							
01		1891 X	1675	-0-	-216	-0-	181 1	1463 3	N		28			141
							31 9							
02		1708 X	454	-0-	-1254	-0-	49 1	401 3	N		4			145
							4 9							
03		1829 N	120	-0-	-1709	-0-	12 1	101 3	N		6			151
							7 9							
04		1620 N	563	-0-	-1057	-0-	58 1	497 3	N		7			158
							8 9							

EVERITT, G. W.			WELL #: 1		RRCID -> 029401			COMPL. DATE 06/10/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212			

11		1140 N	452	-0-	-688	-0-	452 1		N		-0-	2 5		158
							391 1		N		-0-			158
12		1209 N	391	-0-	-818	-0-	391 1		N		-0-			158
							424 1	33 9	N		30			188
01		992 N	457	-0-	-535	-0-	424 1	33 9	N		30			188
							726 1	9 9	N		8			196
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	726 1	9 9	N		8			196
							1036 1		N		-0-			196
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 1		N		-0-			196
							1051 1	39 9	N		35	186 1		45
*04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1051 1	39 9	N		35	186 1		45

BLOCKER-WARE			WELL #: 4		RRCID -> 179589			COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695			

11		2250 N	1754	-0-	-496	-0-	1754 1		N		-0-			38
							2286 1	6 9	N		5			43
12		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2286 1	6 9	N		5			43
							1456 1		N		-0-			43
01		1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1456 1		N		-0-			43
							2018 1		N		-0-			43
02		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 1		N		-0-			43
							2062 1		N		-0-			43
03		2294 N	2062	-0-	-232	-0-	2062 1		N		-0-			43
							1733 1	2 9	N		2			45
*04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1733 1	2 9	N		2			45

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
WOODLEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	029405	COMPL. DATE	08/06/1955	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6190 - 6201		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1200 N	668	-0-	-532	-0-	216	1	442	2	N	9		94
							10	9						
12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	291	1	786	2	N	3		97
							3	9						
01		1085 N	755	-0-	-330	-0-	220	1	526	2	N	8		105
							9	9						
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	247	1	630	2	N	7		112
							8	9						
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	310	1	793	2	N	5		117
							6	9						
*04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	291	1	679	2	N	8		125
							9	9						

FURRH, J. D. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	029416	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	6117 - 6142		
11		1620 N	1437	-0-	-183	-0-	248	1	1189	2	N	-0-		-0-
12		1705 N	1414	-0-	-291	-0-	246	1	1168	2	N	-0-		-0-
01		1643 N	1603	-0-	-40	-0-	260	1	1343	2	N	-0-		-0-
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	182	1	1383	2	N	-0-		-0-
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	194	1	1369	2	N	-0-		-0-
04		1560 N	1528	-0-	-32	-0-	184	1	1344	2	N	-0-		-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029418	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6018 - 6050		
11		990 N	455	-0-	-535	-0-	79	1	376	2	N	-0-		-0-
12		1116 N	553	-0-	-563	-0-	96	1	457	2	N	-0-		-0-
01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	351	1	1817	2	N	-0-		-0-
02		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	283	1	2155	2	N	-0-		-0-
03		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	312	1	2201	2	N	-0-		-0-
*04		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	314	1	2297	2	N	-0-		-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	029420	COMPL. DATE	07/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5892 - 5922		
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	312	1	1492	2	N	-0-		-0-
12		1798 N	1583	-0-	-215	-0-	276	1	1307	2	N	-0-		-0-
01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	310	1	1604	2	N	-0-		-0-
02		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	204	1	1549	2	N	-0-		-0-
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	216	1	1529	2	N	-0-		-0-
04		1860 N	1859	-0-	-1	-0-	223	1	1636	2	N	-0-		-0-

ELLIOT, ED.		WELL #:		1 C	RRCID ->	029433	COMPL. DATE	09/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6048 - 6052		
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	261	1	1912	2	Y	5		175
							6	9						
12		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	270	1	2237	2	Y	10		185
							11	9						
01		2201 N	2087	-0-	-114	-0-	207	1	1867	2	Y	12	179 1	18
							13	9						
02	DLQ	G-10	2126	-0-	2126	2126	234	1	1875	2	Y	15		33
							17	9						
03	DLQ	G-10	2601	-0-	2601	4727	279	1	2303	2	Y	17		50
							19	9						
04	DLQ	G-10	2601	-0-	2601	7328	261	1	2320	2	Y	18		68
							20	9						

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
LISTON, W. L. UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 029434		COMPL. DATE 12/27/1955			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	143 1	798 2	N	-0-	-0-		
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	153 1	881 2	N	-0-	-0-		
01	992 N	910	-0-	-82	-0-	138 1	772 2	N	-0-	-0-		
02	868 N	778	-0-	-90	-0-	125 1	653 2	N	-0-	-0-		
03	1023 N	935	-0-	-88	-0-	139 1	796 2	N	-0-	-0-		
*04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	141 1	744 2	N	-0-	-0-		

MITCHELL, J. H.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029435		COMPL. DATE 06/03/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942			
11	2610 N	2379	-0-	-231	-0-	411 1	1968 2	N	-0-	-0-		
12	2883 N	2285	-0-	-598	-0-	397 1	1888 2	N	-0-	-0-		
01	2728 N	1014	-0-	-1714	-0-	164 1	850 2	N	-0-	-0-		
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	311 1	2369 2	N	-0-	-0-		
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	328 1	2319 2	N	-0-	-0-		
*04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	329 1	2406 2	N	-0-	-0-		

ROQUEMORE, H. G.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029436		COMPL. DATE 08/21/1954			TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044			
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	131 1	734 2	N	-0-	-0-		
12	930 N	919	-0-	-11	-0-	136 1	783 2	N	-0-	-0-		
01	961 N	877	-0-	-84	-0-	134 1	743 2	N	-0-	-0-		
02	812 N	736	-0-	-76	-0-	118 1	618 2	N	-0-	-0-		
03	930 N	929	-0-	-1	-0-	137 1	792 2	N	-0-	-0-		
*04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	142 1	755 2	N	-0-	-0-		

ROQUEMORE, P. D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029437		COMPL. DATE 04/13/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041			
11	1380 N	1160	-0-	-220	-0-	176 1	984 2	N	-0-	-0-		
12	1519 N	1185	-0-	-334	-0-	176 1	1009 2	N	-0-	-0-		
01	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	178 1	995 2	N	-0-	-0-		
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	177 1	927 2	N	-0-	-0-		
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	189 1	1085 2	N	-0-	-0-		
04	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	167 1	882 2	N	-0-	-0-		

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 029440		COMPL. DATE 07/29/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	180 1	1457 2	N	2	114		
12	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	186 1	1594 2	N	5	119		
01	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	186 1	1547 2	N	10	129		
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	168 1	1449 2	N	8	137		
03	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	186 1	1495 2	N	5	142		
04	1680 N	1506	-0-	-174	-0-	1500 2	6 9	N	5	147		

WILLIAMS, ADDIE		WELL #: 1 C		RRCID -> 029471		COMPL. DATE 03/07/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 6432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			15
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			15
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			15
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-			15
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-			15
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			15

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			67
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			67
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	N	3			70
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3			N	-0-			70
03	465 N	259	-0-	-206	-0-	253	3	6	9	N	5			75
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	337	3	17	9	N	15			90

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			102
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			102
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			102
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	83	3			N	-0-			102
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-			102
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-			102

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			53
12	620 N	200	-0-	-420	-0-	200	3			N	-0-			53
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			53
02	504 N	189	-0-	-315	-0-	189	3			N	-0-			53
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-			53
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-			53

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			56
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			56
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			56
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			56
03	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-			56
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-			56

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 407764									
YATES, BRAD		WELL #: 1 C		RRCID -> 029430		COMPL. DATE 04/19/1954		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2910 X	1417	-0-	-1493	-0-	4 1	1391 3	N	20		122
						22 9					
12	3007 X	1652	-0-	-1355	-0-	4 1	1628 3	N	18		140
						20 9					
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	7 1	3431 3	N	65	175 1	30
						72 9					
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	6 1	2828 3	N	79		109
						87 9					
03	2635 X	2411	-0-	-224	-0-	5 1	2347 3	N	54		163
						59 9					
04	2910 X	1941	-0-	-969	-0-	4 1	1909 3	N	25	165 1	23
						28 9					

HICKEY, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 029445		COMPL. DATE 12/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5819 - 5845	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #: 450175		RRCID -> 080813		COMPL. DATE 12/26/1978		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5628 - 5636	
CRENSHAW "A"		6									
11	2400 N	1734	-0-	-666	-0-	1734 2		N	-0-		51
12	2418 N	2026	-0-	-392	-0-	1973 2	53 9	N	48		99
01	2418 N	1844	-0-	-574	-0-	1825 2	19 9	N	17		116
02	1624 N	1533	-0-	-91	-0-	1524 2	9 9	N	8		124
03	2015 N	1654	-0-	-361	-0-	1654 2		N	-0-		124
*04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1982 2	14 9	N	13		137

LTS OIL & GAS		WELL #: 511745		RRCID -> 109627		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5976 - 5980	
GREER, T. A.		1 U									
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		WELL #: 684554		RRCID -> 029402		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 6522 - 6526	
GRIFFIN, PATTIE		1 C									
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	50 1	1722 2	N	51	14 1	135
						56 9					
12	1953 N	1727	-0-	-226	-0-	1681 2	46 9	N	42		177
01	1891 N	1836	-0-	-55	-0-	22 1	1772 2	N	38	158 1	57
						42 9					
02	1708 N	1517	-0-	-191	-0-	102 1	1354 2	N	55		112
						61 9					
03	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	113 1	1412 2	N	26		138
						29 9					
04	1770 N	1590	-0-	-180	-0-	122 1	1435 2	N	30		168
						33 9					

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	2	1	65	2	N	1	1 1	3
						1	9						
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-		3
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	N	-0-		3
02	DLQ G-10	36	-0-	36	36	3	1	33	2	N	-0-	3 7	-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	66	2	1	28	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	31	-0-	31	97	2	1	29	2	N	-0-		-0-
SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077													
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	200	2	Y	1		1
						1	9						
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	32	1	202	2	Y	-0-		1
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	32	1	203	2	Y	-0-		1
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	39	1	214	2	Y	11	9 1	3
						12	9						
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	268	2	Y	3		6
						3	9						
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	248	2	Y	12	16 1	2
						13	9						
WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038													
11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	528	1	2056	2	Y	2		3
						2	9						
12	3007 X	2628	-0-	-379	-0-	565	1	2062	2	Y	1	1 8	3
						1	9						
01	2976 X	1721	-0-	-1255	-0-	390	1	1330	2	Y	1	1 8	3
						1	9						
02	2408 X	2355	-0-	-53	-0-	547	1	1798	2	Y	9	8 1 1 8	3
						10	9						
03	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	596	1	2189	2	Y	6	2 8	7
						7	9						
*04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	520	1	1945	2	Y	20	22 1 1 8	4
						22	9						

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872							
GREER, T. A., ET AL UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	029423	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 6027 - 6033
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		300 N	209	-0-	-91	-0-	209 2	N	-0-		75
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		75
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		75
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		75
03		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2	N	-0-		75
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2	N	-0-		75

SMITH RESOURCES, INC.				796160							
KEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029409	COMPL. DATE	05/19/1956	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6396 - 6413
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
01		14 N	7	-0-	-7	-0-	7 2	N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	15	-0-	15	15	15 2	N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	43	-0-	43	58	43 2	N	-0-		-0-
*04		92 N	34	-0-	-58	-0-	34 2	N	-0-		-0-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	029411	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6369 - 6380
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	28 1	27 2	N	-0-	-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	-0-
02		DLQ G-10	60	-0-	60	60	38 1	22 2	N	-0-	-0-
03		DLQ G-10	28	-0-	28	88	28 2		N	-0-	-0-
*04		133 N	45	-0-	-88	-0-	45 2		N	-0-	-0-

TE-RAY RESOURCES, INC.				840510							
BROOKS-WILLIAMS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029337	COMPL. DATE	12/23/1957	TOTAL DEPTH	6555	PERF. N/A
11		570 N	518	-0-	-52	-0-	518 2		N	-0-	-0-
12		558 N	475	-0-	-83	-0-	475 2		N	-0-	-0-
01		558 N	493	-0-	-65	-0-	493 2		N	-0-	-0-
02		476 N	341	-0-	-135	-0-	341 2		N	-0-	-0-
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-	-0-
*04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-	-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP				858348							
A. WILLIAMS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029362	COMPL. DATE	11/25/1956	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6187 - 6191
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIMMINS		WELL #:		4 C	RRCID ->	029388	COMPL. DATE	12/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6156 - 6164
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991															
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423															
WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155															

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

XTO ENERGY INC. 945936															
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150															

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162															

11	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	3798	2	1	9	Y	1	1	8	41
12	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	3851	2			Y	-0-			41
01	4185	X	3843	-0-	-342	-0-	3843	2			Y	-0-			41
02	3752	X	3582	-0-	-170	-0-	3488	2	94	9	Y	85	97	1	11 8 18
03	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	3846	2	6	9	Y	5	5	8	18
04	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	3696	2	24	9	Y	22			40

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802															

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974															

11	2550	N	2057	-0-	-493	-0-	2057	2			Y	-0-			65
12	2635	N	2302	-0-	-333	-0-	2302	2			Y	-0-			65
01	2635	N	2172	-0-	-463	-0-	2127	2	45	9	Y	41	87	1	19
02	1932	N	1897	-0-	-35	-0-	1897	2			Y	-0-			19
03	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	1917	2	33	9	Y	30			49
04	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	1896	2			Y	-0-			49

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2400 N	2267	-0-	-133	-0-	105 1	2162 2	N	-0-			-0-
12		2480 N	1893	-0-	-587	-0-	91 1	1802 2	N	-0-			-0-
01		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	130 1	2461 2	N	-0-			-0-
02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	111 1	2115 2	N	-0-			-0-
03		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	109 1	2000 2	N	-0-			-0-
*04		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	132 1	2468 2	N	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			23
12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			23
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			23
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			23
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	904 2	84 9	N	76			99
*04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			99

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

11	DLQ	G-10	8679	-0-	8679	34847	300 1	7803 2	N	523	523 0		-0-
							1 3	575 9					
12		40806	9456	-0-	-31350	3497	300 1	8526 2	N	572	572 0		-0-
							1 3	629 9					
01		12431	8934	-0-	-3497	-0-	300 1	8148 2	N	441	441 0		-0-
							1 3	485 9					
02		8092 #	7753	-0-	-339	-0-	300 1	7037 2	N	377	377 0		-0-
							1 3	415 9					
*03		8959 #	7679	-0-	-1280	-0-	300 1	6969 2	N	372	372 0		-0-
							1 3	409 9					
04		9150 #	NO RPT	-0-	-9150	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

11		6030 X	5544	-0-	-486	-0-	5414 3	130 9	N	118	190 1		130
12		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5821 3	33 9	N	30			160
01		6045 X	5295	-0-	-750	-0-	5260 3	35 9	N	32			192
02		5460 X	4872	-0-	-588	-0-	4791 3	81 9	N	74	191 1		75
03		6045 X	5518	-0-	-527	-0-	5429 3	89 9	N	81			156
04		5670 X	5428	-0-	-242	-0-	5415 3	13 9	N	12			168

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

11		5040 X	4723	-0-	-317	-0-	4710 2	13 9	N	12			104
12		4960 X	4938	-0-	-22	-0-	159 1	4743 2	N	33			137
							36 9						
01		4960 X	4490	-0-	-470	-0-	146 1	4344 2	N	-0-			137
02		4480 X	4234	-0-	-246	-0-	138 1	4096 2	N	-0-			137
03		4960 X	4289	-0-	-671	-0-	139 1	4150 2	N	-0-			137
04		4770 X	4447	-0-	-323	-0-	144 1	4303 2	N	-0-			137

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			42
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			42
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			42
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2		N	-0-			42
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			42
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			42

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

11	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	251	1	1544	3	N	3		88
12	2263 X	2167	-0-	-96	-0-	303	1	1864	3	N	-0-		88
01	2294 X	2033	-0-	-261	-0-	283	1	1741	3	N	8		96
02	2072 X	1926	-0-	-146	-0-	269	1	1657	3	N	-0-		96
03	2294 X	2036	-0-	-258	-0-	283	1	1743	3	N	9		105
04	2100 X	1968	-0-	-132	-0-	271	1	1672	3	N	23		128
						25	9						

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	909	-0-	-171	-0-	15 1	880 2	N	13			117
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	14 9						
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	16 1	1126 2	N	9			126
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	10 9						
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	14 1	1059 2	N	13	64 1		75
*04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	14 9						
						13 1	942 2	N	11			86
						12 9						
						16 1	1245 2	N	16			102
						18 9						
						15 1	1354 2	N	9			111
						10 9						

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	15 1	3630 2	N	30	177 1		15
12	3503 X	3382	-0-	-121	-0-	33 9						
01	3503 X	3247	-0-	-256	-0-	16 1	3234 2	N	120			135
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	132 9						
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	14 1	3113 2	N	109	169 1		75
*04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	120 9						
						13 1	3335 2	N	119	174 1		20
						131 9						
						16 1	4171 2	N	70			90
						77 9						
						15 1	3871 2	N	148	176 1		62
						163 9						

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

11	3840 X	3524	-0-	-316	-0-	563 1	2961 3	N	-0-			15
12	3968 X	3618	-0-	-350	-0-	615 1	2999 3	N	4			19
01	3968 X	3257	-0-	-711	-0-	4 9						
02	3584 X	2755	-0-	-829	-0-	387 1	2863 3	N	6			25
*03	3968 X	3747	-0-	-221	-0-	7 9						
04	3840 X	3578	-0-	-262	-0-	376 1	2376 3	N	3			28
						3 9						
						480 1	3231 3	N	33	6 1		55
						36 9						
						430 1	3038 3	N	100	6 1		115
						110 9						

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.//		07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780									
PENNY JONES		WELL #:		5	RRCID ->	271903	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	6560 - 6566	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		7700 X	-0-	-0-	-7700	-0-				N	-0-		-0-
12		34100 X	16655	-0-	-17445	-0-	9641	1	6582	2	Y	393	289 1 4 8 100
							432	9					
*01		34100 X	27306	-0-	-6794	-0-	1191	1	25715	3	Y	364	347 1 117
							400	9					
02		30800 X	22895	-0-	-7905	-0-	1189	1	21380	3	Y	296	154 1 259
							326	9					
03		34100 X	22225	-0-	-11875	-0-	1461	1	20471	3	Y	266	322 1 203
							293	9					
04		33000 X	NO RPT	-0-	-33000	-0-					Y	NO RPT	203

PENNY JONES		WELL #:		7	RRCID ->	272005	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	6481 - 6488	
03		680 X	NO RPT	-0-	-680	-0-				N	NO RPT		-0-
04		1020 X	386	-0-	-634	-0-	25	1	336	3	N	23	17 1 23
							25	9					

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		660284	RRCID ->	189528	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A	
TAYLOR				1									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		WELL #:		858348	RRCID ->	197438	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6280 - 6287	
HANCOCK				1									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BELL		WELL #:		8H	RRCID ->	255774	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	6690 - 6830	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BETHANY (RODESSA)		WELL #:		07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
TILLER-CRENSHAW				2	RRCID ->	029318	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	4853	PERF.	4818 - 4836	
11		900 N	736	-0-	-164	-0-	734	2	2	9	N	2	2 8 150
12		868 N	705	-0-	-163	-0-	704	2	1	9	N	1	1 8 150
01		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-	150
02		700 N	341	-0-	-359	-0-	341	2			N	-0-	150
03		713 N	320	-0-	-393	-0-	319	2	1	9	N	1	1 8 150
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	150

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790															

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848															

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122															

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884															

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823															

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
 MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			Y	-0-				-0-
12	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6063	3	15	9	Y	14	3	1		11
01	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7299	3	24	9	Y	22	22	1		11
02	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6539	3	8	9	Y	7	12	1		6
*03	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7143	3	6	9	Y	5	5	1		6
*04	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7386	3	12	9	Y	11	9	1		8

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-				-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-				1
12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2521	3	4	9	Y	4				5
01	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2465	3	9	9	Y	8				13
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3290	3	14	9	Y	13				26
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2824	3	13	9	Y	12	23	1		15
*04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2795	3	18	9	Y	16				31

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

11	390 N	75	-0-	-315	-0-	75	3			Y	-0-				-0-
12	589 N	148	-0-	-441	-0-	148	3			Y	-0-				-0-
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-				-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-				-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-				-0-
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-				-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-				-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	3	4	9	Y	4	1	1		3
01	1023 N	738	-0-	-285	-0-	731	3	7	9	Y	6	6	1		3
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	Y	2	3	1		2
*03	992 N	955	-0-	-37	-0-	953	3	2	9	Y	2	2	1		2
*04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	973	3	3	9	Y	3	3	1		2

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
CAVIN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	029586	COMPL. DATE	12/15/1945	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5735 - 6100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	358 1	6266 2	Y	246	222 1		71
							271 9						
12		6851 X	5128	-0-	-1723	-0-	284 1	4627 2	Y	197	230 1		38
							217 9						
01		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	374 1	6531 2	Y	239	226 1		51
							263 9						
02		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	416 1	7343 2	Y	229	231 1		49
							252 9						
03		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	397 1	6549 2	Y	237	229 1		57
							261 9						
04		6630 X	2532	-0-	-4098	-0-	135 1	2169 2	Y	207	158 1		106
							228 9						

CRENSHAW UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	029587	COMPL. DATE	07/08/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		5130 X	3210	-0-	-1920	-0-	387 1	2823 2	Y	-0-			191
							361 1	2691 2	Y	-0-			191
01		4960 X	1752	-0-	-3208	-0-	215 1	1537 2	Y	-0-			191
							186 1	1356 2	Y	-0-			191
02		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	737 1	5510 2	Y	-0-			191
							844 1	6452 2	Y	-0-			191
*04		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-							

LEWIS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	029590	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6016 - 6047
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT				WELL #:	A 1	RRCID ->	029592	COMPL. DATE	09/26/1946	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5792 - 6030
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 2	Y	-0-			-0-
							12 1	87 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	9 1	64 2	Y	-0-			-0-
							2 1	19 2	Y	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO.				WELL #:	11 T	RRCID ->	029595	COMPL. DATE	12/12/1946	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	5858 - 6188
11		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	336 1	4446 2	Y	3			11
							3 9						
12		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	317 1	4551 2	Y	11	16 1		6
							12 9						
01		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	332 1	4550 2	Y	-0-			6
							264 1	3836 2	Y	-0-			6
02		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	342 1	4874 2	Y	-0-			6
							321 1	4680 2	Y	-0-			6
03		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-							6
													6
*04		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-							6

CRENSHAW UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	097187	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	6199 - 6215
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	59 1	432 2	Y	-0-		-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	51 1	379 2	Y	-0-		-0-
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	62 1	443 2	Y	-0-		-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	48 1	346 2	Y	-0-		-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	49 1	366 2	Y	-0-		-0-
*04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	53 1	405 2	Y	-0-		-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892												
11		150 X	33	-0-	-117	-0-	4 1	29 2	Y	-0-		-0-
12		155 X	138	-0-	-17	-0-	16 1	122 2	Y	-0-		-0-
01		155 X	117	-0-	-38	-0-	14 1	103 2	Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		56 X	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y	-0-		-0-
04		120 X	109	-0-	-11	-0-	13 1	96 2	Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937												
11		1080 N	597	-0-	-483	-0-	32 1	565 2	Y	-0-		-0-
12		868 N	629	-0-	-239	-0-	36 1	593 2	Y	-0-		-0-
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	28 1	483 2	Y	-0-		-0-
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	38 1	678 2	Y	-0-		-0-
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	53 1	870 2	Y	-0-		-0-
*04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	65 1	1052 2	Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

11	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	864	1	6295	2	Y	7	6	1			2
12	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	1592	1	11917	2	Y	15	14	1			3
01	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	1504	1	10770	2	Y	13	13	1			3
02	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	1354	1	9821	2	Y	14	12	1			5
03	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	1169	1	8743	2	Y	13	12	1			6
04	11310 X	10424	-0-	-886	-0-	1203	1	9206	2	Y	14	15	1			5

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
 FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

11	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	15	1	2899	2	N	8	153
						9	9					
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	15	1	2715	2	N	24	177
						26	9					
01	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	14	1	2583	2	N	21	198
						23	9					
02	2324 X	2080	-0-	-244	-0-	13	1	2052	2	N	14	32
						15	9				180	1
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	16	1	2853	2	N	21	53
						23	9					
*04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	15	1	2820	2	N	4	57
						4	9					

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	300	1	894	2	N	1	45
						1	9					
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	290	1	1339	2	N	1	46
						1	9					
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	300	1	1035	2	N	-0-	46
02	1120 N	1004	-0-	-116	-0-	270	1	731	2	N	3	49
						3	9					
03	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	300	1	1175	2	N	3	52
						3	9					
04	1290 N	1157	-0-	-133	-0-	1156	2	1	9	N	1	53

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
ROGERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029486		COMPL. DATE 10/22/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4110 X	1335	-0-	-2775	-0-	110 1	1219 2	N	5		192
12	4681 X	1075	-0-	-3606	-0-	150 1	925 2	N	-0-		192
01	4681 X	3732	-0-	-949	-0-	290 1	3435 2	N	6	183 1	15
02	DLQ G-10	2491	-0-	2491	2491	250 1	2228 2	N	12		27
03	DLQ G-10	2545	-0-	2545	5036	260 1	2279 2	N	5		32
04	DLQ G-10	1955	-0-	1955	6991	240 1	1712 2	N	3		35

PATTON, O. B.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029525		COMPL. DATE 04/15/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299		
11	1680 N	1391	-0-	-289	-0-	453 1	928 2	N	9		217
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	467 1	1262 2	N	20	189 1	48
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	507 1	1212 2	N	16		64
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	445 1	1135 2	N	24		88
03	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	479 1	1225 2	N	22		110
04	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	488 1	1138 2	N	22		132

ELLIOT, ED		WELL #: 1 T		RRCID -> 029557		COMPL. DATE 09/12/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029559		COMPL. DATE 06/03/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROQUEMORE, H. G.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029560		COMPL. DATE 08/31/1954			TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

11	2010 N	1344	-0-	-666	-0-	434	1	889	2	N	19						116
						21	9										
12	2108 N	1938	-0-	-170	-0-	515	1	1391	2	N	29						145
						32	9										
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	577	1	1378	2	N	5						150
						6	9										
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	492	1	1256	2	N	2						152
						2	9										
03	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	520	1	1328	2	N	17	150	1				19
						19	9										
04	1890 N	1772	-0-	-118	-0-	516	1	1204	2	N	47						66
						52	9										

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

11	2880 X	1323	-0-	-1557	-0-	300	1	1000	2	N	16						95
						5	4										
12	2728 X	105	-0-	-2623	-0-	75	1	25	2	N	-0-						95
						5	4										
01	2728 X	842	-0-	-1886	-0-	300	1	456	2	N	74	167	1				2
						5	4										
02	2184 X	1350	-0-	-834	-0-	300	1	1003	2	N	38						40
						5	4										
*03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	300	1	1933	2	N	82						122
						5	4										
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			90	9	N	NO RPT						122

HOELL OPERATING, LLC 390873
 BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-						53
12	2945 N	1628	-0-	-1317	-0-	1479	2	149	9	N	135	171	1				17
01	3100 N	2311	-0-	-789	-0-	618	1	1693	2	N	-0-						17
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2349	2	56	9	N	51						68
*03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2398	2	11	9	N	10						78
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						78

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #:		RRCID ->	029524	COMPL. DATE	04/11/1956	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6260 - 6272	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2009												
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
BRUMBLE UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	029542	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5785 - 6156	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
KABCO OIL & GAS COMPANY				449245								
TILLER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	152362	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6014 - 6022	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624								
BELL, MILES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029532	COMPL. DATE	05/15/1946	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 5878 - 6054	
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4211	2	13	9	N	12	
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3665	2	23	9	N	21	
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4020	2	30	9	N	27	
02	3948 X	3576	-0-	-372	-0-	3544	2	32	9	N	29	
03	4371 X	3981	-0-	-390	-0-	3947	2	34	9	N	31	
04	4230 X	3473	-0-	-757	-0-	3473	2			N	-0-	
PAR MINERALS CORPORATION				638850								
HILL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	110482	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6338 - 6345	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
FURRH-COOPER		WELL #:		1 T	RRCID ->	029504	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385	PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	270	1	951	2	N	5			142
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	279	1	934	2	N	2			144
01	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	269	1	870	2	N	-0-			144
02	1148 N	1125	-0-	-23	-0-	252	1	870	2	N	3			147
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	279	1	978	2	N	3			150
*04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	270	1	972	2	N	17			167

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
 BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
 GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

			-0-	-104	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
11	1380 N	1276	-0-	-104	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	90	1	1276	3	N	-0-			-0-
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
02	1204 N	1104	-0-	-100	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
03	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	301	1	803	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

			-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-	78	1	58
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-	78	1	58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	94	1	54

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. 945936														
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
11		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	138	1	2830	2	N	-0-		-0-
12		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	153	1	3020	2	N	-0-		-0-
01		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	151	1	2862	2	N	-0-		-0-
02		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	90	1	1713	2	N	-0-		-0-
03		3162 X	1706	-0-	-1456	-0-	88	1	1618	2	N	-0-		-0-
04		3060 X	1925	-0-	-1135	-0-	98	1	1827	2	N	-0-		-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985														
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-		-0-
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-		-0-
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-		-0-
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-		-0-
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-		-0-
*04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-		-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210														
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 089524 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 5971 - 6200														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6162 - 6198														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	40	1	5733	3	Y	27	24	1			35
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	30	9	5805	3	Y	21	47	1			9
01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	46	1	5185	3	Y	10					19
02	5404 X	4347	-0-	-1057	-0-	23	9	4288	3	Y	19	21	1			17
03	5983 X	3063	-0-	-2920	-0-	51	1	3027	3	Y	7	18	1			6
04	5790 X	4437	-0-	-1353	-0-	11	9	4402	3	Y	-0-	6	1			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

11	10140 X	7835	-0-	-2305	-0-	55	1	7773	3	Y	6	5	1			7
12	10478 X	8751	-0-	-1727	-0-	7	9	8669	3	Y	12	14	1			5
01	9424 X	7208	-0-	-2216	-0-	69	1	7129	3	Y	8					13
02	7308 X	6125	-0-	-1183	-0-	13	9	6053	3	Y	15	15	1			13
03	8742 X	5752	-0-	-2990	-0-	70	1	5687	3	Y	11	14	1			10
04	8460 X	8108	-0-	-352	-0-	9	9	8027	3	Y	15	16	1			9

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
*04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WIENER, W.B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 147768		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3		Y	-0-	27		
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 3		Y	-0-	27		
01	4154 X	3934	-0-	-220	-0-	3911 3	23 9	Y	21	48		
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3444 3	2 9	Y	2	50		
03	4216 X	3963	-0-	-253	-0-	3963 3		Y	-0-	50		
*04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4127 3	1 9	Y	1	51		

BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 39		RRCID -> 153846		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272				
11	2700 X	369	-0-	-2331	-0-	2 1	350 3	Y	15	41		
12	1457 X	850	-0-	-607	-0-	17 9	7 1	837 3	Y	5	46	
01	1054 X	865	-0-	-189	-0-	6 9	8 1	851 3	Y	5	51	
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	6 9	6 1	681 3	Y	9	60	
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	10 9	8 1	871 3	Y	7	53 1	14
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	8 9	7 1	915 3	Y	11	25	
						12 9						

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514				
11	9570 X	8960	-0-	-610	-0-	63 1	8885 3	Y	11	10 1	14	
12	9889 X	9408	-0-	-481	-0-	12 9	74 1	9323 3	Y	10	20 1	4
01	9269 X	7738	-0-	-1531	-0-	11 9	76 1	7655 3	Y	6	10	
02	7980 X	7856	-0-	-124	-0-	7 9	70 1	7775 3	Y	10	11 1	9
03	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	11 9	84 1	9093 3	Y	8	10 1	7
*04	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	9 9	69 1	8765 3	Y	10	11 1	6
						11 9						

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196										COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	6374 - 6384		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151										COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6274 - 6280		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027										COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	6087 - 6171		
11		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	19	1	2746	3	Y	25					65
12		3100 N	3268	-0-	168	168	28	9	3235	3	Y	6					71
01		2066 N	1898	-0-	-168	-0-	7	9	1873	3	Y	6					77
02		2604 X	1685	-0-	-919	-0-	18	1	1658	3	Y	11					88
03		3255 X	3051	-0-	-204	-0-	15	1	3012	3	Y	10	79	1			19
*04		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	12	9	3154	3	Y	14					33
							28	1									
							11	9									
							25	1									
							15	9									
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323										COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	6569 - 7592		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413										COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6310 - 6315		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911										COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	7636 - 7642		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #:		43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #:		9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6615 - 7584		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #:		42 F		RRCID -> 185758		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 7433 - 7804		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #:		8F		RRCID -> 186820		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6788 - 7422		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #:		50 U		RRCID -> 198444		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5804 - 5888		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #:		40 F		RRCID -> 199412		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 9481		PERF. 5782 - 5911		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #:		60		RRCID -> 219808		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 5772 - 6019		
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		Y	-0-			-0-
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-			-0-
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-			-0-
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		Y	-0-			-0-
*04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4410 X	4220	-0-	-190	-0-	4217	3	3	9	Y	3	4	1	1
12	4557 X	4335	-0-	-222	-0-	4317	3	18	9	Y	16	5	1	12
01	4457 X	4226	-0-	-231	-0-	4204	3	22	9	Y	20	22	1	10
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2956	3	8	9	Y	7	11	1	6
*03	4402 X	2402	-0-	-2000	-0-	2398	3	4	9	Y	4	5	1	5
04	4230 X	2839	-0-	-1391	-0-	2827	3	12	9	Y	11	9	1	7

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907														
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	25	1	3527	3	N	5			14
12	2387 X	1876	-0-	-511	-0-	15	1	1859	3	N	2			16
01	2387 X	1735	-0-	-652	-0-	17	1	1715	3	N	3			19
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	25	1	2831	3	N	5			24
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	33	1	3603	3	N	4	21	1	7
*04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	30	1	3735	3	N	6			13
						7	9							

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974														
11	1800 N	1656	-0-	-144	-0-	1650	3	6	9	Y	5			5
12	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	1670	3	57	9	Y	52	43	1	14
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1716	3	75	9	Y	68	47	1	35
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1490	3	56	9	Y	51	48	1	38
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1721	3	59	9	Y	54	47	1	45
*04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1533	3	129	9	Y	117	98	1	64

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937														
11	3630 X	1756	-0-	-1874	-0-	1748	3	8	9	Y	7	5	1	7
12	3627 X	1433	-0-	-2194	-0-	1426	3	7	9	Y	6	11	1	2
01	3082 X	2041	-0-	-1041	-0-	2033	3	8	9	Y	7	5	1	4
02	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1191	3	6	9	Y	5	5	1	4
03	1829 X	1358	-0-	-471	-0-	1351	3	7	9	Y	6	5	1	5
04	1980 X	1266	-0-	-714	-0-	1252	3	14	9	Y	13	11	1	7

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037														
11	21	-0-	-0-	-21	-0-					Y	13	10	1	13
12	21	-0-	-0-	-21	-0-					Y	8	19	1	2
01	21	-0-	-0-	-21	-0-					Y	12	8	1	6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1	7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1	8
04	T. A.	51	-0-	51	51	29	3	22	9	Y	20	17	1	11

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
TROSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: A 1		RRCID -> 147755		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		76	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		76	
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-		76	
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21 2	N	-0-		76	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		76	
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		76	

CAVIN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 148846		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546			
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	119 1	2075 2	Y	-0-	-0-	
12	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	149 1	2431 2	Y	-0-	-0-	
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	132 1	2315 2	Y	-0-	-0-	
02	1600 N	2281	-0-	681	681	122 1	2159 2	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	2433	-0-	-667	14	139 1	2294 2	Y	-0-	-0-	
*04	2297 N	2283	-0-	-14	-0-	133 1	2150 2	Y	-0-	-0-	

LEWIS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 150673		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020			
11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	149 1	2612 2	N	23	20 1	7
12	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	176 1	2854 2	N	24	27 1	4
01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	147 1	2576 2	N	28	28 1	4
02	2576 N	2534	-0-	-42	-0-	135 1	2373 2	N	24	21 1	7
03	2852 N	2817	-0-	-35	-0-	159 1	2634 2	N	22	22 1	7
04	2670 N	2558	-0-	-112	-0-	148 1	2386 2	N	22	21 1	8

STEELE, CORRIE UNIT		WELL #: A 7		RRCID -> 152244		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916			
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	47 1	341 2	Y	-0-	-0-	
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	24 1	182 2	Y	-0-	-0-	
01	279 N	48	-0-	-231	-0-	6 1	42 2	Y	-0-	-0-	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	36 1	259 2	Y	-0-	-0-	
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	40 1	299 2	Y	-0-	-0-	
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	45 1	344 2	Y	-0-	-0-	

STEELE, CORRIE UNIT A		WELL #: A 8 L		RRCID -> 153744		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CAVIN UNIT		WELL #: 9 U		RRCID -> 154514		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156																	
11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1	4509	2	Y	54	53	1			17
12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	4444	2	Y	59	64	1			12
01	4898 X	4210	-0-	-688	-0-	-0-	65	9	3645	2	Y	51	50	1			13
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	-0-	56	9	3900	2	Y	56	49	1			20
03	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	-0-	62	9	4992	2	Y	53	50	1			23
*04	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	-0-	667	1	4922	2	Y	59	62	1			20
							58	9									
							643	1									
							65	9									
CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191																	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633																	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133																	
11	3690 X	3574	-0-	-116	-0-	-0-	3532	2	42	9	Y	38	49	1			20
12	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	-0-	3815	2	31	9	Y	28					48
01	3813 X	3414	-0-	-399	-0-	-0-	3392	2	22	9	Y	20	41	1			27
02	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	2	17	9	Y	15	30	1			12
03	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	-0-	4385	2	26	9	Y	24	23	1			13
*04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	-0-	3964	2	34	9	Y	31					44
TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182														
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223														
11	4590 X	3020	-0-	-1570	-0-	358	1	2627	2	Y	32	43	1	17
						35	9							
12	4743 X	3261	-0-	-1482	-0-	391	1	2842	2	Y	25			42
						28	9							
01	4743 X	3518	-0-	-1225	-0-	464	1	3029	2	Y	23	36	1	29
						25	9							
02	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	425	1	3716	2	Y	48	38	1	39
						53	9							
03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	344	1	1945	2	Y	22	49	1	12
						24	9							
*04	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	391	1	3747	2	Y	30			42
						33	9							
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208														
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095													
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968														
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	Y	19	17	1	6
						21	9							
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	55	1	895	2	Y	19	22	1	3
						21	9							
01	775 N	251	-0-	-524	-0-	12	1	217	2	Y	20	20	1	3
						22	9							
02	DLQ G-10	675	-0-	675	675	35	1	618	2	Y	20	17	1	6
						22	9							
03	1625 N	950	-0-	-675	-0-	53	1	877	2	Y	18	18	1	6
						20	9							
*04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	1119	2	Y	18	17	1	7
						20	9							
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	DLQ G-10	476	-0-	476	476	57	1	419	2	Y	-0-			21
03	673 X	197	-0-	-476	-0-	23	1	174	2	Y	-0-			21
*04	529 X	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	2	Y	-0-			21
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131														
11	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6447	2	30	9	Y	27	33	1	14
12	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6894	2	22	9	Y	20			34
01	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6877	2	17	9	Y	15	29	1	20
02	DLQ G-10	6048	-0-	6048	6048	6016	2	32	9	Y	29	25	1	24
03	12758 X	6710	-0-	-6048	-0-	6691	2	19	9	Y	17	32	1	9
*04	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6264	2	24	9	Y	22			31

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574																	
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	81	-0-	81	81	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
03		254 N	173	-0-	-81	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					-0-
*04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118																	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	257	1	503	2	N	-0-					-0-
01		713 N	57	-0-	-656	-0-	18	1	39	2	N	-0-					-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
03		775 N	38	-0-	-737	-0-	13	1	25	2	N	-0-					-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680																	
11		5070 X	4568	-0-	-502	-0-	246	1	4302	2	N	18	16	1			6
12		5549 X	2425	-0-	-3124	-0-	139	1	2266	2	N	18	21	1			3
01		5549 X	5377	-0-	-172	-0-	290	1	5061	2	N	24	23	1			4
02		DLQ G-10	4300	-0-	4300	4300	904	1	3375	2	N	19	17	1			6
03		9229 X	4929	-0-	-4300	-0-	1186	1	3724	2	N	17	18	1			5
04		5190 X	4068	-0-	-1122	-0-	1112	1	2935	2	N	19	17	1			7

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952																	
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617																	
11		DLQ G-10	181	-0-	181	881	22	1	159	3	Y	-0-					25
12		1116 N	235	-0-	-881	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					25
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		238952								
UNDERWOOD		WELL #:		2AL	RRCID ->	234790	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6485 -	6624
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLISON		WELL #:		3A	RRCID ->	243290	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 6598 -	6603
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	33	93	1	75
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	130			205
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	54	1	414	3	100	180	125
						110	9					
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	73		198
						80	9					
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	550	3	101	186	113
						111	9					
04	570 N	475	-0-	-95	-0-	46	1	366	3	57		170
						63	9					

MOORE, SANDERS		WELL #:		8A	RRCID ->	252751	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 6545 -	6550
11	3750 X	3078	-0-	-672	-0-	381	1	2688	3	8		56
						9	9					
12	3782 X	3052	-0-	-730	-0-	377	1	2664	3	10		66
						11	9					
01	3782 X	2928	-0-	-854	-0-	360	1	2551	3	15		81
						17	9					
02	DLQ G-10	2264	-0-	2264	2264	276	1	1960	3	25		106
						28	9					
03	DLQ G-10	1374	-0-	1374	3638	167	1	1192	3	14		120
						15	9					
04	DLQ G-10	2619	-0-	2619	6257	319	1	2282	3	16		136
						18	9					

ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C.		WELL #:		255136	RRCID ->	109877	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	6428	PERF. 6238 -	6242
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		WELL #:		256928	RRCID ->	100097	COMPL. DATE	04/11/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7813 -	7823
11	1140 N	777	-0-	-363	-0-	11	1	725	2	37		106
						41	9					
12	1023 N	963	-0-	-60	-0-	16	1	941	2	5		111
						6	9					
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	15	1	1061	2	19		130
						21	9					
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	14	1	854	2	35		165
						39	9					
03	961 N	844	-0-	-117	-0-	15	1	823	2	5		170
						6	9					
04	1050 N	917	-0-	-133	-0-	15	1	898	2	4	164	10
						4	9					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) EXCO/HGI JV ASSETS, LLC FONVILLE		//CONT.// 07527 722 //CONT.// 256928		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA	
		WELL #: 1		RRCID -> 162761		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 6041 - 6294	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1860 N	773	-0-	-1087	-0-	6 1 2 9	765 2	N	2		112
12	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	14 1 15 9	2127 2	N	14		126
01	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	13 1 14 9	1920 2	N	13	117 1	22
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	795 2	N	1		23
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	16 1 35 9	2378 2	N	32		55
*04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9	2232 2	N	5		60

MHS-JERNIGAN		WELL #: 1		RRCID -> 182125		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6034 - 6143	
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	15 1	2184 2	N	-0-		18
12	2077 N	1764	-0-	-313	-0-	16 1	1748 2	N	-0-		18
01	2263 N	1594	-0-	-669	-0-	14 1	1580 2	N	-0-		18
02	2044 N	1156	-0-	-888	-0-	14 1	1142 2	N	-0-		18
03	1767 N	1288	-0-	-479	-0-	15 1	1273 2	N	-0-		18
*04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	12 1	1713 2	N	-0-		18

MHS-CALDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 183663		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6030 - 6203	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

MHS-WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 190675		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6008 - 6180	
11	3000 N	3027	-0-	27	81	135 1 44 9	2848 2	N	40		92
12	2666 N	1914	-0-	-752	-0-	113 1	1801 2	N	-0-		92
01	2666 X	2287	-0-	-379	-0-	119 1	2168 2	N	-0-		92
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	126 1 12 9	2277 2	N	11		103
03	2666 X	2496	-0-	-170	-0-	137 1 76 9	2283 2	N	69		172
04	2580 X	2553	-0-	-27	-0-	135 1 31 9	2387 2	N	28	180 1	20

MORELOCK		WELL #: 4		RRCID -> 204402		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 5968 - 5974	
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	15 1 8 9	832 2	N	7		95
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	15 1 3 9	870 2	N	3		98
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	15 1 8 9	959 2	N	7		105
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	9 1 13 9	631 2	N	12		117
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	16 1 7 9	1291 2	N	6		123
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	15 1 11 9	1121 2	N	10		133

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
 MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

 FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

11	60 N	37	-0-	-23	-0-	15	1	22	2	N	-0-				3
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	16	1	26	2	N	-0-				3
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	2	N	-0-				3
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-				3
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-				3
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	N	-0-				3

 MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	20	1	4379	2	N	334	334	0		-0-
						1	3	367	9						
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	300	1	2477	2	N	190	190	0		-0-
						1	3	209	9						
01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	300	1	2194	2	N	135	135	0		-0-
						1	3	149	9						
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	300	1	2698	2	N	162	162	0		-0-
						1	3	178	9						
*03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	300	1	3151	2	N	190	190	0		-0-
						1	3	209	9						
04	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.// 326435									
SPARKS		WELL #: 1		RRCID -> 198045		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	20 1	3276 2	N	146	146 0	-0-
						1 3	161 9				
12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	20 1	2981 2	N	133	133 0	-0-
						1 3	146 9				
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	20 1	2794 2	N	158	158 0	-0-
						1 3	174 9				
02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	20 1	2121 2	N	117	117 0	-0-
						1 3	129 9				
*03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	20 1	2718 2	N	150	150 0	-0-
						1 3	165 9				
04	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

HARKRIDER		WELL #: 1		RRCID -> 199906		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679			
11	DLQ G-10	367	-0-	367	2308	300 1	24 2	N	35	35 0	-0-
						4 3	39 9				
12	DLQ G-10	320	-0-	320	2628	300 1	15 2	N	1	1 0	-0-
						4 3	1 9				
01	DLQ G-10	311	-0-	311	2939	300 1	6 2	N	1	1 0	-0-
						4 3	1 9				
02	2800 N	310	-0-	-2490	449	300 1	5 2	N	1	1 0	-0-
						4 3	1 9				
*03	767 N	318	-0-	-449	-0-	300 1	13 2	N	1	1 0	-0-
						4 3	1 9				
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 199908		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686			
11	2899 N	1940	-0-	-959	-0-	300 1	1560 2	N	69	69 0	-0-
						4 3	76 9				
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	300 1	1727 2	N	76	76 0	-0-
						4 3	84 9				
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	300 1	2340 2	N	101	101 0	-0-
						4 3	111 9				
02	2464 X	2409	-0-	-55	-0-	300 1	2009 2	N	87	87 0	-0-
						4 3	96 9				
*03	2728 X	1964	-0-	-764	-0-	300 1	1585 2	N	68	68 0	-0-
						4 3	75 9				
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		RRCID -> 134933		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156			
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #: 2									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 124818		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246			
MCCAIN		WELL #: 1									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	47

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	22556 X	2077	-0-	-20479	-0-	1931	2	146	9	N	133	163	1		242	
12	2759 X	1916	-0-	-843	-0-	1761	2	155	9	N	141				383	
01	2759 X	2186	-0-	-573	-0-	2074	2	112	9	N	102	178	1		307	
02	2828 X	1575	-0-	-1253	-0-	1447	2	128	9	N	116				423	
03	2356 X	1771	-0-	-585	-0-	1631	2	140	9	N	127	167	1		383	
04	2130 X	1680	-0-	-450	-0-	1567	3	113	9	N	103				486	

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
 MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2280 N	2107	-0-	-173	-0-	176	1	1868	3	Y	57	48	1		16	
12	2666 N	2040	-0-	-626	-0-	63	9	1797	3	Y	64	66	1		14	
01	2666 N	2091	-0-	-575	-0-	173	1	1741	3	Y	50	52	1		12	
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	70	9	1169	3	Y	46	43	1		15	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	295	1	337	3	Y	52	54	1		13	
04	2010 N	1718	-0-	-292	-0-	55	9	1405	3	Y	96	80	1		29	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		900 N	849	-0-	-51	-0-	142	1	655	3	Y	47	30	1 8 37
12		868 N	551	-0-	-317	-0-	52	9	101	1	Y	27	53	1 8 10
01		961 N	642	-0-	-319	-0-	30	9	116	1	Y	35	25	1 20
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	39	9	126	1	Y	11	18	1 13
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	12	9	137	1	Y	21	21	1 13
*04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	23	9	144	1	Y	14	16	1 11
							15	9						
FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556														
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	21	1 -0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
01		391 X	391	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	Y	1	1	1 -0-
02		532 X	532	-0-	-0-	-0-	1	9	58	1	Y	17	1	1 16
*03		389 X	389	-0-	-0-	-0-	19	9	51	1	Y	1	17	1 -0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-
FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344														
*09		0	5467	-0-	5467	5467	734	1	4665	3	N	62	27	1 35
*10		0	2635	-0-	2635	8102	68	9	431	1	N	90		125
*11		10300 X	1607	-0-	-8693	-0-	99	9	251	1	Y	35	84	1 2 8 74
*12		12772 X	1186	-0-	-11586	-0-	39	9	195	1	Y	35	63	1 46
01		12772 X	1113	-0-	-11659	-0-	39	9	95	1	Y	64		110
*02		11536 X	483	-0-	-11053	-0-	70	9	49	1	Y	46	2	1 154
*03		12772 X	810	-0-	-11962	-0-	51	9	100	1	Y	35	122	1 67
04		12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-	39	9			Y	NO RPT		67
R. LACY SERVICES, LTD. 687208														
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279														
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS LLC 742142													
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678													
BROUGHNER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416													
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			168
12	465 N	76	-0-	-389	-0-	76	2		N	-0-			168
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			168
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			168
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			168
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			168

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379													
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1760	2	3 9	N	3			139
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1632	2	2 9	N	2			141
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			141
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1390	2	2 9	N	2			143
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1511	2	2 9	N	2			145
*04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			145

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098													
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2 9	N	2			139
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			139
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			139
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			139
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	2		N	-0-			139
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	625	2	9 9	N	8			147

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258													
11	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6 9	N	5			191
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	2	2 9	N	2			193
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1808	2	6 9	N	5			198
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			198
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1708	2	2 9	N	2			200
*04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1702	2	3 9	N	3			203

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1437	2	19	9	N	17			155
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1235	2	20	9	N	18			173
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	N	15			188
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	987	2	19	9	N	17			205
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1142	2	19	9	N	17			222
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10			232

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1918	2	6	9	N	5			125
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	2	3	9	N	3			128
01	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1891	2	6	9	N	5			133
02	1792 N	1648	-0-	-144	-0-	1642	2	6	9	N	5			138
03	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	1896	2	3	9	N	3			141
04	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	1824	2	3	9	N	3			144

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4797	2	30	9	N	27			224
12	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4882	2	30	9	N	27			251
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4900	2	44	9	N	40	182	1	109
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4141	2	31	9	N	28			137
03	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4749	2	36	9	N	33			170
*04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4542	2	33	9	N	30			200

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2025	2	138	9	N	125			325
12	2170 X	2152	-0-	-18	-0-	2007	2	145	9	N	132	169	1	288
01	2170 X	2022	-0-	-148	-0-	1883	2	139	9	N	126	168	1	246
02	1960 X	1288	-0-	-672	-0-	1219	2	69	9	N	63			309
03	2139 N	2085	-0-	-54	-0-	1928	2	157	9	N	143	173	1	279
*04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1884	2	140	9	N	127	167	1	239

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3	9	N	3			166
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	2	3	9	N	3			169
01	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1997	2	2	9	N	2			171
02	1904 N	1405	-0-	-499	-0-	1402	2	3	9	N	3			174
03	2077 N	1755	-0-	-322	-0-	1752	2	3	9	N	3			177
04	1920 N	1611	-0-	-309	-0-	1609	2	2	9	N	2			179

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
 GREEN, FRANK WELL #: 2 U RRCID -> 192897 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8110 - 8120

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

11	2250 N	1099	-0-	-1151	-0-	32	1	1067	2	N	-0-		59
12	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	82	1	2749	2	N	-0-		59
01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	72	1	2391	2	N	-0-		59
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	61	1	2021	2	N	-0-		59
03	2821 N	2262	-0-	-559	-0-	66	1	2196	2	N	-0-		59
*04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	70	1	2335	2	N	-0-		59

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		Y	-0-			-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			-0-
01	651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2		Y	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

11	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2		N	-0-			-0-
12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
01	2635 X	901	-0-	-1734	-0-	901	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3198	-0-	-862	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2		N	-0-			-0-
*04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2		N	-0-			-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		3420 X	3321	-0-	-99	-0-	-0-	3321	2			-0-
12		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	-0-	4032	2			-0-
01		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	-0-	4815	2			-0-
02		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	-0-	4358	2			-0-
03		3968 X	2471	-0-	-1497	-0-	-0-	2471	2			-0-
04		3840 X	926	-0-	-2914	-0-	-0-	926	2			-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545												
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	-0-	45	2			-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			-0-
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	92	2			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			-0-
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	90	2			-0-
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	2			-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503												
11		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	-0-	9663	2	25	9	30
12		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	-0-	10458	2	24	9	5
01		10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	-0-	10438	2			5
02		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	-0-	9312	2			5
03		10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	-0-	10739	2	81	9	30
*04		12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	-0-	12574	2			30

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225												
11		5220 X	182	-0-	-5038	-0-	-0-	182	2			-0-
12		6045 X	10	-0-	-6035	-0-	-0-	10	2			-0-
01		6045 X	743	-0-	-5302	-0-	-0-	743	2			-0-
02		4200 X	2322	-0-	-1878	-0-	-0-	2322	2			-0-
03		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	-0-	3446	2			-0-
*04		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	-0-	4885	2			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5771 - 6185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			15
12		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3486	2	129	9	14
01		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			14
02		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3387	2	112	9	12
03		3627 X	3526	-0-	-101	-0-	3526	2			12
*04		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3723	2	131	9	14

ROQUEMORE "E"		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6692 - 6702	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 6080 - 6095	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6878 - 7274	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 7232 - 7489	
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			-0-
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			-0-
*04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5808 - 6099	
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			23
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			23
01		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			23
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	23
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			23
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			23

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 7320 - 7378	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

11	10350 X	6246	-0-	-4104	-0-	6214	2	32	9	Y	29	26	1				7
12	10695 X	6432	-0-	-4263	-0-	6432	2			Y	-0-						7
01	10695 X	6056	-0-	-4639	-0-	6056	2			Y	-0-						7
02	8400 X	3973	-0-	-4427	-0-	3973	2			Y	-0-	5	1				2
03	8835 X	6399	-0-	-2436	-0-	6399	2			Y	-0-						2
*04	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			Y	-0-						2

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4056	2	25	9	Y	23						30
12	3720 X	2941	-0-	-779	-0-	2917	2	24	9	Y	22	47	1				5
01	3720 X	1990	-0-	-1730	-0-	1990	2			Y	-0-						5
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-						5
03	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4308	2	81	9	Y	74	49	1				30
04	4080 X	522	-0-	-3558	-0-	522	2			Y	-0-						30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER) 07527 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
 TIMMONS WELL #: 6 U RRCID -> 047062 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 7092

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

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL)		//CONT.//		07527 760	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
PAYNE		WELL #:		5	RRCID ->	177516	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	9829	PERF.	6106 - 6244			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FURRH 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	177518	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	6427 - 6601			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)		07527 770		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SHELBY OPERATING COMPANY		773678													
DEASON		WELL #:		1	RRCID ->	169297	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6007 - 6014			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160)		07527 772		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA								
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624													
JERNIGAN, LILLIAN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	132710	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	6158 - 6162			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)		07527 806		ASSOCIATED	49B		CNTY: PANOLA								
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952													
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 U	RRCID ->	187876	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	6282 - 6539			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32

PERRY, ANNIE GU		WELL #:		2 U	RRCID ->	188711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	6378 - 9875			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	330 #	208	-0-	-122	-0-	4	1	36	3	N	153	180	1		180
						168	9								
12	341 #	199	-0-	-142	-0-	4	1	33	3	N	147	167	1		160
						162	9								
01	341 #	175	-0-	-166	-0-	4	1	38	3	N	121	157	1		124
						133	9								
02	308 #	123	-0-	-185	-0-	2	1	25	3	N	87	167	1		44
						96	9								
03	310 #	141	-0-	-169	-0-	2	1	27	3	N	102				146
						112	9								
04	210 #	121	-0-	-89	-0-	2	1	23	3	N	87	114	1		119
						96	9								

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 180416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6258 - 6348

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159				259
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	158	1		257
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	328	1		122
02	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
*03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				150
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				165

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15249 12/04/2013

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
 HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 176290 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6280 - 6550

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

11	1890 #	1357	-0-	-533	-0-	514	1	841	2	N	2	80	1		16
						2	9								
12	1953 #	776	-0-	-1177	-0-	305	1	471	2	N	-0-				16
01	1984 #	1915	-0-	-69	-0-	757	1	1152	2	N	5				21
						6	9								
02	1260 N	869	-0-	-391	-0-	394	1	467	2	N	7				28
						8	9								
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	899	1	1133	2	N	10				38
						11	9								
*04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	768	1	839	2	N	-0-				38

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

11	2100 #	367	-0-	-1733	-0-	140	1	227	2	N	-0-				15
12	2170 #	290	-0-	-1880	-0-	114	1	176	2	N	-0-				15
01	2480 #	310	-0-	-2170	-0-	123	1	187	2	N	-0-				15
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	124	1	146	2	N	-0-				15
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	159	1	202	2	N	-0-				15
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	152	1	167	2	N	-0-				15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
 GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. N/A

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	36	1	5168	3	Y	-0-		-0-
12	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	43	1	5429	3	Y	-0-		-0-
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	57	1	5741	3	Y	-0-		-0-
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	37	1	4120	3	Y	-0-		-0-
03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	53	1	5647	3	Y	-0-		-0-
*04	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	47	1	5976	3	Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	52	1	1029	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	53	1	996	2	N	-0-		-0-
02	952 N	918	-0-	-34	-0-	46	1	872	2	N	-0-		-0-
03	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	52	1	961	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	961	-0-	-59	-0-	49	1	912	2	N	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
 WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

 BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	3	1	467	3	Y	3	5
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	4	1	487	3	Y	3	1
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	5	1	509	3	Y	2	3
02	448 N	318	-0-	-130	-0-	3	1	312	3	Y	3	3
03	496 N	191	-0-	-305	-0-	2	1	189	3	Y	-0-	-0-
04	510 N	406	-0-	-104	-0-	3	1	403	3	Y	-0-	-0-

 ADAMS, T. C. G/U#1 O/A WELL #: 1 RRCID -> 059653 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 5824 - 5829

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

 BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-		-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		Y	-0-		-0-
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	3		Y	-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-		-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-		-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-		-0-

 CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-		-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-		-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-		-0-
02	616 N	591	-0-	-25	-0-	591	3		Y	-0-		-0-
03	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3		Y	-0-		-0-
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-		-0-

 ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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

 CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

11	3540 X	3139	-0-	-401	-0-	21	1	3049	3	Y	63	57	1	82
12	3658 X	3087	-0-	-571	-0-	24	1	3004	3	Y	54	114	1	22
01	3565 X	2965	-0-	-600	-0-	59	9	2906	3	Y	27			49
02	2772 X	2479	-0-	-293	-0-	30	9	2402	3	Y	50	54	1	45
03	3069 X	2671	-0-	-398	-0-	22	1	2606	3	Y	37	49	1	33
04	2970 X	2415	-0-	-555	-0-	55	9	2341	3	Y	51	54	1	30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7770 X	7212	-0-	-558	-0-	7173 3	39 9	Y	35			40
12		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9612 3	92 9	Y	84	90 1		34
01		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8689 3	98 9	Y	89	64 1		59
02		7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7871 3	55 9	Y	50	69 1		40
03		8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8661 3	50 9	Y	45	57 1		28
*04		9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8966 3	84 9	Y	76	75 1		29

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196													
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	9 1	1255 3	Y	7	7 1		10
							8 9						
12		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	10 1	1294 3	Y	7	14 1		3
							8 9						
01		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	13 1	1280 3	Y	2			5
							2 9						
02		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	10 1	1062 3	Y	6	6 1		5
							7 9						
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	12 1	1281 3	Y	4	5 1		4
							4 9						
*04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	10 1	1277 3	Y	5	6 1		3
							6 9						

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 O/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380													
11		6180 X	3704	-0-	-2476	-0-	3691 3	13 9	Y	12	9 1		11
12		6293 X	3632	-0-	-2661	-0-	3628 3	4 9	Y	4	14 1		1
01		5828 X	3932	-0-	-1896	-0-	3928 3	4 9	Y	4	3 1		2
02		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3425 3	3 9	Y	3	3 1		2
03		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3839 3	4 9	Y	4	3 1		3
*04		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3648 3	8 9	Y	7	6 1		4

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240													
11		3480 X	3476	-0-	-4	-0-	3468 3	8 9	Y	7	8 1		3
12		3596 X	3584	-0-	-12	-0-	3563 3	21 9	Y	19	7 1		15
01		3596 X	3422	-0-	-174	-0-	3393 3	29 9	Y	26	28 1		13
02		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3040 3	9 9	Y	8	14 1		7
*03		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3567 3	8 9	Y	7	7 1		7
*04		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3405 3	14 9	Y	13	11 1		9

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293													
11		570 N	513	-0-	-57	-0-	513 3		Y	-0-			-0-
12		589 N	489	-0-	-100	-0-	488 3	1 9	Y	1			1
01		558 N	522	-0-	-36	-0-	509 3	13 9	Y	12			13
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	490 3	11 9	Y	10			23
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	565 3	7 9	Y	6			29
*04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	516 3	13 9	Y	12			41

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260													
11		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-			54
12		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-			54
01		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4628 3	17 9	Y	15			69
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			69
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			69
*04		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3082 3	33 9	Y	30			99

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		870 N	635	-0-	-235	-0-	577 3	58 9	Y	53	40 1		50
12		775 N	603	-0-	-172	-0-	582 3	21 9	Y	19	64 1		5
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	574 3	22 9	Y	20	15 1		10
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	575 3	17 9	Y	15	14 1		11
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	706 3	17 9	Y	15	13 1		13
*04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	664 3	36 9	Y	33	28 1		18

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000													
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	288 3	44 9	Y	40	46 1		15
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	254 3	57 9	Y	52	27 1		40
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	232 3	39 9	Y	35	57 1		18
02		280 N	229	-0-	-51	-0-	217 3	12 9	Y	11	19 1		10
*03		310 N	72	-0-	-238	-0-	63 3	9 9	Y	8	9 1		9
04		270 N	119	-0-	-151	-0-	98 3	21 9	Y	19	15 1		13

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 175493 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9365 PERF. N/A													
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2013 - PLUGGED 11/08/13													

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362													
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	437 3	6 9	Y	5	3 1		5
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	458 3	6 9	Y	5	9 1		1
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	450 3	9 9	Y	8	5 1		4
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	413 3	6 9	Y	5	5 1		4
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	466 3	7 9	Y	6	5 1		5
*04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	397 3	13 9	Y	12	10 1		7

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
11		1440 N	1054	-0-	-386	-0-	1036 3	18 9	Y	16				18
12		1891 N	920	-0-	-971	-0-	911 3	9 9	Y	8	23	1		3
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1274 3	3 9	Y	3	4	1		2
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1615 3	1 9	Y	1	2	1		1
03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1684 3	2 9	Y	2	2	1		1
04		1230 N	1044	-0-	-186	-0-	1041 3	3 9	Y	3	3	1		1

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239														
11		990 N	895	-0-	-95	-0-	894 3	1 9	Y	1				3
12		1023 N	940	-0-	-83	-0-	939 3	1 9	Y	1				4
01		992 N	977	-0-	-15	-0-	973 3	4 9	Y	4				8
02		T. A.	782	-0-	782	-0-	781 3	1 9	Y	1				9
03		T. A.	1022	-0-	1022	-0-	1804 3		Y	-0-				9
04		T. A.	876	-0-	876	-0-	2680 3	875 3	Y	1				10

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300														
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-				-0-
12		372 N	223	-0-	-149	-0-	223 3		Y	-0-				-0-
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		Y	-0-				-0-
02		364 N	332	-0-	-32	-0-	332 3		Y	-0-				-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-				-0-
04		390 N	291	-0-	-99	-0-	291 3		Y	-0-				-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240														
11		2520 N	2412	-0-	-108	-0-	2397 3	15 9	Y	14				39
12		2604 N	2436	-0-	-168	-0-	2404 3	32 9	Y	29				68
01		2604 N	2327	-0-	-277	-0-	2266 3	61 9	Y	55				123
02		2240 N	1418	-0-	-822	-0-	1396 3	22 9	Y	20				143
03		2449 N	1297	-0-	-1152	-0-	1295 3	2 9	Y	2				145
04		2250 N	1554	-0-	-696	-0-	1547 3	7 9	Y	6				151

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910														
11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1943 3	26 9	Y	24				52
12		1736 N	1174	-0-	-562	-0-	1162 3	12 9	Y	11				63
01		1736 N	1332	-0-	-404	-0-	1312 3	20 9	Y	18				81
02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1482 3	20 9	Y	18				99
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1395 3	10 9	Y	9				108
*04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1499 3	20 9	Y	18				126

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444														
11		960 N	958	-0-	-2	-0-	863 3	95 9	Y	86	69	1		81
12		1054 N	925	-0-	-129	-0-	884 3	41 9	Y	37	108	1		10
01		1054 N	985	-0-	-69	-0-	931 3	54 9	Y	49	34	1		25
02		868 N	812	-0-	-56	-0-	771 3	41 9	Y	37	34	1		28
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	904 3	43 9	Y	39	34	1		33
04		930 N	845	-0-	-85	-0-	754 3	91 9	Y	83	70	1		46

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	10 1	1468 3	Y	34	32 1	45	
						37 9						
12	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	10 1	1310 3	Y	8	50 1	3	
						9 9						
01	1364 N	1081	-0-	-283	-0-	10 1	1065 3	Y	5		8	
						6 9						
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	9 1	993 3	Y	9	9 1	8	
						10 9						
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	13 1	1362 3	Y	6	8 1	6	
						7 9						
04	1020 N	817	-0-	-203	-0-	6 1	802 3	Y	8	9 1	5	
						9 9						
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384												
11	1140 N	980	-0-	-160	-0-	962 3	18 9	Y	16	12 1	15	
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1334 3	15 9	Y	14	25 1	4	
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2051 3	19 9	Y	17	12 1	9	
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1580 3	14 9	Y	13	12 1	10	
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1798 3	15 9	Y	14	12 1	12	
*04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1691 3	32 9	Y	29	25 1	16	
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343												
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1955 3	28 9	Y	25	18 1	23	
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2004 3	47 9	Y	43	54 1	12	
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1987 3	62 9	Y	56	39 1	29	
02	1792 N	1648	-0-	-144	-0-	1601 3	47 9	Y	43	40 1	32	
03	1984 N	1243	-0-	-741	-0-	1192 3	51 9	Y	46	40 1	38	
*04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2099 3	107 9	Y	97	81 1	54	
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247												
11	3720 X	3146	-0-	-574	-0-	22 1	3084 3	Y	36	30 1	46	
						40 9						
12	3844 X	2933	-0-	-911	-0-	22 1	2852 3	Y	54	78 1	22	
						59 9						
01	3844 X	3138	-0-	-706	-0-	30 1	3072 3	Y	33		55	
						36 9						
02	3304 X	3102	-0-	-202	-0-	27 1	3008 3	Y	61	61 1	55	
						67 9						
03	3534 X	3492	-0-	-42	-0-	32 1	3412 3	Y	44	59 1	40	
						48 9						
*04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	33 1	4105 3	Y	63	66 1	37	
						69 9						

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

11	900 N	875	-0-	-25	-0-	875	3		Y	-0-			27
12	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3		Y	-0-			27
01	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3		Y	-0-			27
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	778	3	28 9	Y	25			52
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-			52
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		Y	-0-			52

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	6 1	771 3		Y	3	3 1		4
						3 9							
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	6 1	785 3		Y	10	10 1		4
						11 9							
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	8 1	808 3		Y	6			10
						7 9							
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	6 1	620 3		Y	11	11 1		10
						12 9							
03	341 N	11	-0-	-330	-0-	2 3	9 9		Y	8	11 1		7
04	330 N	27	-0-	-303	-0-	14 3	13 9		Y	12	12 1		7

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

11	1890 N	1671	-0-	-219	-0-	1527 3	144 9		Y	131	153 1		49
12	2015 N	1461	-0-	-554	-0-	1446 3	15 9		Y	14	52 1		11
01	1953 N	894	-0-	-1059	-0-	874 3	20 9		Y	18	20 1		9
02	1568 N	368	-0-	-1200	-0-	361 3	7 9		Y	6	10 1		5
*03	1457 N	306	-0-	-1151	-0-	300 3	6 9		Y	5	5 1		5
04	870 N	245	-0-	-625	-0-	234 3	11 9		Y	10	8 1		7

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3			Y	-0-	1 1		-0-
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1794 3	59 9		Y	54	13 1		41
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1738 3	88 9		Y	80	80 1		41
02	1708 N	1547	-0-	-161	-0-	1519 3	28 9		Y	25	44 1		22
*03	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	1679 3	21 9		Y	19	20 1		21
04	1770 N	1705	-0-	-65	-0-	1659 3	46 9		Y	42	34 1		29

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

11	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1449	3	20	9	Y	18					21
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2123	3	17	9	Y	15	30	1			6
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2132	3	8	9	Y	7	8	1			5
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	3	6	9	Y	5	6	1			4
03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2114	3	4	9	Y	4	5	1			3
*04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2050	3	8	9	Y	7	7	1			3

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

11	2190 N	2112	-0-	-78	-0-	2093	3	19	9	Y	17	13	1			16
12	2232 N	2157	-0-	-75	-0-	2144	3	13	9	Y	12	25	1			3
01	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	2166	3	18	9	Y	16	11	1			8
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1947	3	13	9	Y	12	11	1			9
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2262	3	14	9	Y	13	11	1			11
*04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2058	3	30	9	Y	27	23	1			15

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

11	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	1004	-0-	-144	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03	1395 N	1041	-0-	-354	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	986	-0-	-334	-0-	986	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2105	-0-	2105	2105	294	1	1811	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2105					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2105					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2105					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

11	13170 X	10569	-0-	-2601	-0-	825	1	9732	2	Y	11	17	1			5
12	13609 X	12511	-0-	-1098	-0-	938	1	11555	2	Y	16	16	1			5
01	13609 X	12760	-0-	-849	-0-	921	1	11821	2	Y	10					15
02	DLQ G-10	12410	-0-	12410	12410	863	1	11529	2	Y	16	17	1			14
03	26064 X	13654	-0-	-12410	-0-	971	1	12670	2	Y	12	17	1			9
*04	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	884	1	11794	2	Y	10					19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ADAMS, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	058526	COMPL. DATE	05/15/1974	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8148 - 8626
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	600 1	8576 2	Y	77			239
12	8649 X	7649	-0-	-1000	-0-	85 9	610 1	Y	38			277
01	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	42 9	620 1	Y	70	181 1		166
02	DLQ G-10	8687	-0-	8687	8687	77 9	553 1	Y	101	178 1		89
03	19435 X	10748	-0-	-8687	-0-	111 9	620 1	Y	102			191
*04	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	112 9	600 1	Y	81			272
						89 9						

STEELE, CORRIE		WELL #:		A 2	RRCID ->	058901	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8116 - 8572
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #:		15A	RRCID ->	059376	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8226 - 9020
11	600 N	490	-0-	-110	-0-	32 1	417 2	Y	37	186 1		47
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	41 9	45 1	Y	40			87
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	44 9	41 1	Y	104	171 1		20
02	DLQ G-10	790	-0-	790	790	114 9	42 1	Y	120			140
03	1536 N	746	-0-	-790	-0-	132 9	36 1	Y	175	180 1		135
04	690 N	601	-0-	-89	-0-	193 9	30 1	Y	117	178 1		74
						129 9						

ROBERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	060700	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8873 - 9367
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	11 1	26 2	Y	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	74 1	146 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	197	-0-	197	197	70 1	127 2	Y	-0-			-0-
03	467 N	270	-0-	-197	-0-	104 1	166 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	32 1	48 2	Y	-0-			-0-

JERNIGAN "A" UNIT		WELL #:		A 2	RRCID ->	083722	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8449 - 8651
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

11	930 N	841	-0-	-89	-0-	102	1	737	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	961 N	759	-0-	-202	-0-	89	1	669	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
01	961 N	902	-0-	-59	-0-	111	1	789	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	DLQ G-10	920	-0-	920	920	111	1	806	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
03	1537 N	617	-0-	-920	-0-	72	1	543	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	870 N	687	-0-	-183	-0-	79	1	606	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

11	750 N	720	-0-	-30	-0-	707	2	13	9	Y	12	62	1	33
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	728	2	48	9	Y	44			77
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	785	2	2	8	Y	18	48	1	47
						20	9							
02	DLQ G-10	740	-0-	740	740	708	2	32	9	Y	29			76
03	1624 N	884	-0-	-740	-0-	797	2	87	9	Y	79	61	1	94
04	780 N	705	-0-	-75	-0-	682	2	23	9	Y	21	63	1	52

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	151	1	2644	2	Y	23	21	1	7
						25	9							
12	2852 X	2808	-0-	-44	-0-	161	1	2626	2	Y	19	22	1	4
						21	9							
01	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	143	1	2506	2	Y	23	22	1	5
						25	9							
02	DLQ G-10	2591	-0-	2591	2591	138	1	2429	2	Y	22	22	1	5
						24	9							
03	3000 N	2751	-0-	-249	2342	156	1	2571	2	Y	22	22	1	5
						24	9							
*04	3000 N	2585	-0-	-415	1927	150	1	2413	2	Y	20	15	1	10
						22	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1830 N	1111	-0-	-719	-0-	134	1	977	2	Y	-0-				-0-
12	1426 N	1064	-0-	-362	-0-	125	1	939	2	Y	-0-				-0-
01	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	133	1	956	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	183	1	1328	2	Y	-0-				-0-
03	3000 N	2296	-0-	-704	807	271	1	2025	2	Y	-0-				-0-
*04	3000 N	2619	-0-	-381	426	303	1	2316	2	Y	-0-				-0-

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				141
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	8	N	-0-				141
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	749	2	8	8	N	-0-				141
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	8	N	-0-				141
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				141
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				141

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	219	1	2267	2	Y	11				38
12	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	234	1	2178	2	Y	15	34	1		19
01	1736 X	1043	-0-	-693	-0-	217	1	805	2	Y	19				38
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9			Y	2	34	1		6
03	129 X	129	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	2				8
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	2	9			Y	-0-				8

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	495	1	3603	2	Y	31	32	1		43
12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	509	1	3812	2	Y	46	30	1		59
01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	481	1	3450	2	Y	69	76	1		52
02	DLQ G-10	3632	-0-	3632	3632	436	1	3164	2	Y	29	33	1		48
03	7917 X	4285	-0-	-3632	-0-	499	1	3732	2	Y	49	59	1		38
*04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	446	1	3416	2	Y	42	31	1		49

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

11	3870 X	3813	-0-	-57	-0-	92	1	3670	2	Y	46				159
12	3813 X	3542	-0-	-271	-0-	86	1	3384	2	Y	65	144	1		80
01	3999 X	3983	-0-	-16	-0-	103	1	3791	2	Y	81				161
02	DLQ G-10	4711	-0-	4711	4711	156	1	2678	2	Y	37	143	1		55
03	7670 X	2959	-0-	-4711	-0-	160	1	2709	2	Y	82				137
04	3840 X	3270	-0-	-570	-0-	164	1	3043	2	Y	57				194

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	78	1	362	2	Y	68	58	1	90
						75	9							
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	50	1	267	2	Y	30	62	1	58
						33	9							
01	589 N	481	-0-	-108	-0-	54	1	332	2	Y	86	65	1	79
						95	9							
02	DLQ G-10	187	-0-	187	187	39	1	76	2	Y	65	51	1	93
						72	9							
03	847 N	660	-0-	-187	-0-	188	1	354	2	Y	107	117	1	83
						118	9							
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	113	1	331	2	Y	92	67	1	108
						101	9							

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593														
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	564	2	Y	-0-			10
12	651 N	225	-0-	-426	-0-	33	1	186	2	Y	5			15
						6	9							
01	310 N	148	-0-	-162	-0-	23	1	125	2	Y	-0-			15
02	DLQ G-10	117	-0-	117	117	16	1	98	2	Y	3			18
						3	9							
03	117 N	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-			18
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	39	1	223	2	Y	-0-			18

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518														
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	391	2	17	9	Y	15	25	1	8
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	339	2	44	9	Y	40			48
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	338	2	34	9	Y	31	42	1	37
02	DLQ G-10	334	-0-	334	334	304	2	30	9	Y	27	42	1	22
03	671 N	337	-0-	-334	-0-	308	2	29	9	Y	26	34	1	14
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	286	2	17	9	Y	15			29

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361														
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	Y	21	18	1	7
						23	9							
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	99	1	1610	2	Y	20	24	1	3
						22	9							
01	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	87	1	1520	2	Y	25	24	1	4
						28	9							
02	DLQ G-10	1617	-0-	1617	1617	86	1	1509	2	Y	20	18	1	6
						22	9							
03	3000 N	1625	-0-	-1375	242	92	1	1512	2	Y	19	19	1	6
						21	9							
*04	1828 N	1586	-0-	-242	-0-	91	1	1473	2	Y	20	19	1	7
						22	9							

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493														
11	630 N	577	-0-	-53	-0-	557	2	20	9	Y	18	98	1	52
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	560	2	77	9	Y	70			122
01	589 N	431	-0-	-158	-0-	399	2	32	9	Y	29	76	1	75
02	DLQ G-10	298	-0-	298	298	265	2	33	9	Y	30			105
03	1007 N	709	-0-	-298	-0-	570	2	139	9	Y	126	84	1	147
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	572	2	36	9	Y	33	98	1	82

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	177	2	48	9	N	44			254
12	341 N	80	-0-	-261	-0-	76	2	4	9	N	4			258
01	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-			258
02	224 N	4	-0-	-220	-0-	4	2			N	-0-			258
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			258
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			258

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-			1
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	36	2	Y	1	1	1	1
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	102	-0-	102	102	13	1	87	2	Y	2			3
03	166 N	64	-0-	-102	-0-	8	1	55	2	Y	1	3	1	1
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-			1

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

11	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	129	1	2255	2	Y	126	114	1	36
12	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	139	9	2206	2	Y	102	118	1	20
01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	112	9	2072	2	Y	126	119	1	27
02	DLQ G-10	2224	-0-	2224	2224	112	1	1983	2	Y	117	119	1	25
03	3000 N	2347	-0-	-653	1571	129	9	2087	2	Y	122	118	1	29
*04	3000 N	2335	-0-	-665	906	134	9	2089	2	Y	106	81	1	54

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

11	3000 N	2809	-0-	-191	20	904	1	1892	2	Y	12	14	1	13
12	3400 X	3380	-0-	-20	-0-	1034	1	2331	2	Y	14	21	1	6
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	1158	1	2276	2	Y	19	13	1	12
02	DLQ G-10	2939	-0-	2939	2939	1032	1	1892	2	Y	14	14	1	12
03	6278 X	3339	-0-	-2939	-0-	1284	1	2032	2	Y	21	14	1	19
*04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	1146	1	1735	2	Y	13	19	1	13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-				-0-
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-				-0-
01		620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	661	-0-	661	661	661	2		Y	-0-				-0-
03		1305 N	644	-0-	-661	-0-	644	2		Y	-0-				-0-
04		570 N	288	-0-	-282	-0-	288	2		Y	-0-				-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 141228 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8460 - 9693

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

11	6300	X	6282	-0-	-18	-0-	482	1	5686	2	Y	104	166	1	52
							114	9							
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	478	1	5895	2	Y	158	164	1	46
							174	9							
01	6510	X	5928	-0-	-582	-0-	421	1	5396	2	Y	101			147
							111	9							
02	DLQ	G-10	6281	-0-	6281	6281	425	1	5680	2	Y	160	167	1	140
							176	9							
03	12718	X	6437	-0-	-6281	-0-	449	1	5856	2	Y	120	170	1	90
							132	9							
*04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	445	1	5937	2	Y	98			188
							108	9							

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

11	270	N	182	-0-	-88	-0-	4	1	177	2	Y	1			2
							1	9							
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	391	2	Y	-0-	1	1	1
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	2			3
							2	9							
02	DLQ	G-10	285	-0-	285	285	7	1	163	2	Y	1	3	1	1
							114	5							
03	486	N	201	-0-	-285	-0-	11	1	187	2	Y	3			4
							3	9							
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	2			6
							2	9							

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	Y	17	15	1	23
							19	9							
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	19	1	139	2	Y	25	16	1	32
							28	9							
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	Y	26	29	1	29
							29	9							
02	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	16	1	117	2	Y	28	19	1	38
							31	9							
03	303	N	139	-0-	-164	-0-	16	1	115	2	Y	7	40	1	5
							8	9							
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	Y	12	4	1	13
							13	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	424	1	886	2	Y	34	39	1	35
						37	9							
12	930 N	399	-0-	-531	-0-	111	1	249	2	Y	35	56	1	14
						39	9							
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	424	1	832	2	Y	51	33	1	32
						56	9							
02	DLQ G-10	833	-0-	833	833	278	1	511	2	Y	40	39	1	33
						44	9							
03	1527 N	694	-0-	-833	-0-	245	1	387	2	Y	56	38	1	51
						62	9							
04	900 N	726	-0-	-174	-0-	272	1	412	2	Y	38	53	1	36
						42	9							
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421														
11	2640 X	2467	-0-	-173	-0-	2467	2			Y	-0-			-0-
12	2728 X	2275	-0-	-453	-0-	2275	2			Y	-0-			-0-
01	2728 X	2036	-0-	-692	-0-	2036	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1686	-0-	1686	1686	1686	2			Y	-0-			-0-
03	4206 X	2520	-0-	-1686	-0-	2520	2			Y	-0-			-0-
*04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279														
11	2910 N	2428	-0-	-482	-0-	285	1	2075	2	Y	62	62	1	19
						68	9							
12	3007 N	2347	-0-	-660	-0-	268	1	2002	2	Y	70	75	1	14
						77	9							
01	2790 N	1629	-0-	-1161	-0-	192	1	1371	2	Y	60	59	1	15
						66	9							
02	DLQ G-10	2048	-0-	2048	2048	239	1	1735	2	Y	67	59	1	23
						74	9							
03	3000 N	2769	-0-	-231	1817	318	1	2382	2	Y	63	59	1	27
						69	9							
*04	3000 N	2981	-0-	-19	1798	336	1	2569	2	Y	69	73	1	23
						76	9							
CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	48 2	17 9	Y	15		9 1		8
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	42 2	12 9	Y	11				19
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	89 2	24 9	Y	22		16 1		25
02	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	49 2	15 9	Y	14		28 1		11
03		146 N	82	-0-	-64	-0-	57 2	25 9	Y	23		22 1		12
04		120 N	89	-0-	-31	-0-	57 2	32 9	Y	29				41

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588														
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	54 1	374 2	Y	-0-				2
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	23 1	132 2	Y	2				4
01		434 N	98	-0-	-336	-0-	15 1	83 2	Y	-0-				4
02	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	24 1	143 2	Y	3				7
03		282 N	112	-0-	-170	-0-	3 9	94 2	Y	1				8
*04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	1 9	23 1	Y	-0-				8

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	108	1	1428	2	Y	37			100
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	41	9	1572	2	Y	137	164	1	73
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	151	9	1631	2	Y	-0-			73
02	DLQ G-10	1379	-0-	1379	1379	89	1	1290	2	Y	-0-			73
03	3000 N	1751	-0-	-1249	130	115	1	1636	2	Y	-0-			73
*04	1888 N	1758	-0-	-130	-0-	113	1	1645	2	Y	-0-			73

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	51	1	894	2	Y	-0-			-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	Y	-0-			-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1207	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	967	-0-	967	967	52	1	915	2	Y	-0-			-0-
03	1946 N	979	-0-	-967	-0-	56	1	923	2	Y	-0-			-0-
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	56	1	904	2	Y	-0-			-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1142	1	2418	2	Y	12			54
12	2945 X	2894	-0-	-51	-0-	13	9	1904	2	Y	16	51	1	19
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	18	9	2084	2	Y	15			34
02	DLQ G-10	2893	-0-	2893	2893	1001	1	1873	2	Y	12			46
03	6221 X	3328	-0-	-2893	-0-	17	9	2149	2	Y	13	49	1	10
*04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	1165	1	2046	2	Y	14			24
						14	9							
						1137	1							
						15	9							

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

11	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	155	1	1131	2	Y	73	61	1	22
12	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	80	9	3543	2	Y	115	114	1	23
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	474	1	2994	2	Y	112	107	1	28
02	DLQ G-10	2885	-0-	2885	2885	127	9	2417	2	Y	123	108	1	43
03	5553 X	2668	-0-	-2885	-0-	418	1	2247	2	Y	110	105	1	48
04	4020 X	2907	-0-	-1113	-0-	123	9	2446	2	Y	128	133	1	43
						300	1							
						121	9							
						320	1							
						141	9							

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

11	5100 X	4710	-0-	-390	-0-	711	1	3974	2	Y	23			74
12	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	25	9	5153	2	Y	24	83	1	15
01	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	904	1	5238	2	Y	30			45
02	DLQ G-10	4395	-0-	4395	4395	26	9	3741	2	Y	22			67
03	9266 X	4871	-0-	-4395	-0-	948	1	4076	2	Y	33	68	1	32
04	5790 X	5135	-0-	-655	-0-	33	9	4355	2	Y	2			34
						24	9							
						759	1							
						36	9							
						778	1							
						2	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	8			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303															
11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	92	1	1606	2	Y	-0-			-0-
12		1736 N	1634	-0-	-102	-0-	95	1	1539	2	Y	-0-			-0-
01		1736 N	1447	-0-	-289	-0-	78	1	1369	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	1270	-0-	1270	1270	68	1	1202	2	Y	-0-			-0-
03		2598 N	1328	-0-	-1270	-0-	76	1	1252	2	Y	-0-			-0-
04		1410 N	1229	-0-	-181	-0-	72	1	1157	2	Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
11		2160 N	2154	-0-	-6	-0-	115	1	2014	2	Y	23	20	1	7
							25	9							
12		2232 N	2192	-0-	-40	-0-	126	1	2041	2	Y	23	26	1	4
							25	9							
01		2232 N	2147	-0-	-85	-0-	115	1	2002	2	Y	27	27	1	4
							30	9							
02		DLQ G-10	2041	-0-	2041	2041	108	1	1909	2	Y	22	20	1	6
							24	9							
03		3000 N	2208	-0-	-792	1249	125	1	2060	2	Y	21	21	1	6
							23	9							
*04		2491 N	1242	-0-	-1249	-0-	71	1	1147	2	Y	22	20	1	8
							24	9							

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	248	1	1802	2	Y	-0-			-0-
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	196	1	1475	2	Y	-0-			-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	202	1	1445	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1470	-0-	1470	1470	178	1	1292	2	Y	-0-			-0-
03	2930 N	1460	-0-	-1470	-0-	172	1	1288	2	Y	-0-			-0-
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	111	1	851	2	Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

11	1080 N	846	-0-	-234	-0-	44	1	771	2	Y	28	24	1	9
12	1054 N	692	-0-	-362	-0-	38	1	626	2	Y	25	30	1	4
01	961 N	884	-0-	-77	-0-	28	9	802	2	Y	33	32	1	5
02	DLQ G-10	858	-0-	858	858	36	9	784	2	Y	27	24	1	8
03	1817 N	959	-0-	-858	-0-	44	1	877	2	Y	26	26	1	8
*04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	30	9	1120	2	Y	27	25	1	10

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

11	3360 X	2472	-0-	-888	-0-	799	1	1673	2	Y	-0-			-0-
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	1049	1	2366	2	Y	-0-			-0-
01	3224 X	2667	-0-	-557	-0-	899	1	1768	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2572	-0-	2572	2572	908	1	1664	2	Y	-0-			-0-
03	5350 X	2778	-0-	-2572	-0-	1075	1	1703	2	Y	-0-			-0-
04	3300 X	2488	-0-	-812	-0-	989	1	1499	2	Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

11	3690 X	3671	-0-	-19	-0-	196	1	3430	2	Y	41	36	1	13
12	3813 X	3676	-0-	-137	-0-	45	9	3419	2	Y	43	49	1	7
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	210	1	3570	2	Y	48	47	1	8
02	DLQ G-10	3468	-0-	3468	3468	204	1	3240	2	Y	40	36	1	12
03	7171 X	3703	-0-	-3468	-0-	53	9	3451	2	Y	39	39	1	12
04	3690 X	3671	-0-	-19	-0-	184	1	3414	2	Y	41	38	1	15

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	176	1	3072	2	Y	62	54	1	20
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	68	9	3104	2	Y	63	73	1	10
01	3224 X	3196	-0-	-28	-0-	191	1	2945	2	Y	75	73	1	12
02	DLQ G-10	2709	-0-	2709	2709	168	1	2500	2	Y	61	55	1	18
03	5607 X	2898	-0-	-2709	-0-	83	9	2673	2	Y	57	58	1	17
04	3120 X	3071	-0-	-49	-0-	142	1	2828	2	Y	61	56	1	22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	148	1	2588	2	Y	21	18	1	7
12	2852 N	2751	-0-	-101	-0-	23	9	2571	2	Y	20	24	1	3
01	2852 N	2702	-0-	-150	-0-	158	1	2528	2	Y	26	25	1	4
02	DLQ G-10	2577	-0-	2577	2577	22	9	2418	2	Y	20	18	1	6
03	3000 N	2751	-0-	-249	2328	137	1	2574	2	Y	19	19	1	6
*04	3000 N	2427	-0-	-573	1755	21	9	2265	2	Y	19	18	1	7
						21	9							
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028														
11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	216	1	3773	2	N	165	143	1	52
12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	182	9	3920	2	N	170	195	1	27
01	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	241	1	3469	2	N	202	197	1	32
02	DLQ G-10	3736	-0-	3736	3736	187	9	3367	2	N	162	146	1	48
03	7656 X	3920	-0-	-3736	-0-	198	1	3537	2	N	154	155	1	47
*04	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	222	9	3339	2	N	162	151	1	58
						214	1							
						169	9							
						207	1							
						178	9							
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939														
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	328	1	2385	2	Y	-0-			-0-
12	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	315	1	2361	2	Y	-0-			-0-
01	2635 X	2013	-0-	-622	-0-	247	1	1766	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1740	-0-	1740	1740	211	1	1529	2	Y	-0-			-0-
03	3000 N	2693	-0-	-307	1433	317	1	2376	2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	2523	-0-	-477	956	291	1	2232	2	Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121														
11	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	766	1	5578	2	Y	26	26	1	8
12	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	29	9	5816	2	Y	30	32	1	6
01	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	776	1	5530	2	Y	25	25	1	6
02	DLQ G-10	5549	-0-	5549	5549	33	9	4849	2	Y	29	25	1	10
03	10655 X	5106	-0-	-5549	-0-	772	1	4478	2	Y	26	25	1	11
*04	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	668	1	4129	2	Y	30	31	1	10
						32	9							
						599	1							
						29	9							
						539	1							
						33	9							
CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080														
11	3720 X	4	-0-	-3716	-0-	4	2			Y	-0-	20	1	-0-
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			-0-
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3810 X	2971	-0-	-839	-0-	157	1	2747	2	Y	61	55	1	18
12	3937 X	2955	-0-	-982	-0-	67	9	2733	2	Y	49	57	1	10
01	3937 X	2819	-0-	-1118	-0-	54	9	2603	2	Y	61	58	1	13
02	DLQ G-10	3070	-0-	3070	3070	67	9	2847	2	Y	55	56	1	12
03	7993 X	4923	-0-	-3070	-0-	162	1	4581	2	Y	59	57	1	14
*04	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	61	9	3891	2	Y	51	39	1	26
						277	1							
						65	9							
						241	1							
						56	9							

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236														
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	293	1	5121	2	Y	11	10	1	3
12	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	12	9	5134	2	Y	10	11	1	2
01	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	315	1	4825	2	Y	11	11	1	2
02	DLQ G-10	5672	-0-	5672	5672	11	9	5357	2	Y	10	10	1	2
03	11811 X	6139	-0-	-5672	-0-	276	1	5777	2	Y	11	10	1	3
*04	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	304	1	6021	2	Y	9	7	1	5
						11	9							
						350	1							
						12	9							
						373	1							
						10	9							

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022														
11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	303	1	5299	2	Y	111	100	1	32
12	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	122	9	5473	2	Y	90	105	1	17
01	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	336	1	5392	2	Y	109	103	1	23
02	DLQ G-10	5337	-0-	5337	5337	99	9	4943	2	Y	104	105	1	22
03	11034 X	5697	-0-	-5337	-0-	308	1	5258	2	Y	109	105	1	26
*04	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	120	9	4976	2	Y	94	72	1	48
						114	9							
						319	1							
						120	9							
						308	1							
						103	9							

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253														
11	3360 X	2990	-0-	-370	-0-	357	1	2594	2	Y	35	34	1	11
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	39	9	3478	2	Y	38	41	1	8
01	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	464	1	3969	2	Y	32	32	1	8
02	DLQ G-10	4588	-0-	4588	4588	42	9	3997	2	Y	36	32	1	12
03	9056 X	4468	-0-	-4588	-0-	555	1	3907	2	Y	35	32	1	15
04	3360 X	654	-0-	-2706	-0-	35	9	541	2	Y	38	40	1	13
						551	1							
						40	9							
						522	1							
						39	9							
						71	1							
						42	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3840 X	3694	-0-	-146	-0-	413 1	3004 2	Y	252	247 1		78
							277 9						
12		3968 X	3753	-0-	-215	-0-	407 1	3043 2	Y	275	297 1		56
							303 9						
01		3968 X	3529	-0-	-439	-0-	400 1	2867 2	Y	238	234 1		60
							262 9						
02	DLQ	G-10	4943	-0-	4943	4943	565 1	4097 2	Y	255	226 1		89
							281 9						
03		10444 X	5501	-0-	-4943	-0-	617 1	4612 2	Y	247	229 1		107
							272 9						
*04		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	723 1	5530 2	Y	272	288 1		91
							299 9						
CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918													
11		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	263 1	4609 2	Y	-0-			-0-
							254 1	4128 2	Y	-0-			-0-
12		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	295 1	5148 2	Y	-0-			-0-
							295 1	5148 2	Y	-0-			-0-
01		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	291 1	5136 2	Y	-0-			-0-
							291 1	5136 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5427	-0-	5427	5427	312 1	5148 2	Y	-0-			-0-
							312 1	5148 2	Y	-0-			-0-
03		10887 X	5460	-0-	-5427	-0-	300 1	4842 2	Y	-0-			-0-
							300 1	4842 2	Y	-0-			-0-
*04		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-							-0-
CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909													
11		6030 X	5023	-0-	-1007	-0-	1339 1	3684 2	Y	-0-			-0-
							1388 1	3868 2	Y	-0-			-0-
12		5952 X	5256	-0-	-696	-0-	1172 1	3648 2	Y	-0-			-0-
							1172 1	3648 2	Y	-0-			-0-
01		5766 X	4820	-0-	-946	-0-	987 1	1642 2	Y	-0-			-0-
							987 1	1642 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2629	-0-	2629	2629	1295 1	3301 2	Y	-0-			-0-
							1295 1	3301 2	Y	-0-			-0-
03		7225 X	4596	-0-	-2629	-0-	1334 1	3676 2	Y	-0-			-0-
							1334 1	3676 2	Y	-0-			-0-
04		5100 X	5010	-0-	-90	-0-							-0-
ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537													
11		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	777 1	1627 2	Y	162	124 1		166
							178 9						
12		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	833 1	1879 2	Y	191	281 1		76
							210 9						
01		2232 X	1456	-0-	-776	-0-	432 1	851 2	Y	157	134 1		99
							173 9						
02	DLQ	G-10	1514	-0-	1514	1514	482 1	885 2	Y	134	122 1		111
							147 9						
03		2787 X	1273	-0-	-1514	-0-	449 1	712 2	Y	102	121 1		92
							112 9						
04		2160 X	1777	-0-	-383	-0-	648 1	982 2	Y	134	99 1		127
							147 9						
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	3254	1	23695	2	Y	15	16	21
12	27497 X	27136	-0-	-361	-0-	3194	1	23917	2	Y	23	15	29
01	27497 X	25505	-0-	-1992	-0-	3121	1	22348	2	Y	33	37	25
02	DLQ G-10	23487	-0-	23487	23487	2843	1	20629	2	Y	14	16	23
03	50184 X	26697	-0-	-23487	-0-	3142	1	23527	2	Y	25	29	19
*04	26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	3087	1	23617	2	Y	20	15	24

HOELL OPERATING, LLC 390873
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	208	2	77	9	N	70		147
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	167	2	79	9	N	72		219
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	167	2	77	9	N	70	183	106
02	280 N	65	-0-	-215	-0-	65	2			N	-0-		106
03	248 N	187	-0-	-61	-0-	77	2	110	9	N	100	197	9
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		9

INDIGO MINERALS LLC 423834
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

11	2280 X	1970	-0-	-310	-0-	567	1	1379	2	N	22		99
12	1984 X	1661	-0-	-323	-0-	542	1	1101	2	N	16		115
01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	951	1	1981	2	N	7		122
02	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	663	1	1498	2	N	8	1	129
*03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	943	1	2289	2	N	29	3	155
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT		155

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	45	1	109	2	N	-0-		28
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	42	1	85	2	N	-0-		28
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	32	1	66	2	N	-0-		28
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	46	1	104	2	N	-0-		28
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	41	1	99	2	N	2	2	28
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		28

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

11	4290 X	3757	-0-	-533	-0-	415	1	3324	2	N	16	1	182
12	4433 X	4278	-0-	-155	-0-	462	1	3793	2	N	21	1	202
01	4433 X	3854	-0-	-579	-0-	453	1	3392	2	N	8	159	50
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	373	1	2943	2	N	24	1	73
*03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	424	1	3448	2	N	100	9	164
04	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT		164

 BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2462 N	1625	-0-	-837	-0-	468	1	1140	2	Y	15		22
						17	9						
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	488	1	993	2	Y	7		29
						8	9						
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	462	1	964	2	Y	12		41
						13	9						
02	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	518	1	1170	2	Y	6		47
						7	9						
*03	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	478	1	1160	2	Y	43	2 8	88
						47	9						
04	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT		88

 CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	540	1	1313	2	Y	5		93
						6	9						
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	602	1	1223	2	Y	2		95
						2	9						
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	229	1	477	2	Y	3		98
						3	9						
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	231	1	522	2	Y	-0-		98
						12	1	515	2	Y	6	2 8	102
*03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	212	1						
						7	9						
04	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT		102

 BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	187	1	1492	2	N	70		127
						77	9						
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	201	1	1654	2	N	34	2 8	159
						37	9						
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	213	1	1591	2	N	31	1 8	189
						34	9						
02	1652 N	1594	-0-	-58	-0-	172	1	1359	2	N	57	4 8	242
						63	9						
*03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	201	1	1635	2	N	40	13 8	269
						44	9						
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT		269

 BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

11	3180 X	1935	-0-	-1245	-0-	214	1	1711	2	N	9		149
						10	9						
12	3286 X	1899	-0-	-1387	-0-	205	1	1682	2	N	11		160
						12	9						
01	3627 X	1914	-0-	-1713	-0-	222	1	1666	2	N	24	154 1	30
						26	9						
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	251	1	1977	2	N	14	2 8	42
						15	9						
*03	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	233	1	1892	2	N	129	6 8	165
						142	9						
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT		165

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834												
BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	234	1	1871	2	N	40	2 8 90
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	44	9	1786	2	N	28	1 8 117
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	217	1	1476	2	N	19	1 8 135
02	2016 N	1641	-0-	-375	-0-	197	1	1448	2	N	8	143
*03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	21	9	1846	2	N	27	5 8 165
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	184	1			N	NO RPT	165
						227	1					
						30	9					
CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744												
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	195	1	741	2	N	85	2 8 112
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	94	9	1363	2	N	29	2 8 139
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	434	1	956	2	N	36	1 8 174
02	952 N	715	-0-	-237	-0-	32	9	385	2	N	-0-	174
*03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	485	1	1089	2	N	10	10 8 174
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	40	9			N	NO RPT	174
						330	1					
						743	1					
						11	9					
CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652												
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	710	1	1587	2	N	9	1 8 170
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	10	9	1639	2	N	6	1 8 175
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	796	1	1423	2	N	8	1 8 182
02	2156 N	1894	-0-	-262	-0-	7	9	1218	2	N	47	229
*03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	624	1	991	2	N	20	4 8 245
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	52	9			N	NO RPT	245
						495	1					
						22	9					
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924												
11	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	267	1	1017	2	N	44	99
12	3100 N	3517	-0-	417	417	48	9	2595	2	N	87	2 8 184
01	2751 N	2334	-0-	-417	-0-	826	1	1529	2	N	27	1 8 210
02	1232 N	740	-0-	-492	-0-	96	9	398	2	N	-0-	210
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	775	1	19	2	N	1	1 8 210
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	30	9			N	NO RPT	210
						342	1					
						13	1					
						1	9					
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471												
11	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1444	2	22	9	N	20	97
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1527	2	26	9	N	24	120
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1463	2	14	9	N	13	1 8 132
02	1372 N	1248	-0-	-124	-0-	1237	2	11	9	N	10	2 8 140
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1416	2	37	9	N	34	10 8 164
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT	164

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2160 N	2110	-0-	-50	-0-	2110 2			N	-0-			179
12		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2188 2	67 9		N	61	1 8		239
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2041 2	14 9		N	13	178 1		74
02		1960 N	1952	-0-	-8	-0-	1948 2	4 9		N	4	1 8		77
*03		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2099 2	41 9		N	37	5 8		109
04		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT			109

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

11		600 N	330	-0-	-270	-0-	102 1	228 2		N	-0-			77
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	72 1	148 2		N	-0-			77
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	64 1	122 2		N	-0-			77
02		308 N	58	-0-	-250	-0-	20 1	38 2		N	-0-			77
*03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	37 1	73 2		N	-0-			77
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			77

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

11		750 N	328	-0-	-422	-0-	328 2			N	-0-			63
12		1054 N	599	-0-	-455	-0-	599 2			N	-0-			63
01		1116 N	585	-0-	-531	-0-	585 2			N	-0-			63
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-			63
03		589 N	45	-0-	-544	-0-	45 2			N	-0-			63
*04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-			63

ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 8728

11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			46
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-			46
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-			46
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-			46
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2			N	-0-			46
*04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			46

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

11		3000 N	921	-0-	-2079	227	102 1	800 2	Y		17	7 8		132
							19 9							
12		1549 N	1322	-0-	-227	-0-	163 1	1026 2	Y		121	181 1	7 8	65
							133 9							
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	154 1	973 2	Y		127	8 8		184
							140 9							
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	144 1	789 2	Y		15	8 8		191
							17 9							
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	126 1	901 2	Y		164	181 1	8 8	166
							180 9							
*04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	134 1	1054 2	Y		63	177 1	8 8	44
							69 9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																		
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	9759	PERF.	8462	-	9759
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	9766	PERF.	8548	-	8682
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	9603	PERF.	9070	-	9076
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1167	2	N	35	1	8			58
								39	9									
12	1395 N	622	-0-	-773	-0-	-0-	-0-	83	1	526	2	N	12	3	8			67
								13	9									
01	1395 N	641	-0-	-754	-0-	-0-	-0-	87	1	551	2	N	3	2	8			68
								3	9									
02	952 N	410	-0-	-542	-0-	-0-	-0-	63	1	346	2	N	1	1	8			68
								1	9									
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	450	2	N	101	4	8			165
								111	9									
04	630 N	430	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	41	1	320	2	N	63	176	1	4	8	48
								69	9									
BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8510	-	9237
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8446	-	9164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOURN WELL #: 2 RRCID -> 136156 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	9776	PERF.	8490	-	9205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	996	-0-	-84	-0-	111 1	872 2	N	12			155
12	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	13 9	876 2	N	62	182 1		35
01	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	68 9	869 2	N	5			40
02	924 N	899	-0-	-25	-0-	138 1	743 2	N	18			58
03	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	6 9	896 2	N	20			78
*04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	125 1	892 2	N	10			88
						22 9						
						113 1						
						11 9						

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

11	2220 N	2036	-0-	-184	-0-	230 1	1806 2	N	-0-			92
12	2263 N	1721	-0-	-542	-0-	235 1	1486 2	N	-0-			92
01	2201 N	1915	-0-	-286	-0-	261 1	1650 2	N	4			96
						4 9						
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	308 1	1686 2	N	28			124
						31 9						
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	228 1	1630 2	N	15			139
						17 9						
*04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	270 1	2122 2	N	8			147
						9 9						

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	116 1	907 2		N	-0-	167
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	140 1	885 2		N	-0-	167
01		1426 N	915	-0-	-511	-0-	125 1	790 2		N	-0-	167
02		952 N	690	-0-	-262	-0-	105 1	574 2		N	10	177
							11 9					
03		1023 N	637	-0-	-386	-0-	78 1	559 2		N	-0-	177
04		900 N	556	-0-	-344	-0-	63 1	493 2		N	-0-	177

XTO ENERGY INC. 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800												
11		1650 N	1578	-0-	-72	-0-	1578 2			Y	-0-	23
12		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1711 2	87 9		Y	79	102
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2			Y	-0-	102
02		1484 N	1298	-0-	-186	-0-	1298 2			Y	-0-	102
03		1705 N	1536	-0-	-169	-0-	1536 2			Y	-0-	102
04		1530 N	724	-0-	-806	-0-	569 2	155 9		Y	141 194 1	49

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666												
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			Y	-0-	-0-
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2			Y	-0-	-0-
01		775 N	774	-0-	-1	-0-	774 2			Y	-0-	-0-
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			Y	-0-	-0-
03		806 N	774	-0-	-32	-0-	774 2			Y	-0-	-0-
*04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2			Y	-0-	-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384												
11		5730 X	5590	-0-	-140	-0-	5566 2	24 9		Y	22	39
12		5921 X	5906	-0-	-15	-0-	5740 2	166 9		Y	151	190
01		5921 X	5747	-0-	-174	-0-	5746 2	1 9		Y	1	65
02		3780 X	2921	-0-	-859	-0-	2921 2			Y	-0-	65
03		4185 X	2384	-0-	-1801	-0-	2344 2	40 9		Y	36	101
04		4050 X	1908	-0-	-2142	-0-	1908 2			Y	-0-	101

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449												
11		1200 X	1032	-0-	-168	-0-	930 2	102 9		N	93	15
12		1240 X	1023	-0-	-217	-0-	844 2	179 9		N	163	84
01		1240 X	960	-0-	-280	-0-	921 2	39 9		N	35	23
02		1428 X	679	-0-	-749	-0-	563 2	116 9		N	105	33
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1052 2	77 9		N	70	13
*04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2			N	-0-	13

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-
12		992 X	373	-0-	-619	-0-	373	2			Y	-0-
01		1240 X	730	-0-	-510	-0-	730	2			Y	-0-
02		1260 N	572	-0-	-688	-0-	572	2			Y	-0-
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-
04		720 N	633	-0-	-87	-0-	633	2			Y	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441												
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-
01		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-
02		112 N	2	-0-	-110	-0-	2	2			Y	-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-
04		150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895												
11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-
01		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-
02		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-
*04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904												
11		840 N	685	-0-	-155	-0-	685	2			Y	17
12		806 N	509	-0-	-297	-0-	509	2			Y	17
01		651 N	542	-0-	-109	-0-	542	2			Y	17
02		644 N	586	-0-	-58	-0-	586	2			Y	17
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	654	2	92	9	Y	10
*04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	10

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077												
11		510 N	490	-0-	-20	-0-	478	2	12	9	Y	19
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	494	2	84	9	Y	95
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	32
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	32
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	594	2	26	9	Y	56
*04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	56

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222												
11		3750 X	2718	-0-	-1032	-0-	2718	2		Y	-0-	14
12		3875 X	2760	-0-	-1115	-0-	2760	2		Y	-0-	14
01		3875 X	2813	-0-	-1062	-0-	2813	2		Y	-0-	14
02		3080 X	2498	-0-	-582	-0-	2498	2		Y	-0-	14
03		3410 X	2764	-0-	-646	-0-	2764	2		Y	-0-	14
*04		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2937	2	55	9	Y	64

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344												
11		2610 X	1601	-0-	-1009	-0-	1390	2	211	9	Y	59
12		2263 X	1462	-0-	-801	-0-	1462	2			Y	59
01		2449 X	1437	-0-	-1012	-0-	1437	2			Y	59
02		2212 X	1477	-0-	-735	-0-	1477	2			Y	59
03		2449 X	1626	-0-	-823	-0-	1626	2			Y	59
*04		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	59

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194												
11		2940 N	2782	-0-	-158	-0-	2757	2	25	9	Y	30
12		3038 N	2755	-0-	-283	-0-	2731	2	24	9	Y	5
01		2852 N	2709	-0-	-143	-0-	2709	2			Y	5
02		2604 N	2392	-0-	-212	-0-	2392	2			Y	5
03		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2885	2	81	9	Y	30
*04		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168												
11		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	40
12		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	40
01		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	40
02		1540 X	1111	-0-	-429	-0-	1111	2			N	40
03		1705 X	1248	-0-	-457	-0-	1248	2			N	40
04		1650 X	1174	-0-	-476	-0-	1174	2			N	40

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154												
11		1830 N	1120	-0-	-710	-0-	1120	2			Y	25
12		1860 N	887	-0-	-973	-0-	887	2			Y	25
01		1829 N	689	-0-	-1140	-0-	689	2			Y	25
02		1036 N	421	-0-	-615	-0-	421	2			Y	25
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	803	2	96	9	Y	18
*04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	18

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291												
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-
12		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-
01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-
02		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-
03		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-
04		1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1701	2			Y	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	92
12		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2	216	9	Y	92
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	92
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2	174	9	Y	42
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	42
*04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2	331	9	Y	154

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184													
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2			Y	-0-
*04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493													
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-
*04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220													
11		3750 X	3675	-0-	-75	-0-	-0-	3675	2			Y	7
12		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	-0-	4367	2	65	9	Y	7
01		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	7
02		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	-0-	4017	2	56	9	Y	6
03		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	6
*04		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	3314	2	65	9	Y	7

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174													
11		1770 N	1672	-0-	-98	-0-	-0-	1672	2			Y	26
12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	26
01		1984 N	1885	-0-	-99	-0-	-0-	1885	2			Y	26
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	26
03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1805	2	96	9	Y	18
04		1830 N	1650	-0-	-180	-0-	-0-	1650	2			Y	18

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158													
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	217	2			Y	-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-
03		248 N	200	-0-	-48	-0-	-0-	200	2			Y	-0-
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	207	2			Y	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216													
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	-0-	45	2			Y	27
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	27
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	27
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	27
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	27
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		2821 N	2235	-0-	-586	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
*06		2730 N	2105	-0-	-625	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
*07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-			-0-
*08		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2		N	-0-			-0-
*09		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		N	-0-			-0-
*10		3100 N	3136	-0-	36	36	3136 2		N	-0-			-0-
*11		3000 N	3180	-0-	180	216	3180 2		N	-0-			-0-
*12		2821 N	2181	-0-	-640	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
*01		2821 X	1588	-0-	-1233	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
*02		2548 X	1599	-0-	-949	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
*03		2821 X	2802	-0-	-19	-0-	2802 2		Y	-0-			-0-
*04		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528													
11		1080 N	1018	-0-	-62	-0-	1018 2		Y	-0-			37
12		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1079 2	267 9	Y	243	190 1		90
01		1178 N	1101	-0-	-77	-0-	958 2	143 9	Y	130	191 1		29
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		Y	-0-			29
03		1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001 2		Y	-0-			29
*04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1043 2	238 9	Y	216	184 1		61

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354													
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-			-0-
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-			-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
*04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890													
11		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2		Y	-0-			14
12		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		Y	-0-			14
01		2263 N	2217	-0-	-46	-0-	2217 2		Y	-0-			14
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		Y	-0-			14
03		2263 N	2097	-0-	-166	-0-	2097 2		Y	-0-			14
*04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2160 2	55 9	Y	50			64

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354													
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	298 2		N	-0-			-0-
12		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2		N	-0-			-0-
01		341 N	214	-0-	-127	-0-	214 2		N	-0-			-0-
02		280 N	1	-0-	-279	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04		210 N	31	-0-	-179	-0-	31 2		N	-0-			-0-

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444													
11		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		Y	-0-			39
12		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2		Y	-0-			39
01		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2		Y	-0-			39
02		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2		Y	-0-			39
03		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3654 2	110 9	Y	100			139
*04		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2		Y	-0-			139

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
11		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	32
12		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2763	2	87	9	Y	111
01		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	111
02		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	111
03		2821 N	2095	-0-	-726	-0-	2095	2			Y	111
04		2730 N	1979	-0-	-751	-0-	1979	2			Y	111

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336												
11		1530 N	1410	-0-	-120	-0-	1409	2	1	9	Y	41
12		1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			Y	41
01		1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2			Y	41
02		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1360	2	94	9	Y	18
03		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1486	2	6	9	Y	18
04		1500 N	1476	-0-	-24	-0-	1452	2	24	9	Y	40

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385												
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-
02		336 N	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-
03		372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-
04		330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242												
11		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	17
12		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	17
01		2666 N	2545	-0-	-121	-0-	2545	2			Y	17
02		2380 N	1989	-0-	-391	-0-	1989	2			Y	17
03		2604 N	2584	-0-	-20	-0-	2492	2	92	9	Y	10
04		2460 N	2450	-0-	-10	-0-	2450	2			Y	10

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386												
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	6
12		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	6
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	6
02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	6
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	6
*04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1843	2	39	9	Y	5

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554												
11		1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			Y	65
12		1612 N	1515	-0-	-97	-0-	1515	2			Y	65
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1607	2	45	9	Y	19
02		1428 N	1315	-0-	-113	-0-	1315	2			Y	19
03		1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1411	2	33	9	Y	49
04		1590 N	1383	-0-	-207	-0-	1383	2			Y	49

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240												
11		1830 X	614	-0-	-1216	-0-	589	2	25	9	Y	30
12		1333 N	530	-0-	-803	-0-	506	2	24	9	Y	5
01		713 N	650	-0-	-63	-0-	650	2			Y	5
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	5
03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1449	2	81	9	Y	30
*04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8370 X	7330	-0-	-1040	-0-	7328	2	2	9	Y	2	2	8			31
12	8494 X	7450	-0-	-1044	-0-	7450	2			Y	-0-					31
01	8494 X	7823	-0-	-671	-0-	7823	2			Y	-0-					31
02	6916 X	6705	-0-	-211	-0-	6705	2			Y	-0-					31
03	7564 X	7411	-0-	-153	-0-	7411	2			Y	-0-					31
*04	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7540	2	43	9	Y	39					70

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	79	2	102	9	N	93	93	1			15
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	144	2	179	9	N	163	94	1			84
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	237	2	39	9	N	35	96	1			23
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	171	2	116	9	N	105	95	1			33
03	310 N	146	-0-	-164	-0-	69	2	77	9	N	70	90	1			13
04	270 N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-					13

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	33	-0-	-177	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

11	570 X	530	-0-	-40	-0-	530	2			Y	-0-					13
12	620 X	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					13
01	620 X	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					13
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					13
03	620 X	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					13
*04	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					13

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3870 X	3744	-0-	-126	-0-	3743 2	1 9	Y	1	1 8		30
12		4278 X	3329	-0-	-949	-0-	3328 2	1 9	Y	1			31
01		4278 X	3026	-0-	-1252	-0-	3026 2		Y	-0-			31
02		3948 X	3111	-0-	-837	-0-	3110 2	1 9	Y	1	1 8		31
03		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2		Y	-0-			31
04		3750 X	3165	-0-	-585	-0-	3165 2		Y	-0-			31

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485													
11		1800 N	1778	-0-	-22	-0-	1777 2	1 9	N	1	1 8		33
12		2077 N	1982	-0-	-95	-0-	1982 2		N	-0-			33
01		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2036 2	195 9	N	177	182 1		28
02		1652 N	1649	-0-	-3	-0-	1648 2	1 9	N	1	1 8		28
03		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2180 2	193 9	N	175	186 1		17
04		2010 N	1670	-0-	-340	-0-	1670 2		N	-0-			17

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294													
11		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3884 2	65 9	Y	59	57 1		15
12		3100 X	2406	-0-	-694	-0-	2406 2		Y	-0-			15
01		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		Y	-0-			15
02		3584 X	2896	-0-	-688	-0-	2815 2	81 9	Y	74	62 1		27
03		3968 X	3084	-0-	-884	-0-	3084 2		Y	-0-			27
04		3840 X	2928	-0-	-912	-0-	2928 2		Y	-0-			27

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543													
11		90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2		Y	-0-			3
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-	2 1		1
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-	1 1		-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222													
11		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3515 2	129 9	Y	117	113 1		30
12		3658 X	3268	-0-	-390	-0-	3268 2		Y	-0-			30
01		3658 X	3321	-0-	-337	-0-	3321 2		Y	-0-			30
02		3640 X	3179	-0-	-461	-0-	3016 2	163 9	Y	148	123 1		55
03		3937 X	3377	-0-	-560	-0-	3377 2		Y	-0-			55
04		3630 X	3484	-0-	-146	-0-	3484 2		Y	-0-			55

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
 TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			40
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	10	1	2223	2	Y	-0-			-0-
12		651 N	162	-0-	-489	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
01		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	56	1	1447	2	Y	-0-			-0-
02		1680 N	592	-0-	-1088	-0-	10	1	582	2	Y	-0-			-0-
03		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	6	1	1970	2	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1038	-0-	-402	-0-	4	1	1034	2	Y	-0-			-0-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHEL (RODESSA)		07544 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
XTO ENERGY INC.		945936										
COOK GAS UNIT O/A		WELL #: 2A		RRCID -> 081999		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 11321		PERF. 8022 - 8598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	41 1	9372 2	Y	-0-			11
12	7440 X	2092	-0-	-5348	-0-	4 1	2087 2	Y	1	1 8		11
						1 9						
01	7440 X	4709	-0-	-2731	-0-	176 1	4533 2	Y	-0-			11
02	7280 X	2938	-0-	-4342	-0-	51 1	2887 2	Y	-0-			11
03	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	33 1	10979 2	Y	-0-			11
04	7800 X	6808	-0-	-992	-0-	25 1	6782 2	Y	1	1 8		11
						1 9						
BETHEL (TRAVIS PEAK)		07544 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689										
WALTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 202944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8725 - 9615		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA)		07558 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
GRAGG GU 3		WELL #: 3R		RRCID -> 177997		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 10636		PERF. 9768 - 9826		
11	8910 X	8117	-0-	-793	-0-	8117 3		N	-0-			92
12	9207 X	9155	-0-	-52	-0-	9155 3		N	-0-			92
01	8928 X	5939	-0-	-2989	-0-	5939 3		N	-0-			92
02	DLQ G-10	7122	-0-	7122	-0-	7122 3		N	-0-			92
03	12948 X	5826	-0-	-7122	-0-	5826 3		N	-0-			92
04	8850 X	7836	-0-	-1014	-0-	7836 3		N	-0-			92
BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS)		07558 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
WOOLVERTON		WELL #: 1		RRCID -> 181829		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10165 - 10256		
11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3869 3	10 9	N	9			189
12	2077 X	1607	-0-	-470	-0-	1607 3		N	-0-			189
01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		N	-0-			189
02	1680 X	1256	-0-	-424	-0-	1256 3		N	-0-			189
03	3999 X	1127	-0-	-2872	-0-	1127 3		N	-0-			189
04	3870 X	2228	-0-	-1642	-0-	2188 3	40 9	N	36			225
NOLLEY G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 221984		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10352 - 10390		
11	690 N	233	-0-	-457	-0-	233 3		N	-0-			32
12	713 N	6	-0-	-707	-0-	6 3		N	-0-			32
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			32
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			32
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			32
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800 N	1720	-0-	-80	-0-	7	1	1713	2	N	-0-		42
12	1829 N	1129	-0-	-700	-0-	2	1	1127	2	N	-0-		42
01	1488 N	1100	-0-	-388	-0-	41	1	1058	2	N	1	1 8	42
02	1596 N	527	-0-	-1069	-0-	1	9						
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	518	2	N	-0-		42
*04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	5	1	1833	2	N	-0-		42
						6	1	1521	2	N	-0-		42

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

11	DLQ G-10	154	-0-	154	972	154	2			Y	-0-		217
12	DLQ G-10	77	-0-	77	1049	77	2			Y	-0-		217
01	DLQ G-10	59	-0-	59	1108	58	2	1	9	Y	1	16 1	202
02	1202 N	94	-0-	-1108	-0-	93	2	1	9	Y	1		203
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-		203
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1	16 1	188

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

11	DLQ G-10	246	-0-	246	1418	239	2	7	9	Y	6	25 1	261
12	DLQ G-10	126	-0-	126	1544	120	2	6	9	Y	5		266
01	DLQ G-10	92	-0-	92	1636	90	2	2	9	Y	2	25 1	243
02	1782 N	146	-0-	-1636	-0-	144	2	2	9	Y	2		245
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-		245
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	50 1	196

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	731	2	61	9	N	55		93
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1002	2	46	9	N	42		135
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	863	2	69	9	N	63		198
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	817	2	69	9	N	63	190 1	71
03	1054 N	863	-0-	-191	-0-	784	2	79	9	N	72		143
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		143

OIL AND GAS DIVISION

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
 MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

*09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3354	2	58	9	N	53	192	1			10
*10	3255 X	2611	-0-	-644	-0-	2406	2	205	9	N	186					196
*11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					196
12	3534 X	3225	-0-	-309	-0-	3225	2			N	-0-					196
01	3534 X	3183	-0-	-351	-0-	3171	2	12	9	N	11	194	1			13
02	3668 X	2900	-0-	-768	-0-	2841	2	59	9	N	54					67
03	4061 X	2819	-0-	-1242	-0-	2764	2	55	9	N	50					117
04	3930 X	2121	-0-	-1809	-0-	2082	2	39	9	N	35					152

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	976	3	6	9	N	5					23
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					23
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	984	3	10	9	N	9					32
02	812 N	791	-0-	-21	-0-	788	3	3	9	N	3					35
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	914	3	6	9	N	5					40
04	870 N	863	-0-	-7	-0-	860	3	3	9	N	3					43

XTO ENERGY INC. 945936
 JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

11	6600 X	5844	-0-	-756	-0-	6	1	5710	2	N	116	156	1			169
12	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	128	9	292	1	9419	2	195	172	1		192
01	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	215	9	278	1	8975	2	191	194	1	1 8	188
02	8176 X	3855	-0-	-4321	-0-	210	9	113	1	3652	2	82				270
03	9052 X	8754	-0-	-298	-0-	90	9	254	1	8200	2	273	381	1		162
*04	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	300	9	302	1	9742	2	185	189	1	1 8	157
						204	9									

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
 LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005

OIL AND GAS DIVISION

BILL MARTIN (GLEN ROSE)
GOLDSMITH OPERATING, LLC
SPEARS

08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
313705
WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				42
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				42
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				42
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

BIRCH (SMACKOVER)
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC
FLETCHER, MAX J.

08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
238710
WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

11	28283 X	28283	-0-	-0-	-0-	28283	3			N	-0-				-0-
12	24934 X	24934	-0-	-0-	-0-	24934	3			N	-0-				-0-
01	16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	16876	3			N	-0-				-0-
02	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	3			N	-0-				-0-
03	19393 X	19393	-0-	-0-	-0-	19393	3			N	-0-				-0-
*04	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	3			N	-0-				-0-

FLETCHER, MAX J.

WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

11	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-				-0-
12	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-				-0-
01	2449 X	1574	-0-	-875	-0-	1574	3			N	-0-				-0-
02	2408 X	1820	-0-	-588	-0-	1820	3			N	-0-				-0-
03	2697 X	1933	-0-	-764	-0-	1933	3			N	-0-				-0-
04	2610 X	1607	-0-	-1003	-0-	1607	3			N	-0-				-0-

FLETCHER, MAX J.

WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

11	20733 X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	3			N	-0-				-0-
12	22606 X	22606	-0-	-0-	-0-	22606	3			N	-0-				-0-
01	20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	20285	3			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	17796	-0-	17796	17796	17796	3			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	19578	-0-	19578	37374	19578	3			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	15091	-0-	15091	52465	15091	3			N	-0-				-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA)
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.
KELLY GAS UNIT

08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
495689
WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	0 W	1562	-0-	1562	1562	1398	2	164	9	N	149				163
01	0 W	1300	-0-	1300	2862	1149	2	151	9	N	137	171	1	1 8	128
02	3892 R	1030	-0-	-2862	-0-	988	2	42	9	N	38	148	1		18
03	1550 #	1035	-0-	-515	-0-	927	2	108	9	N	98				116
04	1500 #	681	-0-	-819	-0-	637	2	44	9	N	40				156

BLACK BAYOU
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC
WINSTON

08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
194068
WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

11	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-				199
12	1178 #	973	-0-	-205	-0-	973	2			N	-0-				199
01	1364 #	278	-0-	-1086	-0-	278	2			N	-0-				199
02	1232 #	1029	-0-	-203	-0-	1029	2			N	-0-				199
03	1364 #	926	-0-	-438	-0-	926	2			N	-0-				199
04	1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				199

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		08511 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
FAULKNER, VESTA		WELL #: 1		RRCID -> 121515		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			72
12	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			72
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			72
02	DLQ G-10	1245	-0-	1245	1245	1245	2			72
03	DLQ G-10	1273	-0-	1273	2518	1273	2			72
*04	2900 N	1127	-0-	-1773	745	1127	2			72

BARRET, L.T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180623		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	98					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	98					-0-
01	98 X	-0-	-0-	-98	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 265222		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282		
RUTH STEWART		WELL #: 2								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 268177		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824						
11	21030 X	10975	-0-	-10055	-0-	405	1	10556	2	Y	13	1	8	15
12	14012 X	9847	-0-	-4165	-0-	372	1	9460	2	Y	14	19	1	10
01	13981 X	9292	-0-	-4689	-0-	359	1	8933	2	Y	-0-	10	1	-0-
02	10444 X	7832	-0-	-2612	-0-	352	1	7480	2	Y	-0-			-0-
03	11563 X	8225	-0-	-3338	-0-	351	1	7874	2	Y	-0-			-0-
04	10980 X	8123	-0-	-2857	-0-	379	1	7744	2	Y	-0-			-0-

BLACK BAYOU (JAMES)		08511 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691												
CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 181223		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9409 - 15301						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BLACK BAYOU (JAMES) SAMSON LONE STAR, LLC JOHNSON-RIPPY		//CONT.//	08511 675 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #:	1H	RRCID ->	180339	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8831 - 13981		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	310	1	3268	2	N	2		5
12	3534 X	3210	-0-	-324	-0-	311	1	2893	2	N	5		10
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	366	1	3541	2	N	7		17
02	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	394	1	3685	2	N	3		20
03	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	357	1	3459	2	N	5		25
04	3780 X	3691	-0-	-89	-0-	299	1	3392	2	N	-0-		25

SWANTON		WELL #:	1H	RRCID ->	184423	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8730 - 13912		
11	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	194	1	2045	2	N	-0-		39
12	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	236	1	2194	2	N	-0-		39
01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	224	1	2163	2	N	-0-		39
02	2100 N	2031	-0-	-69	-0-	196	1	1835	2	N	-0-		39
03	2418 N	2038	-0-	-380	-0-	191	1	1847	2	N	-0-		39
04	2310 N	2235	-0-	-75	-0-	181	1	2054	2	N	-0-		39

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. BLOUNT, LOIS FOSTER		WELL #:	1	RRCID ->	129073	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	7900 - 7905		
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	981	2	107	3	Y	10		33
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	891	2	99	3	Y	5		38
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	874	2	96	3	Y	6		44
02	952 N	868	-0-	-84	-0-	770	2	88	3	Y	9	41 1	12
03	992 N	971	-0-	-21	-0-	866	2	101	3	Y	4		16
*04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	859	2	100	3	Y	6		22

VALENCE OPERATING COMPANY JOHN TUBBE		WELL #:	1	RRCID ->	263794	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 8870		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668																	
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		31860 X	29165	-0-	-2695	-0-	28834	2	179	3	Y	138	119	1		182	
							152	9									
12		32054 X	29126	-0-	-2928	-0-	28816	2	185	3	Y	114	129	1		167	
							125	9									
01		31527 X	28721	-0-	-2806	-0-	28428	2	183	3	Y	100	124	1		143	
							110	9									
02		25858 X	25858	-0-	-0-	-0-	25545	2	168	3	Y	132				275	
							145	9									
03		28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	28017	2	186	3	Y	130	220	1		185	
							143	9									
04		27360 X	27115	-0-	-245	-0-	26824	2	178	3	Y	103	223	1		65	
							113	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																	
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860																	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832																	
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	11	2	2	9	N	2	2	8		10	
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				10	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4	4	8		10	
02		13 N	11	-0-	-2	-0-	9	2	2	9	N	2	2	8		10	
03		217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-				10	
*04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				10	

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786																	
11		2430 X	901	-0-	-1529	-0-	901	2			N	-0-				-0-	
12		1705 X	790	-0-	-915	-0-	783	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
01		1457 X	908	-0-	-549	-0-	908	2			N	-0-				-0-	
02		1064 X	825	-0-	-239	-0-	825	2			N	-0-				-0-	
03		1178 X	891	-0-	-287	-0-	888	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
04		900 X	831	-0-	-69	-0-	830	2	1	9	N	1	1	8		-0-	

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764																	
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-	
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-	
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-	
02		476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) C. W. RESOURCES, INC. CAMERON		//CONT.//	08511 800 121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		960 X	640	-0-	-320	-0-	640	2		N	-0-			125
12		992 X	242	-0-	-750	-0-	242	2		N	-0-			125
01		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			125
02		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			125
03		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			125
04		990 X	856	-0-	-134	-0-	856	2		N	-0-			125

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. FAULKNER, VESTA			144535			144535	RRCID -> 118349	COMPL. DATE 06/26/1985	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10401 - 10564	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. REAVLEY			806668			806668	RRCID -> 208902	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 11452	PERF.10532 - 11263	
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4356	2	473 3	Y	22	82
12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4275	2	475 3	Y	28 48 1	62
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4218	2	464 3	Y	18 40 1	40
02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	3804	2	437 3	Y	20	60
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4179	2	486 3	Y	21	81
*04	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4293	2	498 3	Y	22 33 1	70

ISAAC				WELL #: 2	RRCID -> 222166	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 11511	PERF.10778 - 11682			
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3038	2	330 3	Y	13	28
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3077	2	342 3	Y	9	37
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	2966	2	327 3	Y	5	42
02	3108 X	2982	-0-	-126	-0-	2668	2	306 3	Y	7	49
03	3441 X	3408	-0-	-33	-0-	3047	2	354 3	Y	6	55
04	3330 X	3215	-0-	-115	-0-	2870	2	333 3	Y	11	66

BLOUNT, L.F.				WELL #: 2	RRCID -> 223182	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10684 - 11386			
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1201	2	130 3	Y	6	74
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1111	2	123 3	Y	14	88
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1014	2	112 3	Y	8	96
02	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	923	2	106 3	Y	11 88 1	19
03	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	971	2	113 3	Y	4	23
04	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	951	2	110 3	Y	4	27

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668									
REAVLEY		WELL #:		3	RRCID ->	223601	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	10546 - 11234	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	1941	2	211 3	Y	17			44
12	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	1946	2	216 3	Y	22	26 1		40
01	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	1995	2	220 3	Y	11	26 1		25
02	1960 N	1954	-0-	-6	-0-	1739	2	200 3	Y	14			39
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1935	2	225 3	Y	16			55
*04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1880	2	218 3	Y	12	23 1		44

ISAAC		WELL #:		1	RRCID ->	224326	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	10504 - 11512	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	7200 X	6576	-0-	-624	-0-	5912	2	642 3	Y	20			39
12	7161 X	6724	-0-	-437	-0-	6039	2	671 3	Y	13			52
01	7099 X	7041	-0-	-58	-0-	6337	2	698 3	Y	5			57
02	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	5643	2	648 3	Y	6			63
03	6696 X	6509	-0-	-187	-0-	5820	2	677 3	Y	11			74
04	6480 X	6192	-0-	-288	-0-	5529	2	642 3	Y	19			93

WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	225354	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	11034 - 11890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4410 X	3575	-0-	-835	-0-	3213	2	349 3	N	12			79
12	3906 X	3571	-0-	-335	-0-	3214	2	357 3	N	-0-			79
01	4061 X	3962	-0-	-99	-0-	3569	2	393 3	N	-0-			79
02	3668 X	2872	-0-	-796	-0-	2576	2	296 3	N	-0-			79
03	4061 X	3651	-0-	-410	-0-	3271	2	380 3	N	-0-			79
*04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3592	2	417 3	N	-0-			79

REAVLEY		WELL #:		2	RRCID ->	228995	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	9952 - 11828	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	8220 X	7121	-0-	-1099	-0-	6396	2	695 3	Y	27			107
12	8122 X	7290	-0-	-832	-0-	6522	2	725 3	Y	39	63 1		83
01	7812 X	7303	-0-	-509	-0-	6550	2	721 3	Y	29	53 1		59
02	T. A.	6413	-0-	6413	6413	5721	2	656 3	Y	33			92
03	T. A.	6902	-0-	6902	13315	6157	2	716 3	Y	26			118
04	T. A.	6606	-0-	6606	19921	5896	2	684 3	Y	24	48 1		94

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668								
REAVLEY		WELL #:		4	RRCID ->	229327	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10900	- 11888
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4293 2	466 3	Y	24			74
12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4352 2	484 3	Y	41	43 1		72
01	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4167 2	459 3	Y	28	46 1		54
02	4396 X	4258	-0-	-138	-0-	3792 2	435 3	Y	28			82
03	4867 X	4576	-0-	-291	-0-	4073 2	474 3	Y	26			108
04	4710 X	4375	-0-	-335	-0-	3894 2	452 3	Y	26	44 1		90

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	267276	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	11696	PERF.10034	- 12129
11	9000 X	7648	-0-	-1352	-0-	6897 2	749 3	Y	2	9 1		5
12	9114 X	7429	-0-	-1685	-0-	6679 2	742 3	Y	7	3 1		9
01	9114 X	7195	-0-	-1919	-0-	6479 2	713 3	Y	3	7 1		5
02	8232 X	6501	-0-	-1731	-0-	5825 2	668 3	Y	7			12
03	7905 X	7416	-0-	-489	-0-	6632 2	771 3	Y	12	10 1		14
04	7650 X	6977	-0-	-673	-0-	6245 2	725 3	Y	6	16 1		4

BLACK FORK CREEK (PETTIT)		08526 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SMITH			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
BREEDLOVE-ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	205144	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11294	PERF.10934	- 10966
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK FORK CREEK (RODESSA)		08526 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
BREEDLOVE-ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	188132	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10238	- 10929
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-W OPERATING CO.		427960										
GILBERT, LOY		WELL #:		1-U	RRCID ->	138408	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10096	- 10153
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)												
C. W. RESOURCES, INC.												
GILBERT, LOY												
08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
121085												
WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
11		15990 X	8161	-0-	-7829	-0-	8129 3	32 9		N	29	242
12		16864 X	15354	-0-	-1510	-0-	15265 3	89 9		N	81	140
01		16864 X	12573	-0-	-4291	-0-	12444 3	129 9		N	117	257
02		13440 X	10335	-0-	-3105	-0-	10269 3	66 9		N	60	132
03		14880 X	12944	-0-	-1936	-0-	12814 3	130 9		N	118	250
04		14400 X	12896	-0-	-1504	-0-	12821 3	75 9		N	68	134

FAULCONER, VERNON E., INC.												
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT												
263701												
WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
11		12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	1350 1	10552 2		Y	171	185
12		11780 X	8948	-0-	-2832	-0-	1395 1	7412 2		Y	128	313
01		11780 X	10680	-0-	-1100	-0-	1260 1	9254 2		Y	151	273
02	DLQ	G-10	8118	-0-	8118	8118	1260 1	6778 2		Y	73	167
03	DLQ	G-10	9907	-0-	9907	18025	1395 1	8347 2		Y	150	317
04	DLQ	G-10	10341	-0-	10341	28366	1350 1	8895 2		Y	87	222

BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT												
WELL #: 1 L RRCID -> 194085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11294 PERF.11152 - 11197												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTER ESTATES												
WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
11		1800 X	1516	-0-	-284	-0-	187 1	1300 2		N	26	303
12		2201 X	1122	-0-	-1079	-0-	143 1	968 2		N	10	313
01		2201 X	272	-0-	-1929	-0-	41 1	231 2		N	-0-	313
02		1988 X	1320	-0-	-668	-0-	177 1	1130 2		N	12	325
03		2170 X	1488	-0-	-682	-0-	172 1	1299 2		N	15	340
04		1530 X	1100	-0-	-430	-0-	140 1	960 2		N	-0-	340

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA)												
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.												
HANKS ET AL												
08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON												
036562												
WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	209
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	209
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	209
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	209
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	209
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	209

BLOCKER (COTTON VALLEY)													
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC.													
HARRIS													
09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
024126													
WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	N	1	75
12		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	1 8	75
01		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-	75
02		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-	75
03		3100 X	2661	-0-	-439	-0-	2567	2	94	9	N	85	10
04		3000 X	2124	-0-	-876	-0-	2124	2			N	-0-	10

HARRIS													
WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082													
11		2790 X	2656	-0-	-134	-0-	2655	2	1	9	N	1	-0-
12		2883 X	1165	-0-	-1718	-0-	1165	2			N	-0-	-0-
01		2852 X	1022	-0-	-1830	-0-	1022	2			N	-0-	-0-
02		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-	-0-
03		2852 X	2398	-0-	-454	-0-	2396	2	2	9	N	2	-0-
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-	-0-

BRUCE, FRANK													
WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122													
11		3090 X	1046	-0-	-2044	-0-	1046	2			N	-0-	-0-
12		2449 X	2232	-0-	-217	-0-	2232	2			N	-0-	-0-
01		2232 X	1698	-0-	-534	-0-	1698	2			N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1580	-0-	1580	1580	1580	2			N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	595	-0-	595	2175	594	2	1	9	N	1	-0-
*04		2869 X	694	-0-	-2175	-0-	693	2	1	9	N	1	-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
RESCH, KATHLEEN M.													
040798													
WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104													
*11	T. A.		291	-0-	291	1104	9	1	247	3	Y	32	7
							35	9					
*12	1402 X		298	-0-	-1104	-0-	9	1	246	3	Y	39	7
							43	9					
*01	279 N		274	-0-	-5	-0-	8	1	222	3	Y	40	7
							44	9					
*02	280 N		248	-0-	-32	-0-	7	1	196	3	Y	41	8
							45	9					
*03	310 N		211	-0-	-99	-0-	8	1	203	3	Y	-0-	-0-
04	270 N		221	-0-	-49	-0-	8	1	213	3	Y	-0-	-0-

BREWSTER GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096													
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	29	1	757	3	Y	-0-	-0-
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	972	3	Y	-0-	-0-
01		682 N	641	-0-	-41	-0-	23	1	618	3	Y	-0-	-0-
02		644 N	581	-0-	-63	-0-	21	1	560	3	Y	-0-	-0-
*03		713 N	597	-0-	-116	-0-	22	1	575	3	Y	-0-	-0-
04		600 N	443	-0-	-157	-0-	17	1	426	3	Y	-0-	-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 10000 - 10204

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	43	1	1145	3	Y	-0-	-0-
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	42	1	1123	3	Y	-0-	-0-
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	40	1	1094	3	Y	-0-	-0-
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	-0-	-0-
*03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	39	1	1032	3	Y	6	5 0
							7	9					1
*04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	37	1	935	3	Y	4	5 0
							4	9					-0-

 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

*05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	60	1	1506	3	Y	6	6 0	1
							7	9						
*06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	58	1	1462	3	Y	5	5 0	1
							6	9						
*07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1449	3	7	9	Y	6	6 0	1
*08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1437	3	4	9	Y	4	4 0	1
*09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	3	Y	6	6 0	1
							7	9						
*10		1364 N	1342	-0-	-22	-0-	49	1	1286	3	Y	6	6 0	1
							7	9						
*11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	52	1	1364	3	Y	6	6 0	1
							7	9						
*12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	Y	7	7 0	1
							8	9						
*01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	48	1	1312	3	Y	7	7 0	1
							8	9						
*02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	66	1	1764	3	Y	7	7 0	1
							8	9						
*03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	58	1	1539	3	Y	4	4 0	1
							4	9						
04		1290 N	1186	-0-	-104	-0-	45	1	1139	3	Y	2	3 0	-0-
							2	9						

 BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	63 1	1571 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*06	1350 X	433	-0-	-917	-0-	16 1	413 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1444 3	4 9	Y	4	4 0		1
*08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2168 3	3 9	Y	3	3 0		1
*09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	59 1	1595 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	55 1	1457 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*11	2040 N	1609	-0-	-431	-0-	58 1	1547 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	49 1	1319 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	57 1	1552 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*02	1512 N	1370	-0-	-142	-0-	49 1	1315 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	53 1	1419 3	Y	9	8 0		2
						10 9						
04	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	52 1	1312 3	Y	6	8 0		-0-
						7 9						

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

*05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	70 1	1750 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
*06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	69 1	1745 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*07	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1706 3	7 9	Y	6	6 0		1
*08	1829 N	1648	-0-	-181	-0-	1642 3	6 9	Y	5	5 0		1
*09	1830 N	1294	-0-	-536	-0-	46 1	1240 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
*10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	74 1	1961 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	69 1	1817 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	71 1	1904 3	Y	8	8 0		1
						9 9						
*01	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	69 1	1879 3	Y	8	8 0		1
						9 9						
*02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	64 1	1698 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*03	1984 N	1971	-0-	-13	-0-	71 1	1892 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
*04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	70 1	1768 3	Y	5	6 0		-0-
						6 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	938 X	938	-0-	-0-	-0-	36	1	894	3	Y	7	7 0	2
						8	9						
*06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	982	3	Y	8	8 0	2
						9	9						
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1186	3	9	9	Y	8	8 0	2
*08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	3	7	9	Y	6	6 0	2
*09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	40	1	1079	3	Y	9	9 0	2
						10	9						
*10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	49	1	1295	3	Y	8	8 0	2
						9	9						
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	36	1	944	3	Y	8	8 0	2
						9	9						
*12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	47	1	1251	3	Y	10	10 0	2
						11	9						
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	39	1	1046	3	Y	10	10 0	2
						11	9						
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	866	3	Y	10	10 0	2
						11	9						
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	3	Y	4	5 0	1
						4	9						
04	960 N	530	-0-	-430	-0-	20	1	507	3	Y	3	4 0	-0-
						3	9						

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

11	960 N	923	-0-	-37	-0-	34	1	889	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	937	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	992 N	982	-0-	-10	-0-	35	1	947	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	832	3	Y	6	5 0	1
						7	9						
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	36	1	945	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
*04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	41	1	1025	3	Y	5	6 0	-0-
						6	9						

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

*05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1939	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
*06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	72	1	1814	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
*07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1888	3	7	9	Y	6	6 0	1
*08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1913	3	6	9	Y	5	5 0	1
*09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	71	1	1923	3	Y	7	7 0	1
						8	9						
*10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	76	1	2013	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
*11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
*12	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	49	1	1326	3	Y	8	8 0	1
						9	9						
*01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	73	1	1991	3	Y	8	8 0	1
						9	9						
*02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	3	Y	9	8 0	2
						10	9						
*03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	77	1	2054	3	Y	6	7 0	1
						7	9						
*04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	84	1	2113	3	Y	6	7 0	-0-
						7	9						

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
*05	3255 X	3132	-0-	-123	-0-	120	1	2997	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
*06	3150 X	2868	-0-	-282	-0-	109	1	2745	3	Y	13	13	0	3
						14	9							
*07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3423	3	14	9	Y	13	13	0	3
*08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3292	3	11	9	Y	10	10	0	3
*09	3030 X	2688	-0-	-342	-0-	96	1	2575	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
*10	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	121	1	3170	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
*11	3330 X	3079	-0-	-251	-0-	112	1	2952	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
*12	3441 X	2904	-0-	-537	-0-	104	1	2781	3	Y	17	17	0	3
						19	9							
*01	3317 X	3001	-0-	-316	-0-	107	1	2875	3	Y	17	17	0	3
						19	9							
*02	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	112	1	2962	3	Y	13	13	0	3
						14	9							
*03	3317 X	2575	-0-	-742	-0-	94	1	2467	3	Y	13	13	0	3
						14	9							
*04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	133	1	3317	3	Y	10	13	0	-0-
						11	9							

 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	32	1	796	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	32	1	797	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*07	868 N	732	-0-	-136	-0-	728	3	4	9	Y	4	4	0	1
*08	837 N	597	-0-	-240	-0-	594	3	3	9	Y	3	3	0	1
*09	840 N	751	-0-	-89	-0-	27	1	720	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*10	744 N	683	-0-	-61	-0-	25	1	654	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*11	570 N	502	-0-	-68	-0-	18	1	480	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	20	1	541	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*01	682 N	546	-0-	-136	-0-	19	1	521	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-	1	0	-0-
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	755	3	Y	-0-			-0-
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	790	3	Y	-0-			-0-

 ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

*05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	3	Y	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	52	1	1314	3	Y	-0-			-0-
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-			-0-
08	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			Y	-0-			-0-
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	59	1	1602	3	Y	-0-			-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	56	1	1481	3	Y	-0-			-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	49	1	1298	3	Y	-0-			-0-
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	3	Y	-0-			-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	53	1	1443	3	Y	-0-			-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	49	1	1295	3	Y	-0-			-0-
*03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	61	1	1624	3	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	53	1	1338	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089994		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	868 N	814	-0-	-54	-0-	31	1	783	3	Y	-0-	-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	640	3	Y	-0-	-0-
07	682 N	489	-0-	-193	-0-	489	3			Y	-0-	-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-	-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	43	1	1168	3	Y	-0-	-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1051	3	Y	-0-	-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	41	1	1076	3	Y	-0-	-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	41	1	1110	3	Y	-0-	-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	55	1	1497	3	Y	-0-	-0-
*02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	Y	4	3 0
						4	9					1
*03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	53	1	1420	3	Y	3	3 0
						3	9					1
*04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	59	1	1498	3	Y	2	3 0
						2	9					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090396		COMPL. DATE 10/26/1980		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774				
*05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	86	1	2151	3	Y	6	6 0
						7	9					1
*06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	74	1	1864	3	Y	5	5 0
						6	9					1
*07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1695	3	7	9	Y	6	6 0
*08	2232 N	2065	-0-	-167	-0-	2061	3	4	9	Y	4	4 0
*09	1950 N	66	-0-	-1884	-0-	2	1	57	3	Y	6	6 0
						7	9					1
*10	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	53	1	1425	3	Y	6	6 0
						7	9					1
*11	2010 N	648	-0-	-1362	-0-	23	1	618	3	Y	6	6 0
						7	9					1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1 0
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-	-0-
*03	3100 N	3354	-0-	254	254	121	1	3185	3	Y	44	35 0
						48	9					9
*04	3000 N	3565	-0-	565	819	134	1	3358	3	Y	66	75 0
						73	9					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 090844		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785				
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	77	1	2046	3	Y	-0-	-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	53	1	1414	3	Y	-0-	-0-
01	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	46	1	1256	3	Y	-0-	-0-
*02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	3	Y	9	7 0
						10	9					2
*03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	57	1	1513	3	Y	9	9 0
						10	9					2
*04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	55	1	1379	3	Y	6	8 0
						7	9					-0-

GEORGE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 090864		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3162 X	2855	-0-	-307	-0-	110 1	2735 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
*06	3060 X	3013	-0-	-47	-0-	115 1	2889 3	Y	8	8 0		2
						9 9						
*07	3162 X	2871	-0-	-291	-0-	2861 3	10 9	Y	9	9 0		2
*08	3317 X	2843	-0-	-474	-0-	2835 3	8 9	Y	7	7 0		2
*09	3000 X	2902	-0-	-98	-0-	104 1	2787 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*10	3100 X	1727	-0-	-1373	-0-	62 1	1655 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
*11	3000 X	2536	-0-	-464	-0-	93 1	2433 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
*12	2883 X	2446	-0-	-437	-0-	87 1	2347 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
*01	3007 X	2298	-0-	-709	-0-	81 1	2205 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
*02	2716 X	2079	-0-	-637	-0-	75 1	1992 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
*03	2635 X	2449	-0-	-186	-0-	88 1	2348 3	Y	12	12 0		2
						13 9						
04	2550 X	2158	-0-	-392	-0-	82 1	2065 3	Y	10	12 0		-0-
						11 9						

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

11	360 N	323	-0-	-37	-0-	12 1	311 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	9 1	250 3	Y	-0-			-0-
01	372 N	280	-0-	-92	-0-	10 1	270 3	Y	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	14 1	371 3	Y	-0-			-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	14 1	372 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10 1	260 3	Y	-0-			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	29 1	775 3	Y	-0-			-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	33 1	891 3	Y	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	27 1	731 3	Y	-0-			-0-
02	756 N	696	-0-	-60	-0-	25 1	671 3	Y	-0-			-0-
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	31 1	833 3	Y	14	11 0		3
						15 9						
04	720 N	642	-0-	-78	-0-	24 1	607 3	Y	10	13 0		-0-
						11 9						

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

11	1	12	-0-	11	11	12 3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	19	-0-	19	29	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
01	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
*03	31 N	21	-0-	-10	-0-	12 3	9 9	Y	8	6 0		2
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	13 3	7 9	Y	6	8 0		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BREWSTER, NANCY GAS UNIT														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	140	1	3505	3	Y	31	31	0	7
						34	9							
*06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	106	1	2634	3	Y	28	28	0	7
						31	9							
*07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	1	1	3151	3	Y	29	29	0	7
						32	9							
*08	4619 X	2738	-0-	-1881	-0-	2713	3	25	9	Y	23	23	0	7
*09	4590 X	2374	-0-	-2216	-0-	84	1	2254	3	Y	33	33	0	7
						36	9							
*10	3689 X	3083	-0-	-606	-0-	113	1	2936	3	Y	31	31	0	7
						34	9							
*11	3090 X	1941	-0-	-1149	-0-	69	1	1839	3	Y	30	30	0	7
						33	9							
*12	3193 X	2264	-0-	-929	-0-	80	1	2143	3	Y	37	37	0	7
						41	9							
*01	3069 X	3034	-0-	-35	-0-	107	1	2885	3	Y	38	38	0	7
						42	9							
*02	2772 X	1985	-0-	-787	-0-	72	1	1909	3	Y	4	10	0	1
						4	9							
*03	3069 X	2312	-0-	-757	-0-	84	1	2222	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
04	2820 X	1857	-0-	-963	-0-	71	1	1782	3	Y	4	5	0	-0-
						4	9							

DORSETT, W.N. GAS UNIT													CNTY: HARRISON	
WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	25	25	0	7
						28	9							
*06	570 N	126	-0-	-444	-0-	4	1	90	3	Y	29	29	0	7
						32	9							
*07	496 N	323	-0-	-173	-0-	290	3	33	9	Y	30	30	0	7
*08	558 X	323	-0-	-235	-0-	297	3	26	9	Y	24	24	0	7
*09	540 X	396	-0-	-144	-0-	13	1	346	3	Y	34	34	0	7
						37	9							
*10	558 X	374	-0-	-184	-0-	12	1	327	3	Y	32	32	0	7
						35	9							
*11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	17	1	451	3	Y	31	31	0	7
						34	9							
*12	355 X	355	-0-	-0-	-0-	11	1	302	3	Y	38	38	0	7
						42	9							
*01	763 X	763	-0-	-0-	-0-	26	1	694	3	Y	39	39	0	7
						43	9							
*02	476 X	435	-0-	-41	-0-	16	1	419	3	Y	-0-	7	0	-0-
*03	527 X	521	-0-	-6	-0-	19	1	493	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
04	720 X	683	-0-	-37	-0-	26	1	657	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		2418 N	2003	-0-	-415	-0-	76	1	1915	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*06		2130 N	1964	-0-	-166	-0-	74	1	1879	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*07		1984 N	1968	-0-	-16	-0-	1957	3	11	9	Y	10	10	0			2
*08		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1859	3	9	9	Y	8	8	0			2
*09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	72	1	1933	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	64	1	1683	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*12		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	72	1	1930	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*01		1643 N	1611	-0-	-32	-0-	57	1	1540	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*02		1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	14	13	0			3
*03		1643 N	1412	-0-	-231	-0-	51	1	1339	3	Y	20	19	0			4
							22	9									
04		1500 N	778	-0-	-722	-0-	29	1	732	3	Y	15	19	0			-0-
							17	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230																	
*05		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	76	1	1912	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
*06		2070 N	1534	-0-	-536	-0-	58	1	1470	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*07		2139 N	1511	-0-	-628	-0-	1505	3	6	9	Y	5	5	0			1
*08		1581 N	1442	-0-	-139	-0-	1438	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09		1530 N	1522	-0-	-8	-0-	54	1	1462	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*10		1519 N	1515	-0-	-4	-0-	55	1	1454	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*11		1410 N	1092	-0-	-318	-0-	39	1	1047	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	51	1	1369	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*01		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	69	1	1882	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*03		1426 N	1392	-0-	-34	-0-	50	1	1332	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
04		1530 N	468	-0-	-1062	-0-	18	1	443	3	Y	6	8	0			-0-
							7	9									

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044																	
11		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	73	1	1925	3	Y	-0-	-0-				-0-
12		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	91	1	2431	3	Y	-0-	-0-				-0-
01		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	3	Y	-0-	-0-				-0-
02		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	82	1	2173	3	Y	-0-	-0-				-0-
*03		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	85	1	2258	3	Y	-0-	-0-				-0-
*04		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	90	1	2258	3	Y	-0-	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	114 1	2833 3	Y	8	7 0		2
*06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	9 9	1926 3	Y	7	7 0		2
*07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	76 1	8 9	Y	7	7 0		2
*08	2945 X	1818	-0-	-1127	-0-	8 9	6 9	Y	5	5 0		2
*09	2850 X	1775	-0-	-1075	-0-	1662 3	1703 3	Y	8	8 0		2
*10	2945 X	1921	-0-	-1024	-0-	1812 3	1843 3	Y	7	7 0		2
*11	2010 X	1606	-0-	-404	-0-	63 1	1540 3	Y	7	7 0		2
*12	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	9 9	1923 3	Y	9	9 0		2
*01	1922 X	1807	-0-	-115	-0-	70 1	1733 3	Y	9	9 0		2
*02	1736 X	1601	-0-	-135	-0-	8 9	1535 3	Y	8	8 0		2
*03	2015 X	1677	-0-	-338	-0-	72 1	1607 3	Y	9	9 0		2
04	1950 X	1644	-0-	-306	-0-	64 1	1575 3	Y	6	8 0		-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13 1	347 3	Y	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	13 1	343 3	Y	-0-			-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	13 1	343 3	Y	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13 1	358 3	Y	-0-			-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	16 1	423 3	Y	-0-			-0-
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	18 1	455 3	Y	-0-			-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
WYATT, C. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099792		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	217 N	185	-0-	-32	-0-	7 1	164 3	Y	13	11 0	3
						14 9					
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	9 1	224 3	Y	11	11 0	3
						12 9					
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	197 3	12 9	Y	11	11 0	3
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	204 3	10 9	Y	9	9 0	3
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9 1	229 3	Y	12	12 0	3
						13 9					
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8 1	209 3	Y	12	12 0	3
						13 9					
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8 1	208 3	Y	10	11 0	2
						11 9					
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	8 1	222 3	Y	15	14 0	3
						17 9					
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9 1	231 3	Y	14	14 0	3
						15 9					
*02	224 N	221	-0-	-3	-0-	7 1	199 3	Y	14	14 0	3
						15 9					
*03	248 N	238	-0-	-10	-0-	9 1	226 3	Y	3	5 0	1
						3 9					
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	8 1	195 3	Y	2	3 0	-0-
						2 9					

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 099999		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130			
*05	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	39 1	978 3	Y	2	4 0	-0-
						2 9					
*06	1140 N	763	-0-	-377	-0-	29 1	732 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*07	1054 N	994	-0-	-60	-0-	992 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
*08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1192 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
*09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	35 1	944 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	40 1	1046 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*11	1140 N	918	-0-	-222	-0-	33 1	883 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	33 1	881 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*01	1085 N	835	-0-	-250	-0-	30 1	803 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*02	868 N	251	-0-	-617	-0-	9 1	240 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	40 1	1056 3	Y	4	3 0	1
						4 9					
*04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	42 1	1066 3	Y	1	2 0	-0-
						1 9					

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100029		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235			
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	19 1	501 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	19 1	508 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	20 1	527 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	13 1	353 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17 1	450 3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12 1	299 3	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138530		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 10268		PERF. 8735 - 10111	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	70 1	1767 3	Y	8	8 0	2
*06	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	9 9	1565 3	Y	7	7 0	2
*07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	62 1	9 9	Y	8	8 0	2
*08	1860 N	1643	-0-	-217	-0-	8 9	7 9	Y	6	6 0	2
*09	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1629 3	1559 3	Y	8	8 0	2
*10	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1636 3	1507 3	Y	8	8 0	2
*11	1590 N	1437	-0-	-153	-0-	58 1	1376 3	Y	8	8 0	2
*12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	9 9	1389 3	Y	9	9 0	2
*01	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	52 1	1385 3	Y	10	10 0	2
*02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	10 9	1854 3	Y	15	14 0	3
*03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	51 1	1665 3	Y	16	16 0	3
*04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	70 1	2297 3	Y	13	16 0	-0-
						17 9					
						63 1					
						18 9					
						91 1					
						14 9					

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138732		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8861 - 9146	
*05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	76 1	1911 3	Y	14	14 0	3
*06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	15 9	2174 3	Y	12	12 0	3
*07	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	86 1	14 9	Y	13	13 0	3
*08	2015 N	1745	-0-	-270	-0-	13 9	11 9	Y	10	10 0	3
*09	2280 N	2018	-0-	-262	-0-	1800 3	1931 3	Y	14	14 0	3
*10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1734 3	2014 3	Y	14	14 0	3
*11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	72 1	1904 3	Y	13	13 0	3
*12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	14 9	1538 3	Y	16	16 0	3
*01	2108 N	1248	-0-	-860	-0-	57 1	1185 3	Y	17	17 0	3
*02	1848 N	948	-0-	-900	-0-	18 9	896 3	Y	17	17 0	3
*03	1612 N	1124	-0-	-488	-0-	44 1	1063 3	Y	19	18 0	4
*04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	19 9	1162 3	Y	13	17 0	-0-
						33 1					
						40 1					
						21 9					
						46 1					
						14 9					

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 2-C		RRCID -> 138806		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9831 - 10123	
*05	2604 N	2446	-0-	-158	-0-	2443 3	3 9	Y	3	3 0	1
*06	2550 N	1794	-0-	-756	-0-	1791 3	3 9	Y	3	3 0	1
*07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2374 3	3 9	Y	3	3 0	1
*08	2449 N	2344	-0-	-105	-0-	2342 3	2 9	Y	2	2 0	1
*09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	3	3 0	1
*10	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	3	3 0	1
*11	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	3	3 0	1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 0	1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 0	1
*02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2174 3	4 9	Y	4	4 0	1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 0	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	5 0	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BATH GAS UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	93	1	2298	3	Y	8	8	0	2
*06	2370 N	1569	-0-	-801	-0-	60	1	1501	3	Y	7	7	0	2
*07	2449 N	2019	-0-	-430	-0-	2011	3	8	9	Y	7	7	0	2
*08	2387 N	2010	-0-	-377	-0-	2004	3	6	9	Y	5	5	0	2
*09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	73	1	1962	3	Y	8	8	0	2
*10	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	70	1	1854	3	Y	7	7	0	2
*11	1950 N	1897	-0-	-53	-0-	69	1	1820	3	Y	7	7	0	2
*12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	69	1	1846	3	Y	9	9	0	2
*01	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	65	1	1776	3	Y	9	9	0	2
02	1764 N	1700	-0-	-64	-0-	61	1	1639	3	Y	-0-	2	0	-0-
*03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1930	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	87	1	2205	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BATH GAS UNIT "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225														
*05	2883 X	1966	-0-	-917	-0-	75	1	1878	3	Y	12	11	0	3
*06	2250 X	1745	-0-	-505	-0-	66	1	1667	3	Y	11	11	0	3
*07	2325 X	1749	-0-	-576	-0-	1737	3	12	9	Y	11	11	0	3
*08	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1798	3	10	9	Y	9	9	0	3
*09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	65	1	1742	3	Y	13	13	0	3
*10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	73	1	1928	3	Y	12	12	0	3
*11	1740 N	1290	-0-	-450	-0-	47	1	1230	3	Y	12	12	0	3
*12	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	43	1	1162	3	Y	14	14	0	3
*01	1953 N	1312	-0-	-641	-0-	46	1	1249	3	Y	15	15	0	3
*02	1204 N	1169	-0-	-35	-0-	42	1	1123	3	Y	4	6	0	1
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	3	Y	4	4	0	1
*04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	78	1	1965	3	Y	3	4	0	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2728 X	2048	-0-	-680	-0-	78 1	1966 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*06	2640 X	455	-0-	-2185	-0-	17 1	434 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*07	2728 X	982	-0-	-1746	-0-	978 3	4 9	Y	4	4 0		1
*08	2976 X	2045	-0-	-931	-0-	2042 3	3 9	Y	4	3 0		1
*09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	71 1	1918 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*10	2046 X	1898	-0-	-148	-0-	69 1	1825 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*11	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	77 1	2038 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*12	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	84 1	2253 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*01	2077 X	1935	-0-	-142	-0-	69 1	1860 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*02	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	77 1	2048 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*03	2356 X	2033	-0-	-323	-0-	73 1	1945 3	Y	14	12 0		3
						15 9						
04	2280 X	1656	-0-	-624	-0-	63 1	1582 3	Y	10	13 0		-0-
						11 9						

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

*05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	104 1	2593 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	100 1	2501 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*07	2666 N	2259	-0-	-407	-0-	2248 3	11 9	Y	10	10 0		2
*08	2697 N	2089	-0-	-608	-0-	2080 3	9 9	Y	8	8 0		2
*09	2610 N	2177	-0-	-433	-0-	77 1	2088 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
*10	2263 N	1979	-0-	-284	-0-	72 1	1896 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*11	2010 N	1713	-0-	-297	-0-	62 1	1640 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	65 1	1739 3	Y	12	12 0		2
						13 9						
*01	1984 N	1597	-0-	-387	-0-	56 1	1527 3	Y	13	13 0		2
						14 9						
*02	1596 N	1467	-0-	-129	-0-	53 1	1405 3	Y	8	8 0		2
						9 9						
*03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	73 1	1930 3	Y	8	8 0		2
						9 9						
*04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	69 1	1734 3	Y	6	8 0		-0-
						7 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139288		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	59 1	1479 3	Y	76	75 0	17
						84 9					
*06	1350 X	1281	-0-	-69	-0-	46 1	1160 3	Y	68	68 0	17
						75 9					
*07	1581 X	1525	-0-	-56	-0-	1448 3	77 9	Y	70	71 0	16
*08	1612 X	1246	-0-	-366	-0-	1184 3	62 9	Y	56	56 0	16
*09	1590 X	1213	-0-	-377	-0-	40 1	1085 3	Y	80	79 0	17
						88 9					
*10	1612 X	1317	-0-	-295	-0-	45 1	1192 3	Y	73	74 0	16
						80 9					
*11	1470 X	1258	-0-	-212	-0-	43 1	1135 3	Y	73	73 0	16
						80 9					
*12	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	56 1	1497 3	Y	89	89 0	16
						98 9					
*01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	50 1	1360 3	Y	93	92 0	17
						102 9					
*02	1204 X	1027	-0-	-177	-0-	33 1	892 3	Y	93	91 0	19
						102 9					
*03	1643 X	1397	-0-	-246	-0-	50 1	1340 3	Y	6	24 0	1
						7 9					
04	1590 X	1166	-0-	-424	-0-	44 1	1115 3	Y	6	7 0	-0-
						7 9					

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139908		COMPL. DATE 11/02/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070		
*05	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	46 1	1144 3	Y	7	7 0	2
						8 9					
*06	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	43 1	1075 3	Y	6	6 0	2
						7 9					
*07	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1106 3	8 9	Y	7	7 0	2
*08	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1075 3	6 9	Y	5	5 0	2
*09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	41 1	1100 3	Y	7	7 0	2
						8 9					
*10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	41 1	1093 3	Y	7	7 0	2
						8 9					
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	41 1	1086 3	Y	7	7 0	2
						8 9					
*12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	46 1	1244 3	Y	8	8 0	2
						9 9					
*01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	45 1	1229 3	Y	9	9 0	2
						10 9					
*02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	38 1	1022 3	Y	5	6 0	1
						6 9					
*03	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	43 1	1143 3	Y	7	7 0	1
						8 9					
04	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	43 1	1087 3	Y	5	6 0	-0-
						6 9					

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 139914		COMPL. DATE 10/26/1991			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	73 1	1824 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*06	1890 N	1500	-0-	-390	-0-	57 1	1441 3	Y	2	2 0		1
						2 9						
*07	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2778 3	3 9	Y	3	3 0		1
*08	3100 N	4015	-0-	915	915	4013 3	2 9	Y	2	2 0		1
*09	3000 N	3180	-0-	180	1095	114 1	3063 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*10	2644 N	1549	-0-	-1095	-0-	57 1	1489 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*11	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	59 1	1556 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*12	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	56 1	1515 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*01	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	51 1	1391 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*02	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	46 1	1232 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*03	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	54 1	1437 3	Y	-0-	1 0		-0-
*04	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	56 1	1418 3	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

*05	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	46 1	1155 3	Y	6	5 0		1
						7 9						
*06	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	41 1	1025 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1256 3	6 9	Y	5	5 0		1
*08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1601 3	4 9	Y	4	4 0		1
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	39 1	1047 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*10	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	40 1	1058 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*11	1260 N	991	-0-	-269	-0-	36 1	949 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	35 1	935 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
*01	1116 N	977	-0-	-139	-0-	34 1	935 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
*02	924 N	898	-0-	-26	-0-	32 1	858 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
*03	992 N	974	-0-	-18	-0-	35 1	933 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	48 1	1215 3	Y	3	4 0		-0-
						3 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	25 1	619 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
*06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	28 1	700 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
*07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
08	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-			-0-
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	28 1	743 3	Y	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	25 1	658 3	Y	-0-			-0-
11	600 N	497	-0-	-103	-0-	18 1	479 3	Y	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	22 1	594 3	Y	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	24 1	662 3	Y	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	23 1	601 3	Y	-0-			-0-
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	25 1	658 3	Y	-0-			-0-
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	26 1	658 3	Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

*05	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	49 1	1230 3	Y	3	2 0		1
						3 9						
*06	1110 N	966	-0-	-144	-0-	37 1	926 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*07	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1062 3	3 9	Y	3	3 0		1
*08	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	1002 3	2 9	Y	2	2 0		1
*09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	39 1	1038 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	39 1	1017 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	36 1	945 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	39 1	1052 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	39 1	1069 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	36 1	955 3	Y	9	8 0		2
						10 9						
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	49 1	1311 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
*04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	54 1	1374 3	Y	8	10 0		-0-
						9 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	72 1	1798 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
*06	1800 N	1769	-0-	-31	-0-	67 1	1691 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*07	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1671 3	11 9	Y	10	10 0		2
*08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1584 3	9 9	Y	8	8 0		2
*09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	60 1	1631 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
*10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	59 1	1573 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	55 1	1448 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
*12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	76 1	2040 3	Y	13	13 0		2
						14 9						
*01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	66 1	1791 3	Y	13	13 0		2
						14 9						
*02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	61 1	1631 3	Y	16	15 0		3
						18 9						
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	70 1	1869 3	Y	19	18 0		4
						21 9						
*04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	67 1	1700 3	Y	13	17 0		-0-
						14 9						

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	81 1	2028 3	Y	44	44 0		10
						48 9						
*06	2370 N	1761	-0-	-609	-0-	65 1	1652 3	Y	40	40 0		10
						44 9						
*07	2263 N	1564	-0-	-699	-0-	1518 3	46 9	Y	42	42 0		10
*08	2170 N	1618	-0-	-552	-0-	1582 3	36 9	Y	33	33 0		10
*09	1770 N	1642	-0-	-128	-0-	57 1	1533 3	Y	47	47 0		10
						52 9						
*10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	70 1	1837 3	Y	44	44 0		10
						48 9						
*11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	62 1	1636 3	Y	42	43 0		9
						46 9						
*12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	51 1	1363 3	Y	53	52 0		10
						58 9						
*01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	70 1	1897 3	Y	54	54 0		10
						59 9						
*02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	68 1	1809 3	Y	55	54 0		11
						61 9						
*03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	79 1	2106 3	Y	6	16 0		1
						7 9						
*04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	81 1	2053 3	Y	5	6 0		-0-
						6 9						

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	837 X	616	-0-	-221	-0-	23 1	584 3	Y	8	8 0		2
*06	810 X	540	-0-	-270	-0-	9 9	509 3	Y	10	10 0		2
*07	837 X	505	-0-	-332	-0-	11 9	11 9	Y	10	10 0		2
*08	620 N	539	-0-	-81	-0-	494 3	530 3	Y	8	8 0		2
*09	540 N	538	-0-	-2	-0-	19 1	507 3	Y	11	11 0		2
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	12 9	499 3	Y	10	10 0		2
*11	510 N	473	-0-	-37	-0-	19 1	445 3	Y	10	10 0		2
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	11 9	396 3	Y	12	12 0		2
*01	527 N	428	-0-	-99	-0-	15 1	399 3	Y	13	13 0		2
*02	448 N	417	-0-	-31	-0-	14 9	402 3	Y	-0-	2 0		-0-
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	15 1	554 3	Y	3	3 0		-0-
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	21 1	553 3	Y	-0-			-0-

 BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

*05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	42 1	1066 3	Y	1	2 0		-0-
*06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1 9	1040 3	Y	2	2 0		-0-
*07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	41 1	2 9	Y	2	2 0		-0-
*08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1094 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1143 3	48 1	Y	2	2 0		-0-
*10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	2 9	1291 3	Y	2	2 0		-0-
*11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	48 1	1261 3	Y	2	2 0		-0-
*12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	2 9	1197 3	Y	2	2 0		-0-
*01	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	45 1	1243 3	Y	2	2 0		-0-
*02	1148 N	984	-0-	-164	-0-	46 1	1172 3	Y	2	2 0		-0-
*03	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	2 9	946 3	Y	2	2 0		-0-
04	1140 N	925	-0-	-215	-0-	36 1	1018 3	Y	-0-			-0-
						38 1	890 3	Y	-0-			-0-
						35 1						

 THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	58 1	1534 3	Y	-0-			-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	60 1	1625 3	Y	-0-			-0-
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	61 1	1655 3	Y	-0-			-0-
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	54 1	1448 3	Y	9	7 0		2
*03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	10 9	1629 3	Y	10	10 0		2
*04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	61 1	1606 3	Y	7	9 0		-0-
						11 9						
						64 1						
						8 9						

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	-0-		-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	3	Y	-0-		-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	782	3	Y	-0-		-0-
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	707	3	Y	5	4 0	1
						6	9						
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	29	1	761	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
*04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	782	3	Y	4	5 0	-0-
						4	9						

 WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

11	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	55	1	1464	3	Y	-0-		-0-
12	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	52	1	1406	3	Y	-0-		-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	64	1	1745	3	Y	-0-		-0-
02	1428 N	1417	-0-	-11	-0-	51	1	1366	3	Y	-0-		-0-
*03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	54	1	1439	3	Y	-0-		-0-
04	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	58	1	1466	3	Y	-0-		-0-

 THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

*10	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	336	1	8796	3	Y	22	17 0	5
						24	9						
*11	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	242	1	6389	3	Y	22	22 0	5
						24	9						
*12	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	213	1	5710	3	Y	27	27 0	5
						30	9						
*01	9145 X	5284	-0-	-3861	-0-	188	1	5065	3	Y	28	28 0	5
						31	9						
*02	8260 X	4691	-0-	-3569	-0-	169	1	4490	3	Y	29	28 0	6
						32	9						
*03	9145 X	5376	-0-	-3769	-0-	195	1	5163	3	Y	16	19 0	3
						18	9						
04	6660 X	4713	-0-	-1947	-0-	180	1	4519	3	Y	13	16 0	-0-
						14	9						

 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

11	690 N	613	-0-	-77	-0-	22	1	591	3	Y	-0-		-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	-0-		-0-
01	775 N	725	-0-	-50	-0-	26	1	699	3	Y	-0-		-0-
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	19	1	496	3	Y	-0-		-0-
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	806	3	Y	-0-		-0-
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	27	1	670	3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	85 1	2122 3	Y	5	4 0	1
*06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	6 9	2158 3	Y	5	5 0	1
*07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	85 1	6 9	Y	5	5 0	1
*08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2185 3	4 9	Y	4	4 0	1
*09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2531 3	2363 3	Y	6	6 0	1
*10	2201 N	1848	-0-	-353	-0-	88 1	1774 3	Y	6	6 0	1
*11	2130 N	1613	-0-	-517	-0-	7 9	1547 3	Y	6	6 0	1
*12	1798 N	1518	-0-	-280	-0-	59 1	1456 3	Y	7	7 0	1
*01	1860 N	1500	-0-	-360	-0-	54 1	1439 3	Y	7	7 0	1
*02	1512 N	1447	-0-	-65	-0-	53 1	1387 3	Y	7	7 0	1
*03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	8 9	1646 3	Y	5	5 0	1
*04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	52 1	1497 3	Y	3	4 0	-0-
						6 9					
						3 9					

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2077 N	1901	-0-	-176	-0-	73 1	1820 3	Y	7	7 0	1
*06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	8 9	2051 3	Y	6	6 0	1
*07	2666 N	2180	-0-	-486	-0-	82 1	7 9	Y	6	6 0	1
*08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	7 9	6 9	Y	5	5 0	1
*09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2173 3	2160 3	Y	7	7 0	1
*10	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2341 3	2018 3	Y	6	6 0	1
*11	2280 N	1937	-0-	-343	-0-	80 1	1860 3	Y	6	6 0	1
*12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	7 9	2008 3	Y	8	8 0	1
*01	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	70 1	2009 3	Y	8	8 0	1
*02	1820 N	1800	-0-	-20	-0-	75 1	1725 3	Y	9	8 0	2
*03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	9 9	2021 3	Y	3	4 0	1
*04	1950 N	1658	-0-	-292	-0-	74 1	1593 3	Y	2	3 0	-0-
						65 1					
						10 9					
						76 1					
						3 9					
						63 1					
						2 9					

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141438		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	43 1	1077 3	Y	21	20 0		6
						23 9						
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	44 1	1109 3	Y	23	23 0		6
						25 9						
*07	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1059 3	26 9	Y	24	24 0		6
*08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1101 3	21 9	Y	19	19 0		6
*09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	41 1	1116 3	Y	26	26 0		6
						29 9						
*10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	41 1	1078 3	Y	25	25 0		6
						28 9						
*11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	36 1	946 3	Y	23	24 0		5
						25 9						
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	30 1	810 3	Y	30	30 0		5
						33 9						
*01	930 N	899	-0-	-31	-0-	31 1	833 3	Y	32	31 0		6
						35 9						
*02	840 N	763	-0-	-77	-0-	26 1	704 3	Y	30	30 0		6
						33 9						
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	36 1	953 3	Y	6	11 0		1
						7 9						
04	840 N	803	-0-	-37	-0-	30 1	767 3	Y	5	6 0		-0-
						6 9						

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141453		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132				
*11	T. A.	7005	-0-	7005	7942	254 1	6716 3	Y	32	25 0		7
						35 9						
*12	T. A.	5872	-0-	5872	13814	210 1	5619 3	Y	39	39 0		7
						43 9						
*01	18527 X	4713	-0-	-13814	-0-	167 1	4502 3	Y	40	40 0		7
						44 9						
*02	6160 X	3325	-0-	-2835	-0-	120 1	3160 3	Y	41	40 0		8
						45 9						
*03	6820 X	3302	-0-	-3518	-0-	120 1	3169 3	Y	12	18 0		2
						13 9						
04	6600 X	3398	-0-	-3202	-0-	130 1	3257 3	Y	10	12 0		-0-
						11 9						

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141478		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131				
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	50 1	1336 3	Y	-0-			-0-
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	53 1	1418 3	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	52 1	1423 3	Y	-0-			-0-
02	1288 N	215	-0-	-1073	-0-	8 1	207 3	Y	-0-			-0-
*03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	72 1	1918 3	Y	15	12 0		3
						17 9						
04	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	51 1	1282 3	Y	10	13 0		-0-
						11 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	65 1	1631 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	62 1	1554 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*07	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	1445 3	4 9	Y	4	4 0		1
*08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1903 3	3 9	Y	3	3 0		1
*09	1620 N	1522	-0-	-98	-0-	54 1	1464 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	55 1	1462 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*11	1680 N	1208	-0-	-472	-0-	44 1	1160 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	66 1	1751 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*01	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	54 1	1455 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	52 1	1385 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*03	1736 N	1481	-0-	-255	-0-	53 1	1422 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
04	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	51 1	1294 3	Y	4	5 0		-0-
						4 9						

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

*05	1550 N	1327	-0-	-223	-0-	51 1	1270 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*06	1410 N	1250	-0-	-160	-0-	47 1	1197 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*07	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1256 3	6 9	Y	5	5 0		1
*08	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1209 3	4 9	Y	4	4 0		1
*09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	54 1	1453 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	59 1	1557 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	52 1	1380 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	53 1	1413 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	50 1	1362 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*02	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	44 1	1183 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*03	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	50 1	1337 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	54 1	1355 3	Y	4	5 0		-0-
						4 9						

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	713 N	585	-0-	-128	-0-	22	1	559	3	Y	4	3	0	1
						4	9							
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*07	589 N	545	-0-	-44	-0-	541	3		9	Y	4	4	0	1
*08	527 N	526	-0-	-1	-0-	523	3		9	Y	3	3	0	1
*09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	561	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	587	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*01	527 N	523	-0-	-4	-0-	18	1	499	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*02	476 N	466	-0-	-10	-0-	17	1	443	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*03	527 N	526	-0-	-1	-0-	19	1	507	3	Y	-0-	1	0	-0-
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	547	3	Y	-0-			-0-
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228														
*05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	3	Y	15	15	0	4
						17	9							
*06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	50	1	1250	3	Y	16	16	0	4
						18	9							
*07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1208	3		9	Y	17	17	0	4
*08	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1180	3		9	Y	14	14	0	4
*09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	3	Y	19	19	0	4
						21	9							
*10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	66	1	1745	3	Y	18	18	0	4
						20	9							
*11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	52	1	1384	3	Y	18	18	0	4
						20	9							
*12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1309	3	Y	21	21	0	4
						23	9							
*01	1829 N	1481	-0-	-348	-0-	52	1	1405	3	Y	22	22	0	4
						24	9							
*02	1372 N	1259	-0-	-113	-0-	45	1	1211	3	Y	3	6	0	1
						3	9							
*03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	55	1	1447	3	Y	3	3	0	1
						3	9							
*04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	60	1	1512	3	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160														
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	36	1	965	3	Y	-0-			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	40	1	1085	3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	38	1	1026	3	Y	-0-			-0-
02	924 N	919	-0-	-5	-0-	33	1	886	3	Y	-0-			-0-
*03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	3	Y	-0-			-0-
*04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	45	1	1127	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		1085 X	1077	-0-	-8	-0-	41 1	1034 3	Y	2	2 0		-0-
06		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	2 9						
07		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	46 1	1157 3	Y	-0-			-0-
08		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1035 3		Y	-0-			-0-
09		1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1044 3		Y	-0-			-0-
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	39 1	1044 3	Y	-0-			-0-
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	45 1	1194 3	Y	-0-			-0-
12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	40 1	1052 3	Y	-0-			-0-
01		1209 N	890	-0-	-319	-0-	39 1	1046 3	Y	-0-			-0-
02		1008 N	714	-0-	-294	-0-	32 1	858 3	Y	-0-			-0-
*03		1085 N	784	-0-	-301	-0-	26 1	688 3	Y	-0-			-0-
04		840 N	820	-0-	-20	-0-	28 1	756 3	Y	-0-			-0-
							31 1	789 3	Y	-0-			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

11		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	78 1	2060 3	Y	-0-			-0-
12		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	84 1	2256 3	Y	-0-			-0-
01		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	74 1	2019 3	Y	-0-			-0-
02		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	66 1	1770 3	Y	-0-			-0-
*03		1922 X	1821	-0-	-101	-0-	66 1	1755 3	Y	-0-			-0-
*04		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	86 1	2183 3	Y	-0-			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

*05		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	93 1	2305 3	Y	17	17 0		4
							19 9						
*06		1890 N	1839	-0-	-51	-0-	69 1	1753 3	Y	15	15 0		4
							17 9						
*07		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2204 3	18 9	Y	16	16 0		4
*08		2387 N	2124	-0-	-263	-0-	2111 3	13 9	Y	12	12 0		4
*09		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	68 1	1840 3	Y	17	17 0		4
							19 9						
*10		2232 N	1664	-0-	-568	-0-	60 1	1586 3	Y	16	16 0		4
							18 9						
*11		2070 N	1553	-0-	-517	-0-	56 1	1479 3	Y	16	16 0		4
							18 9						
*12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	60 1	1606 3	Y	20	20 0		4
							22 9						
*01		1674 N	1633	-0-	-41	-0-	57 1	1554 3	Y	20	20 0		4
							22 9						
*02		1456 N	1446	-0-	-10	-0-	51 1	1373 3	Y	20	20 0		4
							22 9						
*03		1674 N	1389	-0-	-285	-0-	50 1	1339 3	Y	-0-	4 0		-0-
04		1530 N	43	-0-	-1487	-0-	2 1	41 3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 142030		COMPL. DATE 07/11/1992			TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	39 1	976 3	Y	8	7 0	2
*06	1410 N	943	-0-	-467	-0-	35 1	901 3	Y	6	6 0	2
*07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1270 3	8 9	Y	7	7 0	2
*08	1023 N	9	-0-	-1014	-0-	6 3	3 9	Y	3	4 0	1
*09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	1	2 0	-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-		-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 142050		COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140		
*06	870 N	805	-0-	-65	-0-	31 1	772 3	Y	2	2 0	1
07	960 N	800	-0-	-160	-0-	800 3		Y	-0-	1 0	-0-
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		Y	-0-		-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	32 1	874 3	Y	-0-		-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	29 1	762 3	Y	-0-		-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	30 1	789 3	Y	-0-		-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	33 1	888 3	Y	-0-		-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	33 1	887 3	Y	-0-		-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	30 1	799 3	Y	-0-		-0-
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	30 1	800 3	Y	-0-		-0-
*04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	38 1	965 3	Y	-0-		-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142100		COMPL. DATE 08/06/1992			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029		
*05	1550 X	1214	-0-	-336	-0-	46 1	1165 3	Y	3	3 0	1
*06	1500 X	1361	-0-	-139	-0-	52 1	1306 3	Y	3	3 0	1
*07	1550 X	1147	-0-	-403	-0-	1144 3	3 9	Y	3	3 0	1
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1209 3	2 9	Y	2	2 0	1
*09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	48 1	1303 3	Y	3	3 0	1
*10	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	39 1	1037 3	Y	3	3 0	1
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	43 1	1128 3	Y	3	3 0	1
*12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	50 1	1346 3	Y	4	4 0	1
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	57 1	1544 3	Y	4	4 0	1
*02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	44 1	1175 3	Y	4	4 0	1
*03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	50 1	1322 3	Y	4	4 0	1
04	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	45 1	1132 3	Y	3	4 0	-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142108		COMPL. DATE 07/31/1992			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202		
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7 1	185 3	Y	-0-		-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9 1	230 3	Y	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	11 1	311 3	Y	-0-		-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	14 1	368 3	Y	-0-		-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	15 1	406 3	Y	-0-		-0-
*04	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	108 1	2724 3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 4		RRCID -> 142330		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142333		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142339		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064			
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	83	1	2200	3	Y	-0-
12	3100 N	4080	-0-	980	980	146	1	3934	3	Y	-0-
01	2741 N	1761	-0-	-980	-0-	63	1	1698	3	Y	-0-
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	47	1	1258	3	Y	-0-
*03	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	69	1	1833	3	Y	-0-
*04	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	82	1	2064	3	Y	-0-
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142396		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048			
*05	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	39	1	992	3	Y	-0-
						1	9				
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	35	1	892	3	Y	-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	34	1	916	3	Y	-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	854	3	Y	-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	51	1	1350	3	Y	-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	33	1	876	3	Y	-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	3	Y	-0-
02	756 N	667	-0-	-89	-0-	24	1	643	3	Y	-0-
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	51	1	1355	3	Y	-0-
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	3	Y	-0-
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142397		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142633		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026			
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	Y	-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	559	3	Y	-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	-0-
*03	496 N	423	-0-	-73	-0-	15	1	408	3	Y	-0-
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	515	3	Y	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667										COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 8902 - 10254		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1402	3	Y	13	13	0	3
						14	9							
*06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1558	3	Y	12	12	0	3
						13	9							
*07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	3	13	9	Y	12	12	0	3
*08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	3	11	9	Y	10	10	0	3
*09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	47	1	1273	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
*10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	49	1	1278	3	Y	13	13	0	3
						14	9							
*11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	12	12	0	3
*12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	15	15	0	3
*01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	16	16	0	3
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861										COMPL. DATE 10/13/1992	TOTAL DEPTH 10415	PERF. 10042 - 10154		
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1113	3	Y	-0-			-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	43	1	1167	3	Y	-0-			-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	42	1	1142	3	Y	-0-			-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	41	1	1087	3	Y	-0-			-0-
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	3	Y	-0-			-0-
*04	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	40	1	1015	3	Y	-0-			-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050										COMPL. DATE 11/03/1992	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8752 - 10143		
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	Y	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	Y	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	Y	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-			-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	3	Y	-0-			-0-
*04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	32	1	801	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627										COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 10254	PERF. 9896 - 10114		
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
12	620 N	62	-0-	-558	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822										COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 10398	PERF. 9996 - 10063		
*05	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	39	1	986	3	Y	-0-			-0-
06	930 N	847	-0-	-83	-0-	32	1	815	3	Y	-0-			-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-			-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-			-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	35	1	957	3	Y	-0-			-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	Y	-0-			-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	3	Y	-0-			-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	3	Y	-0-			-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	35	1	951	3	Y	-0-			-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	35	1	932	3	Y	-0-			-0-
*03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	42	1	1125	3	Y	-0-			-0-
*04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	3	Y	-0-			-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1560 N	1408	-0-	-152	-0-	54 1	1352 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*07	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	1307 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
*08	1457 N	680	-0-	-777	-0-	678 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
*09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	70 1	1902 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	66 1	1750 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	62 1	1629 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	53 1	1432 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*01	1829 N	1454	-0-	-375	-0-	52 1	1399 3	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
*02	1568 N	1557	-0-	-11	-0-	56 1	1501 3	Y	-0-			-0-
*03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	67 1	1773 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
*04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	63 1	1598 3	Y	-0-			-0-

 BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	30 1	785 3	Y	-0-			-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	37 1	1000 3	Y	-0-			-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	27 1	732 3	Y	-0-			-0-
*02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	45 1	1201 3	Y	6	5 0		1
						7 9						
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	28 1	733 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	36 1	907 3	Y	5	6 0		-0-
						6 9						

 WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

*05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	51 1	1296 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	50 1	1260 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1329 3	4 9	Y	4	4 0		1
*08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1318 3	3 9	Y	3	3 0		1
*09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	48 1	1292 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	50 1	1321 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	47 1	1238 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	47 1	1262 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	48 1	1294 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	43 1	1146 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	48 1	1282 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	45 1	1132 3	Y	3	4 0		-0-
						3 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7	0	1
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6	0	1
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6	0	1
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5	0	1
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7	0	1
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6	0	1
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6	0	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

*05	961 N	224	-0-	-737	-0-	8	1	202	3	Y	13	13	0	3
						14	9							
*06	840 N	483	-0-	-357	-0-	17	1	454	3	Y	11	11	0	3
						12	9							
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	741	3	13	9	Y	12	12	0	3
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	692	3	10	9	Y	9	9	0	3
*09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	29	1	779	3	Y	13	13	0	3
						14	9							
*10	744 N	671	-0-	-73	-0-	24	1	634	3	Y	12	12	0	3
						13	9							
*11	690 N	644	-0-	-46	-0-	23	1	608	3	Y	12	12	0	3
						13	9							
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	764	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	793	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
*03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	41	1	1079	3	Y	11	12	0	2
						12	9							
*04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1512	3	Y	9	11	0	-0-
						10	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 L RRCID -> 162689 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9906 - 10101

*05	1426 N	784	-0-	-642	-0-	30	1	747	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
*06	900 N	874	-0-	-26	-0-	33	1	835	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	899	3	7	9	Y	6	6	0			1
*08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	858	3	4	9	Y	4	4	0			1
*09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
*10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
*11	780 N	732	-0-	-48	-0-	26	1	699	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
*01	806 N	748	-0-	-58	-0-	26	1	714	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
*02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	64	1	1686	3	Y	-0-	1	0			-0-
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	Y	-0-					-0-
*04	3000 N	5247	-0-	2247	2247	200	1	5047	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167007		COMPL. DATE 01/04/1998		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	5465	-0-	5465	5465	5458	3	7	9	Y	6	5	0			1
*01	14B2 EXT	6433	-0-	6433	11898	6410	3	23	9	Y	21	18	0			4
*02	14B2 EXT	5778	-0-	5778	17676	5758	3	20	9	Y	18	18	0			4
*03	14B2 EXT	5734	-0-	5734	23410	5710	3	24	9	Y	22	22	0			4
04	14B2 EXT	5301	-0-	5301	28711	202	1	5080	3	Y	17	21	0			-0-
						19	9									
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167202		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216								
*05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	116	1	2883	3	Y	11	10	0			3
						12	9									
*06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	104	1	2602	3	Y	12	12	0			3
						13	9									
*07	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2695	3	13	9	Y	12	12	0			3
*08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2950	3	11	9	Y	10	10	0			3
*09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	104	1	2766	3	Y	13	13	0			3
						14	9									
*10	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	104	1	2719	3	Y	13	13	0			3
						14	9									
*11	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	106	1	2781	3	Y	12	12	0			3
						13	9									
*12	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	109	1	2909	3	Y	15	15	0			3
						17	9									
*01	3100 N	3500	-0-	400	400	125	1	3357	3	Y	16	16	0			3
						18	9									
*02	2800 N	3742	-0-	942	1342	135	1	3592	3	Y	14	14	0			3
						15	9									
*03	3100 N	3359	-0-	259	1601	122	1	3220	3	Y	15	15	0			3
						17	9									
*04	4851 X	3250	-0-	-1601	-0-	124	1	3114	3	Y	11	14	0			-0-
						12	9									
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167766		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8774 - 10174								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 167894		COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	8796 - 10192
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2480 N	2328	-0-	-152	-0-	88 1	2236 3	Y	4	6 0		1
						4 9						
*06	2790 X	1867	-0-	-923	-0-	71 1	1793 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*07	2883 X	1886	-0-	-997	-0-	1883 3	3 9	Y	3	3 0		1
*08	2573 X	1887	-0-	-686	-0-	1885 3	2 9	Y	2	2 0		1
*09	2430 X	1815	-0-	-615	-0-	65 1	1747 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*10	2325 X	1573	-0-	-752	-0-	57 1	1513 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*11	1860 X	1107	-0-	-753	-0-	40 1	1064 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*12	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	36 1	971 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*01	1581 N	1135	-0-	-446	-0-	40 1	1091 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	45 1	1207 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	44 1	1169 3	Y	9	8 0		2
						10 9						
*04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	61 1	1527 3	Y	7	9 0		-0-
						8 9						

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:		5	RRCID -> 168113		COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	10345	PERF.	9929 - 10168
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	27 1	701 3	Y	-0-			-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	26 1	709 3	Y	-0-			-0-
01	806 N	735	-0-	-71	-0-	26 1	709 3	Y	-0-			-0-
02	672 N	646	-0-	-26	-0-	23 1	623 3	Y	-0-			-0-
*03	744 N	694	-0-	-50	-0-	25 1	669 3	Y	-0-			-0-
04	690 N	652	-0-	-38	-0-	25 1	627 3	Y	-0-			-0-

JAMES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 171238		COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	8780 - 10124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	171	-0-	171	171	6 1	163 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	87 1	2173 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
*06	2190 N	2159	-0-	-31	-0-	82 1	2067 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
*07	2449 N	2161	-0-	-288	-0-	2150 3	11 9	Y	10	10 0		2
*08	2449 X	2102	-0-	-347	-0-	2093 3	9 9	Y	8	8 0		2
*09	2490 X	2239	-0-	-251	-0-	80 1	2147 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
*10	2263 X	2191	-0-	-72	-0-	80 1	2100 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*11	2160 X	2126	-0-	-34	-0-	77 1	2038 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*12	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	78 1	2097 3	Y	12	12 0		2
						13 9						
*01	2325 X	1598	-0-	-727	-0-	56 1	1528 3	Y	13	13 0		2
						14 9						
02	2100 X	2072	-0-	-28	-0-	75 1	1997 3	Y	-0-	2 0		-0-
*03	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	84 1	2233 3	Y	-0-			-0-
*04	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	87 1	2186 3	Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

*05	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	68 1	1712 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	71 1	1787 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
*07	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1646 3	10 9	Y	9	9 0		2
*08	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1774 3	8 9	Y	7	7 0		2
*09	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	59 1	1578 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*10	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	58 1	1522 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*11	1710 N	1392	-0-	-318	-0-	50 1	1331 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	59 1	1586 3	Y	12	12 0		2
						13 9						
*01	1581 N	1234	-0-	-347	-0-	43 1	1178 3	Y	12	12 0		2
						13 9						
*02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	61 1	1633 3	Y	14	13 0		3
						15 9						
*03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	67 1	1779 3	Y	15	15 0		3
						17 9						
*04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	61 1	1550 3	Y	11	14 0		-0-
						12 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	69 1	1729 3	Y	8	7 0		2
						9 9						
*06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	71 1	1797 3	Y	6	6 0		2
						7 9						
*07	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1727 3	8 9	Y	7	7 0		2
*08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1805 3	6 9	Y	5	5 0		2
*09	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	64 1	1740 3	Y	7	7 0		2
						8 9						
*10	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	63 1	1655 3	Y	7	7 0		2
						8 9						
*11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	67 1	1773 3	Y	6	7 0		1
						7 9						
*12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	61 1	1646 3	Y	9	8 0		2
						10 9						
*01	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	58 1	1579 3	Y	8	8 0		2
						9 9						
*02	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	54 1	1446 3	Y	3	4 0		1
						3 9						
*03	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	59 1	1572 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	59 1	1491 3	Y	3	4 0		-0-
						3 9						

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	27 1	689 3	Y	41	41 0		9
						45 9						
*06	750 N	743	-0-	-7	-0-	27 1	675 3	Y	37	37 0		9
						41 9						
*07	806 N	702	-0-	-104	-0-	659 3	43 9	Y	39	39 0		9
*08	806 X	792	-0-	-14	-0-	758 3	34 9	Y	31	31 0		9
*09	810 X	767	-0-	-43	-0-	26 1	694 3	Y	43	43 0		9
						47 9						
*10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	27 1	720 3	Y	41	41 0		9
						45 9						
*11	780 X	726	-0-	-54	-0-	25 1	657 3	Y	40	40 0		9
						44 9						
*12	813 X	813	-0-	-0-	-0-	27 1	732 3	Y	49	49 0		9
						54 9						
*01	806 X	739	-0-	-67	-0-	24 1	660 3	Y	50	50 0		9
						55 9						
*02	728 X	567	-0-	-161	-0-	20 1	536 3	Y	10	17 0		2
						11 9						
*03	806 X	614	-0-	-192	-0-	22 1	580 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
04	780 X	668	-0-	-112	-0-	25 1	633 3	Y	9	11 0		-0-
						10 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	83 1	2092 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	82 1	2074 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2110 3	4 9	Y	4	4 0		1
*08	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	2129 3	3 9	Y	3	3 0		1
*09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	80 1	2149 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	81 1	2128 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	76 1	2012 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	77 1	2073 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*01	2201 N	2163	-0-	-38	-0-	77 1	2080 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*02	1960 N	1911	-0-	-49	-0-	69 1	1840 3	Y	2	3 0		-0-
						2 9						
*03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	78 1	2068 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	77 1	1940 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	78 1	2053 3	Y	-0-			-0-
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	80 1	2161 3	Y	-0-			-0-
01	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	71 1	1924 3	Y	-0-			-0-
02	1848 N	1816	-0-	-32	-0-	66 1	1750 3	Y	-0-			-0-
*03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	75 1	1980 3	Y	-0-			-0-
*04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	74 1	1875 3	Y	-0-			-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

*05	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	76 1	1911 3	Y	3	4 0		1
						3 9						
*06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	72 1	1805 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*07	1922 N	1829	-0-	-93	-0-	1826 3	3 9	Y	3	3 0		1
*08	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1704 3	2 9	Y	2	2 0		1
*09	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	56 1	1517 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	68 1	1795 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	62 1	1631 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	64 1	1718 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*01	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	62 1	1668 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*02	1596 N	1502	-0-	-94	-0-	54 1	1441 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*03	1767 N	1468	-0-	-299	-0-	53 1	1407 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
04	1620 N	1596	-0-	-24	-0-	61 1	1528 3	Y	6	7 0		-0-
						7 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000													TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8830 - 10215	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	3100 N	3391	-0-	291	291	130	1	3257	3	Y	4	5	0			1
*06	2163 N	1872	-0-	-291	-0-	72	1	1796	3	Y	4	4	0			1
*07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1712	3	4	9	Y	4	4	0			1
*08	3069 X	1637	-0-	-1432	-0-	1634	3	3	9	Y	3	3	0			1
*09	2970 X	1281	-0-	-1689	-0-	46	1	1229	3	Y	5	5	0			1
*10	3069 X	1203	-0-	-1866	-0-	44	1	1153	3	Y	5	5	0			1
*11	1860 X	871	-0-	-989	-0-	31	1	836	3	Y	4	4	0			1
*12	1705 X	711	-0-	-994	-0-	25	1	680	3	Y	5	5	0			1
*01	1643 X	721	-0-	-922	-0-	26	1	688	3	Y	6	6	0			1
*02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	56	1	1481	3	Y	4	4	0			1
*03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	60	1	1607	3	Y	4	4	0			1
*04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	58	1	1461	3	Y	3	4	0			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001													TOTAL DEPTH 10364		PERF. 8876 - 10238	
*05	1426 N	1230	-0-	-196	-0-	47	1	1180	3	Y	3	2	0			1
*06	1260 N	524	-0-	-736	-0-	20	1	501	3	Y	3	3	0			1
*07	930 N	923	-0-	-7	-0-	920	3	3	9	Y	3	3	0			1
*08	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1226	3	2	9	Y	2	2	0			1
*09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	34	1	917	3	Y	3	3	0			1
*10	930 N	697	-0-	-233	-0-	26	1	668	3	Y	3	3	0			1
*11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	3	3	0			1
*12	682 N	674	-0-	-8	-0-	24	1	647	3	Y	3	3	0			1
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	4	4	0			1
*02	1176 N	646	-0-	-530	-0-	24	1	618	3	Y	4	4	0			1
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	732	3	Y	5	5	0			1
04	900 N	482	-0-	-418	-0-	18	1	460	3	Y	4	5	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05		155 N	153	-0-	-2	-0-	5	1	127	3	Y	19	19	0	4
							21	9							
*06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	726	3	Y	17	17	0	4
							19	9							
*07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	283	3	20	9	Y	18	18	0	4
*08		225 X	225	-0-	-0-	-0-	210	3	15	9	Y	14	14	0	4
*09		780 X	254	-0-	-526	-0-	8	1	224	3	Y	20	20	0	4
							22	9							
*10		806 X	326	-0-	-480	-0-	11	1	295	3	Y	18	18	0	4
							20	9							
*11		780 X	120	-0-	-660	-0-	3	1	97	3	Y	18	18	0	4
							20	9							
*12		429 X	429	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	22	22	0	4
							24	9							
*01		606 X	606	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	Y	23	23	0	4
							25	9							
*02		308 X	205	-0-	-103	-0-	6	1	173	3	Y	24	23	0	5
							26	9							
*03		434 X	24	-0-	-410	-0-	3	3	21	9	Y	19	20	0	4
04		570 X	270	-0-	-300	-0-	10	1	245	3	Y	14	18	0	-0-
							15	9							

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129															
11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	70	1	1852	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	83	1	2237	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	72	1	1961	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	65	1	1730	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	68	1	1814	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	68	1	1712	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202074 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8770 - 10118															
*05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	35	1	879	3	Y	6	6	0	1
							7	9							
*06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
*07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2229	3	7	9	Y	6	6	0	1
*08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1954	3	4	9	Y	4	4	0	1
*09		990 N	435	-0-	-555	-0-	15	1	413	3	Y	6	6	0	1
							7	9							
*10		1023 N	279	-0-	-744	-0-	10	1	262	3	Y	6	6	0	1
							7	9							
*11		990 N	261	-0-	-729	-0-	9	1	245	3	Y	6	6	0	1
							7	9							
*12		310 N	261	-0-	-49	-0-	9	1	244	3	Y	7	7	0	1
							8	9							
*01		279 N	264	-0-	-15	-0-	9	1	247	3	Y	7	7	0	1
							8	9							
*02		252 N	2	-0-	-250	-0-	2	3			Y	-0-	1	0	-0-
*03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	0	-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	154 1	3816 3	Y	20	20 0		4
						22 9						
*06	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	177 1	4440 3	Y	18	18 0		4
						20 9						
*07	3937 X	3616	-0-	-321	-0-	3610 3	6 9	Y	5	8 0		1
*08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4007 3	3 9	Y	3	3 0		1
*09	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	153 1	4111 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*10	4371 X	3655	-0-	-716	-0-	135 1	3514 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*11	4230 X	2776	-0-	-1454	-0-	102 1	2670 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*12	3999 X	3232	-0-	-767	-0-	117 1	3109 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*01	4371 X	2851	-0-	-1520	-0-	102 1	2742 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*02	3948 X	2914	-0-	-1034	-0-	106 1	2801 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*03	3658 X	2893	-0-	-765	-0-	106 1	2783 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	135 1	3385 3	Y	3	4 0		-0-
						3 9						

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020												
*05	3348 X	2545	-0-	-803	-0-	98 1	2434 3	Y	12	12 0		3
						13 9						
*06	3240 X	3068	-0-	-172	-0-	118 1	2938 3	Y	11	11 0		3
						12 9						
*07	3410 X	2782	-0-	-628	-0-	2769 3	13 9	Y	12	12 0		3
*08	3503 X	2916	-0-	-587	-0-	2906 3	10 9	Y	9	9 0		3
*09	3540 X	2742	-0-	-798	-0-	99 1	2629 3	Y	13	13 0		3
						14 9						
*10	3162 X	2434	-0-	-728	-0-	89 1	2332 3	Y	12	12 0		3
						13 9						
*11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	124 1	3246 3	Y	12	12 0		3
						13 9						
*12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	118 1	3131 3	Y	15	15 0		3
						17 9						
*01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	113 1	3048 3	Y	15	15 0		3
						17 9						
*02	3164 X	1785	-0-	-1379	-0-	64 1	1715 3	Y	5	7 0		1
						6 9						
*03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	137 1	3603 3	Y	8	8 0		1
						9 9						
04	3390 X	1987	-0-	-1403	-0-	76 1	1905 3	Y	5	6 0		-0-
						6 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*05	2790 X	1594	-0-	-1196	-0-	60	1	1515	3	Y	17	17 0	5
						19	9						
*06	2700 X	2269	-0-	-431	-0-	86	1	2162	3	Y	19	19 0	5
						21	9						
*07	2790 X	2526	-0-	-264	-0-	2504	3	22	9	Y	20	20 0	5
*08	2759 X	2353	-0-	-406	-0-	2335	3	18	9	Y	16	16 0	5
*09	2760 X	2158	-0-	-602	-0-	76	1	2058	3	Y	22	22 0	5
						24	9						
*10	2511 X	2058	-0-	-453	-0-	74	1	1961	3	Y	21	21 0	5
						23	9						
*11	2430 X	1954	-0-	-476	-0-	70	1	1863	3	Y	19	20 0	4
						21	9						
*12	2511 X	2127	-0-	-384	-0-	75	1	2023	3	Y	26	25 0	5
						29	9						
*01	2356 X	2066	-0-	-290	-0-	72	1	1965	3	Y	26	26 0	5
						29	9						
*02	2016 X	1696	-0-	-320	-0-	61	1	1626	3	Y	8	11 0	2
						9	9						
*03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	85	1	2260	3	Y	9	9 0	2
						10	9						
04	2040 X	1796	-0-	-244	-0-	68	1	1721	3	Y	6	8 0	-0-
						7	9						

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144													
*05	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	3	Y	13	13 0	3
						14	9						
*06	1530 X	1035	-0-	-495	-0-	38	1	984	3	Y	12	12 0	3
						13	9						
*07	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1853	3	14	9	Y	13	13 0	3
*08	1612 X	1373	-0-	-239	-0-	1362	3	11	9	Y	10	10 0	3
*09	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	76	1	2039	3	Y	14	14 0	3
						15	9						
*10	1860 X	759	-0-	-1101	-0-	28	1	717	3	Y	13	13 0	3
						14	9						
*11	1800 X	1071	-0-	-729	-0-	38	1	1019	3	Y	13	13 0	3
						14	9						
*12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	16	16 0	3
*01	2201 X	2026	-0-	-175	-0-	72	1	1936	3	Y	16	16 0	3
						18	9						
*02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	133	1	3528	3	Y	91	76 0	18
						100	9						
*03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	120	1	3162	3	Y	99	97 0	20
						109	9						
*04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	115	1	2869	3	Y	73	93 0	-0-
						80	9						

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192													
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	73	1	1919	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	682 N	185	-0-	-497	-0-	7	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	713 N	502	-0-	-211	-0-	18	1	484	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1680 N	411	-0-	-1269	-0-	15	1	396	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	43	1	1149	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	40	1	1021	3	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2387 X	1915	-0-	-472	-0-	73 1	1832 3		Y	9	9 0		2
						10 9							
*06	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	94 1	2338 3		Y	8	8 0		2
						9 9							
*07	2356 X	1192	-0-	-1164	-0-	1182 3	10 9		Y	9	9 0		2
*08	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	1911 3	8 9		Y	7	7 0		2
*09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	86 1	2329 3		Y	10	10 0		2
						11 9							
*10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	88 1	2319 3		Y	9	9 0		2
						10 9							
*11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	88 1	2316 3		Y	9	9 0		2
						10 9							
*12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	75 1	2032 3		Y	11	11 0		2
						12 9							
*01	2418 N	1810	-0-	-608	-0-	64 1	1734 3		Y	11	11 0		2
						12 9							
*02	2212 N	1416	-0-	-796	-0-	51 1	1353 3		Y	11	11 0		2
						12 9							
*03	2108 N	1710	-0-	-398	-0-	62 1	1635 3		Y	12	12 0		2
						13 9							
04	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	63 1	1595 3		Y	9	11 0		-0-
						10 9							

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100													
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	63 1	1654 3		Y	-0-			-0-
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	84 1	2269 3		Y	-0-			-0-
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	69 1	1857 3		Y	-0-			-0-
*02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	46 1	1233 3		Y	28	22 0		6
						31 9							
*03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	74 1	1975 3		Y	30	30 0		6
						33 9							
*04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	96 1	2379 3		Y	22	28 0		-0-
						24 9							

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152													
*05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-			-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-			-0-
*07	1147 X	22	-0-	-1125	-0-	22 3			Y	-0-			-0-
08	1891 X	180	-0-	-1711	-0-	180 3			Y	-0-			-0-
09	1650 X	151	-0-	-1499	-0-	5 1	146 3		Y	-0-			-0-
10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	6 1	160 3		Y	-0-			-0-
11	190 X	190	-0-	-0-	-0-	7 1	183 3		Y	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7 1	198 3		Y	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9 1	257 3		Y	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7 1	181 3		Y	-0-			-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9 1	249 3		Y	10	8 0		2
						11 9							
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	7 1	176 3		Y	-0-	2 0		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	113 1	2823 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*06	3090 X	2700	-0-	-390	-0-	103 1	2594 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*07	3193 X	2975	-0-	-218	-0-	2972 3	3 9	Y	3	3 0		1
*08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2766 3	6 9	Y	5	4 0		2
*09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	106 1	2831 3	Y	7	7 0		2
						8 9						
*10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	115 1	3014 3	Y	7	7 0		2
						8 9						
*11	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	102 1	2665 3	Y	6	7 0		1
						7 9						
*12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	102 1	2710 3	Y	9	8 0		2
						10 9						
*01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	108 1	2902 3	Y	8	8 0		2
						9 9						
*02	2464 X	2448	-0-	-16	-0-	88 1	2340 3	Y	18	16 0		4
						20 9						
*03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	101 1	2659 3	Y	20	20 0		4
						22 9						
*04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	109 1	2728 3	Y	15	19 0		-0-
						17 9						

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

*05	2635 X	2126	-0-	-509	-0-	80 1	2010 3	Y	33	33 0		7
						36 9						
*06	2550 X	2280	-0-	-270	-0-	86 1	2161 3	Y	30	30 0		7
						33 9						
*07	2480 X	1946	-0-	-534	-0-	1911 3	35 9	Y	32	32 0		7
*08	2480 X	2154	-0-	-326	-0-	2126 3	28 9	Y	25	25 0		7
*09	2520 X	2302	-0-	-218	-0-	81 1	2182 3	Y	35	35 0		7
						39 9						
*10	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	85 1	2251 3	Y	33	33 0		7
						36 9						
*11	2280 X	2201	-0-	-79	-0-	79 1	2087 3	Y	32	32 0		7
						35 9						
*12	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	77 1	2071 3	Y	39	39 0		7
						43 9						
*01	2387 X	2334	-0-	-53	-0-	81 1	2207 3	Y	42	41 0		8
						46 9						
*02	2156 X	1767	-0-	-389	-0-	63 1	1668 3	Y	33	34 0		7
						36 9						
*03	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	102 1	2676 3	Y	36	36 0		7
						40 9						
04	2190 X	1838	-0-	-352	-0-	69 1	1739 3	Y	27	34 0		-0-
						30 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562										COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 8805 - 10097
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	151 1	3763 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*06	3660 X	3567	-0-	-93	-0-	137 1	3427 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*07	3875 X	2588	-0-	-1287	-0-	2585 3	3 9	Y	3	3 0		1
*08	3968 X	2484	-0-	-1484	-0-	2482 3	2 9	Y	2	2 0		1
*09	3870 X	1902	-0-	-1968	-0-	68 1	1831 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*10	3906 X	1801	-0-	-2105	-0-	66 1	1732 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	167 1	4388 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	133 1	3538 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	107 1	2878 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*02	3612 X	3228	-0-	-384	-0-	117 1	3107 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*03	3999 X	3351	-0-	-648	-0-	122 1	3223 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
04	3870 X	2828	-0-	-1042	-0-	109 1	2715 3	Y	4	5 0		-0-
						4 9						

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984										COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 8798 - 10131
*05	3038 X	2351	-0-	-687	-0-	90 1	2247 3	Y	13	12 0		3
						14 9						
*06	2580 X	2339	-0-	-241	-0-	89 1	2239 3	Y	10	10 0		3
						11 9						
*07	2635 X	1873	-0-	-762	-0-	1861 3	12 9	Y	11	11 0		3
*08	2635 X	2581	-0-	-54	-0-	2571 3	10 9	Y	9	9 0		3
*09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	100 1	2678 3	Y	12	12 0		3
						13 9						
*10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	87 1	2280 3	Y	11	11 0		3
						12 9						
*11	2490 N	2327	-0-	-163	-0-	84 1	2232 3	Y	10	11 0		2
						11 9						
*12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	77 1	2072 3	Y	14	14 0		2
						15 9						
*01	2387 N	1867	-0-	-520	-0-	66 1	1784 3	Y	15	14 0		3
						17 9						
*02	2184 N	1511	-0-	-673	-0-	54 1	1454 3	Y	3	5 0		1
						3 9						
*03	2170 N	1946	-0-	-224	-0-	70 1	1873 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
04	1740 N	691	-0-	-1049	-0-	26 1	663 3	Y	2	3 0		-0-
						2 9						

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022										COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9857 - 10001
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11 1	284 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	44	-0-	-180	-0-	1 1	22 3	Y	19	15 0		4
						21 9						
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	Y	17	17 0		4
						19 9						
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	16	20 0		-0-
						18 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	Y	9	2
						10	9					
*06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	3	Y	8	2
						9	9					
*07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	3	9	9	Y	8	2
08	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-	-0-
09	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	87	1	2348	3	Y	-0-	-0-
10	2077 N	1929	-0-	-148	-0-	70	1	1859	3	Y	-0-	-0-
11	2010 N	1404	-0-	-606	-0-	51	1	1353	3	Y	-0-	-0-
12	1767 N	1470	-0-	-297	-0-	52	1	1418	3	Y	-0-	-0-
01	1922 N	1123	-0-	-799	-0-	40	1	1083	3	Y	-0-	-0-
02	1316 N	833	-0-	-483	-0-	30	1	803	3	Y	-0-	-0-
*03	1457 N	757	-0-	-700	-0-	27	1	730	3	Y	-0-	-0-
04	1050 N	895	-0-	-155	-0-	34	1	861	3	Y	-0-	-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216044 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10263 PERF. 8774 - 10088

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

11	660 X	466	-0-	-194	-0-	17	1	449	3	Y	-0-	-0-
12	771 X	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	3	Y	-0-	-0-
01	620 X	616	-0-	-4	-0-	22	1	594	3	Y	-0-	-0-
*02	560 X	453	-0-	-107	-0-	16	1	433	3	Y	4	1
						4	9					
*03	775 X	610	-0-	-165	-0-	22	1	584	3	Y	4	1
						4	9					
04	750 X	582	-0-	-168	-0-	22	1	557	3	Y	3	-0-
						3	9					

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

*05	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	166	1	4132	3	Y	24	5
						26	9					
*06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	146	1	3670	3	Y	22	5
						24	9					
*07	3906 X	3749	-0-	-157	-0-	3724	3	25	9	Y	23	5
*08	4309 X	3968	-0-	-341	-0-	1	1	3947	3	Y	18	5
						20	9					
*09	4170 X	3754	-0-	-416	-0-	134	1	3592	3	Y	25	5
						28	9					
*10	4309 X	3779	-0-	-530	-0-	138	1	3615	3	Y	24	5
						26	9					
*11	3840 X	3626	-0-	-214	-0-	132	1	3469	3	Y	23	5
						25	9					
*12	3968 X	3637	-0-	-331	-0-	131	1	3475	3	Y	28	5
						31	9					
*01	3968 X	3741	-0-	-227	-0-	133	1	3576	3	Y	29	5
						32	9					
*02	3500 X	3378	-0-	-122	-0-	123	1	3244	3	Y	10	2
						11	9					
*03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	140	1	3690	3	Y	11	2
						12	9					
04	3630 X	3284	-0-	-346	-0-	126	1	3148	3	Y	9	-0-
						10	9					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05		4960 X	3499	-0-	-1461	-0-	135	1	3364	3	Y	-0-		-0-
06		4800 X	3084	-0-	-1716	-0-	118	1	2966	3	Y	-0-		-0-
07		4960 X	2836	-0-	-2124	-0-	2836	3			Y	-0-		-0-
08		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-		-0-
09		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	3	Y	-0-		-0-
10		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	89	1	2334	3	Y	-0-		-0-
11		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	76	1	2021	3	Y	-0-		-0-
12		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1919	3	Y	-0-		-0-
01		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	73	1	1983	3	Y	-0-		-0-
02		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	55	1	1464	3	Y	-0-		-0-
*03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	66	1	1758	3	Y	-0-		-0-
*04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	62	1	1575	3	Y	-0-		-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222														
*05		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	288	1	7120	3	Y	32	25 0	7
							35	9						
*06		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	256	1	6437	3	Y	21	21 0	7
							23	9						
*07		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	1	1	5300	3	Y	30	30 0	7
							33	9						
*08		7409 X	4855	-0-	-2554	-0-	1	1	4829	3	Y	23	23 0	7
							25	9						
*09		7170 X	4627	-0-	-2543	-0-	165	1	4426	3	Y	33	33 0	7
							36	9						
*10		7409 X	4334	-0-	-3075	-0-	158	1	4142	3	Y	31	31 0	7
							34	9						
*11		6720 X	3904	-0-	-2816	-0-	142	1	3729	3	Y	30	30 0	7
							33	9						
*12		5332 X	3897	-0-	-1435	-0-	139	1	3717	3	Y	37	37 0	7
							41	9						
*01		4867 X	3645	-0-	-1222	-0-	129	1	3474	3	Y	38	38 0	7
							42	9						
*02		4312 X	3190	-0-	-1122	-0-	115	1	3047	3	Y	25	27 0	5
							28	9						
*03		4340 X	3484	-0-	-856	-0-	126	1	3328	3	Y	27	27 0	5
							30	9						
04		3900 X	3489	-0-	-411	-0-	133	1	3334	3	Y	20	25 0	-0-
							22	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BATH GAS UNIT "B"														
WELL #: 8													RRCID -> 221856	
COMPL. DATE 04/26/2006													TOTAL DEPTH 10345	
PERF. 8792 - 10178														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	78	1	1985	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*06	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	88	1	2236	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*07	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1875	3	4	9	Y	4	4	0	1
*08	2108 X	2059	-0-	-49	-0-	2056	3	3	9	Y	3	3	0	1
*09	2340 X	2206	-0-	-134	-0-	79	1	2123	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*10	2418 X	1540	-0-	-878	-0-	56	1	1480	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*11	2340 X	2316	-0-	-24	-0-	84	1	2228	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*12	2046 X	1925	-0-	-121	-0-	69	1	1850	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*01	2294 X	2130	-0-	-164	-0-	76	1	2048	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*02	2156 X	1843	-0-	-313	-0-	66	1	1771	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*03	2387 X	1968	-0-	-419	-0-	71	1	1891	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
04	2310 X	123	-0-	-2187	-0-	5	1	118	3	Y	-0-	1	0	-0-
BREWSTER GAS UNIT													WELL #: 7	
RRCID -> 221970													COMPL. DATE 05/14/2006	
TOTAL DEPTH 10340													PERF. 8876 - 10181	
*05	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	191	1	4758	3	Y	13	13	0	3
						14	9							
*06	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	190	1	4769	3	Y	12	12	0	3
						13	9							
*07	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4749	3	13	9	Y	12	12	0	3
*08	4960 X	4922	-0-	-38	-0-	1	1	4910	3	Y	10	10	0	3
						11	9							
*09	4980 X	4413	-0-	-567	-0-	158	1	4240	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
*10	5146 X	3992	-0-	-1154	-0-	146	1	3832	3	Y	13	13	0	3
						14	9							
*11	4980 X	3650	-0-	-1330	-0-	22	1	3615	3	Y	12	12	0	3
						13	9							
*12	4929 X	3478	-0-	-1451	-0-	3461	3	17	9	Y	15	15	0	3
*01	4929 X	3285	-0-	-1644	-0-	3267	3	18	9	Y	16	16	0	3
*02	4116 X	2839	-0-	-1277	-0-	2821	3	18	9	Y	16	16	0	3
*03	3999 X	3189	-0-	-810	-0-	3170	3	19	9	Y	17	17	0	3
04	3660 X	3341	-0-	-319	-0-	3327	3	14	9	Y	13	16	0	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BREWSTER GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4628	3	Y	24	24	0	5
						26	9							
*06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	179	1	4465	3	Y	21	21	0	5
						23	9							
*07	961 X	886	-0-	-75	-0-	862	3	24	9	Y	22	22	0	5
*08	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	18	18	0	5
*09	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	243	1	6595	3	Y	25	25	0	5
						28	9							
*10	4836 X	3751	-0-	-1085	-0-	138	1	3588	3	Y	23	23	0	5
						25	9							
*11	4680 X	1732	-0-	-2948	-0-	62	1	1645	3	Y	23	23	0	5
						25	9							
*12	4991 X	4058	-0-	-933	-0-	145	1	3882	3	Y	28	28	0	5
						31	9							
*01	4991 X	3038	-0-	-1953	-0-	108	1	2898	3	Y	29	29	0	5
						32	9							
*02	4508 X	3922	-0-	-586	-0-	143	1	3775	3	Y	4	8	0	1
						4	9							
*03	4061 X	2998	-0-	-1063	-0-	109	1	2879	3	Y	9	9	0	1
						10	9							
04	3930 X	3033	-0-	-897	-0-	117	1	2914	3	Y	2	3	0	-0-
						2	9							

BREWSTER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097														
*05	3689 X	3143	-0-	-546	-0-	121	1	3009	3	Y	12	12	0	3
						13	9							
*06	3570 X	3146	-0-	-424	-0-	121	1	3013	3	Y	11	11	0	3
						12	9							
*07	3534 X	3423	-0-	-111	-0-	3410	3	13	9	Y	12	12	0	3
*08	3534 X	3056	-0-	-478	-0-	3046	3	10	9	Y	9	9	0	3
*09	3150 X	3012	-0-	-138	-0-	108	1	2890	3	Y	13	13	0	3
						14	9							
*10	3410 X	3256	-0-	-154	-0-	119	1	3124	3	Y	12	12	0	3
						13	9							
*11	3300 X	2189	-0-	-1111	-0-	79	1	2097	3	Y	12	12	0	3
						13	9							
*12	3410 X	2726	-0-	-684	-0-	98	1	2611	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
*01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	135	1	3632	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
*02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	114	1	3011	3	Y	60	51	0	12
						66	9							
*03	3255 X	2809	-0-	-446	-0-	100	1	2646	3	Y	57	56	0	13
						63	9							
*04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	141	1	3536	3	Y	49	62	0	-0-
						54	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8515 - 10139														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	4898 X	4341	-0-	-557	-0-	166	1	4158	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
*06	4740 X	4266	-0-	-474	-0-	163	1	4088	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
*07	4898 X	4120	-0-	-778	-0-	4103	3	17	9	Y	15	15	0	3
*08	4495 X	4132	-0-	-363	-0-	4120	3	12	9	Y	11	11	0	3
*09	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	160	1	4283	3	Y	16	16	0	3
						18	9							
*10	4402 X	4373	-0-	-29	-0-	160	1	4196	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
*11	4260 X	4204	-0-	-56	-0-	153	1	4034	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
*12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	153	1	4078	3	Y	18	18	0	3
						20	9							
*01	4619 X	4297	-0-	-322	-0-	153	1	4123	3	Y	19	19	0	3
						21	9							
*02	4172 X	3940	-0-	-232	-0-	143	1	3775	3	Y	20	19	0	4
						22	9							
*03	4371 X	3289	-0-	-1082	-0-	120	1	3159	3	Y	9	11	0	2
						10	9							
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	2	0	-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123														
*05	6045 X	6007	-0-	-38	-0-	229	1	5738	3	Y	36	35	0	8
						40	9							
*06	5850 X	5088	-0-	-762	-0-	194	1	4860	3	Y	31	31	0	8
						34	9							
*07	6045 X	5144	-0-	-901	-0-	5108	3	36	9	Y	33	33	0	8
*08	7099 X	3023	-0-	-4076	-0-	2994	3	29	9	Y	26	26	0	8
*09	6090 X	4644	-0-	-1446	-0-	166	1	4438	3	Y	36	36	0	8
						40	9							
*10	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	269	1	7061	3	Y	34	34	0	8
						37	9							
*11	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	214	1	5666	3	Y	33	34	0	7
						36	9							
*12	5146 X	4596	-0-	-550	-0-	164	1	4387	3	Y	41	41	0	7
						45	9							
*01	7378 X	3435	-0-	-3943	-0-	121	1	3267	3	Y	43	42	0	8
						47	9							
*02	6664 X	2231	-0-	-4433	-0-	79	1	2105	3	Y	43	42	0	9
						47	9							
*03	7378 X	4234	-0-	-3144	-0-	153	1	4045	3	Y	33	35	0	7
						36	9							
04	5910 X	4100	-0-	-1810	-0-	156	1	3918	3	Y	24	31	0	-0-
						26	9							

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274														
11	1980 X	1430	-0-	-550	-0-	52	1	1378	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2046 X	1869	-0-	-177	-0-	68	1	1801	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2046 X	944	-0-	-1102	-0-	33	1	911	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1848 X	340	-0-	-1508	-0-	12	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3100 N	4348	-0-	1248	1248	155	1	4095	3	Y	89	71	0	18
						98	9							
*04	3000 N	4613	-0-	1613	2861	174	1	4367	3	Y	65	83	0	-0-
						72	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	103	1	2578	3	Y	5	6 0	1
						6	9						
*06	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	97	1	2425	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
*07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2755	3	7	9	Y	6	6 0	1
*08	2697 N	2344	-0-	-353	-0-	2338	3	6	9	Y	5	5 0	1
*09	2520 N	2477	-0-	-43	-0-	88	1	2381	3	Y	7	7 0	1
						8	9						
*10	2759 N	2740	-0-	-19	-0-	101	1	2632	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
*11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	86	1	2276	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
*12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	84	1	2268	3	Y	7	7 0	1
						8	9						
*01	2728 N	2465	-0-	-263	-0-	87	1	2369	3	Y	8	8 0	1
						9	9						
*02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	100	1	2653	3	Y	12	11 0	2
						13	9						
*03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	86	1	2295	3	Y	14	13 0	3
						15	9						
*04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	94	1	2341	3	Y	10	13 0	-0-
						11	9						

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109													
*05	3007 X	2530	-0-	-477	-0-	98	1	2421	3	Y	10	10 0	2
						11	9						
*06	2910 X	2334	-0-	-576	-0-	89	1	2235	3	Y	9	9 0	2
						10	9						
*07	2790 X	2280	-0-	-510	-0-	2270	3	10	9	Y	9	9 0	2
*08	2542 X	2102	-0-	-440	-0-	2094	3	8	9	Y	7	7 0	2
*09	2550 X	2400	-0-	-150	-0-	85	1	2304	3	Y	10	10 0	2
						11	9						
*10	2542 X	2154	-0-	-388	-0-	78	1	2065	3	Y	10	10 0	2
						11	9						
*11	2340 X	2013	-0-	-327	-0-	73	1	1930	3	Y	9	9 0	2
						10	9						
*12	2294 X	1969	-0-	-325	-0-	70	1	1887	3	Y	11	11 0	2
						12	9						
*01	2480 X	2424	-0-	-56	-0-	86	1	2325	3	Y	12	12 0	2
						13	9						
*02	2240 X	2027	-0-	-213	-0-	72	1	1925	3	Y	27	24 0	5
						30	9						
*03	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	78	1	2074	3	Y	27	26 0	6
						30	9						
04	2250 X	1966	-0-	-284	-0-	74	1	1868	3	Y	22	28 0	-0-
						24	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3565 X	3131	-0-	-434	-0-	119	1	2968	3	Y	40	39	0	9
						44	9							
*06	4080 X	3165	-0-	-915	-0-	121	1	3035	3	Y	8	15	0	2
						9	9							
*07	4185 X	3890	-0-	-295	-0-	3880	3	10	9	Y	9	9	0	2
*08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	1	1	2779	3	Y	7	7	0	2
						8	9							
*09	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	80	1	2181	3	Y	10	10	0	2
						11	9							
*10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	95	1	2480	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
*11	1890 X	1626	-0-	-264	-0-	58	1	1558	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
*12	1953 X	1790	-0-	-163	-0-	64	1	1714	3	Y	11	11	0	2
						12	9							
*01	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	70	1	1890	3	Y	12	12	0	2
						13	9							
*02	1764 X	1716	-0-	-48	-0-	61	1	1624	3	Y	28	24	0	6
						31	9							
*03	1953 X	1206	-0-	-747	-0-	42	1	1131	3	Y	30	30	0	6
						33	9							
04	1830 N	28	-0-	-1802	-0-	4	3	24	9	Y	22	28	0	-0-
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077														
11	900 N	445	-0-	-455	-0-	16	1	429	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	32	1	850	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	516	-0-	-197	-0-	18	1	498	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	15	1	392	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	868 N	284	-0-	-584	-0-	10	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480 N	25	-0-	-455	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110														
*05	3100 N	5111	-0-	2011	4204	196	1	4894	3	Y	19	19	0	4
						21	9							
*06	7935 X	3731	-0-	-4204	-0-	143	1	3569	3	Y	17	17	0	4
						19	9							
*07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3139	3	20	9	Y	18	18	0	4
*08	4247 X	2781	-0-	-1466	-0-	2766	3	15	9	Y	14	14	0	4
*09	4110 X	3453	-0-	-657	-0-	124	1	3307	3	Y	20	20	0	4
						22	9							
*10	4247 X	3285	-0-	-962	-0-	120	1	3144	3	Y	19	19	0	4
						21	9							
*11	3720 X	2908	-0-	-812	-0-	106	1	2782	3	Y	18	18	0	4
						20	9							
*12	3162 X	3112	-0-	-50	-0-	112	1	2976	3	Y	22	22	0	4
						24	9							
*01	3565 X	3150	-0-	-415	-0-	112	1	3013	3	Y	23	23	0	4
						25	9							
*02	3220 X	2936	-0-	-284	-0-	106	1	2804	3	Y	24	23	0	5
						26	9							
*03	3286 X	2805	-0-	-481	-0-	102	1	2680	3	Y	21	22	0	4
						23	9							
04	3000 X	2877	-0-	-123	-0-	110	1	2748	3	Y	17	21	0	-0-
						19	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

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

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

*05	2201 N	381	-0-	-1820	-0-	14	1	360	3	Y	6	6	0	1
						7	9							
*06	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	6	6	0	1
*07	3100 N	3819	-0-	719	719	3812	3		7	9	Y	6	6	0
*08	3040 N	2321	-0-	-719	-0-	2315	3		6	9	Y	5	5	0
*09	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	87	1	2341	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
*10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	89	1	2353	3	Y	6	6	0	1
						7	9							
*11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	82	1	2175	3	Y	6	6	0	1
						7	9							
*12	2325 X	2181	-0-	-144	-0-	78	1	2094	3	Y	8	8	0	1
						9	9							
*01	2325 X	2192	-0-	-133	-0-	78	1	2105	3	Y	8	8	0	1
						9	9							
*02	2100 X	1988	-0-	-112	-0-	72	1	1908	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
*03	2325 X	1661	-0-	-664	-0-	60	1	1593	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
04	2040 N	1032	-0-	-1008	-0-	40	1	990	3	Y	2	3	0	-0-
						2	9							

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

*05	4371 X	4043	-0-	-328	-0-	155	1	3875	3	Y	12	12	0	3
						13	9							
*06	4230 X	3786	-0-	-444	-0-	145	1	3629	3	Y	11	11	0	3
						12	9							
*07	4371 X	3606	-0-	-765	-0-	3594	3		12	9	Y	11	11	0
*08	4123 X	3279	-0-	-844	-0-	3269	3		10	9	Y	9	9	0
*09	4050 X	3873	-0-	-177	-0-	138	1	3721	3	Y	13	13	0	3
						14	9							
*10	4030 X	3760	-0-	-270	-0-	138	1	3609	3	Y	12	12	0	3
						13	9							
*11	3780 X	3569	-0-	-211	-0-	130	1	3426	3	Y	12	12	0	3
						13	9							
*12	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	136	1	3622	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
*01	3999 X	3779	-0-	-220	-0-	135	1	3627	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
*02	3612 X	3217	-0-	-395	-0-	117	1	3096	3	Y	4	6	0	1
						4	9							
*03	3782 X	3611	-0-	-171	-0-	132	1	3473	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
04	3660 X	3222	-0-	-438	-0-	124	1	3095	3	Y	3	4	0	-0-
						3	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	5363 X	5328	-0-	-35	-0-	204	1	5114	3	Y	9	2
						10	9					
*06	5190 X	4988	-0-	-202	-0-	191	1	4788	3	Y	8	2
						9	9					
*07	5363 X	4901	-0-	-462	-0-	4892	3	9	9	Y	8	2
*08	5456 X	4956	-0-	-500	-0-	1	1	4947	3	Y	7	2
						8	9					
*09	5160 X	5024	-0-	-136	-0-	180	1	4834	3	Y	9	2
						10	9					
*10	5332 X	4848	-0-	-484	-0-	178	1	4660	3	Y	9	2
						10	9					
*11	4980 X	4698	-0-	-282	-0-	172	1	4517	3	Y	8	2
						9	9					
*12	4960 X	4774	-0-	-186	-0-	172	1	4591	3	Y	10	2
						11	9					
*01	5208 X	4530	-0-	-678	-0-	162	1	4356	3	Y	11	2
						12	9					
*02	4704 X	3685	-0-	-1019	-0-	134	1	3544	3	Y	6	1
						7	9					
*03	4867 X	3825	-0-	-1042	-0-	139	1	3679	3	Y	6	1
						7	9					
04	4710 X	3824	-0-	-886	-0-	146	1	3672	3	Y	5	-0-
						6	9					

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088												
*05	1426 X	660	-0-	-766	-0-	24	1	624	3	Y	11	2
						12	9					
*06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	138	1	3442	3	Y	10	2
						11	9					
*07	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2332	3	11	9	Y	10	2
*08	2604 X	2013	-0-	-591	-0-	2004	3	9	9	Y	8	2
*09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	98	1	2624	3	Y	11	2
						12	9					
*10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	114	1	2973	3	Y	11	2
						12	9					
*11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	99	1	2606	3	Y	10	2
						11	9					
*12	2356 X	1894	-0-	-462	-0-	68	1	1812	3	Y	13	2
						14	9					
*01	2604 X	1785	-0-	-819	-0-	63	1	1708	3	Y	13	2
						14	9					
*02	2352 X	2069	-0-	-283	-0-	74	1	1983	3	Y	11	2
						12	9					
*03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	87	1	2313	3	Y	11	2
						12	9					
*04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	83	1	2093	3	Y	9	-0-
						10	9					

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BATH GAS UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 227898		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	157 1	3937 3	Y	8	9 0	2
						9 9					
*06	3630 X	3560	-0-	-70	-0-	136 1	3415 3	Y	8	8 0	2
						9 9					
*07	3751 X	3413	-0-	-338	-0-	3403 3	10 9	Y	9	9 0	2
*08	3906 X	3882	-0-	-24	-0-	3874 3	8 9	Y	7	7 0	2
*09	3780 X	3608	-0-	-172	-0-	130 1	3467 3	Y	10	10 0	2
						11 9					
*10	3906 X	3603	-0-	-303	-0-	132 1	3461 3	Y	9	9 0	2
						10 9					
*11	3750 X	3507	-0-	-243	-0-	128 1	3369 3	Y	9	9 0	2
						10 9					
*12	3875 X	3405	-0-	-470	-0-	123 1	3270 3	Y	11	11 0	2
						12 9					
*01	3875 X	3474	-0-	-401	-0-	124 1	3338 3	Y	11	11 0	2
						12 9					
*02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	122 1	3233 3	Y	10	10 0	2
						11 9					
*03	3627 X	3382	-0-	-245	-0-	123 1	3247 3	Y	11	11 0	2
						12 9					
04	3510 X	3455	-0-	-55	-0-	132 1	3314 3	Y	8	10 0	-0-
						9 9					

BATH GAS UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 227989		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 228174		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8996 - 10270		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 229403		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4433 X	4357	-0-	-76	-0-	167 1	4179 3	Y	10	10 0		2
*06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	11 9	4186 3	Y	9	9 0		2
*07	4433 X	4118	-0-	-315	-0-	10 9	11 9	Y	10	10 0		2
*08	4216 X	4124	-0-	-92	-0-	4107 3	9 9	Y	8	8 0		2
*09	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4115 3	156 1	Y	11	11 0		2
*10	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	12 9	159 1	Y	10	10 0		2
*11	4080 X	4026	-0-	-54	-0-	11 9	147 1	Y	10	10 0		2
*12	4123 X	3784	-0-	-339	-0-	13 9	136 1	Y	12	12 0		2
*01	4216 X	3343	-0-	-873	-0-	13 9	119 1	Y	12	12 0		2
*02	3808 X	3285	-0-	-523	-0-	11 9	119 1	Y	11	11 0		2
*03	4216 X	4037	-0-	-179	-0-	12 9	147 1	Y	12	12 0		2
04	4020 X	3544	-0-	-476	-0-	13 9	136 1	Y	10	12 0		-0-
						11 9						

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

*05	4836 X	3769	-0-	-1067	-0-	144 1	3616 3	Y	8	8 0		2
*06	4680 X	4546	-0-	-134	-0-	9 9	173 1	Y	7	7 0		2
*07	4836 X	4646	-0-	-190	-0-	8 9	4638 3	Y	7	7 0		2
*08	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	7 9	4545 3	Y	6	6 0		2
*09	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	10 9	180 1	Y	9	9 0		2
*10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	9 9	177 1	Y	8	8 0		2
*11	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	1 1	168 1	Y	8	8 0		2
*12	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	9 9	170 1	Y	10	10 0		2
*01	5208 X	4561	-0-	-647	-0-	11 9	163 1	Y	10	10 0		2
*02	4704 X	4310	-0-	-394	-0-	1 1	155 1	Y	40	34 0		8
*03	4836 X	4598	-0-	-238	-0-	44 9	166 1	Y	43	42 0		9
04	4590 X	4300	-0-	-290	-0-	47 9	164 1	Y	32	41 0		-0-
						35 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2914 X	2667	-0-	-247	-0-	103 1	2555 3	Y	8	7 0		2
*06	2730 X	2560	-0-	-170	-0-	98 1	2455 3	Y	6	6 0		2
*07	2821 X	2513	-0-	-308	-0-	2505 3	8 9	Y	7	7 0		2
*08	2418 N	2417	-0-	-1	-0-	2411 3	6 9	Y	5	5 0		2
*09	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	99 1	2645 3	Y	7	7 0		2
*10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	88 1	2331 3	Y	7	7 0		2
*11	2340 N	1937	-0-	-403	-0-	70 1	1860 3	Y	6	7 0		1
*12	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	108 1	2852 3	Y	9	8 0		2
*01	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	108 1	2903 3	Y	8	8 0		2
*02	2800 N	3150	-0-	350	350	114 1	3022 3	Y	13	12 0		3
*03	3100 N	3286	-0-	186	536	119 1	3150 3	Y	15	15 0		3
*04	3000 N	3099	-0-	99	635	119 1	2968 3	Y	11	14 0		-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124												
11	1980 X	158	-0-	-1822	-0-	6 1	152 3	Y	-0-			-0-
12	1333 X	116	-0-	-1217	-0-	4 1	112 3	Y	-0-			-0-
01	1333 X	188	-0-	-1145	-0-	7 1	181 3	Y	-0-			-0-
*02	1064 X	91	-0-	-973	-0-	3 1	76 3	Y	11	9 0		2
*03	1178 X	217	-0-	-961	-0-	7 1	196 3	Y	13	12 0		3
04	180 X	176	-0-	-4	-0-	6 1	160 3	Y	9	12 0		-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4061 X	3881	-0-	-180	-0-	149 1	3728 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*06	3930 X	3830	-0-	-100	-0-	147 1	3679 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*07	4061 X	3913	-0-	-148	-0-	3909 3	4 9	Y	4	4 0		1
*08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3781 3	3 9	Y	3	3 0		1
*09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	143 1	3819 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	150 1	3931 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	141 1	3698 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*12	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	142 1	3784 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*01	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	143 1	3864 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
*02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	127 1	3364 3	Y	14	12 0		3
						15 9						
*03	3720 X	3681	-0-	-39	-0-	134 1	3530 3	Y	15	15 0		3
						17 9						
04	3600 X	3518	-0-	-82	-0-	135 1	3371 3	Y	11	14 0		-0-
						12 9						

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

*05	4061 X	3473	-0-	-588	-0-	134 1	3327 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
*06	3930 X	3401	-0-	-529	-0-	130 1	3260 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*07	4061 X	3419	-0-	-642	-0-	3408 3	11 9	Y	10	10 0		2
*08	3782 X	3462	-0-	-320	-0-	3453 3	9 9	Y	8	8 0		2
*09	3690 X	3625	-0-	-65	-0-	130 1	3483 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
*10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	132 1	3443 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*11	3390 X	3323	-0-	-67	-0-	121 1	3191 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	128 1	3421 3	Y	12	12 0		2
						13 9						
*01	3751 X	3507	-0-	-244	-0-	125 1	3368 3	Y	13	13 0		2
						14 9						
*02	3388 X	3193	-0-	-195	-0-	115 1	3031 3	Y	43	36 0		9
						47 9						
*03	3596 X	3283	-0-	-313	-0-	118 1	3114 3	Y	46	46 0		9
						51 9						
04	3450 X	2938	-0-	-512	-0-	111 1	2788 3	Y	35	44 0		-0-
						39 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	4681 X	3600	-0-	-1081	-0-	138	1	3436	3	Y	24	24	0	5
						26	9							
*06	4530 X	3629	-0-	-901	-0-	138	1	3467	3	Y	22	22	0	5
						24	9							
*07	4681 X	3373	-0-	-1308	-0-	3348	3	25	9	Y	23	23	0	5
*08	4278 X	3531	-0-	-747	-0-	3511	3	20	9	Y	18	18	0	5
*09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	130	1	3485	3	Y	25	25	0	5
						28	9							
*10	3751 X	3673	-0-	-78	-0-	134	1	3513	3	Y	24	24	0	5
						26	9							
*11	3630 X	2246	-0-	-1384	-0-	80	1	2140	3	Y	24	24	0	5
						26	9							
.12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
*01	3782 X	3513	-0-	-269	-0-	126	1	3375	3	Y	11	9	0	2
						12	9							
*02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	163	1	4323	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
*03	3658 X	3620	-0-	-38	-0-	132	1	3477	3	Y	10	10	0	2
						11	9							
*04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	134	1	3345	3	Y	7	9	0	-0-
						8	9							

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072														
*05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	184	1	4591	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
*06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	139	1	3472	3	Y	13	13	0	3
						14	9							
*07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3460	3	15	9	Y	14	14	0	3
*08	3534 X	3340	-0-	-194	-0-	3328	3	12	9	Y	11	11	0	3
*09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	128	1	3420	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
*10	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	122	1	3204	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
*11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	129	1	3376	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
*12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	143	1	3825	3	Y	17	17	0	3
						19	9							
*01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	146	1	3941	3	Y	17	17	0	3
						19	9							
*02	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	143	1	3792	3	Y	22	21	0	4
						24	9							
*03	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	164	1	4341	3	Y	25	24	0	5
						28	9							
*04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	162	1	4065	3	Y	18	23	0	-0-
						20	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	151 1	3773 3	Y	7	7 0		1
*06	4020 X	3612	-0-	-408	-0-	138 1	3467 3	Y	6	6 0		1
*07	4154 X	3496	-0-	-658	-0-	3489 3	7 9	Y	6	6 0		1
*08	3937 X	3528	-0-	-409	-0-	3522 3	6 9	Y	5	5 0		1
*09	3840 X	3545	-0-	-295	-0-	127 1	3410 3	Y	7	7 0		1
*10	3937 X	3570	-0-	-367	-0-	131 1	3432 3	Y	6	6 0		1
*11	3600 X	3376	-0-	-224	-0-	124 1	3245 3	Y	6	6 0		1
*12	3534 X	3401	-0-	-133	-0-	123 1	3269 3	Y	8	8 0		1
*01	3658 X	2863	-0-	-795	-0-	102 1	2752 3	Y	8	8 0		1
*02	3304 X	2146	-0-	-1158	-0-	77 1	2067 3	Y	2	3 0		-0-
*03	3565 X	3217	-0-	-348	-0-	118 1	3093 3	Y	5	4 0		1
*04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	149 1	3723 3	Y	1	2 0		-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	94 1	2351 3	Y	4	4 0		1
*06	1890 N	1808	-0-	-82	-0-	69 1	1736 3	Y	3	3 0		1
*07	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1733 3	3 9	Y	3	3 0		1
*08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2598 3	3 9	Y	3	3 0		1
*09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	66 1	1794 3	Y	4	4 0		1
*10	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	61 1	1595 3	Y	3	3 0		1
*11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	102 1	2667 3	Y	3	3 0		1
*12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	63 1	1683 3	Y	4	4 0		1
*01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	63 1	1697 3	Y	4	4 0		1
*02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	75 1	1997 3	Y	4	4 0		1
*03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	70 1	1873 3	Y	5	5 0		1
*04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	64 1	1594 3	Y	4	5 0		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*05	5177 X	4848	-0-	-329	-0-	186	1	4640	3	Y	20	20 0	4
						22	9						
*06	5010 X	4862	-0-	-148	-0-	186	1	4656	3	Y	18	18 0	4
						20	9						
*07	5115 X	4291	-0-	-824	-0-	4270	3	21	9	Y	19	19 0	4
*08	4867 X	4245	-0-	-622	-0-	4228	3	17	9	Y	15	15 0	4
*09	4710 X	4386	-0-	-324	-0-	157	1	4207	3	Y	20	20 0	4
						22	9						
*10	4867 X	4312	-0-	-555	-0-	158	1	4133	3	Y	19	19 0	4
						21	9						
*11	4710 X	4163	-0-	-547	-0-	152	1	3990	3	Y	19	19 0	4
						21	9						
*12	4278 X	4235	-0-	-43	-0-	152	1	4058	3	Y	23	23 0	4
						25	9						
*01	4526 X	4176	-0-	-350	-0-	148	1	4002	3	Y	24	24 0	4
						26	9						
*02	4088 X	3700	-0-	-388	-0-	134	1	3538	3	Y	25	24 0	5
						28	9						
*03	4309 X	4209	-0-	-100	-0-	153	1	4039	3	Y	15	17 0	3
						17	9						
04	4170 X	3958	-0-	-212	-0-	151	1	3795	3	Y	11	14 0	-0-
						12	9						

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228													
*05	3255 X	3083	-0-	-172	-0-	118	1	2939	3	Y	24	24 0	5
						26	9						
*06	3150 X	2809	-0-	-341	-0-	107	1	2678	3	Y	22	22 0	5
						24	9						
*07	3255 X	2738	-0-	-517	-0-	2713	3	25	9	Y	23	23 0	5
*08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2834	3	20	9	Y	18	18 0	5
*09	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	103	1	2753	3	Y	25	25 0	5
						28	9						
*10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	105	1	2753	3	Y	24	24 0	5
						26	9						
*11	3000 N	3088	-0-	88	88	112	1	2951	3	Y	23	23 0	5
						25	9						
*12	3034 N	2946	-0-	-88	-0-	106	1	2809	3	Y	28	28 0	5
						31	9						
*01	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	102	1	2744	3	Y	29	29 0	5
						32	9						
*02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	95	1	2513	3	Y	30	29 0	6
						33	9						
*03	2728 X	2696	-0-	-32	-0-	98	1	2584	3	Y	13	16 0	3
						14	9						
04	2640 X	2371	-0-	-269	-0-	90	1	2271	3	Y	9	12 0	-0-
						10	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	227	1	5689	3	Y	26	25	0	6
						29	9							
*06	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	222	1	5565	3	Y	23	23	0	6
						25	9							
*07	5797 X	5554	-0-	-243	-0-	1	1	5527	3	Y	24	24	0	6
						26	9							
*08	5952 X	5396	-0-	-556	-0-	1	1	5374	3	Y	19	19	0	6
						21	9							
*09	5850 X	5707	-0-	-143	-0-	204	1	5474	3	Y	26	26	0	6
						29	9							
*10	6014 X	5611	-0-	-403	-0-	205	1	5378	3	Y	25	25	0	6
						28	9							
*11	5820 X	3271	-0-	-2549	-0-	119	1	3127	3	Y	23	24	0	5
						25	9							
*12	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	214	1	5695	3	Y	30	30	0	5
						33	9							
*01	5890 X	5217	-0-	-673	-0-	185	1	4997	3	Y	32	31	0	6
						35	9							
*02	5320 X	4920	-0-	-400	-0-	178	1	4728	3	Y	13	16	0	3
						14	9							
*03	5952 X	5451	-0-	-501	-0-	198	1	5238	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
04	5760 X	5144	-0-	-616	-0-	197	1	4935	3	Y	11	14	0	-0-
						12	9							

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916														
11	3000 X	2973	-0-	-27	-0-	109	1	2864	3	Y	-0-			-0-
12	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	107	1	2847	3	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	98	1	2640	3	Y	-0-			-0-
*02	2800 X	2510	-0-	-290	-0-	91	1	2415	3	Y	4	3	0	1
						4	9							
*03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	119	1	3131	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	117	1	2930	3	Y	3	4	0	-0-
						3	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254														
*05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	186	1	4654	3	Y	17	16	0	4
						19	9							
*06	4470 X	4342	-0-	-128	-0-	166	1	4158	3	Y	16	16	0	4
						18	9							
*07	4619 X	4140	-0-	-479	-0-	4121	3	19	9	Y	17	17	0	4
*08	4619 X	4165	-0-	-454	-0-	1	1	4150	3	Y	13	13	0	4
						14	9							
*09	4470 X	4224	-0-	-246	-0-	151	1	4053	3	Y	18	18	0	4
						20	9							
*10	4619 X	4043	-0-	-576	-0-	148	1	3876	3	Y	17	17	0	4
						19	9							
*11	4350 X	3850	-0-	-500	-0-	140	1	3691	3	Y	17	17	0	4
						19	9							
*12	4154 X	3972	-0-	-182	-0-	143	1	3806	3	Y	21	21	0	4
						23	9							
*01	4371 X	3935	-0-	-436	-0-	140	1	3772	3	Y	21	21	0	4
						23	9							
*02	3948 X	3554	-0-	-394	-0-	128	1	3398	3	Y	25	24	0	5
						28	9							
*03	4030 X	3981	-0-	-49	-0-	144	1	3807	3	Y	27	27	0	5
						30	9							
04	3840 X	3142	-0-	-698	-0-	120	1	3000	3	Y	20	25	0	-0-
						22	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BREWSTER GAS UNIT														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 040798														
WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	5642 X	5396	-0-	-246	-0-	206	1	5158	3	Y	29	29	0	6
						32	9							
*06	5460 X	5228	-0-	-232	-0-	199	1	4999	3	Y	27	27	0	6
						30	9							
*07	5642 X	4803	-0-	-839	-0-	4772	3	31	9	Y	28	28	0	6
*08	5456 X	5310	-0-	-146	-0-	1	1	5285	3	Y	22	22	0	6
						24	9							
*09	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	192	1	5166	3	Y	31	31	0	6
						34	9							
*10	5394 X	5182	-0-	-212	-0-	189	1	4961	3	Y	29	29	0	6
						32	9							
*11	5220 X	4930	-0-	-290	-0-	179	1	4720	3	Y	28	28	0	6
						31	9							
*12	5301 X	5024	-0-	-277	-0-	180	1	4805	3	Y	35	35	0	6
						39	9							
*01	5580 X	5288	-0-	-292	-0-	188	1	5059	3	Y	37	36	0	7
						41	9							
*02	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	183	1	4854	3	Y	12	16	0	3
						13	9							
*03	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	212	1	5600	3	Y	18	18	0	3
						20	9							
04	4920 X	4868	-0-	-52	-0-	186	1	4671	3	Y	10	13	0	-0-
						11	9							

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261														
*05	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	163	1	4072	3	Y	18	17	0	4
						20	9							
*06	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	164	1	4112	3	Y	14	14	0	4
						15	9							
*07	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4177	3	15	9	Y	14	15	0	3
*08	4247 X	4208	-0-	-39	-0-	4195	3	13	9	Y	12	12	0	3
*09	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	159	1	4258	3	Y	18	17	0	4
						20	9							
*10	4433 X	4414	-0-	-19	-0-	162	1	4235	3	Y	15	16	0	3
						17	9							
*11	4290 X	3880	-0-	-410	-0-	142	1	3721	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
*12	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	161	1	4295	3	Y	19	19	0	3
						21	9							
*01	4588 X	4148	-0-	-440	-0-	148	1	3978	3	Y	20	19	0	4
						22	9							
*02	4144 X	3663	-0-	-481	-0-	133	1	3516	3	Y	13	14	0	3
						14	9							
*03	4464 X	3723	-0-	-741	-0-	135	1	3573	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
04	4320 X	4182	-0-	-138	-0-	160	1	4011	3	Y	10	13	0	-0-
						11	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234523		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	224 1	5596 3	Y	-0-			-0-
06	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	200 1	5030 3	Y	-0-			-0-
07	5239 X	4198	-0-	-1041	-0-	4198 3		Y	-0-			-0-
08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 3		Y	-0-			-0-
09	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	203 1	5451 3	Y	-0-			-0-
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	182 1	4785 3	Y	-0-			-0-
11	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	182 1	4811 3	Y	-0-			-0-
12	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	221 1	5921 3	Y	-0-			-0-
01	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	212 1	5725 3	Y	-0-			-0-
*02	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	191 1	5072 3	Y	21	17	0	4
						23 9						
*03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	186 1	4927 3	Y	24	23	0	5
						26 9						
*04	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	186 1	4671 3	Y	17	22	0	-0-
						19 9						

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 235246		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	78 1	1954 3	N	13	13	0	2
						14 9						
*06	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	64 1	1630 3	N	10	10	0	2
						11 9						
*07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1764 3	11 9	N	10	10	0	2
*08	2046 N	1713	-0-	-333	-0-	1704 3	9 9	N	8	8	0	2
*09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	62 1	1677 3	N	11	11	0	2
						12 9						
*10	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	62 1	1635 3	N	11	11	0	2
						12 9						
*11	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	58 1	1532 3	N	11	11	0	2
						12 9						
*12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	59 1	1572 3	N	13	13	0	2
						14 9						
*01	1705 X	1451	-0-	-254	-0-	51 1	1386 3	N	13	13	0	2
						14 9						
*02	1624 X	1404	-0-	-220	-0-	50 1	1343 3	N	10	10	0	2
						11 9						
*03	1705 X	1695	-0-	-10	-0-	61 1	1622 3	N	11	11	0	2
						12 9						
04	1590 X	1532	-0-	-58	-0-	58 1	1465 3	N	8	10	0	-0-
						9 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" //CONT.// 040798														
WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	5766 X	4574	-0-	-1192	-0-	177	1	4371	3	Y	24	24	0	5
						26	9							
*06	5580 X	5151	-0-	-429	-0-	197	1	4930	3	Y	22	22	0	5
						24	9							
*07	5766 X	4997	-0-	-769	-0-	4972	3	25	9	Y	23	23	0	5
*08	5549 X	4861	-0-	-688	-0-	1	1	4840	3	Y	18	18	0	5
						20	9							
*09	5370 X	5169	-0-	-201	-0-	185	1	4956	3	Y	25	25	0	5
						28	9							
*10	5332 X	5003	-0-	-329	-0-	183	1	4794	3	Y	24	24	0	5
						26	9							
*11	5160 X	4686	-0-	-474	-0-	171	1	4489	3	Y	24	24	0	5
						26	9							
*12	4991 X	4840	-0-	-151	-0-	174	1	4634	3	Y	29	29	0	5
						32	9							
*01	5332 X	4838	-0-	-494	-0-	172	1	4633	3	Y	30	30	0	5
						33	9							
*02	4816 X	4392	-0-	-424	-0-	160	1	4228	3	Y	4	8	0	1
						4	9							
*03	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	182	1	4819	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*04	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	186	1	4661	3	Y	3	4	0	-0-
						3	9							

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130														
*05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	103	1	2541	3	Y	11	11	0	2
						12	9							
*06	2280 N	2222	-0-	-58	-0-	84	1	2127	3	Y	10	10	0	2
						11	9							
*07	2356 N	2044	-0-	-312	-0-	2033	3	11	9	Y	10	10	0	2
*08	2666 N	2135	-0-	-531	-0-	2126	3	9	9	Y	8	8	0	2
*09	2220 N	2180	-0-	-40	-0-	78	1	2090	3	Y	11	11	0	2
						12	9							
*10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	75	1	1965	3	Y	11	11	0	2
						12	9							
*11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	83	1	2201	3	Y	11	11	0	2
						12	9							
*12	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	101	1	2678	3	Y	13	13	0	2
						14	9							
*01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	99	1	2659	3	Y	13	13	0	2
						14	9							
*02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	90	1	2403	3	Y	14	13	0	3
						15	9							
*03	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	103	1	2702	3	Y	8	9	0	2
						9	9							
04	2580 N	2447	-0-	-133	-0-	94	1	2346	3	Y	6	8	0	-0-
						7	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05		6510 X	6390	-0-	-120	-0-	244	1	6114	3	Y	29	29	0	6
							32	9							
*06		6300 X	6135	-0-	-165	-0-	234	1	5872	3	Y	26	26	0	6
							29	9							
*07		6386 X	5539	-0-	-847	-0-	1	1	5507	3	Y	28	28	0	6
							31	9							
*08		6386 X	5702	-0-	-684	-0-	1	1	5677	3	Y	22	22	0	6
							24	9							
*09		6360 X	5529	-0-	-831	-0-	197	1	5298	3	Y	31	31	0	6
							34	9							
*10		6386 X	5736	-0-	-650	-0-	209	1	5495	3	Y	29	29	0	6
							32	9							
*11		6150 X	5246	-0-	-904	-0-	190	1	5025	3	Y	28	28	0	6
							31	9							
*12		5704 X	5553	-0-	-151	-0-	199	1	5317	3	Y	34	34	0	6
							37	9							
*01		5735 X	5436	-0-	-299	-0-	193	1	5202	3	Y	37	36	0	7
							41	9							
*02		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	192	1	5088	3	Y	35	35	0	7
							39	9							
*03		5735 X	5666	-0-	-69	-0-	206	1	5458	3	Y	2	9	0	-0-
							2	9							
04		5370 X	5112	-0-	-258	-0-	196	1	4914	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064															
*05		3658 X	3541	-0-	-117	-0-	136	1	3381	3	N	22	22	0	5
							24	9							
*06		3480 X	2468	-0-	-1012	-0-	94	1	2353	3	N	19	19	0	5
							21	9							
*07		3596 X	2124	-0-	-1472	-0-	2102	3	22	9	N	20	20	0	5
*08		3596 X	1959	-0-	-1637	-0-	1941	3	18	9	N	16	16	0	5
*09		3630 X	2557	-0-	-1073	-0-	90	1	2442	3	N	23	23	0	5
							25	9							
*10		3534 X	2445	-0-	-1089	-0-	89	1	2333	3	N	21	21	0	5
							23	9							
*11		2460 X	1462	-0-	-998	-0-	52	1	1387	3	N	21	21	0	5
							23	9							
*12		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	108	1	2839	3	N	25	25	0	5
							28	9							
*01		2635 X	1564	-0-	-1071	-0-	55	1	1480	3	N	26	26	0	5
							29	9							
*02		2380 X	1354	-0-	-1026	-0-	49	1	1305	3	N	-0-	5	0	-0-
*03		2976 X	456	-0-	-2520	-0-	16	1	440	3	N	-0-			-0-
04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	16337 X	15175	-0-	-1162	-0-	584	1	14583	3	Y	7	7 0	1	
						8	9							
*06	15810 X	15182	-0-	-628	-0-	581	1	14595	3	Y	5	5 0	1	
						6	9							
*07	16337 X	14631	-0-	-1706	-0-	1	1	14623	3	Y	6	6 0	1	
						7	9							
*08	15841 X	14561	-0-	-1280	-0-	2	1	14555	3	Y	4	4 0	1	
						4	9							
*09	15510 X	15004	-0-	-506	-0-	538	1	14459	3	Y	6	6 0	1	
						7	9							
*10	15686 X	15188	-0-	-498	-0-	558	1	14623	3	Y	6	6 0	1	
						7	9							
*11	15180 X	14256	-0-	-924	-0-	522	1	13727	3	Y	6	6 0	1	
						7	9							
*12	14632 X	13638	-0-	-994	-0-	492	1	13138	3	Y	7	7 0	1	
						8	9							
*01	15500 X	13731	-0-	-1769	-0-	491	1	13232	3	Y	7	7 0	1	
						8	9							
*02	14000 X	8458	-0-	-5542	-0-	305	1	8145	3	Y	7	7 0	1	
						8	9							
*03	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-	1 0	-0-	
*04	17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	674	1	17005	3	Y	4	4 0	-0-	
						4	9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"														
WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	16864 X	15046	-0-	-1818	-0-	576	1	14438	3	Y	29	29 0	6	
						32	9							
*06	16320 X	15908	-0-	-412	-0-	608	1	15271	3	Y	26	26 0	6	
						29	9							
*07	16709 X	15204	-0-	-1505	-0-	2	1	15171	3	Y	28	28 0	6	
						31	9							
*08	16182 X	15032	-0-	-1150	-0-	2	1	15006	3	Y	22	22 0	6	
						24	9							
*09	16080 X	15999	-0-	-81	-0-	574	1	15392	3	Y	30	30 0	6	
						33	9							
*10	16430 X	15891	-0-	-539	-0-	583	1	15276	3	Y	29	29 0	6	
						32	9							
*11	15900 X	15063	-0-	-837	-0-	550	1	14482	3	Y	28	28 0	6	
						31	9							
*12	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	557	1	14866	3	Y	34	34 0	6	
						37	9							
*01	16523 X	15535	-0-	-988	-0-	554	1	14941	3	Y	36	35 0	7	
						40	9							
*02	14924 X	13949	-0-	-975	-0-	505	1	13372	3	Y	65	59 0	13	
						72	9							
*03	15903 X	14441	-0-	-1462	-0-	524	1	13838	3	Y	72	71 0	14	
						79	9							
04	15060 X	13797	-0-	-1263	-0-	527	1	13211	3	Y	54	68 0	-0-	
						59	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 247941		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 10211		PERF.10888 - 13229			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14167 X	4957	-0-	-9210	-0-	188	1	4759	3	Y	9	13 0	2
						10	9						
*06	13350 X	9334	-0-	-4016	-0-	350	1	8956	3	Y	25	21 0	6
						28	9						
*07	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	2	1	16130	3	Y	26	26 0	6
						29	9						
*08	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	2	1	14423	3	Y	20	20 0	6
						22	9						
*09	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	509	1	13651	3	Y	29	29 0	6
						32	9						
*10	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	501	1	13121	3	Y	27	27 0	6
						30	9						
*11	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	470	1	12368	3	Y	27	27 0	6
						30	9						
*12	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	461	1	12308	3	Y	32	32 0	6
						35	9						
*01	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	458	1	12369	3	Y	33	33 0	6
						36	9						
*02	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	422	1	11207	3	Y	6	11 0	1
						7	9						
*03	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	442	1	11692	3	Y	7	7 0	1
						8	9						
04	11280 X	11270	-0-	-10	-0-	431	1	10833	3	Y	5	6 0	-0-
						6	9						

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 251891		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 10068		PERF.10372 - 11962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	12927 X	12508	-0-	-419	-0-	483	1	12003	3	Y	20	20 0	4
						22	9						
*06	12510 X	12005	-0-	-505	-0-	459	1	11526	3	Y	18	18 0	4
						20	9						
*07	12927 X	11531	-0-	-1396	-0-	1	1	11509	3	Y	19	19 0	4
						21	9						
*08	12493 X	11420	-0-	-1073	-0-	1	1	11402	3	Y	15	15 0	4
						17	9						
*09	12120 X	11922	-0-	-198	-0-	427	1	11472	3	Y	21	21 0	4
						23	9						
*10	12493 X	11792	-0-	-701	-0-	432	1	11338	3	Y	20	20 0	4
						22	9						
*11	12000 X	11149	-0-	-851	-0-	407	1	10721	3	Y	19	19 0	4
						21	9						
*12	11532 X	11376	-0-	-156	-0-	409	1	10941	3	Y	24	24 0	4
						26	9						
*01	12307 X	11230	-0-	-1077	-0-	400	1	10802	3	Y	25	24 0	5
						28	9						
*02	11116 X	10252	-0-	-864	-0-	372	1	9866	3	Y	13	15 0	3
						14	9						
*03	11780 X	11265	-0-	-515	-0-	410	1	10837	3	Y	16	16 0	3
						18	9						
04	11160 X	10386	-0-	-774	-0-	398	1	9977	3	Y	10	13 0	-0-
						11	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595									
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	219851	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9804 - 10087	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

11	3120 X	2099	-0-	-1021	-0-	168 1	1928 2	N	3		73		
						3 9							
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	258 1	3278 2	N	34		107		
						37 9							
01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	260 1	3216 2	N	34	1 8	140		
						37 9							
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	235 1	2905 2	N	16	2 8	154		
						18 9							
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	260 1	3046 2	N	16	1 8	169		
						18 9							
04	3450 X	3255	-0-	-195	-0-	252 1	2983 2	N	18	2 8	185		
						20 9							

LYNCH, DAVID GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	221070	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9862 - 10124	
11	2640 X	2513	-0-	-127	-0-	304 1	2209 2	N	-0-		217		
12	2728 X	2406	-0-	-322	-0-	315 1	2089 2	N	2	2 8	217		
						2 9							
01	2666 X	2551	-0-	-115	-0-	307 1	2196 2	N	44	188 1 1 8	72		
						48 9							
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	298 1	1924 2	N	3	2 8	73		
						3 9							
03	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	301 1	2079 2	N	2	2 8	73		
						2 9							
*04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	348 1	2754 2	N	51	2 8	122		
						56 9							

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	232174	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8772 - 10120	
11	2910 X	2165	-0-	-745	-0-	172 1	1974 2	N	17		65		
						19 9							
12	3007 X	2503	-0-	-504	-0-	181 1	2292 2	N	27	2 8	90		
						30 9							
01	2914 X	2527	-0-	-387	-0-	186 1	2296 2	N	41	4 8	127		
						45 9							
02	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	168 1	2076 2	N	26	3 8	150		
						29 9							
03	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	197 1	2314 2	N	21	2 8	169		
						23 9							
04	2460 X	2388	-0-	-72	-0-	184 1	2179 2	N	23	2 8	190		
						25 9							

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	235146	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	8708 - 10095	
11	4560 X	4365	-0-	-195	-0-	351 1	4011 2	N	3		50		
						3 9							
12	4464 X	4144	-0-	-320	-0-	302 1	3835 2	N	6	1 8	55		
						7 9							
01	4526 X	4034	-0-	-492	-0-	300 1	3719 2	N	14	2 8	67		
						15 9							
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	271 1	3350 2	N	22	4 8	85		
						24 9							
03	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	246 1	2886 2	N	21	2 8	104		
						23 9							
04	4380 X	2983	-0-	-1397	-0-	231 1	2735 2	N	15	2 8	117		
						17 9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595														
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3780 X	3439	-0-	-341	-0-	275	1	3140	2	N	22			167
12	3875 X	3729	-0-	-146	-0-	270	1	3430	2	N	26	3	8	190
01	3875 X	3603	-0-	-272	-0-	268	1	3316	2	N	17	3	8	204
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	244	1	3021	2	N	29	4	8	229
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	294	1	3454	2	N	9	4	8	234
*04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	280	1	3303	2	N	21	179	1	4 8 72

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122														
11	4110 X	3711	-0-	-399	-0-	447	1	3242	2	N	20			222
12	4154 X	3170	-0-	-984	-0-	412	1	2738	2	N	18	3	8	237
01	4154 X	3757	-0-	-397	-0-	460	1	3290	2	N	6	3	8	240
02	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	312	1	2015	2	N	12	3	8	249
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	399	1	2754	2	N	8	3	8	254
04	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	403	1	3188	2	N	3	185	1	3 8 69

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066														
11	1050 N	902	-0-	-148	-0-	72	1	822	2	N	7			182
12	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	75	1	951	2	N	13			195
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	86	1	1062	2	N	10			205
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	73	1	898	2	N	9			214
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	84	1	987	2	N	19	188	1	45
*04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	99	1	1171	2	N	3			48

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118														
11	3990 X	3379	-0-	-611	-0-	270	1	3090	2	N	17			217
12	4123 X	3888	-0-	-235	-0-	283	1	3588	2	N	15	2	8	230
01	4123 X	3539	-0-	-584	-0-	264	1	3262	2	N	12	192	1	3 8 47
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	248	1	3061	2	N	15	4	8	58
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	292	1	3420	2	N	26	4	8	80
04	3750 X	3479	-0-	-271	-0-	270	1	3187	2	N	20	3	8	97

BLOCKER (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WOODS "B"		//CONT.//	09591 300 170040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #:	1	RRCID ->	093285	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9833	- 10126		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2010 N	1843	-0-	-167	-0-	69	1	1766	2	N	7	79	1	60
12	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	64	1	1799	2	N	5			65
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	84	1	2154	2	N	7			72
02	1708 N	1659	-0-	-49	-0-	63	1	1587	2	N	8			80
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	99	1	2460	2	N	-0-			80
04	2160 N	1502	-0-	-658	-0-	58	1	1444	2	N	-0-			80

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	104968	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9819	- 10068		
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	2	N	3			133
12	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	131	3	967	2	N	-0-			133
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1022	2	N	2			135
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	138	3	963	2	N	15	135	1	15
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	2	N	3			18
04	840 N	580	-0-	-260	-0-	150	3	478	2	N	5			23

WOODS "B"		WELL #:	2	RRCID ->	134439	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9855	- 10117		
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	65	1	1660	2	N	35			88
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	39	9	1894	2	N	1	89	1	-0-
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	64	1	1642	2	N	-0-			-0-
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	76	1	1900	2	N	15			15
03	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	17	9	1786	2	N	13			28
*04	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	72	1	2817	2	N	5			33

WOODS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	139335	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9790	- 10045		
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-			37
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	N	-0-			37
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-			37
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	N	3			40
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	3	9	349	2	N	17			57
04	420 N	246	-0-	-174	-0-	14	1	234	2	N	3			60

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WOODS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 161185		COMPL. DATE 12/23/1996			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	798	2	N	5	35
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	6	9					
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	2	N	-0-	35
						38	1	964	2	N	7	42
						8	9					
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	32	1	805	2	N	-0-	42
03	1023 N	777	-0-	-246	-0-	30	1	747	2	N	-0-	42
04	990 N	764	-0-	-226	-0-	28	1	714	2	N	20	62
						22	9					

WOODS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 182489		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074			
11	2130 X	1920	-0-	-210	-0-	72	1	1848	2	N	-0-	11
12	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	84	1	2388	2	N	16	27
						18	9					
01	2201 X	2163	-0-	-38	-0-	81	1	2075	2	N	6	33
						7	9					
02	1988 X	1593	-0-	-395	-0-	60	1	1518	2	N	14	47
						15	9					
03	2201 N	1901	-0-	-300	-0-	73	1	1819	2	N	8	55
						9	9					
04	2100 N	1593	-0-	-507	-0-	61	1	1526	2	N	5	60
						6	9					

WOODS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184364		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141			
11	2460 X	2116	-0-	-344	-0-	79	1	2025	2	N	11	25
						12	9				106	1
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	86	1	2423	2	N	23	48
						25	9					
01	2232 N	1959	-0-	-273	-0-	73	1	1864	2	N	20	68
						22	9					
02	1988 N	1640	-0-	-348	-0-	62	1	1557	2	N	19	87
						21	9					
03	2542 N	1812	-0-	-730	-0-	70	1	1733	2	N	8	95
						9	9					
*04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	77	1	1922	2	N	25	120
						28	9					

WOODS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893			
11	3000 N	3154	-0-	154	154	118	1	3032	2	N	4	48
						4	9					
12	2108 N	1839	-0-	-269	-0-	62	1	1747	2	N	27	75
						30	9					
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	82	1	2092	2	N	22	97
						24	9					
02	1904 X	1845	-0-	-59	-0-	71	1	1774	2	N	-0-	97
03	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	87	1	2169	2	N	31	128
						34	9					
04	2040 X	1927	-0-	-113	-0-	74	1	1847	2	N	5	133
						6	9					

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
WOODS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	123 1	1	3137 2	2	N	10			25
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	11 9	9	2686 2	2	N	5			30
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	95 1	6 9	2620 2	2	N	15			45
02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	102 1	17 9	2468 2	2	N	7			52
03	2666 X	1955	-0-	-711	-0-	98 1	8 9	1860 2	2	N	18			70
04	2580 X	2309	-0-	-271	-0-	75 1	20 9	2213 2	2	N	7			77
						88 1	8 9							

WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005				TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144				
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	90 1	6 9	2315 2	2	N	5			42
12	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	64 1	3 9	1819 2	2	N	3			45
01	1984 N	1762	-0-	-222	-0-	65 1	17 9	1680 2	2	N	15			60
02	2240 N	1497	-0-	-743	-0-	57 1	3 9	1437 2	2	N	3			63
03	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	67 1	10 9	1656 2	2	N	9			72
*04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	74 1	14 9	1848 2	2	N	13			85

WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005				TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048				
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	83 1	11 9	2138 2	2	N	10			47
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	73 1	3 9	2068 2	2	N	3			50
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	76 1	11 9	1954 2	2	N	10			60
02	2072 N	1647	-0-	-425	-0-	63 1	8 9	1576 2	2	N	7			67
03	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	81 1	9 9	2023 2	2	N	8			75
*04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	78 1	24 9	1959 2	2	N	22			97

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006				TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082				
11	1470 N	1364	-0-	-106	-0-	51 1	151 3	1159 2	2	N	3			13
12	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	50 1	149 3	1126 2	2	N	-0-			13
01	1373 N	1358	-0-	-15	-0-	52 1	154 3	1146 2	2	N	5			18
02	1232 N	1178	-0-	-54	-0-	46 1	139 3	980 2	2	N	12			30
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	56 1	172 3	1217 2	2	N	22			52
04	1320 N	1106	-0-	-214	-0-	51 1	133 3	919 2	2	N	3			55

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LP														
WOODS "B"														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 170040														
WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
11	3240 X	2952	-0-	-288	-0-	111 1	2830 2	2830 2	N	10			70	
12	3348 X	2341	-0-	-1007	-0-	11 9	2249 2	2249 2	N	12	62 1		20	
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	79 1	2691 2	2691 2	N	5			25	
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	13 9	3637 2	3637 2	N	37			62	
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	105 1	3296 2	3296 2	N	21			83	
*04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	6 9	2555 2	2555 2	N	10			93	
						145 1								
						41 9								
						132 1								
						23 9								
						102 1								
						11 9								
WOODS "B"														
WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086														
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	46 1	1189 2	1189 2	N	-0-			20	
12	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	40 1	1130 2	1130 2	N	5			25	
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	6 9	1085 2	1085 2	N	3			28	
02	1148 N	1085	-0-	-63	-0-	42 1	1042 2	1042 2	N	2			30	
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	3 9	1126 2	1126 2	N	10			40	
04	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	41 1	963 2	963 2	N	15			55	
						2 9								
						45 1								
						11 9								
						38 1								
						17 9								
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058														
11	3120 X	2966	-0-	-154	-0-	109 1	2511 2	2511 2	N	16			88	
12	3224 X	2590	-0-	-634	-0-	328 3	2184 2	2184 2	N	17			105	
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	97 1	2580 2	2580 2	N	12			117	
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	290 3	2004 2	2004 2	N	18	52 1		83	
03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	118 1	2695 2	2695 2	N	20			103	
04	2310 X	2230	-0-	-80	-0-	345 3	1849 2	1849 2	N	10			113	
						94 1								
						284 3								
						123 1								
						382 3								
						100 1								
						270 3								
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096														
11	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	153 1	3474 2	3474 2	N	18			123	
12	4123 X	3930	-0-	-193	-0-	451 3	3315 2	3315 2	N	25			148	
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	147 1	3250 2	3250 2	N	22			170	
02	3472 X	3394	-0-	-78	-0-	440 3	2828 2	2828 2	N	30	166 1		34	
03	3844 X	3680	-0-	-164	-0-	147 1	3084 2	3084 2	N	16			50	
04	3720 X	3403	-0-	-317	-0-	436 3	2814 2	2814 2	N	23			73	
						132 1								
						401 3								
						141 1								
						437 3								
						154 1								
						410 3								

BLOCKER (COTTON VALLEY)													
COMSTOCK OIL & GAS, LP													
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT													
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
//CONT.// 170040													
WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		18840 X	16984	-0-	-1856	-0-	203 1	14704 2	N	149	170 1		112
							1913 3	164 9					
12		18755 X	17566	-0-	-1189	-0-	192 1	15181 2	N	160	173 1		99
							2017 3	176 9					
01		18236 X	17468	-0-	-768	-0-	196 1	15078 2	N	155	186 1		68
							2023 3	171 9					
02		16380 X	14274	-0-	-2106	-0-	177 1	12223 2	N	128	171 1		25
							1733 3	141 9					
03		17918 X	16404	-0-	-1514	-0-	205 1	14046 2	N	147			172
							1991 3	162 9					
04		17010 X	16333	-0-	-677	-0-	179 1	13969 2	N	137	177 1		132
							2034 3	151 9					
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC													
SHAW GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942													
11		630 N	506	-0-	-124	-0-	506 1		N	-0-			50
12		310 N	65	-0-	-245	-0-	65 1		N	-0-			50
01		682 N	360	-0-	-322	-0-	360 1		N	-0-			50
02		476 N	65	-0-	-411	-0-	35 1	30 9	N	27			77
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 1		N	-0-			77
*04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 1		N	-0-			77
FOREST OIL CORPORATION													
COOK GAS UNIT													
WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229													
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
01		372 N	248	-0-	-124	-0-	248 2		N	-0-			-0-
02		448 N	218	-0-	-230	-0-	218 2		N	-0-			-0-
03		279 N	216	-0-	-63	-0-	216 2		N	-0-			-0-
04		240 N	196	-0-	-44	-0-	196 2		N	-0-			-0-
HAYNES, R. W. GAS UNIT													
WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175													
11		690 N	170	-0-	-520	-0-	170 2		N	-0-			-0-
12		558 N	388	-0-	-170	-0-	388 2		N	-0-			-0-
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
03		403 N	292	-0-	-111	-0-	292 2		N	-0-			-0-
*04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS GAS UNIT													
WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122													
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	45 2		N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
04		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-			-0-
FURRH GAS UNIT													
WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224													
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		N	-0-			-0-
12		186 N	90	-0-	-96	-0-	90 2		N	-0-			-0-
01		217 N	87	-0-	-130	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02		140 N	43	-0-	-97	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
*04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740											
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 114383		COMPL. DATE 11/26/2013			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	CODE	
11	14B2 EXT	908	-0-	908	908	908	2	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	8240	-0-	8240	9148	8137	2	N	94				94
01	14B2 EXT	8298	-0-	8298	17446	8200	2	N	89	115	1	1 8	67
02	24758 X	7312	-0-	-17446	-0-	7236	2	N	69	103	1	3 8	30
03	8029 X	7539	-0-	-490	-0-	7421	2	N	107	98	1	4 8	35
04	7770 X	6912	-0-	-858	-0-	6829	2	N	75				110

DICKARD		WELL #: 1		RRCID -> 118002		COMPL. DATE 09/26/1984			TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152				
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-				-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-				-0-
02	168 N	83	-0-	-85	-0-	83	2	N	-0-				-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-				-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2	N	-0-				-0-

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 118214		COMPL. DATE 07/31/2013			TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158				
11	4263 X	3162	-0-	-1101	-0-	3160	2	N	2				55
12	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2792	2	N	31				86
01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	23	73	1	2 8	34
02	3080 X	2355	-0-	-725	-0-	2334	2	N	19	3	8		50
03	3410 X	2332	-0-	-1078	-0-	2310	2	N	20	5	8		65
04	3150 X	2869	-0-	-281	-0-	690	1	N	16				81
						18	9						

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 222337		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226				
11	3300 X	3103	-0-	-197	-0-	3089	2	Y	13				64
12	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	3237	2	Y	43	70	1		37
01	3317 X	3189	-0-	-128	-0-	3180	2	Y	8				45
02	2996 X	2655	-0-	-341	-0-	2644	2	Y	10	1	8		54
03	3286 X	3240	-0-	-46	-0-	3229	2	Y	10	36	1	1 8	27
04	3180 X	3076	-0-	-104	-0-	3076	2	Y	-0-				27

COOK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222340		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240				
11	8556 X	3614	-0-	-4942	-0-	3604	2	N	9				87
12	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3248	2	N	65	112	1		40
01	3100 X	2801	-0-	-299	-0-	2782	2	N	17				57
02	4704 X	2386	-0-	-2318	-0-	2369	2	N	15	2	8		70
03	4619 X	2451	-0-	-2168	-0-	2443	2	N	7	3	8		74
04	3600 X	2285	-0-	-1315	-0-	2276	2	N	8				82

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 222633		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180				
11	2160 X	1831	-0-	-329	-0-	1824	2	Y	6				38
12	2232 X	1811	-0-	-421	-0-	1800	2	Y	10				48
01	2077 X	1801	-0-	-276	-0-	1798	2	Y	3				51
02	1708 N	1222	-0-	-486	-0-	1209	2	Y	12	1	8		62
03	1798 N	1078	-0-	-720	-0-	1074	2	Y	4				66
04	1740 N	939	-0-	-801	-0-	939	2	Y	-0-				66

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
COOK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222805		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2					25
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	N		27
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2					27
02	1148 N	1132	-0-	-16	-0-	1131	2	1	9	N		28
03	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2					28
*04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2					28

COOK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223258		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197			
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1824	2	11	9	N		63
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1605	2	10	9	N		72
01	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2					72
02	1484 N	1284	-0-	-200	-0-	1241	2	43	9	N		39
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2001	2	3	9	N		41
*04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2					41

DICKARD		WELL #: 4		RRCID -> 226948		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212			
11	2310 N	2113	-0-	-197	-0-	2102	2	11	9	N		70
12	2232 N	2155	-0-	-77	-0-	2113	2	42	9	N		31
01	2232 N	2070	-0-	-162	-0-	2064	2	6	9	N		36
02	1960 N	1918	-0-	-42	-0-	1905	2	13	9	N		47
03	2170 N	2144	-0-	-26	-0-	2140	2	4	9	N		49
*04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2078	2	4	9	N		53

DICKARD		WELL #: 2		RRCID -> 230649		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196			
11	2580 X	2310	-0-	-270	-0-	2304	2	6	9	N		80
12	2604 X	1930	-0-	-674	-0-	1920	2	10	9	N		89
01	2511 X	2089	-0-	-422	-0-	2078	2	11	9	N		99
02	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	N		106
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2930	2	32	9	N		133
*04	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2578	2	17	9	N		148

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231277		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144			
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	331	2	13	9	N		45
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2					45
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N		47
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N		49
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N		49
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N		51

HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231449		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156			
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2					34
12	651 N	307	-0-	-344	-0-	305	2	2	9	N		36
01	465 N	278	-0-	-187	-0-	276	2	2	9	N		38
02	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1034	2	4	9	N		40
03	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1092	2	6	9	N		42
*04	959 X	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N		44

FURRH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233172		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 10425 PERF.10056 - 10206			
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2165	2	17	9	N		107
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2208	2	23	9	N		33
01	2170 N	1814	-0-	-356	-0-	1804	2	10	9	N		42
02	2044 N	1447	-0-	-597	-0-	1444	2	3	9	N		44
03	2232 N	1844	-0-	-388	-0-	1840	2	4	9	N		47
*04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2	9	N		49

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
WHEELER		WELL #: 8		RRCID -> 233174		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9990 - 10164			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	2003	2	22	9	N	47
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2062	2	8	9	N	54
01	2170 N	1930	-0-	-240	-0-	1928	2	2	9	N	56
02	1904 N	1841	-0-	-63	-0-	1835	2	6	9	N	60
03	2077 N	1967	-0-	-110	-0-	1963	2	4	9	N	63
*04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1906	2	2	9	N	65

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 236375		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10182 - 10360			
11	2040 N	1925	-0-	-115	-0-	1911	2	14	9	Y	45
12	2170 N	1801	-0-	-369	-0-	1761	2	40	9	Y	15
01	2170 N	1723	-0-	-447	-0-	1715	2	8	9	Y	22
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1970	2	10	9	Y	31
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2072	2	12	9	Y	9
*04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	9

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 240417		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252			
11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2270	2	9	9	N	30
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	N	32
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2214	2	8	9	N	39
02	2128 N	2023	-0-	-105	-0-	2017	2	6	9	N	43
03	2325 N	2183	-0-	-142	-0-	2177	2	6	9	N	48
04	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	2030	2			N	48

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 242057		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 10254 - 10425			
11	2520 N	2318	-0-	-202	-0-	2318	2			Y	-0-
12	2573 N	2306	-0-	-267	-0-	2306	2			Y	-0-
01	2542 N	2341	-0-	-201	-0-	2337	2	4	9	Y	4
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2291	2	12	9	Y	15
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2435	2	6	9	Y	20
*04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	20

INDIGO MINERALS LLC		423834		RRCID -> 212493		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023			
GROSS		WELL #: 1									
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	Y	3
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	142	2	1	9	Y	4
02	DLQ G-10	270	-0-	270	-0-	268	2	2	9	Y	3
03	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-	453	181	2	9	Y	1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	453				Y	1

PARISH, JOSEPH		WELL #: 1		RRCID -> 219180		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991			
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3959	2	21	9	Y	74
12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3777	2	31	9	Y	102
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3613	2	34	9	Y	23
02	DLQ G-10	3076	-0-	3076	-0-	3047	2	29	9	Y	49
03	DLQ G-10	3402	-0-	3402	-0-	6478	3352	2	9	Y	91
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6478				Y	91

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834											
GROSS		WELL #: 2		RRCID -> 224700		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4529	2	21 9	Y	19	53 1	1 8	6
12	4371 X	4297	-0-	-74	-0-	4258	2	39 9	Y	35	1 8		40
01	4402 X	2931	-0-	-1471	-0-	2914	2	17 9	Y	15			55
02	DLQ G-10	2994	-0-	2994	2994	2965	2	29 9	Y	26	50 1		31
03	DLQ G-10	2287	-0-	2287	5281	2265	2	22 9	Y	20	42 1	1 8	8
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5281				Y	NO RPT			8

GROSS		WELL #: 3		RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936					
11	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4934	2	36 9	Y	33	96 1	1 8	12
12	4991 X	4709	-0-	-282	-0-	4642	2	67 9	Y	61			73
01	4991 X	3839	-0-	-1152	-0-	3816	2	23 9	Y	21			94
02	DLQ G-10	3056	-0-	3056	3056	3026	2	30 9	Y	27	86 1		35
03	DLQ G-10	4035	-0-	4035	7091	3996	2	39 9	Y	35	54 1	1 8	15
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7091				Y	NO RPT			15

PARISH, JOSEPH		WELL #: 2		RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938					
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3013	2	14 9	Y	13			52
12	3007 X	2844	-0-	-163	-0-	2822	2	22 9	Y	20	1 8		71
01	3007 X	2789	-0-	-218	-0-	2745	2	44 9	Y	40	81 1		30
02	DLQ G-10	2624	-0-	2624	2624	2599	2	25 9	Y	23			53
03	DLQ G-10	2639	-0-	2639	5263	2600	2	39 9	Y	35	2 8		86
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5263				Y	NO RPT			86

GROSS		WELL #: 4		RRCID -> 242879		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259					
11	3810 X	3111	-0-	-699	-0-	3099	2	12 9	Y	11	37 1	1 8	5
12	3937 X	3855	-0-	-82	-0-	3824	2	31 9	Y	28	1 8		32
01	4154 X	3429	-0-	-725	-0-	3409	2	20 9	Y	18			50
02	DLQ G-10	3671	-0-	3671	3671	3636	2	35 9	Y	32	45 1		37
03	DLQ G-10	3641	-0-	3641	7312	3608	2	33 9	Y	30	53 1	1 8	13
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7312				Y	NO RPT			13

IRONWOOD OIL & GAS LLC		426635											
CLARK, WINSTON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 109591		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356					
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	149	-0-	-192	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-

WINSTON CLARK GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 264493		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360					
11	20250 X	17374	-0-	-2876	-0-	17152	2	222 9	Y	202	186 1	10 8	175
12	19809 X	17617	-0-	-2192	-0-	17363	2	254 9	Y	231	185 1	38 8	183
01	18972 X	15012	-0-	-3960	-0-	14817	2	195 9	Y	177	196 1	57 8	107
02	19221 X	19221	-0-	-0-	-0-	18997	2	224 9	Y	204	177 1	45 8	89
03	18476 X	9444	-0-	-9032	-0-	9339	2	105 9	Y	95	17 8		167
04	17370 X	13987	-0-	-3383	-0-	13890	2	97 9	Y	88	192 1	1 8	62

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554												
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1170 N	875	-0-	-295	-0-	828	2	47	9	Y	95
12		1085 N	928	-0-	-157	-0-	928	2			Y	95
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	955	2	45	9	Y	61
02	DLQ	G-10	895	-0-	895	895	869	2	26	9	Y	74
03	DLQ	G-10	578	-0-	578	1473	542	2	36	9	Y	103
04	DLQ	G-10	580	-0-	580	2053	533	2	47	9	Y	146

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050												
11		1500 N	-0-	-0-	-1500	1393					Y	6
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	1393					Y	6
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1393					Y	1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1393					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1393					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	1393					Y	-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066												
11		2190 X	1649	-0-	-541	-0-	1649	2			Y	13
12		2139 X	1738	-0-	-401	-0-	1703	2	35	9	Y	45
01		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	10
02	DLQ	G-10	1776	-0-	1776	1776	1772	2	4	9	Y	12
03	DLQ	G-10	1265	-0-	1265	3041	1259	2	6	9	Y	17
04	DLQ	G-10	1080	-0-	1080	4121	1072	2	8	9	Y	24

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038												
11		1110 N	867	-0-	-243	-0-	867	2			Y	14
12		1116 N	999	-0-	-117	-0-	999	2			Y	14
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	3
02	DLQ	G-10	1040	-0-	1040	1040	1039	2	1	9	Y	4
03	DLQ	G-10	667	-0-	667	1707	666	2	1	9	Y	5
04	DLQ	G-10	1071	-0-	1071	2778	1069	2	2	9	Y	7

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080												
11		1470 X	1105	-0-	-365	-0-	1105	2			Y	8
12		1488 X	1243	-0-	-245	-0-	1243	2			Y	8
01		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	Y	2
02	DLQ	G-10	930	-0-	930	930	929	2	1	9	Y	3
03	DLQ	G-10	773	-0-	773	1703	772	2	1	9	Y	4
04	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	3302	1597	2	2	9	Y	6

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	8490 X	6602	-0-	-1888	-0-	6601	2	1	9	N	1	1	88
12	8277 X	7460	-0-	-817	-0-	7453	2	7	9	N	6	1	93
01	7409 X	7323	-0-	-86	-0-	7313	2	10	9	N	9	81	21
02	DLQ G-10	5909	-0-	5909	5909	5891	2	18	9	N	16		37
03	DLQ G-10	4364	-0-	4364	10273	4356	2	8	9	N	7	1	43
04	DLQ G-10	3978	-0-	3978	14251	3978	2			N	-0-		43

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	1643 N	1211	-0-	-432	-0-	1211	2			N	-0-		27
02	1372 N	1335	-0-	-37	-0-	1335	2			N	-0-		27
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-		27
04	1170 N	776	-0-	-394	-0-	776	2			N	-0-		27

SABINE OIL & GAS LLC 742142
 BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

11	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	75	1	1149	2	N	-0-		5
12	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	77	1	1167	2	N	-0-		5
01	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	85	1	1243	2	N	3	3	5
						3	9						
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	80	1	1178	2	N	28	1	32
						31	9						
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	84	1	1291	2	N	2	2	32
						2	9						
04	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	75	1	1204	2	N	1	1	32
						1	9						

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

11	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	155	1	992	2	Y	-0-		-0-	
12	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	269	1	995	2	Y	-0-		-0-	
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	302	1	1109	2	Y	4		4	
						4	9							
02	DLQ G-10	1404	-0-	1404	1404	311	1	1093	2	Y	-0-	4	1	-0-
03	400 N	1645	-0-	1245	2649	367	1	1278	2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	1307	-0-	-1693	956	302	1	1005	2	N	-0-			-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

11	1440 N	1151	-0-	-289	-0-	156	1	995	2	Y	-0-		3
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	313	1	1155	2	Y	4	2	5
						4	9						
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	282	1	1036	2	Y	3	2	6
						3	9						
02	DLQ G-10	772	-0-	772	772	171	1	600	2	Y	1	4	3
						1	9						
03	400 N	1393	-0-	993	1765	311	1	1082	2	Y	-0-		3
*04	3000 N	1271	-0-	-1729	36	289	1	964	2	Y	16	7	12
						18	9						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
SIMS, R. C. G U I		WELL #: 1		RRCID -> 101028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8802 - 10261	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	3043	-0-	-167	-0-	180	1	2780	2	Y	75	29 1	2 8 59
12	3317 X	2719	-0-	-598	-0-	83	9	2495	2	Y	54	93 1	1 8 19
01	3255 X	2694	-0-	-561	-0-	165	1	2477	2	Y	44	32 1	5 8 26
02	DLQ G-10	2237	-0-	2237	2237	169	1	2071	2	Y	24	21 1	29
03	4560 X	2323	-0-	-2237	-0-	48	9	2160	2	Y	20	26 1	1 8 22
*04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	140	1	1850	2	Y	26	26 1	1 8 21
MOHON GU		WELL #: 2		RRCID -> 181265		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 8888 - 10207			
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	243	1	1548	2	Y	-0-		-0-
12	1767 N	1197	-0-	-570	-0-	83	9	940	2	Y	2		2
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	2	9	1543	2	Y	3		5
02	DLQ G-10	1967	-0-	1967	1967	420	1	1530	2	Y	2	3 1	4
03	400 N	1957	-0-	1557	3524	3	9	1518	2	Y	2	2 8	4
*04	3000 N	2218	-0-	-782	2742	437	1	1692	2	Y	16	7 1	1 8 12
WHITTAKER		WELL #: 1		RRCID -> 192545		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 10492		PERF. 10120 - 10230			
11	1290 N	349	-0-	-941	-0-	270	1	79	2	Y	-0-		58
12	1581 N	862	-0-	-719	-0-	432	1	430	2	Y	-0-		58
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	558	1	1026	2	Y	-0-		58
02	DLQ G-10	944	-0-	944	944	504	1	440	2	Y	-0-		58
03	400 N	1232	-0-	832	1776	558	1	673	2	Y	1	1 8	58
*04	2754 N	978	-0-	-1776	-0-	1	9	438	2	Y	-0-		58
WHITTAKER		WELL #: 2		RRCID -> 197543		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9992 - 10234			
11	540 N	253	-0-	-287	-0-	247	2	6	9	N	5		152
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	431	2	20	9	N	18		170
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	228	2	15	9	N	14		184
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	287	2	12	9	N	11		195
03	465 N	277	-0-	-188	-0-	271	2	6	9	N	5		200
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	N	4	176 1	28
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 197645		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9735 - 10280			
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	167	2	N	43		182
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	47	9	181	2	N	17		199
01	341 N	133	-0-	-208	-0-	39	1	101	2	N	11		210
02	224 N	60	-0-	-164	-0-	19	9	42	2	N	10	182 1	38
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	20	1	109	2	N	-0-		38
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	9	121	2	N	-0-		38

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 199015		COMPL. DATE 11/17/2003				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	900 N	178	-0-	-722	-0-	33	1	145	2	N	-0-				152
12	589 N	150	-0-	-439	-0-	27	1	123	2	N	-0-				152
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	33	1	165	2	N	-0-				152
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	N	-0-				152
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	2	N	-0-				152
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	34	1	133	2	N	-0-				152

ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 202278		COMPL. DATE 04/26/2004				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286					
11	1020 N	470	-0-	-550	-0-	85	1	377	2	N	7				184
12	992 N	542	-0-	-450	-0-	97	1	443	2	N	2				186
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	187	1	940	2	N	1				187
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	163	1	998	2	N	23	177	1		33
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	222	1	1050	2	N	9				42
04	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	209	1	811	2	N	1	1	8		42

MOHON GU		WELL #: 3		RRCID -> 203631		COMPL. DATE 05/26/2004				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010					
11	4410 X	3679	-0-	-731	-0-	498	1	3178	2	Y	3				59
12	4557 X	4183	-0-	-374	-0-	882	1	3257	2	Y	40				99
01	4557 X	3944	-0-	-613	-0-	812	1	2980	2	Y	138	1	8		236
02	DLQ G-10	2958	-0-	2958	2958	625	1	2195	2	Y	125	197	1	2 8	162
03	6007 X	3049	-0-	-2958	-0-	681	1	2367	2	Y	1	1	8		162
*04	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	580	1	1931	2	Y	47	77	1	1 8	131

DINKLE		WELL #: 1		RRCID -> 203783		COMPL. DATE 05/27/2004				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262					
11	1890 N	1604	-0-	-286	-0-	85	1	1489	2	N	27				168
12	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	105	1	1787	2	N	18				186
01	1953 N	1665	-0-	-288	-0-	91	1	1566	2	N	7				193
02	1484 N	1093	-0-	-391	-0-	58	1	1002	2	N	30	184	1	8 8	31
03	1922 N	1814	-0-	-108	-0-	113	1	1698	2	N	3	3	8		31
*04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	146	1	1857	2	N	1	1	8		31

DINKLE		WELL #: 2		RRCID -> 203949		COMPL. DATE 07/12/2004				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				89

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
DINKLE		WELL #: 3		RRCID -> 206253		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10070 - 10258				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	106	-0-	-374	-0-	6	1	100	2	N	-0-			112
12	1705 N	36	-0-	-1669	-0-	2	1	34	2	N	-0-			112
01	930 N	51	-0-	-879	-0-	3	1	48	2	N	-0-			112
02	112 N	31	-0-	-81	-0-	1	1	24	2	N	5			117
						6	9							
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-			117
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-			117

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 9814 - 9992				
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	11	1	171	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	190	-0-	190	190	9	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	265	-0-	-135	55	16	1	246	2	Y	3			3
						3	9							
*04	963 N	908	-0-	-55	-0-	51	1	846	2	Y	10	6	1	7
						11	9							

MOHON GU		WELL #: 6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9734 - 9742				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8835 - 10230				
11	1170 N	577	-0-	-593	-0-	41	1	529	2	N	6	2	8	109
						7	9							
12	1116 N	615	-0-	-501	-0-	40	1	561	2	N	13			122
						14	9							
01	1116 N	374	-0-	-742	-0-	28	1	336	2	N	9			131
						10	9							
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	40	1	488	2	N	1			132
						1	9							
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	N	77	3	8	206
						85	9							
04	360 N	155	-0-	-205	-0-	11	1	144	2	N	-0-			206

BLALOCK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10082 - 10262				
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	94	1	1223	2	N	1			120
						1	9							
12	1395 N	1031	-0-	-364	-0-	68	1	942	2	N	19			139
						21	9							
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	74	1	896	2	N	2			141
						2	9							
02	1232 N	1138	-0-	-94	-0-	86	1	1050	2	N	2	1	8	142
						2	9							
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	77	1	1020	2	N	-0-			142
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	89	1	1138	2	N	-0-			142

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
MOHON GU		WELL #: 8		RRCID -> 208433		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU		WELL #: 7		RRCID -> 208979		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453								
11	2700 N	2038	-0-	-662	-0-	276	1	1762	2	Y	-0-					19
12	2728 N	2502	-0-	-226	-0-	531	1	1960	2	Y	10					29
01	2790 N	2258	-0-	-532	-0-	481	1	1767	2	Y	9					38
02	DLQ G-10	2696	-0-	2696	2696	596	1	2093	2	Y	6	26	1			18
03	4929 X	2233	-0-	-2696	-0-	499	1	1734	2	Y	-0-					18
*04	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	507	1	1689	2	Y	20	15	1			23

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 10		RRCID -> 211745		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065								
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	74	1	1251	2	Y	4					30
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	97	1	1558	2	Y	11	24	1			17
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	108	1	1724	2	Y	1					18
02	DLQ G-10	1969	-0-	1969	1969	96	1	1873	2	Y	-0-					18
03	400 N	1957	-0-	1557	3526	117	1	1803	2	Y	34					52
*04	3000 N	1947	-0-	-1053	2473	109	1	1810	2	Y	25	34	1			43

BLALOCK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211913		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234								
11	1680 N	1679	-0-	-1	-0-	117	1	1514	2	N	44	176	1			69
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	123	1	1721	2	N	12					81
01	2325 N	1785	-0-	-540	-0-	136	1	1643	2	N	5					86
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	121	1	1473	2	N	6	3	8			89
03	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	126	1	1661	2	N	2	2	8			89
*04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	128	1	1635	2	N	2					91

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3780 X	1134	-0-	-2646	-0-	154	1	980	2	Y	-0-		30
12	3906 X	1431	-0-	-2475	-0-	303	1	1120	2	Y	7		37
01	3906 X	1901	-0-	-2005	-0-	403	1	1478	2	Y	18	1 8	54
02	DLQ G-10	1545	-0-	1545	1545	342	1	1203	2	Y	-0-	54 1	-0-
03	3693 X	2148	-0-	-1545	-0-	480	1	1668	2	Y	-0-		-0-
*04	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	826	1	2753	2	Y	39	15 1	24
						43	9						

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	136	1	1763	2	N	20	1 8	161
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	126	1	1761	2	N	6		167
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	119	1	1445	2	N	2		169
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	125	1	1526	2	N	3	1 8	171
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	146	1	1935	2	N	1		172
*04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	1636	2	N	33	1 8	204
						36	9						

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

11	2760 X	1836	-0-	-924	-0-	132	1	1702	2	Y	2	2 8	137
12	2852 X	2306	-0-	-546	-0-	154	1	2146	2	Y	5		142
01	2852 X	688	-0-	-2164	-0-	53	1	634	2	Y	1	1 8	142
02	DLQ G-10	728	-0-	728	728	55	1	670	2	Y	3	1 8	144
03	400 N	1276	-0-	876	1604	90	1	1183	2	Y	3	3 8	144
*04	2996 N	1392	-0-	-1604	-0-	101	1	1290	2	Y	1	1 8	144
						1	9						

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	146	1	1888	2	N	8		75
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	161	1	2243	2	N	4		79
01	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	138	1	1674	2	N	1	1 8	79
02	1904 N	1877	-0-	-27	-0-	141	1	1727	2	N	8	3 8	84
03	2232 N	1704	-0-	-528	-0-	120	1	1583	2	N	1	1 8	84
*04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	130	1	1672	2	N	2	1 8	85
						2	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
AMIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223436		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 8924 - 10242		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130 X	1954	-0-	-176	-0-	69 1	1839 2	N	42	42 0		-0-
12	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	46 9	2551 2	N	48	48 0		-0-
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	96 1	2988 2	N	50	50 0		-0-
02	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	53 9	2658 2	N	51	51 0		-0-
03	DLQ G-10	3047	-0-	3047	5862	96 1	2875 2	N	57	57 0		-0-
*04	8480 X	2618	-0-	-5862	-0-	55 9	2459 2	N	55	55 0		-0-
						101 1						
						56 9						
						109 1						
						63 9						
						98 1						
						61 9						

GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223438		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8900 - 10202		
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	112 1	2943 2	N	70	70 0		-0-
12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	77 9	3268 2	N	80	80 0		-0-
01	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	123 1	3328 2	N	84	84 0		-0-
02	DLQ G-10	2421	-0-	2421	2421	88 9	2249 2	N	85	85 0		-0-
03	4824 X	2403	-0-	-2421	-0-	123 1	2216 2	N	95	95 0		-0-
*04	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	92 9	2117 2	N	92	92 0		-0-
						78 1						
						94 9						
						82 1						
						105 9						
						84 1						
						101 9						

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223439		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10528		PERF. 8878 - 10244		
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	94 1	2455 2	N	26	26 0		-0-
12	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	29 9	2637 2	N	30	30 0		-0-
01	2511 X	2375	-0-	-136	-0-	99 1	2241 2	N	32	32 0		-0-
02	DLQ G-10	2858	-0-	2858	2858	33 9	2720 2	N	32	32 0		-0-
03	6005 X	3147	-0-	-2858	-0-	99 1	2993 2	N	36	36 0		-0-
*04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	35 9	2618 2	N	35	35 0		-0-
						103 1						
						35 9						
						114 1						
						40 9						
						102 1						
						39 9						
						39 9						
						98 1						
						37 9						

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223440		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8945 - 10302		
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	105 1	2761 2	N	26	26 0		-0-
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	29 9	2934 2	N	30	30 0		-0-
01	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	110 1	2667 2	N	31	31 0		-0-
02	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	33 9	2464 2	N	31	31 0		-0-
03	5293 X	2701	-0-	-2592	-0-	110 1	2565 2	N	35	35 0		-0-
*04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	34 9	2455 2	N	34	34 0		-0-
						94 1						
						34 9						
						97 1						
						39 9						
						98 1						
						37 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
DINKLE		WELL #: 7		RRCID -> 223587		COMPL. DATE 09/12/2006				TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	1229	-0-	-541	-0-	66	1	1152	2	N	10	1	8			176
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	102	1	1743	2	N	12	1	8			187
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	116	1	1995	2	N	4					191
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	117	1	2023	2	N	1					192
03	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	105	1	1582	2	N	-0-					192
04	2040 N	1717	-0-	-323	-0-	124	1	1578	2	N	14	176	1	1	8	29
						15	9									

ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 224719		COMPL. DATE 11/28/2006				TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242						
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	290	1	1285	2	N	7					134
12	2263 N	1846	-0-	-417	-0-	330	1	1515	2	N	1					135
01	2294 N	1781	-0-	-513	-0-	296	1	1485	2	N	-0-					135
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	237	1	1456	2	N	6	2	8			139
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	333	1	1579	2	N	2	2	8			139
04	1710 N	1146	-0-	-564	-0-	234	1	909	2	N	3	2	8			140
						3	9									

ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 224720		COMPL. DATE 12/04/2006				TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288						
11	570 N	428	-0-	-142	-0-	79	1	349	2	N	-0-					82
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	42	1	192	2	N	-0-					82
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	2	N	-0-					82
02	392 N	197	-0-	-195	-0-	28	1	169	2	N	-0-					82
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	32	1	153	2	N	-0-					82
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	38	1	149	2	N	-0-					82

DINKLE		WELL #: 8		RRCID -> 225122		COMPL. DATE 12/04/2006				TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174						
11	3090 X	1993	-0-	-1097	-0-	107	1	1886	2	N	-0-					79
12	3193 X	2179	-0-	-1014	-0-	120	1	2052	2	N	6					85
01	3193 X	1889	-0-	-1304	-0-	104	1	1781	2	N	4					89
02	DLQ G-10	2499	-0-	2499	2499	136	1	2362	2	N	1					90
03	4973 X	2474	-0-	-2499	-0-	154	1	2320	2	N	-0-					90
*04	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	184	1	2339	2	N	5					95
						6	9									

WHITTAKER		WELL #: 3		RRCID -> 225273		COMPL. DATE 01/02/2007				TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300						
11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	450	1	2198	2	N	10					74
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	499	1	2215	2	N	-0-					74
01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	504	1	2363	2	N	-0-					74
02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	450	1	2486	2	N	1					75
03	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	540	1	2161	2	N	-0-					75
*04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	450	1	2259	2	N	-0-					75

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	1411	-0-	-1289	-0-	76	1	1334	2	N	1	1	8			200
12	2790 X	13	-0-	-2777	-0-	1	1	12	2	N	-0-					200
01	2790 X	13	-0-	-2777	-0-	1	1	12	2	N	-0-					200
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	6	180	1			26
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					26
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					26

 ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

11	2310 N	1971	-0-	-339	-0-	362	1	1606	2	N	3					125
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	374	1	1715	2	N	3	1	8			127
01	2480 N	1661	-0-	-819	-0-	275	1	1384	2	N	2					129
02	1848 N	1536	-0-	-312	-0-	215	1	1319	2	N	2	1	8			130
03	2077 N	1219	-0-	-858	-0-	212	1	1006	2	N	1	1	8			130
04	1620 N	1349	-0-	-271	-0-	275	1	1072	2	N	2	2	8			130

 BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

11	3120 X	1172	-0-	-1948	-0-	83	1	1072	2	N	15	191	1	1	8	39
12	3224 X	2176	-0-	-1048	-0-	144	1	2014	2	N	16	1	8			54
01	2790 X	2243	-0-	-547	-0-	171	1	2069	2	N	3					57
02	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	176	1	2154	2	N	6	1	8			62
03	4637 X	2300	-0-	-2337	-0-	162	1	2138	2	N	-0-					62
*04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	169	1	2164	2	N	-0-					62

 DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

11	2880 X	2758	-0-	-122	-0-	147	1	2592	2	N	17	1	8			59
12	2976 X	2337	-0-	-639	-0-	129	1	2204	2	N	4	1	8			62
01	2976 X	2605	-0-	-371	-0-	143	1	2456	2	N	5					67
02	DLQ G-10	2138	-0-	2138	2138	116	1	2020	2	N	2					69
03	4873 X	2735	-0-	-2138	-0-	170	1	2564	2	N	1	1	8			69
*04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	187	1	2366	2	N	-0-					69

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
AMIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227983		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2850 X	2303	-0-	-547	-0-	82	1	2170	2	N	46	46	0
12	2945 X	2687	-0-	-258	-0-	51	9	2535	2	N	52	52	0
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	57	9	2513	2	N	55	55	0
02	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	95	1	2316	2	N	56	56	0
03	2697 X	2515	-0-	-182	-0-	61	9	2358	2	N	62	62	0
*04	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	87	1	2664	2	N	61	61	0
						62	9						
						89	1						
						68	9						
						107	1						
						67	9						
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228318		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288					
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	113	1	2970	2	N	29	29	0
12	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	32	9	3367	2	N	34	34	0
01	3224 X	3138	-0-	-86	-0-	126	1	2973	2	N	35	35	0
02	DLQ G-10	2891	-0-	2891	2891	37	9	2747	2	N	36	36	0
03	5847 X	2956	-0-	-2891	-0-	126	1	2808	2	N	40	40	0
*04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	39	9	2993	2	N	39	39	0
						104	1						
						40	9						
						104	1						
						44	9						
						120	1						
						43	9						
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230226		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324					
11	1320 X	445	-0-	-875	-0-	14	1	373	2	N	53	53	0
12	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	58	9	2512	2	N	61	61	0
01	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	94	1	2115	2	N	64	64	0
02	DLQ G-10	1244	-0-	1244	1244	67	9	1130	2	N	65	65	0
03	400 N	1305	-0-	905	2149	94	1	1183	2	N	72	72	0
*04	3000 N	1540	-0-	-1460	689	70	9	1407	2	N	70	70	0
						42	1						
						72	9						
						43	1						
						79	9						
						56	1						
						77	9						
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230227		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268					
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	53	1	1394	2	N	37	37	0
12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	41	9	2485	2	N	42	42	0
01	3100 N	3328	-0-	228	228	93	1	3185	2	N	45	45	0
02	2796 N	2568	-0-	-228	-0-	46	9	2427	2	N	45	45	0
03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	93	1	2562	2	N	51	51	0
04	2640 X	2624	-0-	-16	-0-	50	9	2471	2	N	49	49	0
						91	1						
						50	9						
						97	1						
						56	9						
						99	1						
						54	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
AMIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230229		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	881	2	N	80	80	0	-0-
						88	9							
12	775 N	634	-0-	-141	-0-	19	1	514	2	N	92	92	0	-0-
						101	9							
01	1116 N	699	-0-	-417	-0-	19	1	573	2	N	97	97	0	-0-
						107	9							
02	924 N	689	-0-	-235	-0-	47	1	534	2	N	98	98	0	-0-
						108	9							
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	45	1	680	2	N	110	110	0	-0-
						121	9							
*04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	948	2	N	107	107	0	-0-
						118	9							

BLALOCK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234310		COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236					
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			45
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-			45
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-			45
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	2	N	-0-			45
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			45
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-			45

ANDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 238159		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256					
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	164	1	727	2	N	-0-			62
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	176	1	806	2	N	-0-			62
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	162	1	812	2	N	-0-			62
02	840 N	688	-0-	-152	-0-	96	1	592	2	N	-0-			62
03	992 N	907	-0-	-85	-0-	158	1	749	2	N	-0-			62
04	930 N	606	-0-	-324	-0-	124	1	482	2	N	-0-			62

BLALOCK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242952		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 9H		RRCID -> 254592		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9960 PERF.11888 - 11898					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTAKER		WELL #: 5H		RRCID -> 260257		COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568					
11	21240 X	19843	-0-	-1397	-0-	19729	2	114	9	N	104	7	8	212
12	21545 X	19245	-0-	-2300	-0-	19148	2	97	9	N	88	189	1	110
01	20615 X	18262	-0-	-2353	-0-	18196	2	66	9	N	60	3	8	167
02	DLQ G-10	16036	-0-	16036	16036	15896	2	140	9	N	127	182	1	109
03	33595 X	17559	-0-	-16036	-0-	17480	2	79	9	N	72	10	8	171
*04	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	16243	2	138	9	N	125	183	1	107

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
BLALOCK "A"		WELL #: 17H		RRCID -> 262182		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	31320 X	28224	-0-	-3096	-0-	1959	1 26262	2 Y	3	178 1 3 8	15
12	30721 X	27197	-0-	-3524	-0-	1972	1 25189	2 Y	33		48
01	29946 X	27238	-0-	-2708	-0-	2066	1 25139	2 Y	30	2 8	76
02	DLQ G-10	25027	-0-	25027	25027	1897	1 23055	2 Y	68	66 1 7 8	71
03	48557 X	23530	-0-	-25027	-0-	2052	1 21439	2 Y	35	4 8	102
*04	25464 X	25464	-0-	-0-	-0-	2042	1 23375	2 Y	43	2 8	143

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 2		RRCID -> 262594		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036			
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	163	1 2745	2 Y	27		140
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	190	1 3055	2 Y	40	100 1	80
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	173	1 2750	2 Y	24		104
02	DLQ G-10	3353	-0-	3353	3353	163	1 3166	2 Y	22	1 8	125
03	6225 X	2872	-0-	-3353	-0-	174	1 2680	2 Y	16		141
*04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	155	1 2590	2 Y	8	62 1 1 8	86

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 15H		RRCID -> 264376		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858			
11	37770 X	31476	-0-	-6294	-0-	1924	1 29322	2 N	209	178 1	255
12	37975 X	31848	-0-	-6127	-0-	2028	1 29581	2 N	217	354 1 2 8	116
01	36487 X	31676	-0-	-4811	-0-	2034	1 29381	2 N	237	189 1 4 8	160
02	DLQ G-10	34453	-0-	34453	34453	1672	1 32572	2 N	190	180 1 3 8	167
*03	64971 X	30518	-0-	-34453	-0-	1848	1 28473	2 Y	179	167 1 5 8	174
*04	30720 X	30720	-0-	-0-	-0-	1729	1 28792	2 Y	181	168 1 5 8	182

DINKLE		WELL #: 12H		RRCID -> 264377		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381			
11	29070 X	25372	-0-	-3698	-0-	1362	1 23927	2 N	75	2 8	179
12	28232 X	28232	-0-	-0-	-0-	1561	1 26616	2 N	50	3 8	226
01	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	1550	1 26617	2 N	47	4 8	269
02	DLQ G-10	26093	-0-	26093	26093	1419	1 24605	2 Y	63	183 1 8 8	141
03	49884 X	23791	-0-	-26093	-0-	1481	1 22291	2 Y	17	1 8	157
*04	17463 X	17463	-0-	-0-	-0-	1271	1 16125	2 Y	61	1 8	217

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	719	2		N	-0-		38	
12	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2		N	-0-		38	
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2		N	-0-		38	
02	672 N	607	-0-	-65	-0-	607	2		N	-0-		38	
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11 9	N	10		48	
*04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-		48	

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285													
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	N	4	8 1	86
						4	9						
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	655	2	N	4		90
						4	9						
01	806 N	582	-0-	-224	-0-	37	1	544	2	N	1		91
						1	9						
02	700 N	516	-0-	-184	-0-	34	1	481	2	N	1		92
						1	9						
03	713 N	542	-0-	-171	-0-	33	1	508	2	N	1		93
						1	9						
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	33	1	462	2	N	3	8 1	88
						3	9						

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218													
11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	643	1	2502	2	N	-0-	17	
12	3224 X	3217	-0-	-7	-0-	591	1	2626	2	N	-0-	17	
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	630	1	2624	2	N	-0-	17	
02	3164 X	3003	-0-	-161	-0-	596	1	2407	2	N	-0-	17	
03	3503 X	3259	-0-	-244	-0-	591	1	2668	2	N	-0-	17	
*04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	632	1	2840	2	N	-0-	17	

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275													
11	3000 N	1900	-0-	-1100	2893	124	1	1776	2	Y	-0-	8	
12	3100 N	1870	-0-	-1230	1663	123	1	1747	2	Y	-0-	8	
01	3100 N	1819	-0-	-1281	382	117	1	1702	2	Y	-0-	8	
02	2113 N	1731	-0-	-382	-0-	114	1	1617	2	Y	-0-	8	
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	114	1	1763	2	Y	-0-	8	
*04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	Y	-0-	8	

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	240	1	3442	2	Y	17				23
12	3906 X	3738	-0-	-168	-0-	19	9	246	1	Y	-0-				23
01	3813 X	3649	-0-	-164	-0-	234	1	3492	2	Y	-0-				23
02	3416 X	3346	-0-	-70	-0-	220	1	3415	2	Y	-0-				23
03	3782 X	3469	-0-	-313	-0-	211	1	3126	2	Y	-0-				23
04	3660 X	3656	-0-	-4	-0-	241	1	3258	2	Y	-0-				23

 DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

11	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	474	1	1842	2	Y	-0-				77
12	3224 X	2963	-0-	-261	-0-	536	1	2380	2	Y	43	90	1		30
01	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	47	9	555	1	Y	-0-				30
02	2744 X	2655	-0-	-89	-0-	514	1	2312	2	Y	62				92
03	2976 X	2902	-0-	-74	-0-	68	9	526	1	Y	-0-				92
*04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	25	9	553	1	Y	23				115

 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

11	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	769	1	2910	2	N	1				65
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	1	9	788	1	N	-0-				65
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	785	1	2930	2	N	2				67
02	3304 X	3296	-0-	-8	-0-	2	9	704	1	N	1				68
03	3658 X	3524	-0-	-134	-0-	1	9	729	1	N	-0-				68
04	3540 X	3537	-0-	-3	-0-	749	1	2795	2	N	4				72

 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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

 DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

11	3000 N	823	-0-	-2177	152	168	1	655	2	Y	-0-				77
12	1669 N	1517	-0-	-152	-0-	270	1	1200	2	Y	43	90	1		30
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	47	9	254	1	Y	-0-				30
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	206	1	830	2	Y	23				53
03	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	25	9	266	1	Y	-0-				53
*04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	63	9	226	1	Y	57				110

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	230	1	3295	2	Y	15		19
12	3782 X	3626	-0-	-156	-0-	238	1	3388	2	Y	-0-		19
01	3782 X	3547	-0-	-235	-0-	228	1	3319	2	Y	-0-		19
02	3304 X	3247	-0-	-57	-0-	213	1	3034	2	Y	-0-		19
03	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	215	1	3317	2	Y	-0-		19
*04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	234	1	3314	2	Y	-0-		19

 WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

11	3000 N	2332	-0-	-668	5275	152	1	2180	2	Y	-0-		18
12	3100 N	2407	-0-	-693	4582	158	1	2249	2	Y	-0-		18
01	3100 N	2520	-0-	-580	4002	162	1	2358	2	Y	-0-		18
02	2800 N	2297	-0-	-503	3499	151	1	2146	2	Y	-0-		18
03	3100 N	2355	-0-	-745	2754	143	1	2212	2	Y	-0-		18
*04	3000 N	2479	-0-	-521	2233	164	1	2315	2	Y	-0-		18

 FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	127	1	1824	2	N	-0-		42
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	132	1	1875	2	N	-0-		42
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	128	1	1863	2	N	-0-		42
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	124	1	1769	2	N	-0-		42
03	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	108	1	1663	2	N	-0-		42
*04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	133	1	1888	2	N	-0-		42

 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

11	3000 N	1996	-0-	-1004	4061	417	1	1578	2	Y	1		61
12	3100 N	2283	-0-	-817	3244	481	1	1790	2	Y	11		72
01	3100 N	2246	-0-	-854	2390	474	1	1768	2	Y	4		76
02	2800 N	1977	-0-	-823	1567	422	1	1554	2	Y	1		77
03	3100 N	2050	-0-	-1050	517	418	1	1602	2	Y	27	52 1	52
*04	2472 N	1955	-0-	-517	-0-	414	1	1538	2	Y	3		55

 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

11	3000 N	1803	-0-	-1197	3011	377	1	1426	2	Y	-0-		49
12	3100 N	1926	-0-	-1174	1837	405	1	1508	2	Y	12		61
01	3100 N	1960	-0-	-1140	697	414	1	1543	2	Y	3		64
02	2478 N	1781	-0-	-697	-0-	381	1	1400	2	Y	-0-		64
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	418	1	1601	2	Y	18	42 1	40
*04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	410	1	1525	2	Y	3		43

BLOCKER (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BLALOCK GAS UNIT 2		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		//CONT.// 744737									
		WELL #: 5	RRCID -> 225255	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 10485	PERF. 9456	- 10184				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	1494	-0-	-1506	1882	312 1	1182 2	Y	-0-		62
12	3100 N	1396	-0-	-1704	178	293 1	1090 2	Y	12		74
01	1675 N	1497	-0-	-178	-0-	13 9 316 1	1179 2	Y	2		76
02	1400 N	1399	-0-	-1	-0-	2 9 299 1	1099 2	Y	1		77
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1 9 359 1	1378 2	Y	20	56 1	41
*04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	22 9 379 1	1410 2	Y	2		43
						2 9					

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 4	RRCID -> 227307	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 10488	PERF. 8978	- 10297				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	1931	-0-	-1069	3246	126 1	1805 2	Y	-0-		18
12	3100 N	1890	-0-	-1210	2036	124 1	1766 2	Y	-0-		18
01	3100 N	2054	-0-	-1046	990	132 1	1922 2	Y	-0-		18
02	2664 N	1674	-0-	-990	-0-	110 1	1564 2	Y	-0-		18
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	125 1	1935 2	Y	-0-		18
04	1950 N	1860	-0-	-90	-0-	123 1	1737 2	Y	-0-		18

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 6	RRCID -> 227893	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9071	- 10186				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2317	-0-	-683	4762	484 1	1832 2	Y	1		55
12	3100 N	2148	-0-	-952	3810	1 9 453 1	1683 2	Y	11		66
01	3100 N	2262	-0-	-838	2972	12 9 478 1	1781 2	Y	3		69
02	2800 N	1942	-0-	-858	2114	3 9 415 1	1527 2	Y	-0-		69
03	3100 N	2289	-0-	-811	1303	469 1	1799 2	Y	19	42 1	46
*04	3000 N	2208	-0-	-792	511	21 9 467 1	1738 2	Y	3		49
						3 9					

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP SHAW GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 211924	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 8672	- 9930				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 215269	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 10390	PERF. 8910	- 10094				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991														
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011										TOTAL DEPTH	6036	PERF. 2550 - 2560		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167										HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH	10220	PERF.10016 - 10108
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		Y	-0-			2		
12	2077	N	1677	-0-	-400	-0-	1677	2		Y	-0-			2		
01	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	1796	2		Y	-0-			2		
02	1792	N	1578	-0-	-214	-0-	1578	2		Y	-0-			2		
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		Y	-0-			2		
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-			2		

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10425	PERF. 9558 - 10228		
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	2	Y	-0-		-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	Y	-0-		-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	Y	-0-		-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	-0-		-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	2	Y	-0-		-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	Y	-0-		-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995										TOTAL DEPTH	10545	PERF.10056 - 10352		
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	33	1	1538	2	Y	10		15
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	11	9						
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	26	1	1376	2	Y	12	14	1
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	13	9						
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	30	1	1612	2	Y	16	14	1
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	18	9					1	8
							31	1	1723	2	Y	16	19	1
							18	9					1	8
							26	1	1782	2	Y	15	20	1
							17	9						5
							35	1	2026	2	Y	15		20
							17	9						

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10270	PERF. 8730 - 8968		
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2		Y	-0-			2
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-			2
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		Y	-0-			2
02	1652	N	1503	-0-	-149	-0-	1503	2		Y	-0-			2
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-			2
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		Y	-0-			2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999										TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8698 - 9996			
11	3480	X	3228	-0-	-252	-0-	3204	2	24	9	Y	22	13	1	14
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3281	2	23	9	Y	21	29	1	6
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3310	2	31	9	Y	28			34
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3236	2	26	9	Y	24	30	1	27
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3353	2	31	9	Y	28	27	1	27
04	3210	X	3016	-0-	-194	-0-	2992	2	24	9	Y	22	29	1	19

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178378		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9044 - 10150					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8790 - 10110					
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3252	2	17	9	Y	15	16	1	9
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3482	2	17	9	Y	15	20	1	4
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3470	2	22	9	Y	20			24
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3227	2	18	9	Y	16	21	1	18
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3360	2	21	9	Y	19	18	1	18
04	3240	X	2981	-0-	-259	-0-	2964	2	17	9	Y	15	19	1	13

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8802 - 10116					
11	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	2884	2			Y	-0-			-0-
12	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	2937	2			Y	-0-			-0-
01	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	2989	2			Y	-0-			-0-
02	2968	X	2313	-0-	-655	-0-	2313	2			Y	-0-			-0-
03	3286	X	2892	-0-	-394	-0-	2892	2			Y	-0-			-0-
04	2880	X	2795	-0-	-85	-0-	2795	2			Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8788 - 10454					
11	4140	X	2691	-0-	-1449	-0-	2691	2			Y	-0-			-0-
12	4216	X	2782	-0-	-1434	-0-	2782	2			Y	-0-			-0-
01	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	3607	2			Y	-0-			-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-			-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-			-0-
04	3480	X	2810	-0-	-670	-0-	2810	2			Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 8746 - 8994					
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-			-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-			-0-
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-			-0-
02	3304	X	2281	-0-	-1023	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-
03	3658	X	2348	-0-	-1310	-0-	2348	2			Y	-0-			-0-
04	3540	X	2363	-0-	-1177	-0-	2363	2			Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8788 - 10070					
11	3690	X	2213	-0-	-1477	-0-	2213	2			Y	-0-			-0-
12	3813	X	833	-0-	-2980	-0-	833	2			Y	-0-			-0-
01	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	3526	2			Y	-0-			-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-			-0-
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-			-0-
04	3420	X	3392	-0-	-28	-0-	3392	2			Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 1003 - 9466					
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-			-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			Y	-0-			-0-
01	2015	X	1628	-0-	-387	-0-	1628	2			Y	-0-			-0-
02	3276	X	542	-0-	-2734	-0-	542	2			Y	-0-			-0-
03	3627	X	1726	-0-	-1901	-0-	1726	2			Y	-0-			-0-
04	3510	X	1749	-0-	-1761	-0-	1749	2			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8714 - 9990			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		3000 N	3435	-0-	435	1602	3435 2			Y	-0-				-0-
12		5098 X	3496	-0-	-1602	-0-	3496 2			Y	-0-				-0-
01		2511 X	2119	-0-	-392	-0-	2119 2			Y	-0-				-0-
02		1932 X	1860	-0-	-72	-0-	1860 2			Y	-0-				-0-
03		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2			Y	-0-				-0-
04		2070 X	1944	-0-	-126	-0-	1944 2			Y	-0-				-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257		PERF. 6634 - 10034					
11		3180 X	2145	-0-	-1035	-0-	2145 2			Y	-0-				-0-
12		3162 X	1811	-0-	-1351	-0-	1811 2			Y	-0-				-0-
01		2759 X	2720	-0-	-39	-0-	2720 2			Y	-0-				-0-
02		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2			Y	-0-				-0-
03		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2			Y	-0-				-0-
04		2370 N	2214	-0-	-156	-0-	2214 2			Y	-0-				-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235167		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11963		PERF. 8734 - 11804					
11		5370 X	4947	-0-	-423	-0-	4924 2	23 9	Y	21	29 1				13
12		5518 X	5200	-0-	-318	-0-	5178 2	22 9	Y	20	28 1				5
01		5332 X	5112	-0-	-220	-0-	5082 2	30 9	Y	27					32
02		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4942 2	25 9	Y	23	28 1		1 8		26
03		4960 X	4861	-0-	-99	-0-	4833 2	28 9	Y	25	26 1		1 8		24
04		4800 X	4741	-0-	-59	-0-	4717 2	24 9	Y	22	25 1		1 8		20

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 8715 - 11859					
11		5850 X	5298	-0-	-552	-0-	5269 2	29 9	Y	26	37 1				16
12		6045 X	4684	-0-	-1361	-0-	4661 2	23 9	Y	21	31 1				6
01		6045 X	5282	-0-	-763	-0-	5247 2	35 9	Y	32	2 8				36
02		5656 X	4992	-0-	-664	-0-	4963 2	29 9	Y	26	31 1		1 8		30
03		5673 X	5150	-0-	-523	-0-	5117 2	33 9	Y	30	29 1		1 8		30
04		5310 X	5113	-0-	-197	-0-	5083 2	30 9	Y	27	32 1		1 8		24

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250704		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 6542 - 10070					
11		15420 X	15126	-0-	-294	-0-	14970 2	156 9	Y	142	93 1				82
12		15655 X	15483	-0-	-172	-0-	15246 2	237 9	Y	215	115 1		6 8		176
01		18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	18211 2	268 9	Y	244	284 1				136
02		16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	16146 2	237 9	Y	215	277 1		5 8		69
03		17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	17114 2	244 9	Y	222	138 1		6 8		147
*04		14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	14438 2	201 9	Y	183	259 1		4 8		67

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250852		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010		PERF. 8870 - 10090					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251227		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 6550 - 10086					
11		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8032 2	107 9	Y	97	66 1				56
12		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7134 2	19 9	Y	17	59 1				14
01		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7655 2	20 9	Y	18	23 1				9
02		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7033 2	19 9	Y	17	20 1				6
03		7750 X	7391	-0-	-359	-0-	7372 2	19 9	Y	17	11 1				12
04		7500 X	7308	-0-	-192	-0-	7290 2	18 9	Y	16	22 1				6

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		1758	2	9	9	Y	8	6	1			4
12		3037 N	3037	-0-	-0-	-0-		2978	2	59	9	Y	54	13	1			45
01		3092 N	3092	-0-	-0-	-0-		3033	2	59	9	Y	54	69	1			30
02		2800 N	3171	-0-	371	371		3110	2	61	9	Y	55	66	1	1	8	18
03		3100 N	3540	-0-	440	811		3474	2	66	9	Y	60	36	1	1	8	41
*04		3000 N	3495	-0-	495	1306		3432	2	63	9	Y	57	76	1	1	8	21

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441
 HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

11		2970 X	2348	-0-	-622	-0-		2307	2	41	9	N	37	68	1			25
12		3069 X	2237	-0-	-832	-0-		2203	2	34	9	N	31					56
01		2542 X	2074	-0-	-468	-0-		2019	2	55	9	N	50	57	1			49
02		2184 X	2007	-0-	-177	-0-		1995	2	12	9	N	11	55	1			5
03		2418 X	2212	-0-	-206	-0-		2179	2	33	9	N	30					35
04		2340 X	2157	-0-	-183	-0-		2110	2	47	9	N	43	56	1			22

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
DORSETT, W.N. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 191807	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	6458 - 6575	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 193862	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6540 - 6550	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BERRY OIL COMP.				068157								
MEEK-HAYNES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242396	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	6559 - 6567	
11	1170 X	1088	-0-	-82	-0-	168	1	920	2	N	-0-	120
12	1209 X	1011	-0-	-198	-0-	166	1	845	2	N	-0-	120
01	1178 X	1050	-0-	-128	-0-	160	1	890	2	N	-0-	120
02	980 N	950	-0-	-30	-0-	151	1	799	2	N	-0-	120
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	160	1	934	2	N	23	143
						25	9					
04	1020 N	874	-0-	-146	-0-	23	1	851	2	N	-0-	143

BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370								
BLALOCK				WELL #: 4	RRCID -> 186405	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6850 - 6856	
11	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1855	2	61	9	N	55	255
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2100	2	51	9	N	46	126
01	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1824	2	62	9	N	56	182
02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1805	2	69	9	N	63	69
03	2139 X	1869	-0-	-270	-0-	1824	2	45	9	N	41	110
04	2070 X	2003	-0-	-67	-0-	1933	2	70	9	N	64	174

BOWLES ENERGY, INC.				084097								
BLOCKER, VEF UNIT 2				WELL #: 1 C	RRCID -> 221574	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6468 - 6475	
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	N	1	8
						1	9					
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	97	1	447	2	N	1	8
						1	9					
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	107	1	352	2	N	1	8
						1	9					
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	147	1	280	2	N	-0-	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	150	1	336	2	N	3	8
						3	9					
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	146	1	336	2	N	-0-	-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
COX				WELL #: 3-C	RRCID -> 145824	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6492 - 6499	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 X	379	-0-	-491	-0-	30	1	289	2	N	-0-			23
						60	3							
12	899 X	254	-0-	-645	-0-	13	1	199	2	N	-0-			23
						42	3							
01	899 X	657	-0-	-242	-0-	54	1	497	2	N	2			25
						104	3		2	9				
02	672 X	278	-0-	-394	-0-	12	1	220	2	N	-0-			25
						46	3							
03	642 X	642	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	N	-0-			25
						112	3							
*04	707 X	707	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	5			30
						126	3		6	9				

 SABINE OIL & GAS LLC 742142
 HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

11	270 X	173	-0-	-97	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			5
12	279 X	182	-0-	-97	-0-	11	1	170	2	Y	1	4	1	2
						1	9							
01	279 X	243	-0-	-36	-0-	14	1	229	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	161	-0-	161	161	8	1	153	2	Y	-0-			2
03	400 N	336	-0-	-64	97	20	1	308	2	Y	7			9
						8	9							
*04	467 N	370	-0-	-97	-0-	21	1	345	2	Y	4	6	1	7
						4	9							

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

 MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 6727 - 11990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF. 6469 - 11816
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOCKER (RODESSA)				09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534							
DAVIS SWD		WELL #:		2RR	RRCID ->	224708	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5612 - 5864
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192				CNTY: HARRISON			
C.C. FORBES		WELL #:		1	RRCID ->	226703	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5770 - 5806
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

C.C. FORBES		WELL #:		2	RRCID ->	233312	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5752 - 5790
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)				09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
BURNETT, BRUNE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117514	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 6720 - 6749
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #:		2-T	RRCID ->	138807	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	6672 - 6686
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3	N	-0-		-0-
*10		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3	N	-0-		-0-
*11		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3	N	-0-		-0-
*12		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3	N	-0-		-0-
*01		2542 X	2426	-0-	-116	-0-	2426	3	N	-0-		-0-
*02		2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-			N	-0-		-0-
*03		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-		-0-
04		2340 X	2235	-0-	-105	-0-	2235	3	N	-0-		-0-

GEORGE, T.W. "A" GAS UNIT		WELL #:		4 U	RRCID ->	174321	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	6879 - 6906
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		WELL #:		238952	RRCID ->	140724	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6582 - 6586
SHAW GAS UNIT				2								
11		1500 X	108	-0-	-1392	-0-	108	1	N	-0-		113
12		1581 X	233	-0-	-1348	-0-	233	1	N	-0-		113
01		1581 X	589	-0-	-992	-0-	589	1	N	-0-		113
02		1428 X	245	-0-	-1183	-0-	190	1	N	55 9	50	163
03		1085 X	13	-0-	-1072	-0-	13	1	N		-0-	163
04		570 X	213	-0-	-357	-0-	213	1	N		-0-	163

BALDWIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	170836	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6496 - 6502
11		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	542	1	N	2		30
							2	9				
12		1023 X	950	-0-	-73	-0-	510	1	N	3		33
							3	9				
01		1023 X	912	-0-	-111	-0-	490	1	N	2		35
							2	9				
02		952 X	780	-0-	-172	-0-	420	1	N	-0-		35
03		1054 X	936	-0-	-118	-0-	502	1	N	3		38
							3	9				
04		1020 X	965	-0-	-55	-0-	518	1	N	2		40
							2	9				

INDIGO MINERALS LLC		WELL #:		423834	RRCID ->	194431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6700 - 6708
DEUTSCH				1								
11		330 X	209	-0-	-121	-0-	209	2	N	-0-		40
12		341 X	243	-0-	-98	-0-	243	2	N	-0-		40
01		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		40
02		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		40
*03		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		40
04		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		40

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
JUSTICE, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID -> 136971		COMPL. DATE 08/05/1990			TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2910 X	2769	-0-	-141	-0-	2688	2	81 9	Y	74	189 1	56
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3239	2	41 9	Y	37		93
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2978	2	118 9	Y	107	169 1	31
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2529	2	41 9	Y	37		68
*03	2852 X	2826	-0-	-26	-0-	2762	2	64 9	Y	58		126
*04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				Y	NO RPT		126

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284	RRCID -> 155214		COMPL. DATE 05/16/1995			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641		
KEYS, WARREN		WELL #:		1								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

SABINE OIL & GAS LLC				742142	RRCID -> 116788		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
BRUCE		WELL #:		1								
11	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	308	1	5139 2	N	-0-		35
12	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	330	1	5297 2	N	10		45
01	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	330	1	6151 2	N	2		47
02	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	308	1	5085 2	N	1	1 8	47
03	5425 X	4729	-0-	-696	-0-	341	1	4385 2	N	3		50
04	5250 X	4918	-0-	-332	-0-	330	1	4588 2	N	-0-		50

HARRIS-MUNDEN GU				WELL #:	2	RRCID -> 232046		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	RRCID -> 227835		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640		
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		7								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 251229		COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
WILDHORSE RESOURCES, LLC				923451						
STURGES GU		WELL #:		1 C	RRCID -> 213849	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 6652 - 6658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BOBO SOUTH (JAMES)				10080 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
HALEY		WELL #:		1	RRCID -> 267335	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 6414 - 6454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	300	-0-	-0-	-300	3690		N	-0-		-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	590		N	-0-		-0-
01	590 N	-0-	-0-	-590	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE)				10156 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE		
XTO ENERGY INC.				945936						
LONGHORNS DU		WELL #:		3	RRCID -> 265225	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	12646 PERF.12527 - 12572	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4800	4027	-0-	-773	-0-	4027 2	N	-0-		-0-
12	4960	4168	-0-	-792	-0-	4168 2	N	-0-		-0-
01	4960	4489	-0-	-471	-0-	4489 2	N	-0-		-0-
02	3728	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2	N	-0-		-0-
03	4604	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2	N	-0-		-0-
*04	2687	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-		-0-

BRACHFIELD (RODESSA)				11180 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370						
JIMMERSON, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 107599	COMPL. DATE	09/29/1983	TOTAL DEPTH	7919 PERF. 6181 - 6187	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		58
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		58
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2	N	-0-		58
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	558 2	N	-0-		58
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		58
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		58

CONQUEST ENERGY, INC.				172237						
PINEHILL RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 172092	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 6135 - 6139	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	543 2	15 9	N	14	68
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	68
01	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	68
02	532 X	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT	68
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) AC EXPLORATION, LLC POWELL				11183 500 003645	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
				WELL #: 1	RRCID -> 242812	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 11238	PERF. 9320	- 10948					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1029	2	34	9	N	31			70
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	953	2	7	9	N	6			76
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1217	2	10	9	N	9			85
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	997	2	22	9	N	20			105
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	860	2	25	9	N	23	37	1	91
04	1200 N	868	-0-	-332	-0-	865	2	3	9	N	3			94

CLARKE				WELL #: 2	RRCID -> 250071	COMPL. DATE 04/11/2009	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10618	- 10798					
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			80
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			80
01	1333 N	995	-0-	-338	-0-	995	2			N	-0-			80
02	1148 N	771	-0-	-377	-0-	771	2			N	-0-			80
03	1271 N	10	-0-	-1261	-0-	2	2	8	9	N	7	45	1	42
04	960 N	4	-0-	-956	-0-	4	2			N	-0-			42

CABOT OIL & GAS CORPORATION HARRELL GAS UNIT				121700	WELL #: 1	RRCID -> 218528	COMPL. DATE 01/07/2006	TOTAL DEPTH 10989	PERF.10520	- 10540				
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	29	28	0	10
						32	9							
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	17	18	0	9
						19	9							
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	2	Y	-0-	9	0	-0-
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	13	1	242	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	15	1	287	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	253	-0-	-77	-0-	13	1	240	2	Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 218707	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10630	- 10650					
11	4230 X	3901	-0-	-329	-0-	199	1	3700	2	Y	2			2
						2	9							
12	4216 X	3501	-0-	-715	-0-	201	1	3297	2	Y	3	2	0	3
						3	9							
01	3999 X	3710	-0-	-289	-0-	184	1	3524	2	Y	2	4	0	1
						2	9							
02	3640 X	3541	-0-	-99	-0-	180	1	3361	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	4030 X	3535	-0-	-495	-0-	182	1	3353	2	Y	-0-			-0-
04	3900 X	2603	-0-	-1297	-0-	138	1	2465	2	Y	-0-			-0-

PINKERTON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 219296	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9363	- 10550					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220457	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 10725	PERF. 9438	- 10557					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	2280 X	2210	-0-	-70	-0-	111	1	2067	2	Y	29	50	0	55
						32	9							
12	2356 X	2241	-0-	-115	-0-	126	1	2062	2	Y	48	88	0	15
						53	9							
01	2356 X	2260	-0-	-96	-0-	109	1	2092	2	Y	54			69
						59	9							
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	102	1	1907	2	Y	64	61	0	72
						70	9							
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	114	1	2096	2	Y	34	54	0	52
						37	9							
04	2190 N	2185	-0-	-5	-0-	113	1	2021	2	Y	46	45	0	53
						51	9							

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662														
11	3270 X	2405	-0-	-865	-0-	122	1	2263	2	Y	18			193
						20	9							
12	3255 X	2480	-0-	-775	-0-	140	1	2294	2	Y	42	147	0	88
						46	9							
*01	3255 X	3134	-0-	-121	-0-	155	1	2961	2	Y	16			104
						18	9							
*02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	146	1	2735	2	Y	9			113
						10	9							
*03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	165	1	3041	2	Y	21			134
						23	9							
*04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	160	1	2851	2	Y	22			156
						24	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622														
11	3300 X	3015	-0-	-285	-0-	151	1	2809	2	Y	50	63	0	76
						55	9							
12	3410 X	3055	-0-	-355	-0-	172	1	2826	2	Y	52	67	0	61
						57	9							
01	3410 X	3026	-0-	-384	-0-	142	1	2720	2	Y	149	156	0	54
						164	9							
02	2828 X	2686	-0-	-142	-0-	133	1	2496	2	Y	52	71	0	35
						57	9							
03	3131 X	2958	-0-	-173	-0-	148	1	2713	2	Y	88			123
						97	9							
04	3030 X	2834	-0-	-196	-0-	147	1	2613	2	Y	67	125	0	65
						74	9							

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699														
11	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	154	1	2996	2	Y	49	56	0	17
						54	9							
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	174	1	3182	2	Y	28	30	0	15
						31	9							
01	3317 X	3246	-0-	-71	-0-	158	1	3064	2	Y	22	27	0	10
						24	9							
02	2996 X	2819	-0-	-177	-0-	139	1	2648	2	Y	29	27	0	12
						32	9							
03	3379 X	3101	-0-	-278	-0-	155	1	2893	2	Y	48	38	0	22
						53	9							
04	3270 X	2964	-0-	-306	-0-	151	1	2744	2	Y	63	53	0	32
						69	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

11	3600 X	3480	-0-	-120	-0-	166 1	3211 2	Y	94	123 0	32		
12	3720 X	3415	-0-	-305	-0-	103 9	3203 2	Y	34	48 0	18		
01	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	175 1	3353 2	Y	51	45 0	24		
02	3416 X	3008	-0-	-408	-0-	37 9	2810 2	Y	46	50 0	20		
03	3782 X	3047	-0-	-735	-0-	173 1	2861 2	Y	30	36 0	14		
04	3480 X	1986	-0-	-1494	-0-	56 9	1869 2	Y	13	20 0	7		

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550													
11	3720 X	2793	-0-	-927	-0-	142 1	2637 2	Y	13	4 0	15		
12	3813 X	3475	-0-	-338	-0-	14 9	3259 2	Y	15	25 0	5		
01	3751 X	3506	-0-	-245	-0-	199 1	3319 2	Y	12		17		
02	3220 X	3043	-0-	-177	-0-	17 9	2880 2	Y	8	15 0	10		
03	3472 X	3394	-0-	-78	-0-	174 1	3212 2	Y	6	7 0	9		
04	3390 X	3213	-0-	-177	-0-	13 9	3037 2	Y	5	8 0	6		

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642													
11	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	97 1	1793 2	Y	5		22		
12	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	6 9	1738 2	Y	3	17 0	8		
*01	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	106 1	1766 2	Y	2		10		
*02	1764 N	1666	-0-	-98	-0-	3 9	1578 2	Y	4		14		
*03	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	92 1	1724 2	Y	9		23		
04	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	2 9	1645 2	Y	1		24		

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616													
11	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	94 1	5229 2	Y	43		194		
12	5766 X	5738	-0-	-28	-0-	47 9	5346 2	Y	60	179 0	75		
01	5766 X	5749	-0-	-17	-0-	326 1	5433 2	Y	29		104		
02	5208 X	4994	-0-	-214	-0-	66 9	4733 2	Y	7		111		
03	5735 X	5564	-0-	-171	-0-	284 1	5248 2	Y	28		139		
04	5550 X	5439	-0-	-111	-0-	32 9	5132 2	Y	17		156		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3270 X	3008	-0-	-262	-0-	151 1	2801 2	Y	51	55 0	39	
12	3224 X	3051	-0-	-173	-0-	56 9	2816 2	Y	57	47 0	49	
01	3224 X	2708	-0-	-516	-0-	63 9	2523 2	Y	48	79 0	18	
02	2800 X	2198	-0-	-602	-0-	132 1	2057 2	Y	28	29 0	17	
03	3100 X	1943	-0-	-1157	-0-	53 9	1822 2	Y	20	24 0	13	
04	3000 X	2209	-0-	-791	-0-	110 1	2068 2	Y	23	21 0	15	
						31 9						
						99 1						
						22 9						
						116 1						
						25 9						
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846												
11	3630 X	2868	-0-	-762	-0-	127 1	2741 2	N	-0-		-0-	
12	3751 X	2634	-0-	-1117	-0-	118 1	2516 2	N	-0-		-0-	
01	3503 X	2579	-0-	-924	-0-	125 1	2454 2	N	-0-		-0-	
02	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	253 1	5159 2	N	-0-		-0-	
03	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	276 1	5700 2	N	-0-		-0-	
*04	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	263 1	5171 2	N	-0-		-0-	
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537												
11	3540 X	2921	-0-	-619	-0-	147 1	2732 2	Y	38	40 0	54	
12	3658 X	3095	-0-	-563	-0-	42 9	2880 2	Y	35	48 0	41	
01	3658 X	3142	-0-	-516	-0-	176 1	2898 2	Y	84	95 0	30	
02	3220 X	2692	-0-	-528	-0-	39 9	2480 2	Y	72	54 0	48	
03	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	152 1	2866 2	Y	76		124	
*04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	92 9	2820 2	Y	53	126 0	51	
						79 9						
						156 1						
						84 9						
						158 1						
						58 9						
PINKERTON, CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225127 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9602 - 10762												
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	26 1	506 2	N	25	154 0	71	
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28 9	418 2	N	7		78	
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	23 1	491 2	N	-0-		78	
*01	558 N	462	-0-	-96	-0-	30 1	439 2	N	-0-		78	
*02	T. A.	454	-0-	454	454	23 1	431 2	N	-0-		78	
*03	T. A.	266	-0-	266	720	14 1	252 2	N	-0-	78 0	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	720			N	-0-		-0-	
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441												
11	T. A.	17	-0-	17	43	3 1	14 2	N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			N	-0-		-0-	
01	43 X	-0-	-0-	-43	-0-			N	-0-		-0-	
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	77 1	368 2	N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 2	N	-0-		-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		150 X	123	-0-	-27	-0-	21	1	102	2	N	-0-		-0-
12		155 X	121	-0-	-34	-0-	22	1	99	2	N	-0-		-0-
01		155 X	70	-0-	-85	-0-	13	1	57	2	N	-0-		-0-
02		112 X	23	-0-	-89	-0-	4	1	19	2	N	-0-		-0-
03		124 X	33	-0-	-91	-0-	7	1	26	2	N	-0-		-0-
04		120 X	34	-0-	-86	-0-	6	1	28	2	N	-0-		-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578														
11		1200 N	1103	-0-	-97	-0-	56	1	1047	2	N	-0-		69
12		1209 N	1206	-0-	-3	-0-	69	1	1137	2	N	-0-		69
01		1426 N	1352	-0-	-74	-0-	67	1	1285	2	N	-0-		69
02		1288 X	957	-0-	-331	-0-	49	1	908	2	N	-0-		69
03		1426 X	1176	-0-	-250	-0-	61	1	1115	2	N	-0-		69
04		1320 X	1269	-0-	-51	-0-	67	1	1202	2	N	-0-		69

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430														
11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	65	1	2891	2	Y	114		219
							125	9						
12		3131 X	2729	-0-	-402	-0-	71	1	2625	2	Y	30	180 0	69
							33	9						
01		2976 X	2741	-0-	-235	-0-	71	1	2637	2	Y	30		99
							33	9						
02		2884 X	2870	-0-	-14	-0-	66	1	2683	2	Y	110	164 0	45
							121	9						
03		3193 X	2712	-0-	-481	-0-	62	1	2631	2	Y	17		62
							19	9						
04		3090 X	2621	-0-	-469	-0-	55	1	2543	2	Y	21		83
							23	9						

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650														
11		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	114	1	2112	2	Y	65	58 0	50
							72	9						
12		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	126	1	2061	2	Y	63	59 0	54
							69	9						
01		2356 X	2060	-0-	-296	-0-	98	1	1870	2	Y	84	106 0	32
							92	9						
02		2156 N	2041	-0-	-115	-0-	100	1	1878	2	Y	57	55 0	34
							63	9						
03		2263 N	2203	-0-	-60	-0-	111	1	2037	2	Y	50	53 0	31
							55	9						
*04		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	112	1	1995	2	Y	44	47 0	28
							48	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5220 X	4648	-0-	-572	-0-	228	1	4420	2	Y	-0-	2 0
12	5394 X	3881	-0-	-1513	-0-	201	1	3665	2	Y	14	7 0
01	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	15	9	5859	2	Y	30	23 0
02	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	33	9	5118	2	Y	25	28 0
03	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	28	9	5580	2	Y	23	23 0
04	6000 X	5715	-0-	-285	-0-	298	1	5386	2	Y	29	25 0
						25	9					15
						297	1					
						32	9					
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694												
11	3600 X	3234	-0-	-366	-0-	164	1	3042	2	Y	25	75
12	3720 X	3234	-0-	-486	-0-	28	9	3015	2	Y	32	50 0
01	3782 X	3125	-0-	-657	-0-	184	1	2936	2	Y	32	53 0
02	3416 X	2977	-0-	-439	-0-	35	9	2785	2	Y	39	75
03	3782 X	2842	-0-	-940	-0-	154	1	2657	2	Y	36	65 0
04	3240 X	2812	-0-	-428	-0-	43	9	2594	2	Y	66	63 0
						145	1					46
						40	9					
						145	1					49
						73	9					
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510												
11	3060 X	2829	-0-	-231	-0-	143	1	2645	2	Y	37	131
12	3100 X	2780	-0-	-320	-0-	41	9	2581	2	Y	38	87 0
01	3100 X	2379	-0-	-721	-0-	157	1	2233	2	Y	26	75 0
02	2772 X	2397	-0-	-375	-0-	42	9	2258	2	Y	16	49
*03	3069 X	2304	-0-	-765	-0-	117	1	2177	2	Y	8	42 0
04	2820 X	2437	-0-	-383	-0-	29	9	2293	2	Y	14	22 0
						121	1					
						18	9					
						118	1					18
						9	9					
						129	1					10
						15	9					
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154												
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-	-0-
02	5 N		-0-	-0-	-5					N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2190 X	1903	-0-	-287	-0-	95 1	1763 2	Y	41	78 0	72	
12	2077 X	1928	-0-	-149	-0-	45 9	109 1	Y	36	63 0	45	
01	2046 X	2006	-0-	-40	-0-	40 9	95 1	Y	94	105 0	34	
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	103 9	86 1	Y	72	58 0	48	
03	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	79 9	93 1	Y	56		104	
04	1950 N	1802	-0-	-148	-0-	62 9	93 1	Y	50	106 0	48	
						55 9						

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430												
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	49 1	2178 2	Y	-0-		-0-	
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	59 1	2205 2	Y	-0-		-0-	
01	2263 N	2184	-0-	-79	-0-	57 1	2127 2	Y	-0-		-0-	
02	2072 N	2063	-0-	-9	-0-	49 1	2014 2	Y	-0-		-0-	
03	2263 N	2221	-0-	-42	-0-	51 1	2170 2	Y	-0-		-0-	
*04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	45 1	2081 2	Y	-0-		-0-	

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542												
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	43 1	797 2	Y	13		110	
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	14 9	48 1	Y	57	113 0	54	
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	63 9	41 1	Y	11		65	
02	784 N	682	-0-	-102	-0-	12 9	34 1	Y	10		75	
03	899 N	757	-0-	-142	-0-	11 9	38 1	Y	15	55 0	35	
04	810 N	781	-0-	-29	-0-	17 9	41 1	Y	3		37	
						3 9						

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528												
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43 1	793 2	Y	5		49	
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	6 9	55 1	Y	19	50 0	18	
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	21 9	44 1	Y	4		22	
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	4 9	43 1	Y	12		34	
*03	961 N	859	-0-	-102	-0-	13 9	43 1	Y	19	25 0	29	
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	43 1	45 1	Y	4		33	
						21 9	4 9					

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643												
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	154 1	2853 2	N	-0-		124	
12	3162 X	3049	-0-	-113	-0-	175 1	2874 2	N	-0-		124	
01	3162 X	3052	-0-	-110	-0-	152 1	2900 2	N	-0-		124	
02	2800 X	2771	-0-	-29	-0-	141 1	2630 2	N	-0-		124	
03	3100 X	3073	-0-	-27	-0-	159 1	2914 2	N	-0-		124	
04	3000 X	2826	-0-	-174	-0-	150 1	2676 2	N	-0-		124	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592										COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

11	2820 X	2653	-0-	-167	-0-	136 1	2515 2	Y	2	2 0	1		
12	2728 X	2559	-0-	-169	-0-	146 1	2398 2	Y	14	3 0	12		
01	2666 X	2492	-0-	-174	-0-	123 1	2349 2	Y	18	23 0	7		
02	2464 X	2273	-0-	-191	-0-	114 1	2136 2	Y	21	15 0	13		
03	2728 X	2436	-0-	-292	-0-	125 1	2299 2	Y	11	17 0	7		
04	2640 X	2412	-0-	-228	-0-	128 1	2275 2	Y	8	10 0	5		

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740										COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384			
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	38 1	1667 2	Y	24	43 0	13		
12	1829 N	1710	-0-	-119	-0-	45 1	1664 2	Y	1		14		
01	1767 N	1404	-0-	-363	-0-	37 1	1367 2	Y	-0-		14		
02	1624 N	1398	-0-	-226	-0-	33 1	1364 2	Y	1		15		
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	41 1	1722 2	Y	6	11 0	10		
*04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	37 1	1693 2	Y	-0-		10		

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744										COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644			
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	90 1	1661 2	N	22		194		
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	110 1	1809 2	N	71	181 0	84		
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	100 1	1918 2	N	37		121		
02	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	95 1	1773 2	N	38		159		
03	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	110 1	2022 2	N	28		187		
*04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	113 1	2018 2	N	7		194		

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745										COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600			
11	4950 X	4040	-0-	-910	-0-	197 1	3815 2	Y	25	28 0	8		
12	5053 X	3893	-0-	-1160	-0-	201 1	3677 2	Y	14	15 0	7		
01	4898 X	3697	-0-	-1201	-0-	181 1	3495 2	Y	19	17 0	9		
02	4396 X	3394	-0-	-1002	-0-	168 1	3207 2	Y	17	19 0	7		
03	4619 X	3661	-0-	-958	-0-	185 1	3462 2	Y	13	14 0	6		
04	4050 X	3726	-0-	-324	-0-	194 1	3517 2	Y	14	13 0	7		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	
11		330 N	270	-0-	-60	-0-	47	1	223	2	N	-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	57	1	255	2	N	-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	59	1	268	2	N	-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	51	1	245	2	N	-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	251	2	N	-0-
04		330 N	295	-0-	-35	-0-	52	1	243	2	N	-0-
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720												
11		1230 X	1073	-0-	-157	-0-	54	1	997	2	Y	68
							22	9				
12		1271 X	1124	-0-	-147	-0-	62	1	1009	2	Y	61
							53	9				
01		1271 X	1261	-0-	-10	-0-	60	1	1142	2	Y	31
							59	9				
02		1148 X	1055	-0-	-93	-0-	51	1	950	2	Y	80
							54	9				
03		1271 X	1153	-0-	-118	-0-	57	1	1046	2	Y	125
							50	9				
*04		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	64	1	1147	2	Y	43
							26	9				
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370												
11		2610 N	2587	-0-	-23	-0-	57	1	2518	2	Y	69
							12	9				
12		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	66	1	2461	2	Y	74
							6	9				
01		2728 N	2512	-0-	-216	-0-	66	1	2442	2	Y	78
							4	9				
02		2464 X	2426	-0-	-38	-0-	55	1	2262	2	Y	177
							109	9				
03		2728 X	2574	-0-	-154	-0-	59	1	2514	2	Y	54
							1	9				
04		2580 X	2412	-0-	-168	-0-	49	1	2242	2	Y	164
							121	9				
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508												
11		2040 X	1808	-0-	-232	-0-	40	1	1746	2	Y	58
							22	9				
12		2108 X	1841	-0-	-267	-0-	48	1	1791	2	Y	60
							2	9				
01		2108 X	1868	-0-	-240	-0-	49	1	1806	2	Y	72
							13	9				
02		1820 X	1718	-0-	-102	-0-	41	1	1673	2	Y	76
							4	9				
03		2015 X	1949	-0-	-66	-0-	45	1	1904	2	Y	25
							37	1	1700	2	Y	27
04		1800 X	1739	-0-	-61	-0-	2	9				
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10188 - 10808												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8730 X	6803	-0-	-1927	-0-	299	1	6476	2	Y	25	36	0	18
12	9021 X	6150	-0-	-2871	-0-	274	1	5856	2	Y	18	20	0	16
01	9021 X	6213	-0-	-2808	-0-	300	1	5889	2	Y	22	34	0	4
02	6888 X	5671	-0-	-1217	-0-	264	1	5386	2	Y	19			23
03	7006 X	6215	-0-	-791	-0-	286	1	5904	2	Y	23	40	0	6
*04	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	333	1	6547	2	Y	23	19	0	10

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192														
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097														
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-			50
12	2697 X	71	-0-	-2626	-0-	2	1	69	2	Y	-0-			50
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	44	0	7

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413														
11	3660 X	3442	-0-	-218	-0-	75	1	3308	2	Y	54	51	0	29
12	3689 X	3469	-0-	-220	-0-	91	1	3366	2	Y	11			40
01	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	85	1	3180	2	Y	61			101
02	3360 X	3271	-0-	-89	-0-	78	1	3189	2	Y	4			105
03	3720 X	3538	-0-	-182	-0-	81	1	3414	2	Y	39	81	0	63
04	3450 X	3231	-0-	-219	-0-	69	1	3160	2	Y	2			65

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007										TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9680 - 10361
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	2610 X	2541	-0-	-69	-0-	56 1	2451 2	Y		31	120 0		21
12	2759 X	2598	-0-	-161	-0-	34 9							
01	2759 X	2644	-0-	-115	-0-	68 1	2519 2	Y		10			31
02	2492 X	2391	-0-	-101	-0-	11 9							
03	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	69 1	2558 2	Y		15	32 0		14
04	2550 X	2533	-0-	-17	-0-	17 9							
						57 1	2320 2	Y		13			27
						14 9							
						61 1	2594 2	Y		26	23 0		30
						29 9							
						54 1	2470 2	Y		8			38
						9 9							

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007										TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10695 - 10720
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007										TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6979 - 10055
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	9 1	41 2	N		3			21
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 9							
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	10 1	47 2	N		10	24 0		7
02	T. A.	68	-0-	68	68	11 9							
03	T. A.	71	-0-	71	139	10 1	43 2	N		3			10
04	T. A.	55	-0-	55	194	3 9							
						11 1	53 2	N		4			14
						4 9							
						13 1	52 2	N		5			19
						6 9							
						9 1	44 2	N		2			21
						2 9							

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH	10066	PERF.	11781 - 11399
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007										TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10190 - 10890
11	3120 X	1914	-0-	-1206	-0-	85 1	1829 2	N		-0-			-0-
12	2976 X	1933	-0-	-1043	-0-	86 1	1847 2	N		-0-			-0-
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	156 1	3073 2	N		-0-			-0-
02	2800 X	1536	-0-	-1264	-0-	72 1	1464 2	N		-0-			-0-
03	3100 X	2411	-0-	-689	-0-	111 1	2300 2	N		-0-			-0-
04	3120 X	2421	-0-	-699	-0-	117 1	2304 2	N		-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	39	1	1741	2	Y	36	5	0		37
12	1829 X	1642	-0-	-187	-0-	40	9	1599	2	Y	-0-				37
01	1984 X	1826	-0-	-158	-0-	43	1	1680	2	Y	92				129
02	1792 X	1534	-0-	-258	-0-	45	1	1484	2	Y	13				142
03	1984 X	1423	-0-	-561	-0-	101	9	1390	2	Y	-0-	95	0		47
04	1830 X	1415	-0-	-415	-0-	36	1	1382	2	Y	3				50

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

11	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	247	1	4585	2	Y	27				65
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	30	9	4837	2	Y	37	43	0		59
01	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	295	1	4753	2	Y	41	54	0		46
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	249	1	4351	2	Y	32				78
*03	5177 X	4569	-0-	-608	-0-	45	9	4273	2	Y	58	67	0		66
04	5010 X	4759	-0-	-251	-0-	233	1	4426	2	Y	77	86	0		57

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

11	240 N	230	-0-	-10	-0-	11	1	212	2	Y	6				21
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	7	9	136	2	Y	10	17	0		14
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	8	1	170	2	Y	5	16	0		3
02	224 N	125	-0-	-99	-0-	11	9	116	2	Y	3				6
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	25				31
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	6	9	148	2	Y	3	26	0		8

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

11	690 X	422	-0-	-268	-0-	21	1	395	2	Y	5	4	0		4
12	682 X	551	-0-	-131	-0-	6	9	516	2	Y	3	4	0		3
01	682 X	417	-0-	-265	-0-	32	1	393	2	Y	3	5	0		1
02	560 X	417	-0-	-143	-0-	3	9	392	2	Y	4	3	0		2
03	558 X	506	-0-	-52	-0-	21	1	470	2	Y	9	6	0		5
04	540 X	431	-0-	-109	-0-	4	9	394	2	Y	14	10	0		9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5940 X	4902	-0-	-1038	-0-	249 1	4620 2	Y	30			60
12	5890 X	4364	-0-	-1526	-0-	251 1	4109 2	Y	4	61 0		3
01	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	295 1	5632 2	Y	3			6
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	280 1	5229 2	Y	4	8 0		2
*03	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	301 1	5527 2	Y	17			18
*04	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	308 1	5484 2	Y	26	27 0		17

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29 1	537 2	Y	30	25 0		23
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	32 1	519 2	Y	30	27 0		26
01	682 N	489	-0-	-193	-0-	23 1	434 2	Y	29	44 0		11
02	560 N	481	-0-	-79	-0-	23 1	430 2	Y	25	21 0		15
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	27 1	497 2	Y	28	25 0		18
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	23 1	415 2	Y	32	29 0		21

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

11	4410 X	4242	-0-	-168	-0-	94 1	4148 2	Y	-0-			-0-
12	4526 X	4145	-0-	-381	-0-	109 1	4034 2	Y	2			2
01	4526 X	4087	-0-	-439	-0-	107 1	3977 2	Y	3			5
02	4088 X	3911	-0-	-177	-0-	93 1	3792 2	Y	24			29
03	4402 X	4346	-0-	-56	-0-	100 1	4246 2	Y	-0-	20 0		9
04	4230 X	3989	-0-	-241	-0-	85 1	3904 2	Y	-0-			9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	720 N	681	-0-	-39	-0-	34	1	622	2	Y	23	11	0	29
						25	9							
12	744 N	653	-0-	-91	-0-	37	1	606	2	Y	9	35	0	3
						10	9							
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	32	1	614	2	Y	1			4
						1	9							
02	644 N	577	-0-	-67	-0-	29	1	548	2	Y	-0-	4	0	-0-
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	32	1	585	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	33	1	584	2	Y	1			1
						1	9							

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	44	1	1941	2	Y	46	53	0	31
						51	9							
12	2015 N	1922	-0-	-93	-0-	50	1	1857	2	Y	14			45
						15	9							
01	2139 N	1986	-0-	-153	-0-	50	1	1871	2	Y	59	50	0	54
						65	9							
02	1904 N	1841	-0-	-63	-0-	43	1	1774	2	Y	22			76
						24	9							
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	43	1	1822	2	Y	93	64	0	105
						102	9							
04	1920 N	1846	-0-	-74	-0-	39	1	1775	2	Y	29			134
						32	9							

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

11	2130 X	1957	-0-	-173	-0-	43	1	1895	2	Y	17	85	0	36
						19	9							
12	2139 X	1944	-0-	-195	-0-	49	1	1810	2	Y	77			113
						85	9							
01	1984 X	1787	-0-	-197	-0-	45	1	1676	2	Y	60	93	0	80
						66	9							
02	1820 X	1539	-0-	-281	-0-	36	1	1481	2	Y	20			100
						22	9							
03	2015 X	1345	-0-	-670	-0-	31	1	1299	2	Y	14			114
						15	9							
04	1950 X	1522	-0-	-428	-0-	31	1	1404	2	Y	79	101	0	92
						87	9							

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

11	4140 X	3814	-0-	-326	-0-	192	1	3559	2	Y	57			131
						63	9							
12	4185 X	3865	-0-	-320	-0-	221	1	3618	2	Y	24	106	0	49
						26	9							
01	4185 X	3730	-0-	-455	-0-	184	1	3517	2	Y	26	60	0	15
						29	9							
02	3780 X	3572	-0-	-208	-0-	180	1	3363	2	Y	26			41
						29	9							
03	4185 X	2927	-0-	-1258	-0-	151	1	2772	2	Y	4			45
						4	9							
04	3810 X	3510	-0-	-300	-0-	185	1	3290	2	Y	32	39	0	38
						35	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2250 X	1283	-0-	-967	-0-	28	1	1246	2	Y	8	27	0	4
12	2325 X	1646	-0-	-679	-0-	9	9	1601	2	Y	2			6
01	2263 X	2252	-0-	-11	-0-	43	1	2155	2	Y	35			41
02	2044 X	39	-0-	-2005	-0-	2	9	37	2	Y	1			42
03	2263 X	1352	-0-	-911	-0-	1	1	1296	2	Y	23	32	0	33
04	2190 X	1350	-0-	-840	-0-	31	1	1321	2	Y	-0-			33
						25	9							
						29	1							
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314														
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	80	1	3550	2	Y	3			20
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3	9	3399	2	Y	-0-			20
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	92	1	3171	2	Y	124			144
02	3388 X	2932	-0-	-456	-0-	85	1	2856	2	Y	5			149
03	3751 X	3104	-0-	-647	-0-	136	9	3026	2	Y	6			155
04	3630 X	3050	-0-	-580	-0-	70	1	2838	2	Y	136	135	0	156
						6	9							
						7	9							
						62	1							
						150	9							
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364														
11	5070 X	4833	-0-	-237	-0-	107	1	4722	2	Y	4			33
12	5239 X	4647	-0-	-592	-0-	4	9	4523	2	Y	2			35
01	5239 X	4581	-0-	-658	-0-	122	1	4460	2	Y	1			36
02	4648 X	4174	-0-	-474	-0-	2	9	4062	2	Y	12			48
03	5084 X	4855	-0-	-229	-0-	99	1	4743	2	Y	-0-	34	0	14
04	4830 X	4567	-0-	-263	-0-	13	9	4470	2	Y	-0-			14
						112	1							
						97	1							
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334														
11	4380 X	3622	-0-	-758	-0-	80	1	3532	2	Y	9	29	0	5
12	4464 X	4045	-0-	-419	-0-	10	9	3938	2	Y	1			6
01	4464 X	3753	-0-	-711	-0-	106	1	3630	2	Y	23			29
02	3836 X	2974	-0-	-862	-0-	1	9	2901	2	Y	2			31
03	4030 X	3608	-0-	-422	-0-	98	1	3489	2	Y	34	23	0	42
04	3900 X	1021	-0-	-2879	-0-	25	9	998	2	Y	1			43
						71	1							
						2	9							
						82	1							
						37	9							
						22	1							
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 X	430	-0-	-230	-0-	21	1	396	2	N	12		49
12	682 X	667	-0-	-15	-0-	13	9	608	2	N	20		69
01	744 X	455	-0-	-289	-0-	22	1	419	2	N	13		82
02	672 X	456	-0-	-216	-0-	14	9	415	2	N	17		99
03	744 X	635	-0-	-109	-0-	22	1	585	2	N	16		115
04	660 X	433	-0-	-227	-0-	19	9	396	2	N	14		129
						32	1						
						18	9						
						15	9						

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

11	8280 X	7997	-0-	-283	-0-	404	1	7501	2	Y	84	176 0	117
12	8463 X	8399	-0-	-64	-0-	92	9	7757	2	Y	154	168 0	103
01	8370 X	8219	-0-	-151	-0-	473	1	7664	2	Y	140	167 0	76
02	7560 X	7352	-0-	-208	-0-	169	9	6834	2	Y	139		215
03	8401 X	7836	-0-	-565	-0-	401	1	7330	2	Y	97	166 0	146
04	8130 X	7599	-0-	-531	-0-	154	9	7059	2	Y	131	168 0	109
						365	1						
						153	9						
						399	1						
						107	9						
						396	1						
						144	9						

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 234187 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 10873

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

11	4140 X	3101	-0-	-1039	-0-	134	1	2904	2	Y	57	49 0	38
12	3782 X	2963	-0-	-819	-0-	63	9	2753	2	Y	74	53 0	59
01	3782 X	2738	-0-	-1044	-0-	129	1	2532	2	Y	70	87 0	42
02	3416 X	2385	-0-	-1031	-0-	81	9	2212	2	Y	58	52 0	48
03	3503 X	2589	-0-	-914	-0-	129	1	2395	2	Y	71	53 0	66
04	3090 X	2379	-0-	-711	-0-	77	9	2203	2	Y	58	64 0	60
						109	1						
						64	9						
						116	1						
						78	9						
						112	1						
						64	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030 X	2699	-0-	-331	-0-	60	1	2638	2	Y	1	25 0	1
12	3007 X	2853	-0-	-154	-0-	75	1	2777	2	Y	1		2
01	3007 X	2471	-0-	-536	-0-	64	1	2375	2	Y	29		31
02	2660 X	2402	-0-	-258	-0-	57	1	2337	2	Y	7		38
03	2945 X	2632	-0-	-313	-0-	59	1	2518	2	Y	50	27 0	61
04	2760 X	2316	-0-	-444	-0-	49	1	2260	2	Y	6		67

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

11	4980 X	4670	-0-	-310	-0-	102	1	4524	2	Y	40	49 0	51
12	5146 X	4255	-0-	-891	-0-	112	1	4143	2	Y	-0-		51
01	4898 X	4074	-0-	-824	-0-	107	1	3967	2	Y	-0-	42 0	9
02	4368 X	4276	-0-	-92	-0-	102	1	4174	2	Y	-0-		9
03	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	113	1	4804	2	Y	-0-		9
04	4680 X	4513	-0-	-167	-0-	96	1	4417	2	Y	-0-	8 0	1

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

11	4740 X	3911	-0-	-829	-0-	199	1	3688	2	Y	22		57
12	4619 X	3944	-0-	-675	-0-	225	1	3696	2	Y	21	61 0	17
01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	263	1	5029	2	Y	21		38
02	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	264	1	4930	2	Y	34	54 0	18
03	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	293	1	5383	2	Y	20		38
*04	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	289	1	5156	2	Y	9	42 0	6

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

11	3330 X	3126	-0-	-204	-0-	68	1	3012	2	Y	42	59 0	28
12	3441 X	3071	-0-	-370	-0-	80	1	2978	2	Y	12		40
01	3348 X	3153	-0-	-195	-0-	81	1	3026	2	Y	42	44 0	38
02	2996 X	2806	-0-	-190	-0-	67	1	2730	2	Y	8		46
03	3317 X	2999	-0-	-318	-0-	69	1	2906	2	Y	22	38 0	30
04	3120 X	3015	-0-	-105	-0-	64	1	2944	2	Y	6		36

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK	
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007											TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	269 1	4985 2	Y	27		52	
12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	30 9	4918 2	Y	67	64 0	55	
01	5580 X	5078	-0-	-502	-0-	74 9	4791 2	Y	33		88	
02	5040 X	4554	-0-	-486	-0-	251 1	4258 2	Y	62	116 0	34	
03	5580 X	5121	-0-	-459	-0-	36 9	4816 2	Y	39		73	
04	5280 X	5009	-0-	-271	-0-	228 1	4664 2	Y	75	98 0	50	
						68 9						
						262 1						
						43 9						
						262 1						
						83 9						

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008											TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566	
11	2610 N	2523	-0-	-87	-0-	55 1	2436 2	Y	29	7 0	31	
12	2635 N	2435	-0-	-200	-0-	32 9	2365 2	Y	5		36	
01	2573 N	2496	-0-	-77	-0-	64 1	2419 2	Y	11		47	
02	2352 N	2302	-0-	-50	-0-	6 9	2246 2	Y	1		48	
03	2449 N	2431	-0-	-18	-0-	65 1	2375 2	Y	-0-	32 0	16	
04	2430 N	2331	-0-	-99	-0-	12 9	2277 2	Y	4		21	
						55 1						
						1 9						
						56 1						
						50 1						
						4 9						

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008											TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614	
11	7350 X	2466	-0-	-4884	-0-	126 1	2336 2	Y	4	24 0	17	
12	6634 X	3990	-0-	-2644	-0-	4 9	3748 2	Y	12	25 0	4	
01	5456 X	4079	-0-	-1377	-0-	229 1	3862 2	Y	14		18	
02	4060 X	3666	-0-	-394	-0-	13 9	3461 2	Y	18	16 0	20	
03	4154 X	3612	-0-	-542	-0-	202 1	3405 2	Y	20	15 0	25	
04	3960 X	3423	-0-	-537	-0-	15 9	3225 2	Y	15	22 0	18	
						185 1						
						20 9						
						185 1						
						22 9						
						181 1						
						17 9						

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007											TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788	
11	2670 X	2242	-0-	-428	-0-	92 1	1984 2	N	151	68 0	110	
12	2728 X	2415	-0-	-313	-0-	166 9	2221 2	N	82	111 0	81	
01	2635 X	2519	-0-	-116	-0-	104 1	2325 2	N	69	108 0	42	
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	90 9	2199 2	N	26		68	
03	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	118 1	2438 2	N	196	139 0	125	
04	2430 N	2119	-0-	-311	-0-	76 9	2005 2	N	11	127 0	9	
						108 1						
						29 9						
						118 1						
						216 9						
						102 1						
						12 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479												
11	840 X	769	-0-	-71	-0-	133	1	636	2	N	-0-	-0-
12	775 X	659	-0-	-116	-0-	120	1	539	2	N	-0-	-0-
01	713 X	688	-0-	-25	-0-	125	1	563	2	N	-0-	-0-
02	728 X	537	-0-	-191	-0-	93	1	444	2	N	-0-	-0-
03	806 X	722	-0-	-84	-0-	146	1	576	2	N	-0-	-0-
04	780 X	521	-0-	-259	-0-	92	1	429	2	N	-0-	-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641												
11	4320 X	3623	-0-	-697	-0-	160	1	3456	2	Y	6	9 0
12	4464 X	2578	-0-	-1886	-0-	115	1	2459	2	Y	4	5 0
01	4464 X	3745	-0-	-719	-0-	181	1	3557	2	Y	6	8 0
02	3668 X	2771	-0-	-897	-0-	129	1	2638	2	Y	4	
03	3751 X	2875	-0-	-876	-0-	133	1	2736	2	Y	5	9 0
04	3630 X	2868	-0-	-762	-0-	138	1	2720	2	Y	9	6 0

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709												
11	3210 X	3065	-0-	-145	-0-	135	1	2930	2	N	-0-	-0-
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	148	1	3168	2	N	-0-	-0-
01	3348 X	3232	-0-	-116	-0-	157	1	3075	2	N	-0-	-0-
02	3024 X	2851	-0-	-173	-0-	133	1	2718	2	N	-0-	-0-
03	3348 X	2992	-0-	-356	-0-	138	1	2854	2	N	-0-	-0-
04	3210 X	2942	-0-	-268	-0-	142	1	2800	2	N	-0-	-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662												
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008										TOTAL DEPTH 11364	PERF. 9248	- 11266
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	5520 X	5236	-0-	-284	-0-	115 1	26 9	5095 2	Y	24	43 0	34
12	5704 X	5056	-0-	-648	-0-	132 1	23 9	4901 2	Y	21		55
01	5580 X	4500	-0-	-1080	-0-	116 1	62 9	4322 2	Y	56	46 0	65
02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	123 1	3 9	5031 2	Y	3		68
03	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	130 1	14 9	5488 2	Y	13		81
*04	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	115 1	59 9	5284 2	Y	54	72 0	63

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008										TOTAL DEPTH 10900	PERF.10170	- 10742
11	1410 N	1101	-0-	-309	-0-	49 1		1052 2	N	-0-		-0-
12	2294 N	1183	-0-	-1111	-0-	53 1		1130 2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1101	-0-	-356	-0-	53 1		1048 2	N	-0-		-0-
02	1036 N	962	-0-	-74	-0-	45 1		917 2	N	-0-		-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	39 1		815 2	N	-0-		-0-
04	1080 N	740	-0-	-340	-0-	36 1		704 2	N	-0-		-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11766	PERF.10660	- 10828
11	3810 X	3663	-0-	-147	-0-	80 1	47 9	3536 2	Y	43	126 0	29
12	3937 X	3659	-0-	-278	-0-	95 1	22 9	3542 2	Y	20		49
01	3844 X	3691	-0-	-153	-0-	95 1	52 9	3544 2	Y	47	53 0	43
02	3472 X	3398	-0-	-74	-0-	81 1	21 9	3296 2	Y	19		62
03	3782 X	3530	-0-	-252	-0-	81 1	36 9	3413 2	Y	33	52 0	43
04	3660 X	3621	-0-	-39	-0-	77 1	11 9	3533 2	Y	10		53

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007										TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9549	- 10778
11	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	226 1	77 9	4901 2	Y	70	85 0	47
12	4588 X	3579	-0-	-1009	-0-	157 1	72 9	3350 2	Y	65	60 0	52
01	4588 X	4084	-0-	-504	-0-	194 1	85 9	3805 2	Y	77	83 0	46
02	4872 X	3111	-0-	-1761	-0-	143 1	61 9	2907 2	Y	55	56 0	45
03	5394 X	2586	-0-	-2808	-0-	117 1	58 9	2411 2	Y	53	50 0	48
04	5220 X	2533	-0-	-2687	-0-	118 1	88 9	2327 2	Y	80	47 0	81

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008										TOTAL DEPTH 10820	PERF.10036	- 10704
11	2010 X	1350	-0-	-660	-0-	60 1		1290 2	N	-0-		-0-
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	100 1		2127 2	N	-0-		-0-
01	1984 X	1819	-0-	-165	-0-	88 1		1731 2	N	-0-		-0-
02	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	111 1		2271 2	N	-0-		-0-
03	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	111 1		2288 2	N	-0-		-0-
*04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	118 1		2316 2	N	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		5040 X	4097	-0-	-943	-0-	181 1	3916 2	Y	-0-			17
12		5208 X	4820	-0-	-388	-0-	216 1	4604 2	Y	-0-			17
01		4867 X	4288	-0-	-579	-0-	208 1	4080 2	Y	-0-			17
02		4396 X	3027	-0-	-1369	-0-	142 1	2885 2	Y	-0-			17
03		4867 X	3593	-0-	-1274	-0-	166 1	3427 2	Y	-0-			17
04		4650 X	3433	-0-	-1217	-0-	166 1	3267 2	Y	-0-			17

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678													
11		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	85 1	2947 2	N	-0-			-0-
12		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	132 1	3017 2	N	-0-			-0-
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	211 1	3019 2	N	-0-			-0-
02		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	168 1	2712 2	N	-0-			-0-
03		3131 X	3081	-0-	-50	-0-	132 1	2949 2	N	-0-			-0-
*04		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	193 1	3038 2	N	-0-			-0-

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772													
11		3930 X	2212	-0-	-1718	-0-	98 1	2114 2	Y	-0-			94
12		3689 X	2076	-0-	-1613	-0-	93 1	1983 2	Y	-0-			94
01		3441 X	2589	-0-	-852	-0-	123 1	2416 2	Y	45			139
							50 9						
02		2968 X	2332	-0-	-636	-0-	109 1	2222 2	Y	1			140
							1 9						
03		3100 X	2600	-0-	-500	-0-	120 1	2474 2	Y	5			145
							6 9						
04		2520 X	2334	-0-	-186	-0-	113 1	2221 2	Y	-0-			145

TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640													
11		3480 X	2874	-0-	-606	-0-	127 1	2747 2	N	-0-			-0-
12		3348 X	2576	-0-	-772	-0-	115 1	2461 2	N	-0-			-0-
01		3286 X	2993	-0-	-293	-0-	145 1	2848 2	N	-0-			-0-
02		2968 X	2498	-0-	-470	-0-	117 1	2381 2	N	-0-			-0-
03		3286 X	2648	-0-	-638	-0-	122 1	2526 2	N	-0-			-0-
04		2910 X	2460	-0-	-450	-0-	119 1	2341 2	N	-0-			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689													
11		4230 X	4103	-0-	-127	-0-	181 1	3922 2	Y	-0-			-0-
12		4371 X	4175	-0-	-196	-0-	187 1	3986 2	Y	2			2
							2 9						
01		4464 X	4102	-0-	-362	-0-	199 1	3900 2	Y	3	2 0		3
							3 9						
02		4032 X	3624	-0-	-408	-0-	169 1	3449 2	Y	5			8
							6 9						
03		4464 X	4054	-0-	-410	-0-	187 1	3867 2	Y	-0-			8
04		4110 X	3762	-0-	-348	-0-	182 1	3580 2	Y	-0-			8

TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739													
11		600 N	520	-0-	-80	-0-	23 1	497 2	N	-0-			-0-
12		682 N	647	-0-	-35	-0-	29 1	618 2	N	-0-			-0-
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	32 1	629 2	N	-0-			-0-
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	29 1	582 2	N	-0-			-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	31 1	637 2	N	-0-			-0-
*04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	32 1	621 2	N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK									
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																					
TUFCO GAS UNIT 1												WELL #: 9		RRCID -> 237623		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10184 - 10727	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
11		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	149 1	3227 2	N	-0-			-0-								
12		3007 X	2935	-0-	-72	-0-	131 1	2804 2	N	-0-			-0-								
01		3162 X	2070	-0-	-1092	-0-	100 1	1970 2	N	-0-			-0-								
02		3164 X	900	-0-	-2264	-0-	42 1	858 2	N	-0-			-0-								
03		3503 X	3479	-0-	-24	-0-	161 1	3318 2	N	-0-			-0-								
04		3390 X	2391	-0-	-999	-0-	116 1	2275 2	N	-0-			-0-								

TUFCO GAS UNIT 1												WELL #: 8		RRCID -> 237624		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10193 - 10730	
11		1500 N	1158	-0-	-342	-0-	51 1	1107 2	N	-0-			-0-								
12		1581 N	1317	-0-	-264	-0-	59 1	1258 2	N	-0-			-0-								
01		1488 N	1344	-0-	-144	-0-	65 1	1279 2	N	-0-			-0-								
02		1092 N	1061	-0-	-31	-0-	50 1	1011 2	N	-0-			-0-								
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	53 1	1088 2	N	-0-			-0-								
*04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	66 1	1301 2	N	-0-			-0-								

TUFCO GAS UNIT 1												WELL #: 4		RRCID -> 237657		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10133 - 1069	
11		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	181 1	3910 2	N	-0-			-0-								
12		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	185 1	3957 2	N	-0-			-0-								
01		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	199 1	3900 2	N	-0-			-0-								
02		3808 X	3618	-0-	-190	-0-	169 1	3449 2	N	-0-			-0-								
03		4216 X	3902	-0-	-314	-0-	180 1	3722 2	N	-0-			-0-								
04		4080 X	3619	-0-	-461	-0-	175 1	3444 2	N	-0-			-0-								

MAXWELL GAS UNIT 1												WELL #: 4		RRCID -> 237658		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10387 - 10935	
11		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	90 1	1943 2	Y	-0-			-0-								
12		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	104 1	2225 2	Y	-0-			-0-								
01		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	94 1	1837 2	Y	-0-			-0-								
02		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	92 1	1876 2	Y	-0-			-0-								
03		2108 X	1130	-0-	-978	-0-	52 1	1078 2	Y	-0-			-0-								
*04		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	120 1	2365 2	Y	-0-			-0-								

TUFCO GAS UNIT 1												WELL #: 5		RRCID -> 237659		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10131 - 10663	
11		7950 X	7730	-0-	-220	-0-	341 1	7389 2	N	-0-			-0-								
12		8060 X	7431	-0-	-629	-0-	332 1	7099 2	N	-0-			-0-								
01		7967 X	6961	-0-	-1006	-0-	337 1	6624 2	N	-0-			-0-								
02		7224 X	6018	-0-	-1206	-0-	281 1	5737 2	N	-0-			-0-								
03		7998 X	6570	-0-	-1428	-0-	304 1	6266 2	N	-0-			-0-								
04		7740 X	5861	-0-	-1879	-0-	284 1	5577 2	N	-0-			-0-								

HAYS GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 237773		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10176 - 10696	
11		3360 X	2709	-0-	-651	-0-	120 1	2589 2	Y	-0-			-0-								
12		2728 X	2264	-0-	-464	-0-	101 1	2163 2	Y	-0-			-0-								
01		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	395 1	7748 2	Y	38	14	0	24								
							42 9														
02		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	298 1	6080 2	Y	17			41								
							19 9														
03		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	283 1	5839 2	Y	-0-			41								
04		6750 X	5481	-0-	-1269	-0-	265 1	5216 2	Y	-0-			41								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11		3630 X	2696	-0-	-934	-0-	119 1	2577 2		N	-0-	-0-
12		3534 X	3378	-0-	-156	-0-	151 1	3227 2		N	-0-	-0-
01		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	177 1	3477 2		N	-0-	-0-
02		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	148 1	3025 2		N	-0-	-0-
03		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	163 1	3364 2		N	-0-	-0-
04		3540 X	3237	-0-	-303	-0-	157 1	3080 2		N	-0-	-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723												
11		3180 X	2835	-0-	-345	-0-	125 1	2709 2	Y		1	160
							1 9					
12		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	145 1	3104 2	Y		17	177
							19 9					
01		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	157 1	3083 2	Y		27	175 0 29
							30 9					
02		2884 X	2864	-0-	-20	-0-	132 1	2695 2	Y		34	63
							37 9					
03		3193 X	3137	-0-	-56	-0-	145 1	2986 2	Y		5	68
							6 9					
04		3150 X	2991	-0-	-159	-0-	145 1	2846 2	Y		-0-	68

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194												
11		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	87 1	2805 2		N	-0-	-0-
12		2945 X	2332	-0-	-613	-0-	76 1	2256 2		N	-0-	-0-
01		2883 X	2352	-0-	-531	-0-	75 1	2277 2		N	-0-	-0-
02		2688 X	2449	-0-	-239	-0-	78 1	2371 2		N	-0-	-0-
03		2976 X	2495	-0-	-481	-0-	83 1	2412 2		N	-0-	-0-
04		2880 X	1378	-0-	-1502	-0-	60 1	1318 2		N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-		2 1	49	2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

11	8190 X	7197	-0-	-993	-0-	318	1	6879	2	Y	-0-			140
12	7967 X	7208	-0-	-759	-0-	322	1	6886	2	Y	-0-			140
01	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	332	1	6510	2	Y	30	151 0		19
						33	9							
02	6720 X	5755	-0-	-965	-0-	268	1	5470	2	Y	15			34
						17	9							
03	7440 X	3858	-0-	-3582	-0-	178	1	3680	2	Y	-0-			34
04	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-			34

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

11	180 N	82	-0-	-98	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			1
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-			1
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			1
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			1
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			1
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

11	7590 X	6767	-0-	-823	-0-	299	1	6460	2	Y	7	11 0		6
						8	9							
12	7564 X	7338	-0-	-226	-0-	328	1	6999	2	Y	10	8 0		8
						11	9							
01	7533 X	7254	-0-	-279	-0-	351	1	6892	2	Y	10	15 0		3
						11	9							
02	6804 X	5810	-0-	-994	-0-	271	1	5531	2	Y	7	7 0		3
						8	9							
03	7533 X	7218	-0-	-315	-0-	333	1	6877	2	Y	7	7 0		3
						8	9							
04	7110 X	6893	-0-	-217	-0-	333	1	6542	2	Y	16	12 0		7
						18	9							

PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 242548 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3 - 10892

11	630 X	304	-0-	-326	-0-	4	1	291	2	Y	8	69 0		25
						9	9							
12	651 X	631	-0-	-20	-0-	31	1	600	2	Y	-0-			25
01	279 X	47	-0-	-232	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			25
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			25
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	33	58 0		-0-
						36	9							
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
SPARKMAN-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242549 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11167 PERF. 9694 - 10908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	34	1	177	2	Y	31	108	0	58
12	186 X	59	-0-	-127	-0-	34	9	56	2	Y	-0-			58
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	3	1			Y	-0-			58
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			58
03	232 X	232	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	91	149	0	-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	100	9			Y	-0-			-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891														
11	5130 X	4719	-0-	-411	-0-	208	1	4511	2	N	-0-			-0-
12	5239 X	5136	-0-	-103	-0-	230	1	4906	2	N	-0-			-0-
01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	245	1	4813	2	N	-0-			-0-
02	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	232	1	4734	2	N	-0-			-0-
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	249	1	5145	2	N	-0-			-0-
04	4980 X	4609	-0-	-371	-0-	223	1	4386	2	N	-0-			-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086														
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1343	2	Y	46	36	0	35
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	51	9	1370	2	Y	46	41	0	40
01	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	51	9	1315	2	Y	88	94	0	34
02	1372 N	1252	-0-	-120	-0-	69	1	1144	2	Y	43	51	0	26
03	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	47	9	1228	2	Y	51	45	0	32
04	1440 N	1271	-0-	-169	-0-	67	1	1149	2	Y	53	51	0	34
						56	9							
						64	1							
						58	9							
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646														
11	1200 X	697	-0-	-503	-0-	19	1	674	2	N	4			4
12	1240 X	740	-0-	-500	-0-	4	9	691	2	N	17	5	0	16
01	1240 X	651	-0-	-589	-0-	30	1	579	2	N	29			45
02	1008 X	606	-0-	-402	-0-	19	9	555	2	N	15	50	0	10
03	1116 X	712	-0-	-404	-0-	40	1	657	2	N	24			34
04	720 X	457	-0-	-263	-0-	32	9	389	2	N	39			73
						34	1							
						17	9							
						29	1							
						26	9							
						25	1							
						43	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	48	1	891	2	Y	-0-					-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	57	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	47	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	992 N	989	-0-	-3	-0-	51	1	938	2	Y	-0-					-0-
04	990 N	927	-0-	-63	-0-	49	1	878	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

11	1830 X	1080	-0-	-750	-0-	142	1	938	2	N	-0-					-0-
12	1891 X	1370	-0-	-521	-0-	176	1	1194	2	N	-0-					-0-
01	1891 X	576	-0-	-1315	-0-	107	1	469	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	550	-0-	-458	-0-	76	1	474	2	N	-0-					-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	108	1	438	2	N	-0-					-0-
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	150	1	643	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

11	5460 X	4188	-0-	-1272	-0-	183	1	3962	2	N	39	29	0			12
						43	9									
12	5425 X	4002	-0-	-1423	-0-	177	1	3774	2	N	46	47	0			11
						51	9									
01	5332 X	4979	-0-	-353	-0-	239	1	4698	2	N	38	33	0			16
						42	9									
02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	235	1	4783	2	N	40	38	0			18
						44	9									
03	5332 X	5062	-0-	-270	-0-	232	1	4785	2	N	41	35	0			24
						45	9									
*04	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	250	1	4915	2	N	101	65	0			60
						111	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

11	2070 X	1571	-0-	-499	-0-	68	1	1468	2	Y	32					57
						35	9									
12	2046 X	1652	-0-	-394	-0-	74	1	1578	2	Y	-0-					57
01	1984 X	1865	-0-	-119	-0-	89	1	1754	2	Y	20					77
						22	9									
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-					77
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1646	2	Y	11					88
						12	9									
04	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	83	1	1642	2	Y	-0-					88

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	5220 X	3109	-0-	-2111	-0-	136 1	2945 2	Y	25	72 0	17	
12	4061 X	2878	-0-	-1183	-0-	127 1	2716 2	Y	32	23 0	26	
01	4030 X	2897	-0-	-1133	-0-	139 1	2723 2	Y	32	38 0	20	
02	3640 X	1534	-0-	-2106	-0-	71 1	1444 2	Y	17	23 0	14	
03	4030 X	1722	-0-	-2308	-0-	79 1	1620 2	Y	21	15 0	20	
04	3120 X	1949	-0-	-1171	-0-	94 1	1840 2	Y	14	19 0	15	

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906												
11	2940 X	1443	-0-	-1497	-0-	59 1	1281 2	Y	94	31 0	63	
12	2573 X	653	-0-	-1920	-0-	103 9	565 2	Y	56	74 0	45	
01	2046 X	1046	-0-	-1000	-0-	26 1	898 2	Y	93	82 0	56	
02	1820 X	1385	-0-	-435	-0-	62 9	1198 2	Y	116	76 0	96	
03	1829 X	504	-0-	-1325	-0-	46 1	430 2	Y	48	100 0	44	
04	1410 X	119	-0-	-1291	-0-	102 9	105 2	Y	8	43 0	9	

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778												
11	5670 X	5476	-0-	-194	-0-	242 1	5234 2	Y	-0-		-0-	
12	5859 X	5320	-0-	-539	-0-	238 1	5082 2	Y	-0-		-0-	
01	5363 X	4396	-0-	-967	-0-	213 1	4183 2	Y	-0-		-0-	
02	5124 X	4700	-0-	-424	-0-	220 1	4480 2	Y	-0-		-0-	
03	5673 X	5123	-0-	-550	-0-	237 1	4886 2	Y	-0-		-0-	
04	5490 X	4678	-0-	-812	-0-	226 1	4452 2	Y	-0-		-0-	

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875												
11	4860 X	4705	-0-	-155	-0-	208 1	4497 2	N	-0-		1	
12	5022 X	4788	-0-	-234	-0-	214 1	4574 2	N	-0-		1	
01	4867 X	4501	-0-	-366	-0-	218 1	4283 2	N	-0-		1	
02	4396 X	4000	-0-	-396	-0-	187 1	3813 2	N	-0-		1	
03	4867 X	4398	-0-	-469	-0-	203 1	4195 2	N	-0-		1	
04	4710 X	4390	-0-	-320	-0-	212 1	4178 2	N	-0-		1	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	2829	-0-	-171	-0-	138	1	2674	2	Y	15	17	0	5
						17	9							
12	3069 X	2866	-0-	-203	-0-	148	1	2707	2	Y	10	10	0	5
						11	9							
01	3007 X	2771	-0-	-236	-0-	136	1	2631	2	Y	4	7	0	2
						4	9							
02	2688 X	2431	-0-	-257	-0-	121	1	2308	2	Y	2	3	0	1
						2	9							
03	2914 X	2845	-0-	-69	-0-	144	1	2692	2	Y	8	5	0	4
						9	9							
04	2820 X	2648	-0-	-172	-0-	138	1	2503	2	Y	6	7	0	3
						7	9							
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460														
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	93	1	2016	2	Y	-0-			-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	98	1	2097	2	Y	-0-			-0-
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	112	1	2207	2	Y	-0-			-0-
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	98	1	2006	2	Y	-0-			-0-
03	2232 X	2053	-0-	-179	-0-	95	1	1958	2	Y	-0-			-0-
04	2250 X	1617	-0-	-633	-0-	78	1	1539	2	Y	-0-			-0-
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304														
11	2670 X	2613	-0-	-57	-0-	428	1	2050	2	N	123	91	0	125
						135	9							
12	2666 X	2598	-0-	-68	-0-	444	1	1999	2	N	141	165	0	101
						155	9							
01	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	453	1	2041	2	N	124	101	0	124
						136	9							
02	2436 X	1788	-0-	-648	-0-	296	1	1411	2	N	74	96	0	102
						81	9							
03	2697 X	2637	-0-	-60	-0-	498	1	1973	2	N	151	133	0	120
						166	9							
*04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	477	1	2233	2	N	189	117	0	192
						208	9							
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661														
11	3900 X	3109	-0-	-791	-0-	137	1	2972	2	Y	-0-			-0-
12	4030 X	2793	-0-	-1237	-0-	125	1	2668	2	Y	-0-			-0-
01	4030 X	3131	-0-	-899	-0-	152	1	2979	2	Y	-0-			-0-
02	2968 X	2243	-0-	-725	-0-	105	1	2138	2	Y	-0-			-0-
03	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	139	1	2859	2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	2834	-0-	-286	-0-	137	1	2697	2	Y	-0-			-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512														
11	6150 X	4446	-0-	-1704	-0-	190	1	4114	2	Y	129	73	0	95
						142	9							
12	6355 X	5814	-0-	-541	-0-	253	1	5412	2	Y	135	106	0	124
						149	9							
01	6355 X	4595	-0-	-1760	-0-	216	1	4235	2	Y	131	228	0	27
						144	9							
02	5152 X	3154	-0-	-1998	-0-	143	1	2917	2	Y	85			112
						94	9							
03	4743 X	4286	-0-	-457	-0-	192	1	3953	2	Y	128	204	0	36
						141	9							
04	5640 X	4657	-0-	-983	-0-	221	1	4342	2	Y	85	83	0	38
						94	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5670 X	4284	-0-	-1386	-0-	188	1	4068	2	Y	25	22	0			19
12	5859 X	4404	-0-	-1455	-0-	196	1	4186	2	Y	20	20	0			19
01	5859 X	4744	-0-	-1115	-0-	228	1	4486	2	Y	27	40	0			6
02	5376 X	4363	-0-	-1013	-0-	203	1	4135	2	Y	23					29
03	4898 X	4827	-0-	-71	-0-	222	1	4573	2	Y	29	49	0			9
04	4590 X	4368	-0-	-222	-0-	210	1	4135	2	Y	21	20	0			10

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

11	3780 X	302	-0-	-3478	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
12	3627 X	2153	-0-	-1474	-0-	96	1	2057	2	N	-0-					-0-
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	188	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	3164 X	2261	-0-	-903	-0-	106	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	163	1	3359	2	N	-0-					-0-
04	3720 X	3367	-0-	-353	-0-	163	1	3204	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

11	3630 X	2028	-0-	-1602	-0-	90	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12	3534 X	3530	-0-	-4	-0-	158	1	3372	2	Y	-0-					-0-
01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	185	1	3633	2	Y	11	4	0			7
02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	153	1	3118	2	Y	-0-					7
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	171	1	3530	2	Y	-0-					7
*04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	181	1	3567	2	Y	7					14

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	81	1	387	2	N	18	18	0			11
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	88	1	396	2	N	21	18	0			14
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	89	1	400	2	N	21	20	0			15
02	448 N	344	-0-	-104	-0-	57	1	273	2	N	13	19	0			9
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	98	1	387	2	N	22	18	0			13
04	510 N	455	-0-	-55	-0-	74	1	347	2	N	31	21	0			23

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

11	1650 X	1473	-0-	-177	-0-	64	1	1391	2	N	16					16
12	1705 X	457	-0-	-1248	-0-	20	1	437	2	N	-0-					16
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	80	1	1571	2	N	131	53	0			94
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1311	2	N	30					124
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	2	N	35	121	0			38
04	1740 N	1317	-0-	-423	-0-	64	1	1252	2	N	1					39

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

11		283 X	283	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	16	5	0			11
							18	9									
12		299 X	299	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	23	16	0			18
							25	9									
01		341 X	199	-0-	-142	-0-	9	1	172	2	Y	16	25	0			9
							18	9									
02		308 X	228	-0-	-80	-0-	10	1	199	2	Y	17	12	0			14
							19	9									
03		341 X	138	-0-	-203	-0-	6	1	119	2	Y	12	15	0			11
							13	9									
04		300 X	175	-0-	-125	-0-	8	1	157	2	Y	9	10	0			10
							10	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

11		4740 X	4312	-0-	-428	-0-	190	1	4105	2	Y	15	23	0			14
							17	9									
12		4681 X	4432	-0-	-249	-0-	197	1	4212	2	Y	21	17	0			18
							23	9									
01		4495 X	4360	-0-	-135	-0-	210	1	4127	2	Y	21	31	0			8
							23	9									
02		4060 X	3860	-0-	-200	-0-	180	1	3662	2	Y	16	16	0			8
							18	9									
03		4495 X	4163	-0-	-332	-0-	192	1	3954	2	Y	15	15	0			8
							17	9									
04		4350 X	3971	-0-	-379	-0-	191	1	3763	2	Y	15	16	0			7
							17	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

11		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	140	1	3040	2	N	26	26	0			23
							29	9									
12		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	144	1	3072	2	N	33	28	0			28
							36	9									
01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	152	1	2989	2	N	35	51	0			12
							39	9									
02		2940 X	2703	-0-	-237	-0-	125	1	2549	2	N	26	26	0			12
							29	9									
03		3255 X	2909	-0-	-346	-0-	133	1	2750	2	N	24	24	0			12
							26	9									
04		3150 X	2692	-0-	-458	-0-	127	1	2499	2	N	60	45	0			27
							66	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

11		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	142	1	3082	2	Y	-0-					-0-
12		2697 X	1766	-0-	-931	-0-	79	1	1687	2	Y	-0-					-0-
01		3286 X	1606	-0-	-1680	-0-	78	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02		2996 X	2348	-0-	-648	-0-	110	1	2238	2	Y	-0-					-0-
03		3317 X	1491	-0-	-1826	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-					-0-
04		3210 X	1494	-0-	-1716	-0-	72	1	1422	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5730 X	5219	-0-	-511	-0-	230	1	4987	2	Y	2	1	0	2
12	5735 X	5495	-0-	-240	-0-	246	1	5246	2	Y	3	2	0	3
01	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	269	1	5277	2	Y	2	3	0	2
02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	234	1	4763	2	Y	3	2	0	3
03	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	256	1	5285	2	Y	2	2	0	3
04	5370 X	5304	-0-	-66	-0-	256	1	5045	2	Y	3	3	0	3

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680														
11	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	59	1	1094	2	N	2			172
12	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	70	1	1154	2	N	13	158	0	27
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	64	1	1228	2	N	8			35
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	57	1	1074	2	N	3			38
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1231	2	N	2			40
04	1260 N	1118	-0-	-142	-0-	59	1	1053	2	N	5			45

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000														
11	1080 N	397	-0-	-683	-0-	20	1	376	2	Y	1	1	0	2
12	1054 N	659	-0-	-395	-0-	38	1	621	2	Y	-0-	2	0	-0-
01	992 N	300	-0-	-692	-0-	15	1	285	2	Y	-0-			-0-
02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	92	1	1717	2	Y	14			14
03	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	2	Y	1	10	0	5
*04	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-	4	0	1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648														
11	7170 X	6068	-0-	-1102	-0-	268	1	5800	2	Y	-0-			-0-
12	6727 X	5722	-0-	-1005	-0-	256	1	5466	2	Y	-0-			-0-
01	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	312	1	6134	2	Y	-0-			-0-
02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	267	1	5435	2	Y	-0-			-0-
03	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	292	1	6033	2	Y	-0-			-0-
04	6240 X	5903	-0-	-337	-0-	286	1	5617	2	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	22350 X	19460	-0-	-2890	-0-	855	1	18511	2	N	85	109 0	62
12	22227 X	16804	-0-	-5423	-0-	94	9	16010	2	N	40	63 0	39
01	21483 X	165	-0-	-21318	-0-	44	9	157	2	N	-0-	39 0	-0-
02	19404 X	4096	-0-	-15308	-0-	8	1	3901	2	N	4		4
03	21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-	4	9			N	-0-	4 0	-0-
04	19470 X	-0-	-0-	-19470	-0-					N	-0-		-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558													
11	5670 X	4915	-0-	-755	-0-	217	1	4698	2	Y	-0-		-0-
12	5704 X	5249	-0-	-455	-0-	235	1	5011	2	Y	3		3
01	5487 X	5178	-0-	-309	-0-	3	9	4923	2	Y	4	3 0	4
02	4816 X	4424	-0-	-392	-0-	4	9	4210	2	Y	6		10
03	5332 X	4867	-0-	-465	-0-	7	9	4641	2	Y	1		11
04	5070 X	4704	-0-	-366	-0-	1	9	4476	2	Y	-0-		11
11	330 X	90	-0-	-240	-0-	25	9	62	2	N	23		119
12	279 X	182	-0-	-97	-0-	8	1	174	2	N	-0-		119
01	279 X	68	-0-	-211	-0-	1	1	26	2	N	37	129 0	27
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	41	9	117	2	N	44		71
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	46	69 0	48
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	48	9	91	2	N	2		50
11	23910 X	21169	-0-	-2741	-0-	929	1	20106	2	N	122	90 0	35
12	23467 X	21984	-0-	-1483	-0-	134	9	20898	2	N	97	110 0	22
01	22816 X	21944	-0-	-872	-0-	979	1	20788	2	N	88	73 0	37
02	20608 X	19227	-0-	-1381	-0-	107	9	18221	2	N	102	93 0	46
03	22816 X	20598	-0-	-2218	-0-	1059	1	19543	2	N	98	87 0	57
04	21270 X	20013	-0-	-1257	-0-	97	9	18969	2	N	73	87 0	43
						894	1						
						112	9						
						947	1						
						108	9						
						964	1						
						80	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	22 1	477 2		N	70	36 0		47
						77 9							
12	434 N	294	-0-	-140	-0-	11 1	232 2		N	46	56 0		37
						51 9							
01	465 N	279	-0-	-186	-0-	11 1	218 2		N	45	55 0		27
						50 9							
02	504 N	338	-0-	-166	-0-	13 1	268 2		N	52	36 0		43
						57 9							
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	15 1	307 2		N	68	48 0		63
						75 9							
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20 1	387 2		N	-0-	61 0		2

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

11	29430 X	25616	-0-	-3814	-0-	1126 1	24363 2		Y	115	120 0		101
						127 9							
12	29202 X	27302	-0-	-1900	-0-	1213 1	25894 2		Y	177	130 0		148
						195 9							
01	27838 X	26995	-0-	-843	-0-	1299 1	25509 2		Y	170	262 0		56
						187 9							
02	25144 X	23538	-0-	-1606	-0-	1094 1	22295 2		Y	135	132 0		59
						149 9							
03	27838 X	25460	-0-	-2378	-0-	1171 1	24154 2		Y	123	123 0		59
						135 9							
04	26430 X	24219	-0-	-2211	-0-	1167 1	22962 2		Y	82	105 0		36
						90 9							

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 BRITTON, LINDY WELL #: 3H RRCID -> 250905 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9667 PERF.10540 - 12280

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

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
 FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

11	2610 N	2476	-0-	-134	-0-	2464 2	12 9		Y	11			154
12	2697 N	2372	-0-	-325	-0-	88 1	2278 2		Y	5	13 1		146
						6 9							
01	2604 N	2506	-0-	-98	-0-	90 1	2352 2		Y	58	108 1		96
						64 9							
02	DLQ G-10	2184	-0-	2184	2184	89 1	2089 2		Y	5			101
						6 9							
03	DLQ G-10	2372	-0-	2372	4556	52 1	2306 2		Y	13	15 1		99
						14 9							
*04	2900 N	2370	-0-	-530	4026	139 1	2218 2		Y	12			111
						13 9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3327	2	14	9	Y	13					78
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	598	1	2558	2	Y	17	14	1			81
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	517	1	2415	2	Y	3	44	1			40
02	DLQ G-10	2430	-0-	2430	2430	304	1	2106	2	Y	18					58
03	DLQ G-10	2445	-0-	2445	4875	53	1	2340	2	Y	47	16	1			89
*04	7190 X	2315	-0-	-4875	-0-	136	1	2165	2	Y	13					102

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

11	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	71	1	3637	2	Y	48	7	1			121
12	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	32	1	3748	2	Y	42					163
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	23	1	3677	2	Y	45	79	1			129
02	DLQ G-10	3335	-0-	3335	3335	31	1	3275	2	Y	26					155
03	DLQ G-10	3466	-0-	3466	6801	3435	2	31	9	Y	28	88	1			95
*04	10165 X	3364	-0-	-6801	-0-	3333	2	31	9	Y	28					123

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

11	1800 N	1743	-0-	-57	-0-	33	1	1690	2	Y	18	5	1			335
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	20	9	2186	2	Y	29	7	1			357
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	19	1	2011	2	Y	38	7	1			388
02	DLQ G-10	1265	-0-	1265	1265	12	1	1235	2	Y	16					404
03	DLQ G-10	1943	-0-	1943	3208	18	9	10	9	Y	9					413
*04	5036 X	1828	-0-	-3208	-0-	1933	2	54	9	Y	49	144	1			318

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	23	1	1195	2	Y	6	2	1			25
12	1240 N	783	-0-	-457	-0-	7	1	775	2	Y	1					26
01	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	7	1	1058	2	Y	7	13	1			20
02	DLQ G-10	1299	-0-	1299	1299	8	9	1284	2	Y	3					23
03	DLQ G-10	1135	-0-	1135	2434	1131	2	4	9	Y	4	13	1			14
*04	2900 N	1251	-0-	-1649	785	1240	2	11	9	Y	10					24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2032 2	6 9	Y	5			62
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	77 1	1980 2	Y	3	10 1		55
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	3 9	75 1	Y	12			67
02	DLQ G-10	1833	-0-	1833	1833	13 9	74 1	Y	6			73
03	DLQ G-10	1943	-0-	1943	3776	7 9	43 1	Y	3	12 1		64
*04	2900 N	1951	-0-	-949	2827	3 9	114 1	Y	14			78
						15 9						

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

11	SWR 10	904	-0-	904	291448	903 2	1 9	Y	1			52
12	SWR 10	1057	-0-	1057	292505	39 1	1016 2	Y	2	9 1		45
01	SWR 10	1060	-0-	1060	293565	2 9	39 1	Y	9			54
02	SWR 10	748	-0-	748	294313	10 9	30 1	Y	2			56
03	SWR 10	934	-0-	934	295247	2 9	21 1	Y	2	8 1		50
04	SWR 10	2027	-0-	2027	297274	2 9	119 1	Y	10			60
						11 9						

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

11	3000 X	2156	-0-	-844	-0-	2144 2	12 9	Y	11			155
12	3100 X	2446	-0-	-654	-0-	91 1	2353 2	Y	2	13 1		144
01	3100 X	2257	-0-	-843	-0-	2 9	82 1	Y	22	85 1		81
02	DLQ G-10	2665	-0-	2665	2665	24 9	108 1	Y	3			84
03	DLQ G-10	2867	-0-	2867	5532	3 9	63 1	Y	22	16 1		90
*04	8801 X	3269	-0-	-5532	-0-	24 9	192 1	Y	18			108
						20 9						

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	22 1	1130 2	Y	6	2 1		12
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	7 9	9 1	Y	7	7 1		12
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	8 9	6 1	Y	7	7 1		12
02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	6 1	8 9	Y	10	6 1		16
03	DLQ G-10	929	-0-	929	1930	9 1	11 9	Y	10	6 1		20
*04	2900 N	1068	-0-	-1832	98	11 9	918 2	Y	5	6 1		19
						1062 2	6 9					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK				
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782															
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007											TOTAL DEPTH 10790	PERF. 9552 - 10684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	3180 X	2795	-0-	-385	-0-	53	1	2706	2	Y	33	9	1		149
12	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	36	9	2793	2	Y	18	104	1		63
01	3286 X	2514	-0-	-772	-0-	24	1	2447	2	Y	47	10	1		100
02	DLQ G-10	2120	-0-	2120	2120	20	1	2072	2	Y	25				125
03	DLQ G-10	2045	-0-	2045	4165	20	1	22	9	Y	20				145
*04	6206 X	2041	-0-	-4165	-0-	28	9	18	9	Y	16	91	1		70

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007											TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9528 - 10749			
11	3690 X	3501	-0-	-189	-0-	67	1	3419	2	Y	14	7	1		49
12	3782 X	3327	-0-	-455	-0-	15	9	3284	2	Y	14				63
01	3658 X	2865	-0-	-793	-0-	28	1	2847	2	Y	-0-	37	1		26
02	DLQ G-10	2560	-0-	2560	2560	15	9	2533	2	Y	3				29
03	DLQ G-10	2846	-0-	2846	5406	3	9	17	9	Y	15	5	1		39
*04	8108 X	2702	-0-	-5406	-0-	2829	2	6	9	Y	5				44

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007											TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9333 - 10640			
11	3840 X	3648	-0-	-192	-0-	70	1	3553	2	Y	23	49	1		61
12	3813 X	3748	-0-	-65	-0-	25	9	3699	2	Y	16	46	1		31
01	3906 X	3127	-0-	-779	-0-	31	1	3066	2	Y	38	6	1		63
02	DLQ G-10	3184	-0-	3184	3184	18	9	3128	2	Y	24	47	1		40
03	DLQ G-10	3379	-0-	3379	6563	42	9	42	9	Y	38	6	1		72
*04	9571 X	3008	-0-	-6563	-0-	26	9	26	9	Y	24	48	1		48

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007											TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9518 - 10693			
11	2790 X	2662	-0-	-128	-0-	51	1	2583	2	Y	25	8	1		87
12	2883 X	2649	-0-	-234	-0-	28	9	2594	2	Y	30	40	1		77
01	2883 X	2772	-0-	-111	-0-	22	1	2713	2	Y	38	38	1		77
02	DLQ G-10	2525	-0-	2525	2525	33	9	2446	2	Y	51	34	1		94
03	DLQ G-10	2886	-0-	2886	5411	42	9	43	9	Y	39	36	1		97
*04	2900 N	2382	-0-	-518	4893	56	9	41	9	Y	37	37	1		97

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782												
POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

11	4350 X	4041	-0-	-309	-0-	77 1	3932 2	Y	29	8 1	157	
12	4433 X	4208	-0-	-225	-0-	32 9	4170 2	Y	3	100 1	60	
01	4340 X	4131	-0-	-209	-0-	35 1	4056 2	Y	45	8 1	97	
02	DLQ G-10	3499	-0-	3499	3499	25 1	3438 2	Y	25		122	
03	DLQ G-10	4164	-0-	4164	7663	50 9	42 9	Y	38	7 1	153	
*04	11545 X	3882	-0-	-7663	-0-	33 1	20 9	Y	18	95 1	76	
						28 9						
						4122 2						
						3862 2						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663												
11	3420 X	3135	-0-	-285	-0-	60 1	3043 2	Y	29	6 1	129	
12	3534 X	3206	-0-	-328	-0-	32 9	3166 2	Y	12		141	
01	3503 X	3229	-0-	-274	-0-	27 1	3165 2	Y	40	68 1	113	
02	DLQ G-10	2399	-0-	2399	2399	13 9	2363 2	Y	13		126	
03	DLQ G-10	3193	-0-	3193	5592	20 1	29 9	Y	26	73 1	79	
*04	8326 X	2734	-0-	-5592	-0-	44 9	25 9	Y	23		102	
						22 1						
						14 9						
						3164 2						
						2709 2						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647												
11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	53 1	2706 2	Y	-0-	50 1	33	
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	24 1	2821 2	Y	4		37	
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	4 9	2772 2	Y	20	5 1	52	
02	DLQ G-10	2450	-0-	2450	2450	17 1	2419 2	Y	7		59	
03	DLQ G-10	2784	-0-	2784	5234	22 9	14 9	Y	13	5 1	67	
*04	2900 N	2481	-0-	-419	4815	23 1	13 9	Y	12		79	
						8 9						
						2770 2						
						2468 2						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660												
11	2100 N	1607	-0-	-493	-0-	31 1	1565 2	Y	10	3 1	62	
12	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	11 9	1490 2	Y	8		70	
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	13 1	1765 2	Y	12	31 1	51	
02	DLQ G-10	1337	-0-	1337	1337	9 9	1318 2	Y	6		57	
03	DLQ G-10	1302	-0-	1302	2639	11 1	3 9	Y	3	29 1	31	
*04	3746 X	1107	-0-	-2639	-0-	12 1	1 9	Y	1		32	
						7 9						
						1299 2						
						1106 2						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782													
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	146	-0-	-214	-0-	3	1	142	2	Y	1	1	31
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	1	1	135	2	Y	-0-	1	30
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	1	1	223	2	Y	2	1	31
02	DLQ G-10	241	-0-	241	241	2	1	230	2	Y	8		39
03	DLQ G-10	205	-0-	205	446	9	9	1	9	Y	1		40
*04	672 N	226	-0-	-446	-0-	225	2	1	9	Y	1	13	28
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688													
11	3510 X	3126	-0-	-384	-0-	60	1	3053	2	Y	12	6	48
12	3627 X	3405	-0-	-222	-0-	13	9	3360	2	Y	15		63
01	3627 X	3467	-0-	-160	-0-	28	1	3444	2	Y	2	38	27
02	DLQ G-10	3036	-0-	3036	3036	17	9	2999	2	Y	8		35
03	DLQ G-10	3374	-0-	3374	6410	21	1	24	9	Y	22	6	51
*04	9514 X	3104	-0-	-6410	-0-	2	9	12	9	Y	11		62
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673													
11	2190 X	1939	-0-	-251	-0-	37	1	1881	2	Y	19	6	151
12	2201 X	1829	-0-	-372	-0-	21	9	1768	2	Y	42	7	186
01	2325 X	2218	-0-	-107	-0-	15	1	2180	2	Y	22	7	201
02	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	46	9	1874	2	Y	8	182	27
03	DLQ G-10	2104	-0-	2104	4005	14	1	29	9	Y	26		53
*04	5981 X	1976	-0-	-4005	-0-	2	9	22	9	Y	20		73
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737													
11	2970 X	2749	-0-	-221	-0-	52	1	2668	2	Y	26	8	142
12	3069 X	2770	-0-	-299	-0-	29	9	2728	2	Y	17	99	60
01	3069 X	2765	-0-	-304	-0-	23	1	2700	2	Y	44	10	94
02	DLQ G-10	2227	-0-	2227	2227	19	9	2185	2	Y	19		113
03	DLQ G-10	2323	-0-	2323	4550	17	1	34	9	Y	31		144
*04	6451 X	1901	-0-	-4550	-0-	2	9	22	9	Y	20	93	71

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782														
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3000 X	1795	-0-	-1205	-0-	34	1	1744	2	Y	15	31	1	54
12	2914 X	1720	-0-	-1194	-0-	17	9	1703	2	Y	3			57
01	2480 X	1796	-0-	-684	-0-	14	1	1753	2	Y	29	3	1	83
02	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587	3	9	1566	2	Y	5	28	1	60
03	DLQ G-10	2376	-0-	2376	3963	15	1	13	9	Y	12	3	1	69
*04	2900 N	2491	-0-	-409	3554	6	9	2478	2	Y	12			81
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637														
11	2490 N	2068	-0-	-422	-0-	39	1	2005	2	Y	22	7	1	183
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	24	9	2041	2	Y	24	82	1	125
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	17	1	2484	2	Y	57	8	1	174
02	DLQ G-10	1856	-0-	1856	1856	26	9	1804	2	Y	32			206
03	DLQ G-10	2333	-0-	2333	4189	15	1	20	9	Y	18	81	1	143
*04	6420 X	2231	-0-	-4189	-0-	35	9	45	9	Y	41			184
2186						2								
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653														
11	2100 X	1730	-0-	-370	-0-	33	1	1676	2	Y	19	6	1	60
12	2046 X	1712	-0-	-334	-0-	21	9	1674	2	Y	22	28	1	54
01	1984 X	1780	-0-	-204	-0-	14	1	1738	2	Y	28	27	1	55
02	DLQ G-10	1672	-0-	1672	1672	24	9	1641	2	Y	14	20	1	49
03	DLQ G-10	1631	-0-	1631	3303	11	1	32	9	Y	29	21	1	57
*04	2900 N	1352	-0-	-1548	1755	31	9	14	9	Y	13	19	1	51
1599						2								
1338						2								
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760														
11	3180 X	2592	-0-	-588	-0-	49	1	2511	2	Y	29	53	1	168
12	3286 X	2660	-0-	-626	-0-	32	9	2595	2	Y	39	57	1	150
01	3038 X	2573	-0-	-465	-0-	22	1	2513	2	Y	40	52	1	138
02	DLQ G-10	2083	-0-	2083	2083	43	9	2028	2	Y	33			171
03	DLQ G-10	2396	-0-	2396	4479	16	1	39	9	Y	35	45	1	161
*04	7076 X	2597	-0-	-4479	-0-	44	9	33	9	Y	30			191
19						1								
2357						2								
2564						2								
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 234363 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10022 - 10662														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2013 - PLUGGED 12/11/13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782													
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	53 1	2685 2	N	48	198 1			80
12	3069 X	2873	-0-	-196	-0-	53 9	2804 2	N	41				121
01	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	24 1	2818 2	N	14	5 1			130
02	2716 X	2523	-0-	-193	-0-	45 9	2479 2	N	18				148
03	2883 X	2718	-0-	-165	-0-	17 1	43 9	N	39	5 1			182
04	2760 N	2648	-0-	-112	-0-	15 9	2580 2	N	62				244

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772													
11	3990 X	3854	-0-	-136	-0-	74 1	3751 2	Y	26	41 1			69
12	4123 X	2213	-0-	-1910	-0-	29 9	2190 2	Y	4				73
01	3689 X	1920	-0-	-1769	-0-	19 1	1908 2	Y	-0-	5 1			68
02	DLQ G-10	2303	-0-	2303	2303	4 9	2280 2	Y	1	21 1			48
03	DLQ G-10	1721	-0-	1721	4024	1 9	6 9	Y	5	4 1			49
*04	6067 X	2043	-0-	-4024	-0-	1715 2	9 9	Y	8				57

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749													
11	4530 X	2525	-0-	-2005	-0-	48 1	2467 2	Y	9	7 1			111
12	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	10 9	5062 2	Y	49				160
01	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	43 1	6411 2	Y	31	99 1			92
02	DLQ G-10	4903	-0-	4903	4903	40 1	4828 2	Y	26				118
03	DLQ G-10	4966	-0-	4966	9869	34 9	39 9	Y	35	9 1			144
*04	14518 X	4649	-0-	-9869	-0-	46 1	18 9	Y	16				160

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775													
11	3060 X	2855	-0-	-205	-0-	2852 2	3 9	N	3				245
12	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	553 1	2546 2	N	22	14 1			253
01	3162 X	3130	-0-	-32	-0-	24 9	2620 2	N	17				270
02	DLQ G-10	2500	-0-	2500	2500	491 1	2198 2	N	45				315
03	DLQ G-10	2476	-0-	2476	4976	19 9	2399 2	N	21	16 1			320
*04	7443 X	2467	-0-	-4976	-0-	252 1	2297 2	N	24				344

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782														
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5441	2	24	9	Y	22			135
12	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	999	1	4391	2	Y	30	23	1	142
01	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	842	1	4100	2	Y	-0-	54	1	88
02	DLQ G-10	4427	-0-	4427	4427	523	1	3898	2	Y	5			93
03	DLQ G-10	4216	-0-	4216	8643	92	1	4080	2	Y	40	26	1	107
*04	12904 X	4261	-0-	-8643	-0-	251	1	4003	2	Y	6			113

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766														
11	4260 X	4183	-0-	-77	-0-	80	1	4057	2	Y	42	11	1	129
12	3999 X	3335	-0-	-664	-0-	46	9	3277	2	Y	27	57	1	99
01	3999 X	3771	-0-	-228	-0-	30	9	3673	2	Y	68	55	1	112
02	DLQ G-10	3055	-0-	3055	3055	75	9	2995	2	Y	29	41	1	100
03	DLQ G-10	3677	-0-	3677	6732	28	1	68	9	Y	62	44	1	118
*04	9971 X	3239	-0-	-6732	-0-	32	9	3196	2	Y	39	43	1	114

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765														
11	3570 X	3330	-0-	-240	-0-	64	1	3249	2	Y	15	6	1	164
12	3658 X	3374	-0-	-284	-0-	17	9	3335	2	Y	10			174
01	3596 X	3089	-0-	-507	-0-	28	1	3019	2	Y	46	6	1	214
02	DLQ G-10	2916	-0-	2916	2916	11	9	2857	2	Y	29	159	1	84
03	DLQ G-10	3015	-0-	3015	5931	19	1	32	9	Y	29	6	1	107
*04	8953 X	3022	-0-	-5931	-0-	51	9	2991	2	Y	28			135

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772														
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3171	2	15	9	Y	14			79
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	632	1	2823	2	Y	5	14	1	70
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	6	9	2713	2	Y	70	57	1	83
02	DLQ G-10	2872	-0-	2872	2872	542	1	2526	2	Y	21			104
03	DLQ G-10	2889	-0-	2889	5761	77	9	2804	2	Y	20	17	1	107
*04	8549 X	2788	-0-	-5761	-0-	23	9	2606	2	Y	16			123

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655														
11	360 N	102	-0-	-258	-0-	2	1	100	2	Y	-0-			1
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	1	1	95	2	Y	-0-			1
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	116	-0-	116	116	1	1	115	2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	210	-0-	210	326	210	2			Y	-0-			1
*04	520 N	194	-0-	-326	-0-	194	2			Y	-0-			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782														
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	43	1	2188	2	Y	19	36	1	111
						21	9							
12	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	19	1	2218	2	Y	9	37	1	83
						10	9							
01	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	14	1	2233	2	Y	39	35	1	87
						43	9							
02	DLQ G-10	1978	-0-	1978	1978	18	1	1946	2	Y	13			100
						14	9							
03	DLQ G-10	2369	-0-	2369	4347	2327	2	42	9	Y	38	30	1	108
*04	2900 N	2276	-0-	-624	3723	2253	2	23	9	Y	21			129
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672														
11	2640 X	2482	-0-	-158	-0-	47	1	2410	2	Y	23	41	1	128
						25	9							
12	2728 X	2316	-0-	-412	-0-	19	1	2297	2	Y	-0-	43	1	85
						10	9							
01	2635 X	2376	-0-	-259	-0-	14	1	2295	2	Y	61	41	1	105
						67	9							
02	DLQ G-10	2167	-0-	2167	2167	20	1	2122	2	Y	23			128
						25	9							
03	DLQ G-10	2494	-0-	2494	4661	2446	2	48	9	Y	44	38	1	134
*04	6865 X	2204	-0-	-4661	-0-	2182	2	22	9	Y	20			154
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738														
11	420 N	56	-0-	-364	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			3
						1	1	106	2	Y	-0-			3
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	-0-			3
						1	1	63	2	Y	-0-			3
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			3
						64				Y	-0-			3
02	DLQ G-10	64	-0-	64	64	1	1			Y	-0-			3
						75	2			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	75	-0-	75	139	75	2			Y	-0-			3
*04	200 N	61	-0-	-139	-0-	61	2			Y	-0-			3
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654														
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			7
						40	1	137	2	Y	-0-	1	1	6
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	42	1	209	2	Y	-0-			6
						16	1	127	2	Y	-0-			6
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	143				Y	-0-			6
						321				Y	-0-	1	1	5
02	DLQ G-10	143	-0-	143	143	16	1	174	2	Y	-0-			5
						9	1	146	2	Y	-0-			5
03	DLQ G-10	178	-0-	178	321	4	1			Y	-0-			5
*04	476 N	155	-0-	-321	-0-	9	1			Y	-0-			5
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701														
11	7110 X	2916	-0-	-4194	-0-	56	1	2835	2	Y	23	14	1	143
						25	9							
12	7347 X	3027	-0-	-4320	-0-	25	1	2961	2	Y	37	61	1	119
						41	9							
01	6727 X	2899	-0-	-3828	-0-	18	1	2839	2	Y	38	52	1	105
						42	9							
02	DLQ G-10	3075	-0-	3075	3075	28	1	2994	2	Y	48	40	1	113
						53	9							
03	DLQ G-10	3183	-0-	3183	6258	3135	2	48	9	Y	44	42	1	115
*04	9663 X	3405	-0-	-6258	-0-	3354	2	51	9	Y	46	44	1	117

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1200 N	500	-0-	-700	-0-	10	1	489	2	Y	1	2	1	11
12	806 N	484	-0-	-322	-0-	1	9	479	2	Y	1	5	1	7
01	589 N	458	-0-	-131	-0-	4	1	453	2	Y	2	4	1	5
02	DLQ G-10	425	-0-	425	425	1	9	418	2	Y	3	2	1	6
03	DLQ G-10	420	-0-	420	845	4	1							
*04	1235 X	390	-0-	-845	-0-	3	9	1	9	Y	1	1	1	5

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761														
11	4110 X	3877	-0-	-233	-0-	74	1	3777	2	Y	24	7	1	130
12	4247 X	3992	-0-	-255	-0-	26	9	3957	2	Y	1	81	1	50
01	4247 X	3926	-0-	-321	-0-	34	1	3865	2	Y	34	7	1	77
02	DLQ G-10	3440	-0-	3440	3440	1	9	3385	2	Y	21			98
03	DLQ G-10	3823	-0-	3823	7263	37	9							
*04	10947 X	3684	-0-	-7263	-0-	32	1	34	9	Y	31	7	1	122
						23	9	17	9	Y	15	75	1	62

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643														
11	1680 N	1567	-0-	-113	-0-	30	1	1528	2	Y	8	5	1	31
12	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	9	9	1570	2	Y	11	15	1	27
01	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	13	1	1584	2	Y	9	13	1	23
02	DLQ G-10	1322	-0-	1322	1322	12	9	1308	2	Y	2	7	1	18
03	DLQ G-10	1563	-0-	1563	2885	10	9							
*04	2900 N	1491	-0-	-1409	1476	12	1	19	9	Y	17	8	1	27
						2	9	13	9	Y	12	9	1	30

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665														
11	4290 X	4059	-0-	-231	-0-	111	1	3948	2	N	-0-			217
12	4433 X	3977	-0-	-456	-0-	92	1	3878	2	N	6			223
01	4340 X	4070	-0-	-270	-0-	7	9	3924	2	N	6	39	1	190
02	DLQ G-10	3645	-0-	3645	3645	139	1	3474	2	N	20			210
03	DLQ G-10	3871	-0-	3871	7516	7	9	3813	2	N	28			238
*04	11255 X	3739	-0-	-7516	-0-	22	9							
						27	1	3565	2	N	27	160	1	105
						31	9							
						144	1							
						30	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782														
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	420 N	123	-0-	-297	-0-	2	1	121	2	Y	-0-			1
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-			1
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	2			3
						2	9							
02	DLQ G-10	71	-0-	71	71	1	1	69	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
03	DLQ G-10	83	-0-	83	154	83	2			Y	-0-			2
*04	240 N	86	-0-	-154	-0-	86	2			Y	-0-	1	1	1

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729														
11	3000 X	2818	-0-	-182	-0-	53	1	2720	2	Y	41	9	1	263
						45	9							
12	3100 X	2814	-0-	-286	-0-	23	1	2741	2	Y	45	117	1	191
						50	9							
01	3100 X	2734	-0-	-366	-0-	17	1	2676	2	Y	37	10	1	218
						41	9							
02	DLQ G-10	2380	-0-	2380	2380	22	1	2328	2	Y	27			245
						30	9							
03	DLQ G-10	2623	-0-	2623	5003	2600	2	23	9	Y	21	96	1	170
*04	7517 X	2514	-0-	-5003	-0-	2475	2	39	9	Y	35			205

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714														
11	3000 X	1944	-0-	-1056	-0-	1922	2	22	9	Y	20			108
12	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	103	1	2667	2	Y	4	14	1	98
						4	9							
01	2728 X	2686	-0-	-42	-0-	98	1	2553	2	Y	32			130
						35	9							
02	DLQ G-10	2128	-0-	2128	2128	87	1	2038	2	Y	3			133
						3	9							
03	DLQ G-10	2366	-0-	2366	4494	52	1	2306	2	Y	7	15	1	125
						8	9							
*04	6658 X	2164	-0-	-4494	-0-	127	1	2025	2	Y	11			136
						12	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679														
11	3270 X	2726	-0-	-544	-0-	52	1	2649	2	Y	23	9	1	90
						25	9							
12	3286 X	2916	-0-	-370	-0-	24	1	2859	2	Y	30	41	1	79
						33	9							
01	3224 X	2616	-0-	-608	-0-	16	1	2566	2	Y	31	37	1	73
						34	9							
02	DLQ G-10	2408	-0-	2408	2408	22	1	2361	2	Y	23	28	1	68
						25	9							
03	DLQ G-10	2342	-0-	2342	4750	2308	2	34	9	Y	31	26	1	73
*04	6985 X	2235	-0-	-4750	-0-	2214	2	21	9	Y	19	24	1	68

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782															
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177										COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10205 - 10740
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4209	2	20	9	Y	18			182	
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	750	1	3338	2	Y	7	14	1	175	
01	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	658	1	3272	2	Y	8			183	
02	DLQ G-10	3279	-0-	3279	3279	374	1	2896	2	Y	8			191	
03	DLQ G-10	3071	-0-	3071	6350	68	1	2994	2	Y	8	18	1	181	
*04	9611 X	3261	-0-	-6350	-0-	192	1	3059	2	Y	9			190	

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178										COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9735 - 10784
11	6090 X	5586	-0-	-504	-0-	107	1	5464	2	Y	14	11	1	161	
12	6200 X	2636	-0-	-3564	-0-	22	1	2608	2	Y	5			166	
01	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	45	1	7222	2	Y	21	97	1	90	
02	DLQ G-10	5220	-0-	5220	5220	49	1	5135	2	Y	33			123	
03	DLQ G-10	5710	-0-	5710	10930	5667	2	43	9	Y	39	9	1	153	
*04	16423 X	5493	-0-	-10930	-0-	5468	2	25	9	Y	23			176	

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477										COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	9585 - 10745
11	3390 X	3053	-0-	-337	-0-	58	1	2970	2	Y	23	36	1	61	
12	3379 X	3006	-0-	-373	-0-	25	1	2970	2	Y	10			71	
01	3317 X	3045	-0-	-272	-0-	18	1	2976	2	Y	46	6	1	111	
02	DLQ G-10	2624	-0-	2624	2624	25	1	2598	2	Y	1	35	1	77	
03	DLQ G-10	2552	-0-	2552	5176	2537	2	15	9	Y	14	5	1	86	
*04	7962 X	2786	-0-	-5176	-0-	2767	2	19	9	Y	17			103	

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646										COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10575 - 10726
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648										COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9562 - 10640
11	5850 X	4365	-0-	-1485	-0-	83	1	4242	2	Y	36	91	1	116	
12	6045 X	4367	-0-	-1678	-0-	36	1	4298	2	Y	30	88	1	58	
01	5890 X	5769	-0-	-121	-0-	35	1	5680	2	Y	49	9	1	98	
02	DLQ G-10	4963	-0-	4963	4963	46	1	4872	2	Y	41	75	1	64	
03	DLQ G-10	5216	-0-	5216	10179	5160	2	56	9	Y	51	9	1	106	
*04	15115 X	4936	-0-	-10179	-0-	4889	2	47	9	Y	43	75	1	74	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782															
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008												TOTAL DEPTH 10895	PERF. 9487	- 10730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	74	1	3757	2	N	66	12	1		222
12	3844 X	3660	-0-	-184	-0-	73	9	3576	2	N	49	14	1		257
01	3844 X	3381	-0-	-463	-0-	54	9	3297	2	N	58	13	1		302
02	DLQ G-10	3463	-0-	3463	3463	20	1	3429	2	N	1	171	1		132
03	DLQ G-10	4045	-0-	4045	7508	64	9	36	9	N	33				165
*04	11129 X	3621	-0-	-7508	-0-	1	9	56	9	N	51				216
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008												TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9738	- 10708	
11	4560 X	4109	-0-	-451	-0-	79	1	4001	2	Y	26	63	1		80
12	4464 X	4163	-0-	-301	-0-	29	9	4108	2	Y	18	59	1		39
01	4464 X	4090	-0-	-374	-0-	35	1	4029	2	Y	33	8	1		64
02	DLQ G-10	3613	-0-	3613	3613	20	9	3546	2	Y	30	51	1		43
03	DLQ G-10	3885	-0-	3885	7498	36	9	42	9	Y	38	7	1		74
*04	11258 X	3760	-0-	-7498	-0-	33	9	33	9	Y	30	52	1		52
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009												TOTAL DEPTH 10925	PERF. 9940	- 10702	
11	3510 X	3228	-0-	-282	-0-	62	1	3147	2	Y	17	6	1		60
12	3534 X	3225	-0-	-309	-0-	19	9	3189	2	Y	8				68
01	3472 X	3248	-0-	-224	-0-	27	1	3219	2	Y	8	44	1		32
02	DLQ G-10	2850	-0-	2850	2850	9	9	2813	2	Y	9				41
03	DLQ G-10	3042	-0-	3042	5892	27	1	21	9	Y	19	6	1		54
*04	8808 X	2916	-0-	-5892	-0-	10	9	10	9	Y	9				63
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009												TOTAL DEPTH 10960	PERF. 9934	- 10672	
11	5190 X	4841	-0-	-349	-0-	92	1	4704	2	Y	41	9	1		114
12	5301 X	4923	-0-	-378	-0-	45	9	4850	2	Y	29				143
01	5115 X	4841	-0-	-274	-0-	41	1	4792	2	Y	17	91	1		69
02	DLQ G-10	4310	-0-	4310	4310	32	9	4259	2	Y	10				79
03	DLQ G-10	4750	-0-	4750	9060	30	1	42	9	Y	38	8	1		109
*04	13575 X	4515	-0-	-9060	-0-	11	9	21	9	Y	19				128

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950 N	1517	-0-	-433	-0-	41 1	1472 2	Y	4	3 1		25
12	1705 N	1458	-0-	-247	-0-	4 9	1422 2	Y	2			27
01	1643 N	1234	-0-	-409	-0-	34 1	1191 2	Y	1	20 1		8
02	DLQ G-10	1103	-0-	1103	1103	2 9	1055 2	Y	3			11
03	DLQ G-10	1086	-0-	1086	2189	42 1	1067 2	Y	10			21
*04	3299 X	1110	-0-	-2189	-0-	1 9	1059 2	Y	7	12 1		16

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

11	3420 X	3158	-0-	-262	-0-	45 1	9 9	Y	8			128
12	3472 X	3005	-0-	-467	-0-	112 1	2880 2	Y	12	17 1		123
01	3410 X	2891	-0-	-519	-0-	13 9	2762 2	Y	22			145
02	DLQ G-10	2771	-0-	2771	2771	105 1	2652 2	Y	5			150
03	DLQ G-10	2977	-0-	2977	5748	24 9	2899 2	Y	11	19 1		142
*04	8581 X	2833	-0-	-5748	-0-	113 1	2649 2	Y	16			158

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

11	2640 X	2132	-0-	-508	-0-	58 1	2073 2	Y	1	2 1		27
12	2697 X	2073	-0-	-624	-0-	1 9	2022 2	Y	3			30
01	2387 X	2197	-0-	-190	-0-	48 1	2105 2	Y	15	31 1		14
02	DLQ G-10	2073	-0-	2073	2073	3 9	1985 2	Y	3			17
03	DLQ G-10	1992	-0-	1992	4065	75 1	1964 2	Y	13			30
*04	5986 X	1921	-0-	-4065	-0-	17 9	1832 2	Y	14	18 1		26

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782												
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5820 X	4183	-0-	-1637	-0-	114	1	4043	2	Y	24	62 1
12	5828 X	4154	-0-	-1674	-0-	26	9	4034	2	Y	23	116
01	4805 X	4021	-0-	-784	-0-	95	1	3840	2	Y	41	107 1
02	DLQ G-10	3490	-0-	3490	3490	136	1	3315	2	Y	30	80
03	DLQ G-10	3668	-0-	3668	7158	45	9	3612	2	Y	27	107
*04	10815 X	3657	-0-	-7158	-0-	142	1	3485	2	Y	28	59 1
						33	9					76
						26	1					
						30	9					
						31	9					
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558												
11	4050 X	3570	-0-	-480	-0-	69	1	3490	2	Y	10	98 1
12	3999 X	3693	-0-	-306	-0-	11	9	3640	2	Y	20	82
01	3875 X	3546	-0-	-329	-0-	31	1	3502	2	Y	20	7 1
02	DLQ G-10	3135	-0-	3135	3135	22	9	3100	2	Y	5	100
03	DLQ G-10	3218	-0-	3218	6353	29	1	22	9	Y	20	6 1
*04	9458 X	3105	-0-	-6353	-0-	6	9	15	9	Y	14	128
						3196	2					
						3090	2					
KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715												
11	4980 X	3412	-0-	-1568	-0-	64	1	3237	2	N	101	206 1
12	5177 X	4124	-0-	-1053	-0-	111	9	3969	2	N	110	15 1
01	5177 X	3879	-0-	-1298	-0-	34	1	3736	2	N	109	202 1
02	DLQ G-10	3421	-0-	3421	3421	121	9	3280	2	N	100	431
03	DLQ G-10	3938	-0-	3938	7359	23	1	101	9	N	92	163 1
*04	10725 X	3366	-0-	-7359	-0-	120	9	85	9	N	77	437
						31	1					
						110	9					
						3837	2					
						3281	2					
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692												
11	7590 X	6947	-0-	-643	-0-	133	1	6788	2	N	24	13 1
12	7750 X	7039	-0-	-711	-0-	26	9	6944	2	N	33	248
01	7440 X	6875	-0-	-565	-0-	59	1	6813	2	N	18	203 1
02	DLQ G-10	6120	-0-	6120	6120	36	9	6041	2	N	20	83
03	DLQ G-10	6353	-0-	6353	12473	42	1	25	9	N	23	12 1
*04	18881 X	6408	-0-	-12473	-0-	20	9	3	9	N	3	97
						57	1					
						22	9					
						6328	2					
						6405	2					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782												
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	9360 X	9254	-0-	-106	-0-	177	1	9009	2	Y	62	188
12	9672 X	9102	-0-	-570	-0-	68	9	9009	2	Y	15	203
01	9672 X	8729	-0-	-943	-0-	76	1	8599	2	Y	70	256
02	DLQ G-10	7881	-0-	7881	7881	17	9	7784	2	Y	21	189
03	DLQ G-10	8553	-0-	8553	16434	74	1	58	9	Y	53	226
*04	24244 X	7810	-0-	-16434	-0-	23	9	7759	2	Y	46	272
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715												
11	4440 X	3879	-0-	-561	-0-	73	1	3734	2	Y	65	306
12	4526 X	4110	-0-	-416	-0-	72	9	4008	2	Y	62	268
01	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	34	1	3689	2	Y	69	246
02	DLQ G-10	3511	-0-	3511	3511	68	9	3442	2	Y	33	279
03	DLQ G-10	3781	-0-	3781	7292	23	1	76	9	Y	69	271
*04	10793 X	3501	-0-	-7292	-0-	76	9	3448	2	Y	48	319
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646												
11	2160 N	2033	-0-	-127	-0-	39	1	1988	2	Y	5	27
12	2201 N	1901	-0-	-300	-0-	6	9	1883	2	Y	2	29
01	2139 N	1799	-0-	-340	-0-	16	1	1784	2	Y	4	29
02	DLQ G-10	1579	-0-	1579	1579	2	9	1563	2	Y	1	30
03	DLQ G-10	1553	-0-	1553	3132	11	1	3	9	Y	3	30
*04	2900 N	1555	-0-	-1345	1787	4	9	7	9	Y	6	36
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735												
11	7860 X	7380	-0-	-480	-0-	201	1	7128	2	Y	46	143
12	8029 X	7048	-0-	-981	-0-	51	9	6833	2	Y	49	192
01	8029 X	7247	-0-	-782	-0-	161	1	6925	2	Y	69	87
02	DLQ G-10	6499	-0-	6499	6499	54	9	6184	2	Y	45	132
03	DLQ G-10	6711	-0-	6711	13210	246	1	6616	2	Y	44	176
*04	20070 X	6860	-0-	-13210	-0-	76	9	264	1	Y	49	127
						48	9	54	9			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909														
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
*01	124 N	66	-0-	-58	-0-	4	1	60	2	Y	2			2
*02	DLQ G-10	32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-			2
*03	DLQ G-10	9	-0-	9	41	1	1	8	2	Y	-0-			2
*04	170 N	129	-0-	-41	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	1	1	1
BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706														
11	2190 N	1750	-0-	-440	-0-	84	1	1663	2	Y	3			4
12	2232 N	1736	-0-	-496	-0-	98	1	1631	2	Y	6			10
01	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	102	1	1730	2	Y	17	24	1	3
02	DLQ G-10	2025	-0-	2025	2025	113	1	1904	2	Y	7			10
03	2100 N	2082	-0-	-18	2007	131	1	1942	2	Y	8			18
*04	3000 N	1970	-0-	-1030	977	95	1	1869	2	Y	5	14	1	9
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750														
11	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	57	1	1122	2	Y	3			5
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1267	2	Y	6			11
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	89	1	1520	2	Y	19	27	1	3
02	DLQ G-10	1408	-0-	1408	1408	78	1	1322	2	Y	7			10
03	2000 N	1424	-0-	-576	832	89	1	1325	2	Y	9			19
*04	2203 N	1371	-0-	-832	-0-	66	1	1301	2	Y	4	14	1	9
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339														
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	694	1	1129	2	Y	22	3	8	67
12	930 N	702	-0-	-228	-0-	167	1	533	2	Y	2			69
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	430	1	1512	2	Y	14	24	1	59
02	DLQ G-10	1018	-0-	1018	1018	356	1	641	2	Y	19			78
03	2000 N	1458	-0-	-542	476	381	1	1058	2	Y	17			95
*04	2058 N	1582	-0-	-476	-0-	645	1	920	2	Y	15	68	1	39
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740														
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	26	1	264	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	89	-0-	-345	-0-	8	1	81	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	74	-0-	-112	-0-	7	1	67	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	163	-0-	163	163	15	1	148	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	166	-0-	166	329	18	1	148	2	Y	-0-			-0-
*04	592 N	263	-0-	-329	-0-	22	1	241	2	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	291	-0-	-159	-0-	14 1	268 2	Y	8			25
12	651 N	19	-0-	-632	-0-	9 9						25
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	9 1		16
02	DLQ G-10	64	-0-	64	64	21 1	364 2	Y	-0-			19
03	DLQ G-10	117	-0-	117	181	3 1	58 2	Y	3			26
*04	181 X	-0-	-0-	-181	-0-	3 9						8
07						7 1	102 2	Y	7			
						8 9						
								Y	-0-	18 1		8
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711												
11	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	69 1	1365 2	Y	2			3
12	1581 N	1044	-0-	-537	-0-	2 9						8
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	59 1	979 2	Y	5			8
02	DLQ G-10	1369	-0-	1369	1369	6 9						8
03	2000 N	1596	-0-	-404	965	98 1	1659 2	Y	19	18 1	1 8	8
*04	2521 N	1556	-0-	-965	-0-	21 9						13
						77 1	1291 2	Y	1	1 8		8
						1 9						
						100 1	1489 2	Y	6	1 8		13
						7 9						
						75 1	1475 2	Y	5	10 1		8
						6 9						
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698												
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	392 2	Y	3	3 8		2
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	3 9						2
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22 1	362 2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	345	-0-	345	345	23 1	388 2	Y	4	5 1		2
03	691 N	346	-0-	-345	-0-	4 9						2
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	325 2	Y	1			1
						1 9						
						22 1	324 2	Y	-0-			2
						16 1	305 2	Y	-0-	1 1		1
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677												
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	73 1	1455 2	Y	12			27
12	1550 N	1073	-0-	-477	-0-	13 9						34
01	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	60 1	1005 2	Y	7			8
02	DLQ G-10	748	-0-	748	748	8 9						21
03	2000 N	1491	-0-	-509	239	71 1	1214 2	Y	25	51 1		34
*04	1405 N	1166	-0-	-239	-0-	28 9						28
						41 1	693 2	Y	13			34
						14 9						
						93 1	1384 2	Y	13			28
						14 9						
						56 1	1100 2	Y	9	15 1		28
						10 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3330 X	3244	-0-	-86	-0-	155	1	3080	2	Y	8	31
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	9	9					
01	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	241	1	4092	2	Y	-0- 17	31 5
02	DLQ G-10	2993	-0-	2993	2993	19	9	2813	2	Y		17
03	3961 X	968	-0-	-2993	-0-	167	1	895	2	Y	12	29
*04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	13	9	3410	2	Y	12	21
						174	1				6	14 1
						7	9					

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560												
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-	77
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						-0-	77
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	77
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	6	83
						7	9					
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	1	84
						1	9					
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0- 32 1	52

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762												
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	1	1 8 48
						1	9					
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-	48
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	3	51
						3	9					
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	N	2	53
						2	9					
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	620	2	N	-0-	53
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	N	1	54
						1	9					

ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426												
11	1470 N	602	-0-	-868	-0-	29	1	570	2	N	3	105
						3	9					
12	1364 N	591	-0-	-773	-0-	80	1	511	2	N	-0-	105
01	1240 N	394	-0-	-846	-0-	46	1	346	2	N	2	107
						2	9					
02	560 N	433	-0-	-127	-0-	51	1	382	2	N	-0-	107
03	589 N	381	-0-	-208	-0-	49	1	331	2	N	1	108
						1	9					
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	64	1	414	2	N	7	115
						8	9					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909												
ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	300 X	205	-0-	-95	-0-	10	1	192	2	Y	3	4
12	310 X	250	-0-	-60	-0-	33	1	215	2	Y	5 1	1
01	310 X	175	-0-	-135	-0-	20	1	154	2	Y	1	2
02	DLQ G-10	189	-0-	189	189	22	1	164	2	Y	3 1 1	4
03	365 X	176	-0-	-189	-0-	23	1	153	2	Y	-0- 3 1	1
*04	196 X	196	-0-	-0-	-0-	26	1	168	2	Y	2	3

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425												
11	1980 N	1566	-0-	-414	-0-	74	1	1469	2	Y	21 52 1	27
12	1984 N	1518	-0-	-466	-0-	203	1	1302	2	Y	12 29 1	10
01	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	207	1	1569	2	Y	30	40
02	DLQ G-10	1667	-0-	1667	1667	191	1	1435	2	Y	37 56 1	21
03	2000 N	1996	-0-	-4	1663	255	1	1712	2	Y	26	47
*04	3000 N	1516	-0-	-1484	179	198	1	1289	2	Y	26 53 1	20

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348												
11	1530 N	1463	-0-	-67	-0-	68	1	1351	2	Y	40 53 1	154
12	1736 N	1326	-0-	-410	-0-	174	1	1119	2	Y	30	184
01	1705 N	1121	-0-	-584	-0-	123	1	931	2	Y	61 155 1	90
02	DLQ G-10	926	-0-	926	926	104	1	786	2	Y	33	123
03	2000 N	1183	-0-	-817	109	146	1	980	2	Y	52	175
*04	1352 N	1243	-0-	-109	-0-	160	1	1037	2	Y	42 48 1	169

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454												
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	8	1	53	2	Y	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	131	-0-	131	131	15	1	116	2	Y	-0-	-0-
03	295 N	164	-0-	-131	-0-	21	1	143	2	Y	-0-	-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK	
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909												
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	630 X	293	-0-	-337	-0-	14	1	272	2	Y	6	5
						7	9				16	1
12	651 X	233	-0-	-418	-0-	31	1	198	2	Y	4	9
						4	9					
01	651 X	568	-0-	-83	-0-	65	1	491	2	Y	11	20
						12	9					
02	DLQ G-10	240	-0-	240	240	27	1	206	2	Y	6	26
						7	9					
03	430 X	190	-0-	-240	-0-	24	1	164	2	Y	2	5
						2	9				23	1
*04	161 X	161	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	Y	5	10
						6	9					

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445												
11	2460 N	1465	-0-	-995	-0-	67	1	1323	2	Y	68	110
						75	9					
12	2542 N	1957	-0-	-585	-0-	252	1	1618	2	Y	79	31
						87	9				158	1
01	3100 N	3342	-0-	242	242	368	1	2783	2	Y	174	187
						191	9				18	1
02	DLQ G-10	3086	-0-	3086	3328	344	1	2589	2	Y	139	165
						153	9				161	1
03	2000 N	3767	-0-	1767	5095	473	1	3173	2	Y	110	107
						121	9				168	1
*04	8666 X	3571	-0-	-5095	-0-	462	1	3004	2	Y	95	202
						105	9					

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049												
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	Y	43	51
						47	9				91	1
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	254	1	1628	2	Y	64	42
						70	9				73	1
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	198	1	1494	2	Y	39	81
						43	9					
02	DLQ G-10	1556	-0-	1556	1556	177	1	1328	2	Y	46	31
						51	9				96	1
03	2000 N	1228	-0-	-772	784	155	1	1038	2	Y	32	63
						35	9					
*04	1786 N	1002	-0-	-784	-0-	131	1	847	2	Y	22	22
						24	9				63	1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3660 X	3388	-0-	-272	-0-	860 1	2507 2	N	19			57
12	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	21 9						
01	3751 X	3295	-0-	-456	-0-	976 1	2565 2	N	37	51 1		43
02	DLQ G-10	3059	-0-	3059	3059	41 9						
03	6313 X	3254	-0-	-3059	-0-	927 1	2349 2	N	17			60
*04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	19 9						
						762 1	2280 2	N	15			75
						17 9						
						811 1	2419 2	N	22			97
						24 9						
						770 1	2487 2	N	12			109
						13 9						

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

11	1980 X	1434	-0-	-546	-0-	67 1	1327 2	Y	36	81 1		30
12	2046 X	711	-0-	-1335	-0-	40 9						
01	2046 X	1085	-0-	-961	-0-	94 1	605 2	Y	11			41
02	DLQ G-10	857	-0-	857	857	12 9						
03	1421 N	564	-0-	-857	-0-	121 1	917 2	Y	43			84
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	47 9						
						97 1	728 2	Y	29			113
						32 9						
						71 1	475 2	Y	16	98 1		31
						18 9						
						103 1	667 2	Y	29			60
						32 9						

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

11	660 X	631	-0-	-29	-0-	625 2	6 9	N	5			70
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			70
01	651 X	497	-0-	-154	-0-	497 2		N	-0-			70
02	DLQ G-10	795	-0-	795	795	786 2	9 9	N	8			78
03	1420 X	625	-0-	-795	-0-	615 2	10 9	N	9			87
*04	638 X	638	-0-	-0-	-0-	631 2	7 9	N	6			93

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

11	510 X	500	-0-	-10	-0-	24 1	468 2	Y	7	29 1		8
12	527 X	295	-0-	-232	-0-	8 9						
01	1333 X	532	-0-	-801	-0-	39 1	252 2	Y	4			12
02	DLQ G-10	413	-0-	413	413	4 9						
03	737 X	324	-0-	-413	-0-	61 1	460 2	Y	10			22
*04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	11 9						
						47 1	356 2	Y	9			31
						10 9						
						41 1	276 2	Y	6	28 1		9
						7 9						
						50 1	324 2	Y	6			15
						7 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909														
ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	990 X	785	-0-	-205	-0-	37	1	723	2	Y	23	26	1	23
12	1023 X	714	-0-	-309	-0-	25	9	606	2	Y	13	27	1	9
01	1023 X	588	-0-	-435	-0-	14	9	516	2	Y	4			13
02	DLQ G-10	880	-0-	880	880	68	1	766	2	Y	11	17	1	7
03	1573 X	693	-0-	-880	-0-	4	9	598	2	Y	5			12
*04	839 X	839	-0-	-0-	-0-	89	1	712	2	Y	15	18	1	9
						6	9							
						110	1							
						17	9							
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793														
11	2100 X	2003	-0-	-97	-0-	96	1	1901	2	Y	5			8
12	2201 X	2029	-0-	-172	-0-	6	9	1902	2	Y	12			20
01	2201 X	1280	-0-	-921	-0-	114	1	1209	2	Y	-0-	15	1	5
02	DLQ G-10	2263	-0-	2263	2263	13	9	2124	2	Y	12			17
03	2000 N	1991	-0-	-9	2254	71	1	1851	2	Y	14			31
*04	3000 N	1426	-0-	-1574	680	125	1	1350	2	Y	6	25	1	12
						15	9							
						69	1							
						7	9							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978														
11	2520 X	2443	-0-	-77	-0-	2435	2	8	9	N	7	2	8	172
12	2759 X	1262	-0-	-1497	-0-	1231	2	31	9	N	28			200
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-			200
02	DLQ G-10	2201	-0-	2201	2201	2200	2	1	9	N	1	1	8	200
03	3900 X	1699	-0-	-2201	-0-	1699	2			N	-0-	157	1	43
04	3030 X	2344	-0-	-686	-0-	2314	2	30	9	N	27			70
ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914														
11	4590 X	4181	-0-	-409	-0-	4171	2	10	9	N	9	2	8	52
12	4743 X	4392	-0-	-351	-0-	4366	2	26	9	N	24	1	8	75
01	4743 X	4138	-0-	-605	-0-	4116	2	22	9	N	20			95
02	DLQ G-10	3718	-0-	3718	3718	3692	2	26	9	N	24	1	8	118
03	7472 X	3754	-0-	-3718	-0-	3744	2	10	9	N	9			127
04	4260 X	4181	-0-	-79	-0-	4173	2	8	9	N	7	1	8	133
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624 CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042														
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			99
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			99
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	68 1	5606 2	Y	31	97 1	25	
12	5456 X	5340	-0-	-116	-0-	34 9	5246 2	Y	27		52	
01	5673 X	5467	-0-	-206	-0-	64 1	5378 2	Y	21		73	
02	DLQ G-10	5348	-0-	5348	5348	30 9	5264 2	Y	13		86	
03	DLQ G-10	5420	-0-	5420	10768	66 1	5355 2	Y	-0-		86	
04	DLQ G-10	5348	-0-	5348	16116	23 9	5284 2	Y	-0-		86	
02	DLQ G-10	5348	-0-	5348	5348	70 1	5264 2	Y	13		86	
03	DLQ G-10	5420	-0-	5420	10768	14 9	5355 2	Y	-0-		86	
04	DLQ G-10	5348	-0-	5348	16116	65 1	5284 2	Y	-0-		86	
04	DLQ G-10	5348	-0-	5348	16116	64 1	5284 2	Y	-0-		86	
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584												
11	3060 X	2824	-0-	-236	-0-	231 1	2567 2	Y	24	1 8	35	
12	3069 X	3060	-0-	-9	-0-	26 9	2805 2	Y	14	28 1	21	
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	240 1	2839 2	Y	30	28 1	23	
02	DLQ G-10	2533	-0-	2533	2533	15 9	2405 2	Y	-0-	5 7	18	
03	DLQ G-10	2599	-0-	2599	5132	366 1	2452 2	Y	-0-		18	
04	DLQ G-10	2323	-0-	2323	7455	33 9	2138 2	Y	-0-		18	
04	DLQ G-10	2323	-0-	2323	7455	128 1	2405 2	Y	-0-	5 7	18	
03	DLQ G-10	2599	-0-	2599	5132	147 1	2452 2	Y	-0-		18	
04	DLQ G-10	2323	-0-	2323	7455	185 1	2138 2	Y	-0-		18	
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654												
11	5190 X	4454	-0-	-736	-0-	365 1	4057 2	Y	29		45	
12	5363 X	4197	-0-	-1166	-0-	32 9	3843 2	Y	23	34 1	34	
01	5208 X	4612	-0-	-596	-0-	329 1	4058 2	Y	27	33 1	28	
02	DLQ G-10	3329	-0-	3329	3329	25 9	3161 2	Y	-0-	2 7	26	
03	DLQ G-10	3877	-0-	3877	7206	524 1	3656 2	Y	1		27	
04	DLQ G-10	3063	-0-	3063	10269	30 9	2820 2	Y	-0-		27	
04	DLQ G-10	3063	-0-	3063	10269	243 1	2820 2	Y	-0-		27	
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670												
11	3210 X	2750	-0-	-460	-0-	224 1	2494 2	Y	29		46	
12	3317 X	2504	-0-	-813	-0-	32 9	2266 2	Y	40	43 1	43	
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	194 1	2938 2	Y	27	49 1	21	
*02	DLQ G-10	2830	-0-	2830	2830	44 9	2633 2	Y	-0-	2 7	19	
*03	DLQ G-10	2837	-0-	2837	5667	379 1	2623 2	Y	-0-		19	
04	DLQ G-10	2324	-0-	2324	7991	30 9	2139 2	Y	-0-		19	
04	DLQ G-10	2324	-0-	2324	7991	197 1	2139 2	Y	-0-		19	
03	DLQ G-10	2837	-0-	2837	5667	214 1	2623 2	Y	-0-		19	
04	DLQ G-10	2324	-0-	2324	7991	185 1	2139 2	Y	-0-		19	
ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478												
11	12450 X	10523	-0-	-1927	-0-	865 1	9614 2	N	40	3 8	215	
12	12648 X	10468	-0-	-2180	-0-	44 9	9603 2	N	39	161 1	91	
01	12214 X	10030	-0-	-2184	-0-	822 1	8866 2	N	18	2 8	109	
02	DLQ G-10	7609	-0-	7609	7609	43 9	7205 2	N	18	38 7	89	
*03	DLQ G-10	8560	-0-	8560	16169	1144 1	7912 2	N	1		90	
04	DLQ G-10	8138	-0-	8138	24307	20 9	7490 2	N	1	1 8	90	
04	DLQ G-10	8138	-0-	8138	24307	384 1	7490 2	N	1	1 8	90	
03	DLQ G-10	8560	-0-	8560	16169	20 9	7912 2	N	1		90	
04	DLQ G-10	8138	-0-	8138	24307	647 1	7490 2	N	1	1 8	90	
04	DLQ G-10	8138	-0-	8138	24307	1 9	7490 2	N	1	1 8	90	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//													11183 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC													742142											
WEST GENTRY													WELL #:	1	RRCID ->	251509	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9694	-	10760
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				PROD	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.													800925											
WHITE													WELL #:	1	RRCID ->	227008	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9244	-	10467
11	DLQ	G-10	3585	-0-	3585	14381		114	1	3427	2	N	40	3 8	230									
								44	9															
12	DLQ	G-10	3612	-0-	3612	17993		172	1	3331	2	N	99	183 1	3 8	143								
								109	9															
01	DLQ	G-10	3841	-0-	3841	21834		250	1	3517	2	N	67	9 8	201									
								74	9															
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21834				N	NO RPT			201										
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21834				N	NO RPT			201										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21834				N	NO RPT			201										

BRADY													WELL #:	3 T	RRCID ->	234719	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9281	-	10315
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-		22	1	855	2	N	-0-	1153										
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-		838	2			N	-0-	1153										
01	899	N	409	-0-	-490	-0-		4	1	405	2	N	-0-	1153										
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	1153										
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	1153										
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	1153										

WHITE													WELL #:	2	RRCID ->	242162	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	9205	-	10435
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-		67	1	1995	2	N	17	1 8	29									
								19	9															
12	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-		148	1	2861	2	N	20	2 8	47									
								22	9															
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-		182	1	2561	2	N	15	4 8	58									
								17	9															
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	58										
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	58										
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	58										

BRADY													WELL #:	8H	RRCID ->	260928	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-										

WHITE													WELL #:	4H	RRCID ->	263830	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2092 N	690	-0-	-1402	-0-	690	3	Y	-0-			132
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-			132
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	Y	-0-			132
*02	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	Y	-0-			-0-
03	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1165	3	Y	239	181	1	58
04	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT			58

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

11	3000 N	2224	-0-	-776	10983	2224	3	Y	-0-			125
12	3100 N	1842	-0-	-1258	9725	1842	3	Y	-0-			125
01	3100 N	2158	-0-	-942	8783	2158	3	Y	-0-			125
*02	11010 X	2227	-0-	-8783	-0-	2227	3	Y	-0-			-0-
03	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2389	3	Y	180			180
04	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT			180

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

11	10500 X	6186	-0-	-4314	-0-	780	1	Y	-0-			63
12	10695 X	5765	-0-	-4930	-0-	750	1	Y	-0-			63
01	9548 X	1049	-0-	-8499	-0-	360	1	Y	57			120
						63	9					
*02	DLQ G-10	1706	-0-	1706	1706	420	1	Y	150			270
						165	9					
03	DLQ G-10	9822	-0-	9822	11528	810	1	Y	9	179	1	100
						10	9					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11528			Y	NO RPT			100

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

11	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3	Y	-0-			27
12	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3	Y	-0-			27
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3	Y	-0-			27
*02	DLQ G-10	5837	-0-	5837	5837	5837	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5609	-0-	5609	11446	5521	3	Y	80			80
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11446			Y	NO RPT			80

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.				250597										
HAMLETT				WELL #:	1H	RRCID ->	204218	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	0 - 11977	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		8850 X	8578	-0-	-272	-0-	8578	2		N	-0-			100
12		9145 X	8212	-0-	-933	-0-	8212	2		N	-0-			100
01		9145 X	6551	-0-	-2594	-0-	6551	2		N	-0-			100
02		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2		N	-0-			100
03		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2		N	-0-			100
*04		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2		N	-0-			100

HAMLETT				WELL #:	2H	RRCID ->	215270	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6893	PERF.	6893 - 12900	
11		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6416	2	1 9	N	1			148
12		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2		N	-0-			148
01		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2		N	-0-			148
02		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2		N	-0-			148
03		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5621	2	26 9	N	24			172
*04		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2		N	-0-			172

MADELEY				WELL #:	1H	RRCID ->	218633	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	6546 - 12447	
11		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	1127	1	3061 2	N	-0-			223
12		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	1316	1	6303 2	N	4	184 1		43
							4	9						
01		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	590	1	2568 2	N	-0-			43
02		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	690	1	2603 2	N	-0-			43
03		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	892	1	1445 2	N	-0-			43
*04		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	866	1	1394 2	N	-0-			43

PREECE				WELL #:	1H	RRCID ->	232238	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6381	PERF.	6700 - 11286	
11		12480 X	7708	-0-	-4772	-0-	1688	1	6020 2	N	-0-			115
12		10478 X	5471	-0-	-5007	-0-	1503	1	3968 2	N	-0-			115
01		10478 X	3819	-0-	-6659	-0-	1016	1	2803 2	N	-0-			115
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03		9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	1985	1	8001 2	N	-0-			115
*04		12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	2099	1	10891 2	N	3			118
							3	9						

MADELEY				WELL #:	3H	RRCID ->	233678	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6899 - 1380	
11		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	388	1	1054 2	N	-0-			192
12		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	827	1	2560 2	N	-0-			192
01		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	1095	1	2840 2	N	16			208
							18	9						
02		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	427	1	1327 2	N	2	180 1		30
							2	9						
03		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	787	1	1275 2	N	-0-			30
*04		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	752	1	1212 2	N	-0-			30

PREECE				WELL #:	2H	RRCID ->	235631	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	7008 - 10760	
11		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	1610	1	5743 2	N	-0-			105
12		7068 X	6931	-0-	-137	-0-	1904	1	5027 2	N	-0-			105
01		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	2391	1	6593 2	N	-0-			105
02		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	3078	1	4209 2	N	-0-			105
03		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	1422	1	5732 2	N	-0-			105
*04		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	1199	1	6223 2	N	-0-			105

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	235633	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 6768 - 12907		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4320 X	3070	-0-	-1250	-0-	731	1	2339	2	N	-0-	99
12	4619 X	3895	-0-	-724	-0-	850	1	3045	2	N	-0-	99
01	4619 X	2393	-0-	-2226	-0-	593	1	1799	2	N	1	100
02	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	866	1	3393	2	N	74	174
*03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	888	1	3953	2	N	48	222
*04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	738	1	3010	2	N	-0- 184 1	38

DUNN		WELL #: 1H		RRCID ->	242769	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 6630 - 11109		
11	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-	8
12	2573 X	1051	-0-	-1522	-0-	1051	2			N	-0-	8
01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-	8
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-	8
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-	8
*04	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-	8

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	245929	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF. 6530 - 11035		
11	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	3072	1	7362	2	N	31	238
12	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	2888	1	7492	2	N	34 185 1	87
01	11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	3388	1	7866	2	N	-0-	87
02	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	2354	1	6898	2	N	-0-	87
03	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	2777	1	8821	2	N	-0-	87
*04	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	2783	1	8208	2	N	-0-	87

DUNN		WELL #: 2H		RRCID ->	245936	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 7060 - 10680		
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-	35
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	35
01	3100 N	6421	-0-	3321	3321	6421	2			N	-0-	35
02	2800 N	3731	-0-	931	4252	3731	2			N	-0-	35
03	3100 N	2767	-0-	-333	3919	2767	2			N	-0-	35
*04	7032 X	3113	-0-	-3919	-0-	3113	2			N	-0-	35

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	246460	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	6363	PERF. 6554 - 11343		
11	3030 X	2292	-0-	-738	-0-	546	1	1746	2	N	-0-	135
12	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	756	1	2708	2	N	-0-	135
01	3131 X	2071	-0-	-1060	-0-	513	1	1558	2	N	-0-	135
02	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	712	1	2786	2	N	-0-	135
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	829	1	3693	2	N	5	140
*04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	828	1	3376	2	N	32	172
						35	9					

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597									
MADELEY		WELL #:		2H	RRCID ->	252763	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6557 - 12947	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1408 N	1408	-0-	-0-	379 1	1029 2		N	-0-			173
12		3100 N	4535	-0-	1435	601 1	3932 2		N	2			175
						2							
01		3100 N	3816	-0-	716	713 1	3103 2		N	-0-			175
02		2800 N	2005	-0-	-795	418 1	1575 2		N	11	164 1		22
						12							
03		2086 X	730	-0-	-1356	279 1	451 2		N	-0-			22
04		1200 X	718	-0-	-482	275 1	443 2		N	-0-			22

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
JONES, GERALDINE		WELL #:		1	RRCID ->	102011	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6295 - 6425	
11		3064 X	3064	-0-	-0-	214 1	2850 2		N	-0-			179
12		3069 X	2546	-0-	-523	197 1	2346 2		N	3			182
						3							
01		3069 X	2076	-0-	-993	205 1	1865 2		N	5			187
						6							
02		2994 X	2994	-0-	-0-	172 1	2815 2		N	6			193
						7							
03		5726 X	5726	-0-	-0-	385 1	5330 2		N	10			203
						11							
*04		3381 X	3381	-0-	-0-	225 1	3147 2		N	8			211
						9							

LAWSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	107561	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6300 - 6417	
11		2954 X	2954	-0-	-0-	206 1	2748 2		N	-0-			186
12		2852 X	2700	-0-	-152	209 1	2491 2		N	-0-			186
01		2542 N	2033	-0-	-509	201 1	1832 2		N	-0-			186
02		2615 N	2615	-0-	-0-	150 1	2465 2		N	-0-			186
03		2697 N	730	-0-	-1967	49 1	681 2		N	-0-			186
*04		2716 N	2716	-0-	-0-	181 1	2535 2		N	-0-			186

FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
DANCE		WELL #:		1	RRCID ->	249563	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	6213 - 6235	
11		1650 X	549	-0-	-1101	549 2			N	-0-			23
12		1705 X	851	-0-	-854	851 2			N	-0-			23
01		1705 X	896	-0-	-809	896 2			N	-0-			23
02		333 X	333	-0-	-0-	333 2			N	-0-			23
*03		353 X	353	-0-	-0-	353 2			N	-0-			23
*04		400 X	400	-0-	-0-	400 2			N	-0-			23

MARATHON OIL COMPANY				525380									
U.S.A. - HAILEY, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	148552	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	6319 - 8437	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY	
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380									
USA-BRIDGES		WELL #: 1		RRCID -> 180346		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 6575 - 12167	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	16050 X	13174	-0-	-2876	-0-	1821 1	11337 2	Y	14		42
12	16585 X	11956	-0-	-4629	-0-	1801 1	10067 2	Y	76	87 1	31
01	16585 X	13124	-0-	-3461	-0-	1921 1	11187 2	Y	14		45
02	13188 X	11589	-0-	-1599	-0-	1449 1	10131 2	Y	8		53
03	13609 X	12079	-0-	-1530	-0-	1903 1	10101 2	Y	65	80 1	38
*04	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	2001 1	12653 2	Y	7		45

USA-BRIDGES		WELL #: 2		RRCID -> 183866		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 9193		PERF. 5760 - 5840	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POLLEY "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 183867		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 6455 - 12124	
11	4410 X	3514	-0-	-896	-0-	485 1	3020 2	Y	8		19
12	4402 X	3683	-0-	-719	-0-	553 1	3088 2	Y	38	44 1	13
01	4402 X	3573	-0-	-829	-0-	522 1	3043 2	Y	7		20
02	3528 X	3085	-0-	-443	-0-	385 1	2696 2	Y	4		24
03	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	634 1	3366 2	Y	42	46 1	20
*04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	525 1	3318 2	Y	4		24

ZAP		WELL #: 1H		RRCID -> 187662		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6453 - 10131	
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	24 1	151 2	Y	-0-		-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	27 1	151 2	Y	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	26 1	151 2	Y	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	27 1	185 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	27 1	146 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	24 1	155 2	Y	-0-		-0-

USA-LOCK		WELL #: 1H		RRCID -> 189193		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6247 - 11787	
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	103 1	1364 2	Y	-0-		8
12	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	99 1	1328 2	Y	-0-		8
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	103 1	1407 2	Y	-0-		8
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	123 1	2152 2	Y	-0-	8 1	-0-
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	124 1	1898 2	Y	-0-		-0-
*04	3000 N	6643	-0-	3643	3643	365 1	6278 2	Y	-0-		-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380												
USA MASSEY		WELL #:		1H	RRCID -> 189811	COMPL. DATE 06/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6553 - 13978					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11		5850 X	4544	-0-	-1306	-0-	628 1	3905 2	Y	9				38
							1 4	10 9						
12		6045 X	4705	-0-	-1340	-0-	706 1	3945 2	Y	46	53	1		31
							3 4	51 9						
01		5549 X	4624	-0-	-925	-0-	676 1	3937 2	Y	9				40
							1 4	10 9						
02		4648 X	3647	-0-	-1001	-0-	456 1	3184 2	Y	5				45
							1 4	6 9						
03		4712 X	3157	-0-	-1555	-0-	491 1	2607 2	Y	50	55	1		40
							4 4	55 9						
04		4560 X	3629	-0-	-931	-0-	494 1	3127 2	Y	7				47
							8 9							

HAMILL		WELL #:		1H	RRCID -> 190876	COMPL. DATE 07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6834 - 12005					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

USA-LOCK		WELL #:		2H	RRCID -> 200153	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6526 - 11647					
11		23786 X	5371	-0-	-18415	-0-	976 1	4371 2	Y	19				162
							3 4	21 9						
12		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	941 1	2869 2	Y	14				176
							2 4	15 9						
01		6851 X	4502	-0-	-2349	-0-	916 1	3562 2	Y	19				195
							3 4	21 9						
02		6188 X	4435	-0-	-1753	-0-	699 1	3717 2	Y	15	179	1		31
							2 4	17 9						
03		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	979 1	5140 2	Y	20				51
							3 4	22 9						
*04		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	701 1	5027 2	Y	9				60
							2 4	10 9						

USA-LAWSON		WELL #:		1H	RRCID -> 200154	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5485 - 10448					
11		3810 X	2548	-0-	-1262	-0-	353 1	2195 2	Y	-0-				-0-
12		3472 X	2994	-0-	-478	-0-	454 1	2540 2	Y	-0-				-0-
01		3472 X	2865	-0-	-607	-0-	420 1	2445 2	Y	-0-				-0-
02		2856 X	2623	-0-	-233	-0-	328 1	2295 2	Y	-0-				-0-
03		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	510 1	2705 2	Y	-0-				-0-
*04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	406 1	2562 2	Y	-0-				-0-

USA-ELLINGTON		WELL #:		1H	RRCID -> 207711	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH	6337	PERF. 6686 - 12000					
11		15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	1737 1	13865 2	Y	5	8	1		12
							6 9							
12		17236 X	6342	-0-	-10894	-0-	1836 1	4506 2	Y	-0-				12
01		17236 X	13050	-0-	-4186	-0-	1761 1	11289 2	Y	-0-				12
02		18564 X	12148	-0-	-6416	-0-	1420 1	10724 2	Y	4				16
							4 9							
03		18693 X	12638	-0-	-6055	-0-	1810 1	10822 2	Y	5				21
							6 9							
04		15600 X	7404	-0-	-8196	-0-	1766 1	5636 2	Y	2				23
							2 9							

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380									
USA-ELLINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	208207	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	6381	PERF.	6627 - 11663	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	40 1	793 2	Y	144	164 1	61		
12	682 N	361	-0-	-321	-0-	158 9	335 2	Y	2		63		
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	24 1	671 2	Y	-0-		63		
02	924 N	44	-0-	-880	-0-	2 9	42 2	Y	-0-		63		
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	35 1	747 2	Y	74		137		
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	40 1	591 2	Y	52		189		
						81 9							
						34 1							
						57 9							

USA ELLINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	215967	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5902 - 5990	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ZAP		WELL #:		2H	RRCID ->	246161	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	6573 - 8383	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

PAR MINERALS CORPORATION		638850		WELL #:		1A	RRCID ->	181847	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6462 PERF. 6683 - 11716	
LAWSON UNIT													
11	5070 X	4133	-0-	-937	-0-	4133 2		N	-0-		130		
12	4836 X	4153	-0-	-683	-0-	4153 2		N	-0-		130		
01	4836 X	3832	-0-	-1004	-0-	3832 2		N	-0-		130		
02	DLQ G-10	3747	-0-	3747	3747	3747 2		N	-0-		130		
03	DLQ G-10	3487	-0-	3487	7234	3487 2		N	-0-		130		
04	DLQ G-10	3317	-0-	3317	10551	3317 2		N	-0-		130		

JONES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182294	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6274	PERF.	6895 - 11700	
11	9240 X	5887	-0-	-3353	-0-	5887 2		N	-0-		58		
12	8804 X	6906	-0-	-1898	-0-	6906 2		N	-0-		58		
01	8184 X	7570	-0-	-614	-0-	7570 2		N	-0-		58		
02	DLQ G-10	6508	-0-	6508	6508	6508 2		N	-0-		58		
03	DLQ G-10	7937	-0-	7937	14445	7937 2		N	-0-		58		
04	DLQ G-10	7343	-0-	7343	21788	7343 2		N	-0-		58		

LAWSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203586	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	6318 - 11411	
11	10620 X	10222	-0-	-398	-0-	10222 2		N	-0-		130		
12	10974 X	9527	-0-	-1447	-0-	9527 2		N	-0-		130		
01	10974 X	9206	-0-	-1768	-0-	9206 2		N	-0-		130		
02	DLQ G-10	7997	-0-	7997	7997	7997 2		N	-0-		130		
03	DLQ G-10	10389	-0-	10389	18386	10389 2		N	-0-		130		
04	DLQ G-10	9413	-0-	9413	27799	9413 2		N	-0-		130		

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY		
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
USA-CHARLES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 212610	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 6146	PERF. 6710	- 15785			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4830 X	3237	-0-	-1593	-0-	296 1	2941 3	N	-0-			49
12	5611 X	5151	-0-	-460	-0-	445 1	4677 3	N	26			75
01	5611 X	4846	-0-	-765	-0-	29 9 475 1	4348 3	N	21	39 1		57
02	5768 X	3354	-0-	-2414	-0-	23 9 329 1	3017 3	N	7			64
03	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	8 9 713 1	8392 3	N	21			85
*04	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	23 9 709 1	7522 3	N	4			89
						4 9						
USA-O'BANNION GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 221986	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 6221	PERF. 9264	- 13700			
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	168 1 6 9	1666 3	N	5			150
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	169 1	1776 3	N	-0-			150
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	186 1 1 9	1703 3	N	1	136 1		15
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	169 1	1547 3	N	-0-			15
03	1953 N	1723	-0-	-230	-0-	135 1 2 9	1586 3	N	2			17
*04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	163 1 3 9	1728 3	N	3			20
XTO ENERGY INC.		945936		1H	RRCID -> 204125	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 6529	PERF. 6635	- 11000			
USA BRITTAIN		WELL #:		1H	RRCID -> 204125	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 6529	PERF. 6635	- 11000			
11	2790 X	764	-0-	-2026	-0-	764 2		N	-0-			30
12	2883 X	1584	-0-	-1299	-0-	1582 2	2 9	N	2			32
01	2759 X	2755	-0-	-4	-0-	2755 2		N	-0-			32
02	2268 X	1227	-0-	-1041	-0-	1227 2		N	-0-			32
03	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-			32
04	2430 N	104	-0-	-2326	-0-	104 2		N	-0-			32
USA BRITTAIN "A"		WELL #:		2H	RRCID -> 205016	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 6562	PERF. 6690	- 9866			
11	2700 X	2046	-0-	-654	-0-	2046 2		N	-0-			17
12	2790 X	1863	-0-	-927	-0-	1863 2		N	-0-			17
01	2790 X	1493	-0-	-1297	-0-	1493 2		N	-0-			17
02	2352 X	1572	-0-	-780	-0-	1572 2		N	-0-			17
03	2604 X	1900	-0-	-704	-0-	1900 2		N	-0-			17
04	2040 X	1966	-0-	-74	-0-	1966 2		N	-0-			17
BRIDGES, E. (MOORINGSPOET)		11920 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHELBY			
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		120104		HILL								
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 136375	COMPL. DATE 11/15/1990	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4658	- 4679			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
 TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 X	161	-0-	-79	-0-	15	1	146	2	N	-0-			106
12	248 X	166	-0-	-82	-0-	16	1	150	2	N	-0-			106
01	155 X	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	2	N	-0-			106
02	140 X	122	-0-	-18	-0-	13	1	106	2	N	3			109
						3	9							
03	155 X	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	2	N	-0-			109
04	150 X	120	-0-	-30	-0-	15	1	105	2	N	-0-			109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

11	210 X	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12	217 X	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-			-0-
01	217 X	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

11	2100 N	1920	-0-	-180	-0-	1920	3			N	-0-			-0-
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-			-0-
01	2449 N	2361	-0-	-88	-0-	2361	3			N	-0-			-0-
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-			-0-
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-			-0-
*04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 BRIGGS, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 126781 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6168 - 6178

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097									
BRIGGS, W.F.		WELL #: 8		RRCID -> 132204		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6223 - 6331			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 8	47	

NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790									
LILSTON, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 133905		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465			
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		-0-	
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2	N	-0-		-0-	

R. LACY SERVICES, LTD.		687208									
BURNETT UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 137411		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347			
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 3	N	-0-		-0-	
12	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 3	N	-0-		-0-	
01	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 3	N	-0-		-0-	
02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 3	N	-0-		-0-	
03	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875 3	N	-0-		-0-	
*04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966 3	N	-0-		-0-	

BROWN UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 137813		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434			
11	2160 N	1958	-0-	-202	-0-	1958 3	N	-0-		-0-	
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3	N	-0-		-0-	
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3	N	-0-		-0-	
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-		-0-	
03	2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880 3	N	-0-		-0-	
*04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3	N	-0-		-0-	

BURNETT UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 140510		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568			
11	3690 X	2903	-0-	-787	-0-	2903 3	N	-0-		-0-	
12	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 3	N	-0-		-0-	
01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 3	N	-0-		-0-	
02	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712 3	N	-0-		-0-	
03	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667 3	N	-0-		-0-	
*04	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838 3	N	-0-		-0-	

BURNETT UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 141698		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6428 - 6433			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
BROWN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 143434		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	6000 X	4735	-0-	-1265	-0-	4735 3	N	-0-		-0-
12	5363 X	4491	-0-	-872	-0-	4491 3	N	-0-		-0-
01	5115 X	4662	-0-	-453	-0-	4662 3	N	-0-		-0-
02	4620 X	4486	-0-	-134	-0-	4486 3	N	-0-		-0-
03	5115 X	4412	-0-	-703	-0-	4412 3	N	-0-		-0-
04	4740 X	4090	-0-	-650	-0-	4090 3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 6		RRCID -> 143489		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 143833		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452		
11	4737 X	3817	-0-	-920	-0-	3817 3	N	-0-		-0-
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 3	N	-0-		-0-
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 3	N	-0-		-0-
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 3	N	-0-		-0-
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 3	N	-0-		-0-
*04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #: 5-C		RRCID -> 149806		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 5-C		RRCID -> 150007		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 18 C		RRCID -> 160663		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326		
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	642 3	N	-0-		-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
01	744 N	673	-0-	-71	-0-	673 3	N	-0-		-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3	N	-0-		-0-
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 14		RRCID -> 244163		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6824 - 6856		
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3	N	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
03	465 N	115	-0-	-350	-0-	115 3	N	-0-		-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208											
BURNETT UNIT 9		WELL #:		15	RRCID ->	246986	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6446	-	6839	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02		T. A.	156	-0-	156	-0-	156	3			N	-0-			-0-
03		T. A.	34	-0-	34	-0-	190	3			N	-0-			-0-
04		T. A.	48	-0-	48	-0-	238	3			N	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	267807	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	6394	-	6406	
11		22340 X	22340	-0-	-0-	-0-	22048	2	292	9	Y	265	246	1	31
12		22300 X	22300	-0-	-0-	-0-	21810	2	490	9	Y	445	420	1	56
01		21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	20569	2	587	9	Y	534	480	1	109
02		18172 X	18172	-0-	-0-	-0-	17561	2	611	9	Y	555	554	1	109
03		20013 X	20013	-0-	-0-	-0-	19327	2	686	9	Y	624	722	1	10
04		22200 X	20639	-0-	-1561	-0-	19990	2	649	9	Y	590	564	1	34

SM ENERGY COMPANY		WELL #:		788997	RRCID ->	160456	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	6298	-	6718	
BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	160456	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	6298	-	6718	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		WELL #:		858348	RRCID ->	132712	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6228	-	6236	
LISTON, A.P.		WELL #:		3	RRCID ->	132712	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6228	-	6236	
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	586	1	767	3	N	-0-			-0-
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
02		728 N	640	-0-	-88	-0-	640	3			N	-0-			-0-
03		899 N	640	-0-	-259	-0-	376	1	264	3	N	-0-			-0-
04		870 N	640	-0-	-230	-0-	376	1	264	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	133801	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	6595	-	6990	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	106017	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6146	-	6315	
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	106017	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6146	-	6315	
11		5280 X	4556	-0-	-724	-0-	211	1	4345	2	N	-0-			-0-
12		5456 X	5435	-0-	-21	-0-	262	1	5173	2	N	-0-			-0-
01		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	278	1	5253	2	N	-0-			-0-
02		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	196	1	3742	2	N	-0-			-0-
03		5425 X	5027	-0-	-398	-0-	260	1	4767	2	N	-0-			-0-
04		5340 X	4714	-0-	-626	-0-	239	1	4475	2	N	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298										COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	6298 - 6301
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435										COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6177 - 7916
11		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	106	1	2172	2	N	-0-		-0-	
12		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	138	1	2713	2	N	-0-		-0-	
01		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	139	1	2631	2	N	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	2291	-0-	2291	2291	114	1	2177	2	N	-0-		-0-	
03		4980 X	2689	-0-	-2291	-0-	139	1	2550	2	N	-0-		-0-	
04		2760 X	2514	-0-	-246	-0-	128	1	2386	2	N	-0-		-0-	

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423										COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	6132 - 6154
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891										COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6275 - 6742
11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	92	1	1895	2	N	-0-		-0-	
12		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	99	1	1958	2	N	-0-		-0-	
01		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	80	1	1507	2	N	-0-		-0-	
02		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	64	1	1225	2	N	-0-		-0-	
03		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	171	1	3135	2	N	-0-		-0-	
*04		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	159	1	2981	2	N	-0-		-0-	

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975										COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6469 - 6481
11		4020 X	3337	-0-	-683	-0-	155	1	3182	2	N	-0-		-0-	
12		4154 X	3913	-0-	-241	-0-	189	1	3724	2	N	-0-		-0-	
01		4154 X	3554	-0-	-600	-0-	178	1	3376	2	N	-0-		-0-	
02		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	152	1	2903	2	N	-0-		-0-	
03		3906 X	3582	-0-	-324	-0-	185	1	3397	2	N	-0-		-0-	
04		3780 X	3478	-0-	-302	-0-	177	1	3301	2	N	-0-		-0-	

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389										COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6500 - 6512
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6423 - 6436
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	98	1	2016	2	N	-0-
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	104	1	2053	2	N	-0-
01	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	97	1	1844	2	N	-0-
02	1848 N	1823	-0-	-25	-0-	91	1	1732	2	N	-0-
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	110	1	2026	2	N	-0-
04	1890 N	1791	-0-	-99	-0-	91	1	1700	2	N	-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID -> 133529		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID -> 135339		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139391		COMPL. DATE 11/30/1991		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 8		RRCID -> 139810		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 150302		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)			//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
HOLCOMBE			WELL #: 6		RRCID -> 156026			COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRIGGS-MORELAND GU			WELL #: 2		RRCID -> 160691			COMPL. DATE 12/09/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS"			WELL #: 7		RRCID -> 161884			COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306						
11	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	119	1	2444	2	N	-0-					-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	145	1	2858	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	128	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1607	-0-	-969	-0-	80	1	1527	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	891	-0-	-1961	-0-	46	1	845	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2097	-0-	-663	-0-	106	1	1991	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE			WELL #: 5		RRCID -> 163502			COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE			WELL #: 7		RRCID -> 164220			COMPL. DATE 06/20/1997			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6520 - 6524						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK			WELL #: 6		RRCID -> 165890			COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L.			WELL #: 5		RRCID -> 167757			COMPL. DATE 02/09/2012			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554						
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	120	1	2471	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3994	-0-	-408	-0-	192	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3498	-0-	-904	-0-	175	1	3323	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2814	-0-	-882	-0-	139	1	2675	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3482	-0-	-517	-0-	179	1	3303	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3250	-0-	-620	-0-	164	1	3086	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HODGE, F. L.		WELL #:		6	RRCID ->	169860	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6127 - 6598		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		10 U	RRCID ->	184708	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	6284 - 6472		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HODGE, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	187440	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6312 - 6316		
11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	99	1	2029	2	N	-0-		-0-
12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	107	1	2107	2	N	-0-		-0-
01	1674	X	1672	-0-	-2	-0-	84	1	1588	2	N	-0-		-0-
02	2044	X	1450	-0-	-594	-0-	72	1	1378	2	N	-0-		-0-
03	2263	X	1695	-0-	-568	-0-	88	1	1607	2	N	-0-		-0-
04	2130	X	1400	-0-	-730	-0-	71	1	1329	2	N	-0-		-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		3	RRCID ->	252127	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	6455 - 6496		
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	187	1	3847	2	N	-0-		52
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	215	1	4248	2	N	-0-		52
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	216	1	4084	2	N	-0-		52
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	192	1	3663	2	N	-0-		52
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	245	1	4501	2	N	-0-		52
04	3840	X	2573	-0-	-1267	-0-	131	1	2442	2	N	-0-		52

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)				11956 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.				687208										
BURNETT UNIT 9		WELL #:		4	RRCID ->	084627	COMPL. DATE	07/25/1979	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7727 - 7930		
11	5220	X	5092	-0-	-128	-0-	5092	3			N	-0-		-0-
12	5394	X	3482	-0-	-1912	-0-	3482	3			N	-0-		-0-
01	5394	X	1689	-0-	-3705	-0-	1689	3			N	-0-		-0-
02	4228	X	2573	-0-	-1655	-0-	2573	3			N	-0-		-0-
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			N	-0-		-0-
*04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #:		5	RRCID ->	129287	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	7804 - 7812		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7502 - 7548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-			-0-
12	1953 N	430	-0-	-1523	-0-	430 3		N	-0-			-0-
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		N	-0-			-0-
02	1876 X	1572	-0-	-304	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
03	1457 X	1144	-0-	-313	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
04	1830 X	1198	-0-	-632	-0-	1198 3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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

XTO ENERGY INC. 945936
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

11	5340 X	4576	-0-	-764	-0-	212 1	4364 2	N	-0-			-0-
12	5518 X	5138	-0-	-380	-0-	248 1	4890 2	N	-0-			-0-
01	5301 X	4956	-0-	-345	-0-	249 1	4707 2	N	-0-			-0-
02	4732 X	3103	-0-	-1629	-0-	154 1	2949 2	N	-0-			-0-
03	5146 X	4709	-0-	-437	-0-	243 1	4466 2	N	-0-			-0-
04	4980 X	4979	-0-	-1	-0-	253 1	4726 2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	62 1	1282 2	N	-0-			-0-
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	81 1	1603 2	N	-0-			-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	70 1	1320 2	N	-0-			-0-
02	1316 X	1161	-0-	-155	-0-	58 1	1103 2	N	-0-			-0-
03	1674 X	1630	-0-	-44	-0-	84 1	1546 2	N	-0-			-0-
04	1620 X	1517	-0-	-103	-0-	77 1	1440 2	N	-0-			-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WOMACK		WELL #: 8 U		RRCID -> 229382		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7720 - 7724					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 12 U		RRCID -> 234862		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 7698 - 7704					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800)		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 231452		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13000 - 19226					
11	3750 X	3560	-0-	-190	-0-	556	1	2827	2	N	161				258
12	3875 X	2255	-0-	-1620	-0-	474	1	1696	2	N	77	187	1		148
01	3875 X	1054	-0-	-2821	-0-	276	1	662	2	N	105	181	1		72
02	3472 X	1219	-0-	-2253	-0-	282	1	697	2	N	218				290
03	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	459	1	1651	2	N	-0-				290
*04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	487	1	4446	2	N	83	190	1		183

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		RRCID -> 194426		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12500 - 21265					
JONES, B.F. UNIT A-22		WELL #: 1													
11	53316 X	53316	-0-	-0-	-0-	1500	1	51680	3	N	124				211
12	15864 X	15864	-0-	-0-	-0-	1329	1	14361	3	N	158	179	1		190
01	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	1550	1	5053	3	N	29	163	1		56
02	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	1358	1	3203	3	N	109				165
03	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	1550	1	4847	3	N	62				227
*04	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	1500	1	3897	3	N	-0-	175	1		52

MANN TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199176		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13048 - 18880					
11	6300 X	5465	-0-	-835	-0-	4707	3	758	9	N	689	524	1		586
12	6510 X	1935	-0-	-4575	-0-	1279	3	656	9	N	596	377	1		805
01	7068 X	5199	-0-	-1869	-0-	4375	3	824	9	N	749	1192	1		362
02	6384 X	-0-	-0-	-6384	-0-					N	753	894	1		221
03	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	6978	3	935	9	N	850	678	1		393
*04	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	7331	3	880	9	N	800	856	1		337

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	3739 3	803 9	N	730	725 1	294
12		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	5824 3	1018 9	N	925	900 1	319
01		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	3276 3	1198 9	N	1089	907 1	501
02		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3219 3	373 9	N	339	701 1	139
03		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3189 3	832 9	N	756	493 1	402
*04		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	2619 3	784 9	N	713	828 1	287

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839												
11		29420 X	29420	-0-	-0-	-0-	25762 3	3658 9	N	3325	3265 1	610
12		30734 X	30734	-0-	-0-	-0-	27120 3	3614 9	N	3285	3251 1	644
01		28706 X	28521	-0-	-185	-0-	25228 3	3293 9	N	2994	3002 1	636
02		25928 X	23906	-0-	-2022	-0-	21117 3	2789 9	N	2535	2811 1	360
03		31279 X	29019	-0-	-2260	-0-	25449 3	3570 9	N	3245	2993 1	612
04		29730 X	26958	-0-	-2772	-0-	23941 3	3017 9	N	2743	2874 1	481

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785												
11		17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	13464 3	3641 9	N	3310	3772 1	435
12		17990 X	17990	-0-	-0-	-0-	13947 3	4043 9	N	3675	3938 1	172
01		18254 X	18254	-0-	-0-	-0-	13876 3	4378 9	N	3980	3593 1	559
02		17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	13181 3	3901 9	N	3546	3358 1	747
03		17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	13552 3	3733 9	N	3394	3733 1	408
*04		16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	12570 3	3872 9	N	3520	3446 1	482

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817												
11		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	4335 3	745 9	N	677	538 1	489
12		2356 N	1690	-0-	-666	-0-	1180 3	510 9	N	464	538 1	415
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	148 3	860 9	N	782	709 1	488
02		2800 N	7182	-0-	4382	-0-	6477 3	705 9	N	641	860 1	269
03		13651 X	9269	-0-	-4382	-0-	8608 3	661 9	N	601	538 1	332
*04		13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	12470 3	695 9	N	632	350 1	614

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425												
11		270 N	92	-0-	-178	-0-	92 3		N	-0-		245
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		245
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		245
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		245
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-		245
04		90 N	19	-0-	-71	-0-	19 3		N	-0-		245

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575												
11		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	4681 3	1102 9	N	1002	1067 1	287
12		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	3661 3	1637 9	N	1488	1274 1	501
01		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2071 3	669 9	N	608	715 1	394
02		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	2046 3	1252 9	N	1138	1233 1	299
03		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	2443 3	901 9	N	819	895 1	223
*04		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	5409 3	1153 9	N	1048	875 1	396

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581												
11		360 N	129	-0-	-231	-0-	43 3	86 9	N	78		446
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	587 3	46 9	N	42		488
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	447 3	67 9	N	61		549
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	83 3	63 9	N	57		606
03		620 N	209	-0-	-411	-0-	93 3	116 9	N	105	175 1	536
04		510 N	150	-0-	-360	-0-	58 3	92 9	N	84		620

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450															
11		406 X	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	N	1			190
12		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-			190
01		455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			190
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			190
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			190
*04		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1733	3	25	9	N	23			213

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728															
11		13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	10335	3	2967	9	N	2697	2331	1	689
12		13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	10839	3	3117	9	N	2834	3227	1	296
01		13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	10521	3	3142	9	N	2856	2825	1	327
02		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	9227	3	3017	9	N	2743	2687	1	383
03		14260 X	12862	-0-	-1398	-0-	9895	3	2967	9	N	2697	2625	1	455
*04		13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	10762	3	2943	9	N	2675	2858	1	272

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514															
11		2730 X	2031	-0-	-699	-0-	1589	3	442	9	N	402	355	1	164
12		2604 N	2047	-0-	-557	-0-	1626	3	421	9	N	383	339	1	208
01		3100 N	4512	-0-	1412	-0-	1412	3	4115	3	N	361	363	1	206
02		2800 N	4094	-0-	1294	-0-	2706	3	3730	3	N	331	349	1	188
03		3100 N	3149	-0-	49	-0-	2755	3	2841	3	N	280	361	1	107
*04		4541 X	1786	-0-	-2755	-0-	1388	3	398	9	N	362	178	1	291

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700															
11		10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	8551	3	2019	9	N	1835	1853	1	212
12		11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	9718	3	1717	9	N	1561	1596	1	177
01		7192 X	7125	-0-	-67	-0-	5744	3	1381	9	N	1255	1244	1	188
02		6496 X	5583	-0-	-913	-0-	4179	3	1404	9	N	1276	1242	1	222
03		11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	10406	3	1322	9	N	1202	1222	1	202
04		11070 X	8257	-0-	-2813	-0-	6768	3	1489	9	N	1354	1058	1	498

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425															
11		19560 X	17340	-0-	-2220	-0-	16310	3	1030	9	N	936	913	1	247
12		18848 X	18182	-0-	-666	-0-	16899	3	1283	9	N	1166	1072	1	341
01		18135 X	17546	-0-	-589	-0-	16695	3	851	9	N	774	907	1	208
02		16212 X	15323	-0-	-889	-0-	14188	3	1135	9	N	1032	913	1	327
03		18197 X	17797	-0-	-400	-0-	16969	3	828	9	N	753	902	1	178
04		17610 X	14858	-0-	-2752	-0-	13938	3	920	9	N	836	720	1	294

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456															
11		12390 X	8383	-0-	-4007	-0-	6548	3	1835	9	N	1668	1440	1	431
12		11532 X	6417	-0-	-5115	-0-	5018	3	1399	9	N	1272	1440	1	263
01		11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	9571	3	1583	9	N	1439	1249	1	453
02		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	9498	3	1401	9	N	1274	1535	1	192
03		12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	10410	3	1628	9	N	1480	1259	1	413
04		10800 X	7790	-0-	-3010	-0-	6204	3	1586	9	N	1442	1261	1	594

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4371 3	493 9	N	448	532 1	262	
12		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	3948 3	571 9	N	519	551 1	230	
01		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	7546 3	561 9	N	510	362 1	378	
02		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	6858 3	666 9	N	605	697 1	286	
03		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7627 3	281 9	N	255	325 1	216	
*04		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	7905 3	477 9	N	434		650	

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638													
11		9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	7415 3	2343 9	N	2130	2003 1	488	
12		9920 X	7945	-0-	-1975	-0-	6300 3	1645 9	N	1495	1805 1	178	
01		9920 X	9396	-0-	-524	-0-	7195 3	2201 9	N	2001	1730 1	449	
02		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	8114 3	1575 9	N	1432	1598 1	283	
03		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	8993 3	1634 9	N	1485	1438 1	330	
04		8670 X	6008	-0-	-2662	-0-	4203 3	1805 9	N	1641	1752 1	219	

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690													
11		17340 X	12882	-0-	-4458	-0-	12534 3	348 9	N	316	340 1	360	
12		13919 X	1619	-0-	-12300	-0-	1280 3	339 9	N	308	332 1	336	
01		14260 X	8974	-0-	-5286	-0-	8451 3	523 9	N	475	537 1	274	
02		12880 X	9805	-0-	-3075	-0-	9485 3	320 9	N	291	337 1	228	
03		14260 X	6770	-0-	-7490	-0-	6680 3	90 9	N	82		310	
04		12870 X	10981	-0-	-1889	-0-	10502 3	479 9	N	435	351 1	394	

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833													
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	744 3	12 9	N	11		227	
12		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1155 3	29 9	N	26	181 1	72	
01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1930 3	59 9	N	54		126	
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	797 3	56 9	N	51		177	
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1119 3	286 9	N	260	174 1	263	
*04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	832 3	59 9	N	54		146	

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751													
11		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	3982 3	690 9	N	627	734 1	129	
12		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	3546 3	1062 9	N	965	699 1	395	
01		3255 X	2004	-0-	-1251	-0-	1773 3	231 9	N	210	533 1	72	
02		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3497 3	429 9	N	390	359 1	103	
03		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9256 3	469 9	N	426	171 1	358	
*04		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8381 3	442 9	N	402	517 1	243	

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236													
11		4890 X	1350	-0-	-3540	-0-	581 3	769 9	Y	699	708 1	163	
12		7130 X	2386	-0-	-4744	-0-	905 3	1481 9	Y	1346	1279 1	230	
01		7130 X	2010	-0-	-5120	-0-	492 3	1518 9	Y	1380	1415 1	195	
02		6440 X	1521	-0-	-4919	-0-	153 3	1368 9	Y	1244	1209 1	230	
03		4681 X	1952	-0-	-2729	-0-	492 3	1460 9	Y	1327	1191 1	366	
*04		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	1223 3	1163 9	Y	1057	1083 1	340	

BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440													
11		3000 N	1398	-0-	-1602	314	1398 3		N	-0-		192	
12		2015 X	1510	-0-	-505	-0-	1496 3	14 9	N	13		205	
01		2015 X	1584	-0-	-431	-0-	1374 3	210 9	N	191	163 1	233	
02		1820 X	1132	-0-	-688	-0-	1132 3		N	-0-		233	
03		2015 X	1326	-0-	-689	-0-	1318 3	8 9	N	7		240	
04		1530 X	943	-0-	-587	-0-	929 3	14 9	N	13		123	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	5462	3	1421	9	N	425
12		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	7863	3	1445	9	N	460
01		9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	7840	3	1465	9	N	508
02		10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	9084	3	1295	9	N	82
03		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	9919	3	1404	9	N	455
*04		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	7799	3	1258	9	N	521

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772												
11		14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	11161	3	3244	9	N	864
12		12772 X	12107	-0-	-665	-0-	9474	3	2633	9	N	169
01		18620 X	18620	-0-	-0-	-0-	15549	3	3071	9	N	241
02		17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	14958	3	2729	9	N	228
03		16254 X	16254	-0-	-0-	-0-	12997	3	3257	9	N	512
04		18030 X	15406	-0-	-2624	-0-	13095	3	2311	9	N	311

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803												
11		18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	16049	3	2549	9	N	464
12		20648 X	20648	-0-	-0-	-0-	18115	3	2533	9	N	229
01		19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	16953	3	2706	9	N	364
02		14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	11743	3	2284	9	N	224
03		20646 X	13516	-0-	-7130	-0-	10977	3	2539	9	N	379
04		19980 X	11629	-0-	-8351	-0-	9209	3	2420	9	N	258

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356												
11		9840 X	1438	-0-	-8402	-0-	379	3	1059	9	Y	225
12		9486 X	3067	-0-	-6419	-0-	2155	3	912	9	Y	142
01		9486 X	1226	-0-	-8260	-0-	292	3	934	9	Y	120
02		5684 X	2467	-0-	-3217	-0-	1624	3	843	9	Y	142
03		5673 X	1835	-0-	-3838	-0-	937	3	898	9	Y	225
04		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	327	3			Y	209

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075												
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	311	3	32	9	N	87
12		279 N	224	-0-	-55	-0-	189	3	35	9	N	119
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	345	3	37	9	N	153
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	310	3	28	9	N	178
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	120	3	241	9	N	219
04		360 N	189	-0-	-171	-0-	156	3	33	9	N	72

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034												
11		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	4700	3	466	9	N	235
12		4154 X	3175	-0-	-979	-0-	2714	3	461	9	N	302
01		4154 X	3586	-0-	-568	-0-	2665	3	921	9	N	419
02		3752 X	2925	-0-	-827	-0-	2868	3	57	9	N	108
03		5363 X	3971	-0-	-1392	-0-	3549	3	422	9	N	138
04		5160 X	5042	-0-	-118	-0-	4407	3	635	9	N	537

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		22264 X	22264	-0-	-0-	-0-	20869	3	1395	9	N	1268	1276	1		218
12		23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	22105	3	1497	9	N	1361	1415	1		164
01		22961 X	22961	-0-	-0-	-0-	21538	3	1423	9	N	1294	1254	1		204
02		20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	19168	3	1451	9	N	1319	1282	1		241
03		23591 X	22361	-0-	-1230	-0-	21133	3	1228	9	N	1116	1056	1		301
04		22830 X	21627	-0-	-1203	-0-	20142	3	1485	9	N	1350	1065	1		586

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675																
11		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	1829	3	534	9	N	485	540	1		261
12		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	5577	3	569	9	N	517	357	1		421
01		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3142	3	548	9	N	498	359	1		560
02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2149	3	652	9	N	593	844	1		309
03		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2606	3	363	9	N	330	344	1		295
*04		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	2638	3	502	9	N	456	546	1		205

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706																
11		9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	8671	3	741	9	N	674	536	1		263
12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	2865	3	712	9	N	647	725	1		185
01		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2013	3	1190	9	N	1082	861	1		406
02		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	1914	3	309	9	N	281	515	1		172
03		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	2684	3	688	9	N	625	522	1		275
*04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3322	3	679	9	N	617	538	1		354

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300																
11		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	6355	3	732	9	N	665	893	1		195
12		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	2973	3	821	9	N	746	728	1		213
01		3658 X	3092	-0-	-566	-0-	2315	3	777	9	N	706	540	1		379
02		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3156	3	873	9	N	794	901	1		272
03		7316 X	5569	-0-	-1747	-0-	4979	3	590	9	N	536	545	1		263
04		7080 X	5765	-0-	-1315	-0-	5043	3	722	9	N	656	533	1		386

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608																
11		12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	9523	3	2578	9	N	2344	2331	1		339
12		12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	10108	3	2506	9	N	2278	2483	1		134
01		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	9815	3	2429	9	N	2208	1960	1		382
02		11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	9387	3	2088	9	N	1898	1934	1		346
03		11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	8539	3	2740	9	N	2491	2317	1		520
*04		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	7871	3	2142	9	N	1947	1958	1		509

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602																
11		5520 X	3950	-0-	-1570	-0-	3126	3	824	9	N	749	914	1		157
12		5704 X	3539	-0-	-2165	-0-	2730	3	809	9	N	735	537	1		355
01		5704 X	3969	-0-	-1735	-0-	3145	3	824	9	N	749	724	1		380
02		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	4484	3	891	9	N	810	891	1		299
03		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5477	3	528	9	N	480	524	1		255
*04		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	5661	3	859	9	N	781	536	1		500

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821																
11		13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	12511	3	1454	9	N	1322	1446	1		170
12		14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	13000	3	1723	9	N	1566	1316	1		420
01		12121 X	6622	-0-	-5499	-0-	5244	3	1378	9	N	1253	1452	1		221
02		10948 X	9935	-0-	-1013	-0-	8563	3	1372	9	N	1247	1080	1		388
03		14725 X	12163	-0-	-2562	-0-	10727	3	1436	9	N	1305	1427	1		266
04		14250 X	12466	-0-	-1784	-0-	11136	3	1330	9	N	1209	1211	1		264

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3311 3	914 9	N	831	896 1		280
12		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	3266 3	1167 9	N	1061	1051 1		290
01		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	3194 3	1122 9	N	1020	1038 1		272
02		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1139 3	944 9	N	858	883 1		247
03		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	1653 3	1112 9	N	1011	893 1		365
*04		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	3841 3	1011 9	N	919	1025 1		259

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993													
11		10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	9339 3	1068 9	N	971	918 1		189
12		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	10463 3	858 9	N	780	719 1		250
01		12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	11437 3	895 9	N	814	729 1		335
02		11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	10445 3	649 9	N	590	688 1		237
03		12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	11695 3	861 9	N	783	539 1		481
04		10800 X	2648	-0-	-8152	-0-	1964 3	684 9	N	622	716 1		387

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750													
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	221 3	97 9	N	88			505
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	358 3	165 9	N	150	182 1		473
01		558 N	456	-0-	-102	-0-	334 3	122 9	N	111	179 1		405
02		308 N	203	-0-	-105	-0-	124 3	79 9	N	72	182 1		295
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	376 3	157 9	N	143			438
*04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	512 3	129 9	N	117			555

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200													
11		7920 X	2296	-0-	-5624	-0-	2163 3	133 9	N	121			279
12		8184 X	7853	-0-	-331	-0-	6956 3	897 9	N	815	865 1		229
01		3472 X	3160	-0-	-312	-0-	2992 3	168 9	N	153	177 1		205
02		3136 X	1992	-0-	-1144	-0-	1950 3	42 9	N	38	170 1		73
03		3720 X	3331	-0-	-389	-0-	3209 3	122 9	N	111			184
04		3600 X	3370	-0-	-230	-0-	3263 3	107 9	N	97	175 1		106

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252													
11		13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	12138 3	1780 9	N	1618	1596 1		222
12		15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	13067 3	2041 9	N	1855	1893 1		184
01		14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	12607 3	2043 9	N	1857	1942 1		99
02		12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	10728 3	1989 9	N	1808	1562 1		345
03		13640 X	13305	-0-	-335	-0-	11578 3	1727 9	N	1570	1607 1		308
04		13200 X	12843	-0-	-357	-0-	11014 3	1829 9	N	1663	1580 1		391

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852													
11		28020 X	26538	-0-	-1482	-0-	25447 3	1091 9	N	992	1083 1		214
12		28954 X	27046	-0-	-1908	-0-	25652 3	1394 9	N	1267	1074 1		407
01		28954 X	26386	-0-	-2568	-0-	25109 3	1277 9	N	1161	1278 1		290
02		26152 X	22309	-0-	-3843	-0-	21415 3	894 9	N	813	900 1		203
03		33185 X	33185	-0-	-0-	-0-	31911 3	1274 9	N	1158	1078 1		283
*04		27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	26516 3	1158 9	N	1053	1077 1		259

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320													
11		40230 X	36728	-0-	-3502	-0-	33399 3	3329 9	N	3026	3248 1		160
12		41571 X	37494	-0-	-4077	-0-	33719 3	3775 9	N	3432	3389 1		203
01		41571 X	38362	-0-	-3209	-0-	34445 3	3917 9	N	3561	3395 1		369
02		37548 X	32979	-0-	-4569	-0-	29637 3	3342 9	N	3038	3021 1		386
03		39742 X	36490	-0-	-3252	-0-	32755 3	3735 9	N	3395	3141 1		640
*04		37270 X	37270	-0-	-0-	-0-	34016 3	3254 9	N	2958	2884 1		714

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		14004 X	14004	-0-	-0-	-0-	13432	3	572	9	N	157
12		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	8494	3	743	9	N	113
01		7688 X	6208	-0-	-1480	-0-	5500	3	708	9	N	398
02		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	7980	3	573	9	N	199
03		14477 X	6928	-0-	-7549	-0-	6349	3	579	9	N	191
04		14010 X	1331	-0-	-12679	-0-	657	3	674	9	N	99

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935												
11		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	6841	3	922	9	N	82
12		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	8815	3	1445	9	N	165
01		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	7358	3	1486	9	N	287
02		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	4423	3	1517	9	N	293
03		9796 X	6154	-0-	-3642	-0-	5086	3	1068	9	N	370
04		9480 X	7052	-0-	-2428	-0-	5536	3	1516	9	N	509

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455												
11		16320 X	14400	-0-	-1920	-0-	13904	3	496	9	N	315
12		16864 X	9410	-0-	-7454	-0-	9036	3	374	9	N	99
01		16864 X	7892	-0-	-8972	-0-	7395	3	497	9	N	199
02		15232 X	7432	-0-	-7800	-0-	7091	3	341	9	N	148
03		18073 X	8521	-0-	-9552	-0-	7874	3	647	9	N	377
04		14400 X	7610	-0-	-6790	-0-	7426	3	184	9	N	186

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815												
11		6450 X	2916	-0-	-3534	-0-	2665	3	251	9	N	196
12		6665 X	4692	-0-	-1973	-0-	4356	3	336	9	N	322
01		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6106	3	312	9	N	237
02		5208 X	4707	-0-	-501	-0-	4160	3	547	9	N	373
03		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6768	3	87	9	N	452
*04		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	6856	3	297	9	N	542

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486												
11		33240 X	26968	-0-	-6272	-0-	24552	3	2416	9	N	413
12		31465 X	27125	-0-	-4340	-0-	24321	3	2804	9	N	309
01		29977 X	25564	-0-	-4413	-0-	22735	3	2829	9	N	202
02		26628 X	22641	-0-	-3987	-0-	20247	3	2394	9	N	286
03		0 W	28529	-0-	28529	28529	26113	3	2416	9	N	406
04		0 W	28124	-0-	28124	56653	25378	3	2746	9	N	575

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653												
11		15360 X	11851	-0-	-3509	-0-	8057	3	3794	9	N	317
12		0 Z	11784	-0-	11784	11784	7485	3	4299	9	N	485
01		0 Z	12118	-0-	12118	23902	7950	3	4168	9	N	497
02		0 Z	10667	-0-	10667	34569	7279	3	3388	9	N	310
03		0 Z	12245	-0-	12245	46814	8770	3	3475	9	N	327
04		0 Z	12232	-0-	12232	59046	8738	3	3494	9	N	159

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276												
11		16560 X	16179	-0-	-381	-0-	14263	3	1916	9	N	227
12		17112 X	16709	-0-	-403	-0-	14617	3	2092	9	N	334
01		18391 X	18391	-0-	-0-	-0-	16341	3	2050	9	N	244
02		15456 X	14623	-0-	-833	-0-	12628	3	1995	9	N	294
03		16244 X	15391	-0-	-853	-0-	13481	3	1910	9	N	409
*04		15720 X	14603	-0-	-1117	-0-	13012	3	1591	9	N	215

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13895 - 18060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		38970 X	16227	-0-	-22743	-0-	12880	3	3347	9	N	3043	3046	1	210
12		32860 X	16795	-0-	-16065	-0-	13162	3	3633	9	N	3303	3079	1	434
01		27962 X	16555	-0-	-11407	-0-	13991	3	2564	9	N	2331	2324	1	441
02		21392 X	15139	-0-	-6253	-0-	12645	3	2494	9	N	2267	2488	1	220
03		17484 X	16335	-0-	-1149	-0-	13711	3	2624	9	N	2385	2396	1	209
04		16260 X	14221	-0-	-2039	-0-	11834	3	2387	9	N	2170	2150	1	229

BBX OPERATING, L.L.C. 058908															
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912															
11		3440 X	2952	-0-	-488	-0-	2657	3	295	9	N	268	180	1	286
12		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	2822	3	369	9	N	335	370	1	251
01		2046 X	1979	-0-	-67	-0-	1851	3	128	9	N	116			367
02		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2282	3	319	9	N	290	356	1	301
03		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2053	3	149	9	N	135			436
04		1980 X	1255	-0-	-725	-0-	1255	3			N	-0-			436

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041															
11		18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	18164	3	727	9	N	661	710	1	327
12		10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	9807	3	640	9	N	582	708	1	201
01		10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	9919	3	638	9	N	580	545	1	236
02		13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	12971	3	696	9	N	633	538	1	331
03		16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	16214	3	700	9	N	636	527	1	440
*04		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	3969	3	322	9	N	293	532	1	201

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442															
11		990 N	472	-0-	-518	-0-	332	3	140	9	N	127			371
12		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1040	3	133	9	N	121	364	1	128
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	179	3	62	9	N	56			184
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	362	3	123	9	N	112	178	1	118
03		1178 N	97	-0-	-1081	-0-	44	3	53	9	N	48			166
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			166

BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC 061726															
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC//CONT.// 061726															
CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 PERF.11880 - 17746															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716															
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110															
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	3	94	9	N	85	190	1	107
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	3	91	9	N	83			190
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	3	108	9	N	98	193	1	95
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	3	87	9	N	79			174
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	3	80	9	N	73			247
*04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	3	140	9	N	127	185	1	189

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715															
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347												
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	7405	3	644	9	N	239
12		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	6853	3	624	9	N	264
01		7223 X	5234	-0-	-1989	-0-	4639	3	595	9	N	261
02		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	7460	3	603	9	N	268
03		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	8752	3	649	9	N	308
*04		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	8570	3	615	9	N	330

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130												
11		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	2867	3	261	9	N	187
12		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4498	3	407	9	N	314
01		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2259	3	264	9	N	192
02		1568 X	817	-0-	-751	-0-	571	3	246	9	N	237
03		1736 X	706	-0-	-1030	-0-	300	3	406	9	N	229
04		1680 X	737	-0-	-943	-0-	463	3	274	9	N	300

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075												
11		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4405	3	516	9	N	173
12		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4280	3	536	9	N	299
01		4805 X	4525	-0-	-280	-0-	4016	3	509	9	N	220
02		4340 X	3690	-0-	-650	-0-	3220	3	470	9	N	287
03		5332 X	4401	-0-	-931	-0-	3853	3	548	9	N	250
04		4920 X	4125	-0-	-795	-0-	3639	3	486	9	N	335

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055												
11		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	442	3	1071	9	N	378
12		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	495	3	1202	9	N	395
01		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	654	3	1163	9	N	182
02		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	521	3	1078	9	N	259
03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	441	3	1157	9	N	236
*04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	425	3	1123	9	N	196

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649												
11		9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	135
12		12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	9935	3	2453	9	N	366
01		12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	10138	3	2406	9	N	257
02		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	8822	3	2197	9	N	357
03		10881 X	10534	-0-	-347	-0-	8539	3	1995	9	N	217
*04		11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	9411	3	2198	9	N	441

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900												
11		1950 N	1424	-0-	-526	-0-	971	3	453	9	N	131
12		2046 N	1793	-0-	-253	-0-	1240	3	553	9	N	274
01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1282	3	518	9	N	204
02		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1252	3	461	9	N	263
03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1421	3	488	9	N	346
*04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1271	3	514	9	N	286

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553												
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	140	3	176	9	N	207
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	102	3	3	9	N	32
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	219	3	12	9	N	43
02		280 N	251	-0-	-29	-0-	161	3	90	9	N	125
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	166	3	26	9	N	149
04		210 N	166	-0-	-44	-0-	74	3	92	9	N	55

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347													
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		AMT CODE	
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-		87
12	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	5558	3	1718	9	N	1562	1427 1	222
01	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	3847	3	1267	9	N	1152	1237 1	137
02	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	3300	3	1098	9	N	998	1058 1	77
03	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	4466	3	1090	9	N	991	709 1	359
*04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	3929	3	1027	9	N	934	1067 1	226

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391													
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	1933	3	564	9	N	513	536 1	291
12	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2227	3	504	9	N	458	540 1	209
01	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	2484	3	583	9	N	530	545 1	194
02	2800 N	3793	-0-	993	993	3253	3	540	9	N	491	541 1	144
03	3100 N	4020	-0-	920	1913	3395	3	625	9	N	568	359 1	353
*04	3000 N	3376	-0-	376	2289	2870	3	506	9	N	460	709 1	104

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457													
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	1953	3	377	9	N	343	361 1	213
12	3100 N	3261	-0-	161	161	2762	3	499	9	N	454	488 1	179
01	2741 N	2580	-0-	-161	-0-	2098	3	482	9	N	438	363 1	254
02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2160	3	386	9	N	351	362 1	243
03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	1710	3	439	9	N	399	359 1	283
*04	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1223	3	436	9	N	396	356 1	323

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245													
11	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	7392	3	838	9	N	762	721 1	355
12	7843 X	6265	-0-	-1578	-0-	5472	3	793	9	N	721	880 1	196
01	7843 X	6484	-0-	-1359	-0-	5680	3	804	9	N	731	723 1	204
02	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	8581	3	673	9	N	612	540 1	276
03	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7124	3	778	9	N	707	540 1	443
*04	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	6670	3	746	9	N	678	888 1	233

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683													
11	11010 X	8987	-0-	-2023	-0-	8424	3	563	9	N	512	534 1	239
12	11377 X	10806	-0-	-571	-0-	10113	3	693	9	N	630	541 1	328
01	11005 X	10250	-0-	-755	-0-	9609	3	641	9	N	583	723 1	188
02	9940 X	8552	-0-	-1388	-0-	7990	3	562	9	N	511	358 1	341
03	10881 X	9347	-0-	-1534	-0-	8734	3	613	9	N	557	537 1	361
04	10470 X	10313	-0-	-157	-0-	9709	3	604	9	N	549	707 1	203

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871													
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	956	3	227	9	N	206	360 1	60
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1037	3	184	9	N	167	160 1	67
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	795	3	149	9	N	135		202
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	797	3	145	9	N	132	182 1	152
03	899 N	826	-0-	-73	-0-	668	3	158	9	N	144	181 1	115
04	870 N	729	-0-	-141	-0-	587	3	142	9	N	129	179 1	65

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086													
11	3000 N	3004	-0-	4	4	2651	3	353	9	N	321	358 1	218
12	3089 N	3085	-0-	-4	-0-	2680	3	405	9	N	368	361 1	225
01	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2598	3	378	9	N	344	361 1	208
02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2257	3	373	9	N	339	360 1	187
03	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2448	3	421	9	N	383	180 1	390
*04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2227	3	365	9	N	332	356 1	366

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ERGO ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347														
MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	5353	3	1452	9	N	1320	1418	1	281
12	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	5196	3	1467	9	N	1334	1269	1	346
01	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	5525	3	1451	9	N	1319	1433	1	232
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	4105	3	1324	9	N	1204	1050	1	386
03	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	5200	3	1462	9	N	1329	1269	1	446
*04	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	5222	3	1388	9	N	1262	1411	1	297

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675														
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1068	3	809	9	N	735	701	1	258
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1085	3	845	9	N	768	723	1	303
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1344	3	770	9	N	700	886	1	117
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1182	3	736	9	N	669	542	1	244
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	991	3	583	9	N	530	360	1	414
*04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	988	3	682	9	N	620	535	1	499

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984														
11	8430 X	7758	-0-	-672	-0-	7187	3	571	9	N	519	539	1	201
12	8494 X	7753	-0-	-741	-0-	7195	3	558	9	N	507	546	1	162
01	8494 X	7544	-0-	-950	-0-	6974	3	570	9	N	518	364	1	316
02	7672 X	6123	-0-	-1549	-0-	5639	3	484	9	N	440	542	1	214
03	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	6601	3	546	9	N	496	534	1	176
*04	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6364	3	542	9	N	493	510	1	159

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327														
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3090	3	475	9	N	432	538	1	203
12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3000	3	484	9	N	440	362	1	281
01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2523	3	432	9	N	393	542	1	132
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3022	3	462	9	N	420	363	1	189
03	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3316	3	464	9	N	422	180	1	431
04	2760 X	2695	-0-	-65	-0-	2253	3	442	9	N	402	534	1	299

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240														
11	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	4992	3	799	9	N	726	551	1	319
12	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6061	3	826	9	N	751	917	1	153
01	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6078	3	751	9	N	683	730	1	106
02	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5072	3	717	9	N	652	542	1	216
03	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	5452	3	849	9	N	772	720	1	268
*04	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	4880	3	792	9	N	720	715	1	273

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710														
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2663	3	399	9	N	363	179	1	255
12	3100 N	3145	-0-	45	45	2739	3	406	9	N	369	359	1	265
01	3100 N	3153	-0-	53	98	2795	3	358	9	N	325	360	1	230
02	3850 X	3752	-0-	-98	-0-	3357	3	395	9	N	359	363	1	226
03	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3509	3	387	9	N	352	377	1	201
*04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2424	3	373	9	N	339	364	1	176

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260														
11	2160 N	1405	-0-	-755	-0-	1068	3	337	9	N	306	180	1	317
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1718	3	417	9	N	379	542	1	154
01	2387 N	1932	-0-	-455	-0-	1493	3	439	9	N	399	362	1	191
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1419	3	327	9	N	297	363	1	125
03	2139 N	2000	-0-	-139	-0-	1569	3	431	9	N	392	181	1	336
*04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1653	3	327	9	N	297	179	1	454

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347								
CONN	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
	1	221142	03/27/2006	13171	12683	- 18933		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		10837 X	10837 -0- -0-	-0-	9385 3 1452 9	1320 1260 1	199	
12		10571 X	9875 -0- -696	-0-	8521 3 1354 9	1231 1039 1	391	
01		10385 X	10063 -0- -322	-0-	8641 3 1422 9	1293 1562 1	122	
02		9548 X	7054 -0- -2494	-0-	6017 3 1037 9	943 904 1	161	
03		10013 X	7709 -0- -2304	-0-	6401 3 1308 9	1189 1061 1	289	
*04		10710 X	10710 -0- -0-	-0-	9343 3 1367 9	1243 1237 1	295	
ALLAR UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		1	223234	09/07/2006	13219	12787	- 18600	
11		5402 X	5402 -0- -0-	-0-	4706 3 696 9	633 695 1	257	
12		5470 X	5470 -0- -0-	-0-	4745 3 725 9	659 582 1	334	
01		5022 X	4798 -0- -224	-0-	4116 3 682 9	620 722 1	232	
02		5016 X	5016 -0- -0-	-0-	4341 3 675 9	614 722 1	124	
03		5626 X	5626 -0- -0-	-0-	4902 3 724 9	658 535 1	247	
04		5400 X	5162 -0- -238	-0-	4516 3 646 9	587 523 1	311	
GOODE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		1	224432	12/12/2006	13857	13196	- 19119	
11		14460 X	13822 -0- -638	-0-	12995 3 827 9	752 875 1	248	
12		14942 X	13444 -0- -1498	-0-	12561 3 883 9	803 730 1	321	
01		14942 X	13421 -0- -1521	-0-	12537 3 884 9	804 909 1	216	
02		13496 X	11859 -0- -1637	-0-	11050 3 809 9	735 727 1	224	
03		13578 X	13298 -0- -280	-0-	12464 3 834 9	758 539 1	443	
*04		13150 X	13150 -0- -0-	-0-	12316 3 834 9	758 698 1	503	
LONGHORN		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		1	224743	06/08/2006	13821	13289	- 18516	
11		8160 X	7928 -0- -232	-0-	7389 3 539 9	490 543 1	229	
12		8432 X	7724 -0- -708	-0-	7222 3 502 9	456 361 1	324	
01		8432 X	6954 -0- -1478	-0-	6437 3 517 9	470 544 1	250	
02		7616 X	7067 -0- -549	-0-	6572 3 495 9	450 542 1	158	
03		8432 X	8170 -0- -262	-0-	7614 3 556 9	505 359 1	304	
*04		8101 X	8101 -0- -0-	-0-	7559 3 542 9	493 530 1	267	
PEDIGO		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		1	228529	03/09/2007	13378	12992	- 19248	
11		9690 X	8374 -0- -1316	-0-	7498 3 876 9	796 894 1	119	
12		12502 X	12502 -0- -0-	-0-	11420 3 1082 9	984 881 1	222	
01		9858 X	7810 -0- -2048	-0-	7308 3 502 9	456 345 1	333	
02		7812 X	5142 -0- -2670	-0-	4712 3 430 9	391 545 1	179	
03		12493 X	295 -0- -12198	-0-	273 3 22 9	20	199	
04		12090 X	8792 -0- -3298	-0-	7850 3 942 9	856 710 1	345	
WILD-SMITH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		1	229326	05/31/2007	13928	13488	- 19680	
11		20940 X	19884 -0- -1056	-0-	18627 3 1257 9	1143 1084 1	181	
12		21638 X	20282 -0- -1356	-0-	19004 3 1278 9	1162 1090 1	253	
01		21638 X	19786 -0- -1852	-0-	18503 3 1283 9	1166 1094 1	325	
02		19544 X	17549 -0- -1995	-0-	16464 3 1085 9	986 1068 1	243	
03		20272 X	20272 -0- -0-	-0-	19026 3 1246 9	1133 1075 1	301	
*04		19985 X	19985 -0- -0-	-0-	18838 3 1147 9	1043 886 1	458	
RICE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		1	230924	08/02/2007	14446	13848	- 20340	
11		5070 X	4529 -0- -541	-0-	4235 3 294 9	267 362 1	159	
12		5115 X	4492 -0- -623	-0-	4198 3 294 9	267 182 1	244	
01		4929 X	3305 -0- -1624	-0-	3065 3 240 9	218 363 1	99	
02		4452 X	3058 -0- -1394	-0-	2828 3 230 9	209 179 1	129	
03		4681 X	3702 -0- -979	-0-	3424 3 278 9	253 180 1	202	
04		4530 X	4061 -0- -469	-0-	3809 3 252 9	229 341 1	90	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347														
POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9900 X	9681	-0-	-219	-0-	9405 3	276 9	N		251	360 1		88
12		10230 X	10021	-0-	-209	-0-	9744 3	277 9	N		252	181 1		159
01		10230 X	10142	-0-	-88	-0-	9861 3	281 9	N		255	356 1		58
02		9240 X	7662	-0-	-1578	-0-	7418 3	244 9	N		222	183 1		97
03		9641 X	9559	-0-	-82	-0-	9288 3	271 9	N		246	179 1		164
04		9330 X	9033	-0-	-297	-0-	8781 3	252 9	N		229	178 1		215

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185														
11		19830 X	18185	-0-	-1645	-0-	17140 3	1045 9	N		950	895 1		346
12		20491 X	18116	-0-	-2375	-0-	17051 3	1065 9	N		968	1091 1		223
01		20491 X	17219	-0-	-3272	-0-	16179 3	1040 9	N		945	904 1		264
02		18256 X	15650	-0-	-2606	-0-	14697 3	953 9	N		866	901 1		229
03		18352 X	17991	-0-	-361	-0-	16931 3	1060 9	N		964	902 1		291
04		17760 X	17192	-0-	-568	-0-	16193 3	999 9	N		908	883 1		316

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132														
11		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2814 3	75 9	N		68	182 1		102
12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2999 3	52 9	N		47			149
01		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2805 3	61 9	N		55			204
02		2688 N	2639	-0-	-49	-0-	2593 3	46 9	N		42			246
03		2976 N	2798	-0-	-178	-0-	2729 3	69 9	N		63	182 1		127
04		2760 N	2688	-0-	-72	-0-	2651 3	37 9	N		34			161

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275														
11		46275 X	46275	-0-	-0-	-0-	43264 3	3011 9	N		2737	2669 1		317
12		44920 X	44920	-0-	-0-	-0-	41997 3	2923 9	N		2657	2697 1		277
01		43525 X	43525	-0-	-0-	-0-	40447 3	3078 9	N		2798	2519 1		556
02		38024 X	37510	-0-	-514	-0-	34872 3	2638 9	N		2398	2506 1		448
03		45756 X	42457	-0-	-3299	-0-	39679 3	2778 9	N		2525	2620 1		353
04		44280 X	41255	-0-	-3025	-0-	38596 3	2659 9	N		2417	2433 1		337

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611														
11		8880 X	8147	-0-	-733	-0-	7597 3	550 9	N		500	364 1		258
12		8308 X	7782	-0-	-526	-0-	7291 3	491 9	N		446	540 1		164
01		8122 X	7224	-0-	-898	-0-	6720 3	504 9	N		458	359 1		263
02		7616 X	6733	-0-	-883	-0-	6285 3	448 9	N		407	543 1		127
03		8432 X	7042	-0-	-1390	-0-	6603 3	439 9	N		399	183 1		343
04		8160 X	7285	-0-	-875	-0-	6853 3	432 9	N		393	346 1		390

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635														
11		3990 X	3544	-0-	-446	-0-	3475 3	69 9	N		63			239
12		4123 X	3644	-0-	-479	-0-	3580 3	64 9	N		58	178 1		119
01		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4074 3	66 9	N		60			179
02		3724 X	1821	-0-	-1903	-0-	1777 3	44 9	N		40			219
03		3720 X	2589	-0-	-1131	-0-	2570 3	19 9	N		17			236
04		3600 X	2826	-0-	-774	-0-	2789 3	37 9	N		34	178 1		92

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496														
11		17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	17159 3	781 9	N		710	904 1		134
12		17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	17123 3	739 9	N		672	527 1		279
01		17762 X	17762	-0-	-0-	-0-	16984 3	778 9	N		707	727 1		259
02		14952 X	14345	-0-	-607	-0-	13679 3	666 9	N		605	722 1		142
03		17856 X	15867	-0-	-1989	-0-	15168 3	699 9	N		635	359 1		418
04		17280 X	15642	-0-	-1638	-0-	14992 3	650 9	N		591	710 1		299

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	2507 3	552 9	N	502	363 1	300
12		2294 X	2261	-0-	-33	-0-	1692 3	569 9	N	517	541 1	276
01		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	1936 3	512 9	N	465	543 1	198
02		2072 X	1667	-0-	-405	-0-	1172 3	495 9	N	450	358 1	290
03		2294 X	2213	-0-	-81	-0-	1690 3	523 9	N	475	540 1	225
04		2220 X	2186	-0-	-34	-0-	1698 3	488 9	N	444	533 1	136

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133												
11		14700 X	11639	-0-	-3061	-0-	11417 3	222 9	N	202	182 1	201
12		14632 X	11458	-0-	-3174	-0-	11216 3	242 9	N	220	180 1	241
01		14043 X	12086	-0-	-1957	-0-	11838 3	248 9	N	225	361 1	105
02		12684 X	11523	-0-	-1161	-0-	11332 3	191 9	N	174	179 1	100
03		13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	12819 3	245 9	N	223		323
*04		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	11165 3	230 9	N	209	179 1	353

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517												
11		7140 X	3535	-0-	-3605	-0-	3286 3	249 9	N	226	178 1	242
12		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	4990 3	264 9	N	240	358 1	124
01		3751 X	1857	-0-	-1894	-0-	1609 3	248 9	N	225	183 1	166
02		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5207 3	241 9	N	219	179 1	206
03		3410 X	1725	-0-	-1685	-0-	1505 3	220 9	N	200	180 1	226
04		3300 X	1014	-0-	-2286	-0-	841 3	173 9	N	157		383

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335												
11		11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	10935 3	80 9	N	73		205
12		11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	11844 3	96 9	N	87	185 1	107
01		12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	11904 3	97 9	N	88		195
02		10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	10572 3	92 9	N	84	182 1	97
03		12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12213 3	86 9	N	78		175
*04		11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	11565 3	150 9	N	136	179 1	132

ETOCO, L.P. 255133 BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915												
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	934 2	172 9	N	156	191 1	37
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	72 2	179 9	N	163		200
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	153 2	190 9	N	173	186 1	187
02		1036 N	196	-0-	-840	-0-	32 2	164 9	N	149	197 1	139
*03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	29 2	178 9	N	162	199 1	102
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		102

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052												
11		11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	8764 2	2411 9	N	2192	2117 1	312
12		11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	8941 2	2079 9	N	1890	1960 1	242
01		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	9103 2	2295 9	N	2086	2094 1	234
02		12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	10179 2	2230 9	N	2027	1980 1	281
03		DLQ G-10	9982	-0-	9982	9982	7977 2	2005 9	N	1823	1927 1	177
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9982			N	NO RPT		177

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	1719	2	582	9	N	89
12		2728 X	2301	-0-	-427	-0-	1745	2	556	9	N	190
01		2728 X	2256	-0-	-472	-0-	1653	2	603	9	N	159
02		2212 X	1965	-0-	-247	-0-	1485	2	480	9	N	207
03	DLQ	G-10	2237	-0-	2237	2237	1688	2	549	9	N	104
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2237					N	104
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910												
11		3540 X	2969	-0-	-571	-0-	2069	2	900	9	N	212
12		3906 X	2987	-0-	-919	-0-	2043	2	944	9	N	214
01		3906 X	3433	-0-	-473	-0-	2287	2	1146	9	N	261
02		3332 X	3207	-0-	-125	-0-	2603	2	604	9	N	214
03	DLQ	G-10	4914	-0-	4914	4914	4010	2	904	9	N	235
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4914					N	235
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125												
11		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2162	2	738	9	N	124
12		3100 N	3403	-0-	303	303	2657	2	746	9	N	224
01		4804 X	4501	-0-	-303	-0-	3750	2	751	9	N	102
02		2632 X	2346	-0-	-286	-0-	1690	2	656	9	N	94
03		2914 X	2386	-0-	-528	-0-	1664	2	722	9	N	160
04		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	160
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732												
11		2040 X	1768	-0-	-272	-0-	1243	2	525	9	N	177
12		2108 X	1879	-0-	-229	-0-	1289	2	590	9	N	144
01		2232 X	1898	-0-	-334	-0-	1154	2	744	9	N	266
02		2016 X	1294	-0-	-722	-0-	1002	2	292	9	N	145
03	DLQ	G-10	1586	-0-	1586	1586	1025	2	561	9	N	264
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1586					N	264
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648												
11		3030 X	2470	-0-	-560	-0-	502	1	1889	2	N	130
12		2759 X	1955	-0-	-804	-0-	467	1	1389	2	N	220
01		2821 X	2259	-0-	-562	-0-	533	1	1659	2	N	281
02		2548 X	2119	-0-	-429	-0-	438	1	1492	2	N	100
03		2821 X	1815	-0-	-1006	-0-	189	9	249	1	N	102
*04		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	364	1	2149	2	N	152
							55	9				

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	516	1	5353	2	N	543	359	1	386
12	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	597	9	5135	2	N	513	713	1	186
01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	564	9	4682	2	N	487	361	1	312
02	6048 X	4589	-0-	-1459	-0-	457	1	3677	2	N	467	540	1	239
03	6696 X	5406	-0-	-1290	-0-	536	9	4224	2	N	590	495	1	334
04	6480 X	6119	-0-	-361	-0-	398	1	4929	2	N	613	833	1	114
						514	9							
						533	1							
						649	9							
						516	1							
						674	9							
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367														
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032														
11	3000 N	7932	-0-	4932	16683	720	1	6990	2	N	202	177	1	2 8 257
12	18902 X	2219	-0-	-16683	-0-	222	9	1285	2	N	173	175	1	4 8 251
01	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	744	1	5149	2	N	184	178	1	13 8 244
02	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	190	9	2964	2	N	166	179	1	4 8 227
03	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	744	1	4906	2	N	187	177	1	5 8 232
*04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	202	9	3737	2	N	143	177	1	1 8 197
						183	9							
						744	1							
						206	9							
						720	1							
						157	9							
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485														
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			169
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			169
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1253	2	53	9	N	48	184	1	33
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	N	2			35
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			35
*04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			35
ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	122

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			52
12	558 N	375	-0-	-183	-0-	375	2			N	-0-			52
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			52
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			52
*03	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-			52
04	660 N	597	-0-	-63	-0-	597	2			N	-0-			42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			100
12	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			100
03	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			100
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			100

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3			222
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	971	2	53	9	N	48	177	1	85
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1180	2	46	9	N	42		8	127
02	980 N	779	-0-	-201	-0-	725	2	54	9	N	49			176
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1169	2	94	9	N	85	5	8	256
04	1200 N	722	-0-	-478	-0-	700	2	22	9	N	20			276

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

11	630 N	368	-0-	-262	-0-	358	2	10	9	N	9			94
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	542	2	29	9	N	26	6	8	114
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	562	2	34	9	N	31			145
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	352	2	10	9	N	9			154
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	562	2	18	9	N	16			170
*04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	N	15	3	8	182

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

11	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	570	1	1878	2	N	20	1	8	99
						22	9							
12	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	589	1	1765	2	N	35			134
						39	9							
01	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	589	1	1475	2	N	26	3	8	157
						29	9							
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	532	1	1879	2	N	25			182
						28	9							
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	589	1	1140	2	N	22	174	1	30
						24	9							
*04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	570	1	976	2	N	17			47
						19	9							

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	831	-0-	-549	-0-	576 1	244 2	N	10		87
12	1612 N	600	-0-	-1012	-0-	11 9					87
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	600 1	849 2	N	-0-		104
02	0 W	2743	-0-	2743	2743	696 1			17		
03	0 W	1095	-0-	1095	3838	19 9	2052 2	N	17		121
*04	1700 N	1099	-0-	-601	3237	672 1	334 2	N	15		136
						744 1			6		142
						17 9					
						648 1					
						7 9					

 ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	720 1	3079 2	N	152		219
12	3906 X	3077	-0-	-829	-0-	167 9	2173 2	N	145	180 1	184
01	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	744 1	3962 2	N	185	178 1	187
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	160 9	2969 2	N	173	178 1	167
03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	720 1	3154 2	N	218	178 1	164
04	4740 X	3479	-0-	-1261	-0-	204 9	2603 2	N	142	178 1	127
						672 1					
						190 9					
						744 1					
						240 9					
						720 1					
						156 9					

 DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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

 ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

 DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

11	3000 N	6706	-0-	3706	3706	416 1	6189 2	N	92	177 1	87
12	3100 N	5996	-0-	2896	6602	101 9	5357 2	N	130	23 8	194
01	3100 N	2396	-0-	-704	5898	496 1	2040 2	N	33	3 8	224
02	11926 X	6028	-0-	-5898	-0-	143 9	5549 2	N	28	178 1	72
03	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	320 1	5861 2	N	105	5 8	172
*04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	36 9	2177 2	N	69	27 8	214
						448 1					
						76 9					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	1080	1	8339	2	N	134	178 1	124
						147	9						
12	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	1116	1	6918	2	N	135	182 1	70
						149	9					7 8	
01	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	1116	1	3665	2	N	81	1 8	150
						89	9						
02	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	1008	1	4754	2	N	102	180 1	70
						112	9					2 8	
03	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	1116	1	6097	2	N	111	19 8	162
						122	9						
*04	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	1080	1	6589	2	N	108	1 8	269
						119	9						

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	1080	1	1632	2	N	68	6 8	251
						75	9						
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	1116	1	1943	2	N	20		271
						22	9						
01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	1116	1	1830	2	N	59	176 1	154
						65	9						
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	1008	1	1455	2	N	62	10 8	206
						68	9						
03	2542 X	1999	-0-	-543	-0-	1116	1	799	2	N	76	173 1	109
						84	9						
04	2460 N	2052	-0-	-408	-0-	1080	1	904	2	N	62		171
						68	9						

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

11	810 X	96	-0-	-714	-0-	48	1	48	2	N	-0-		106
12	837 X	330	-0-	-507	-0-	96	1	234	2	N	-0-		106
01	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	360	1	1033	2	N	-0-		106
02	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	552	1	576	2	N	-0-		106
03	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	168	1	965	2	N	43		149
						47	9						
04	810 X	258	-0-	-552	-0-	72	1	186	2	N	-0-		149

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

11	2220 N	2057	-0-	-163	-0-	986	1	1031	2	N	36		181
						40	9						
12	2170 N	1809	-0-	-361	-0-	884	1	908	2	N	15		196
						17	9						
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	1054	1	1488	2	N	136	180 1	92
						150	9					60 8	
02	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	952	1	1808	2	N	32		124
						35	9						
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	1054	1	1140	2	N	43	5 8	162
						47	9						
*04	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	1020	1	1715	2	N	37		199
						41	9						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	720 1	654 2	N	66	8 8	177		
12	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	744 1	872 2	N	50		227		
01	1829 N	1552	-0-	-277	-0-	744 1	722 2	N	78	175 1	130		
02	1344 N	1168	-0-	-176	-0-	672 1	431 2	N	59		189		
03	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	744 1	761 2	N	64	179 1	74		
*04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	720 1	732 2	N	66	11 8	129		

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54		
*03	14B2 EXT	17809	-0-	17809	17809	17289 2	520 9	N	473	335 1	182	10 8	
*04	14B2 EXT	10428	-0-	10428	28237	10144 2	284 9	N	258	178 1	259	3 8	

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634													
11	3000 X	1378	-0-	-1622	-0-	672 1	586 2	N	109	179 1	146	1 8	
12	3100 X	2455	-0-	-645	-0-	624 1	1599 2	N	211	180 1	177		
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	744 1	2261 2	N	222	178 1	221		
02	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	672 1	2022 2	N	158	180 1	199		
03	2449 X	2100	-0-	-349	-0-	504 1	1464 2	N	120	180 1	139		
04	3000 X	2785	-0-	-215	-0-	720 1	1865 2	N	182	181 1	137	3 8	

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385													
11	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	720 1	3171 2	N	77	176 1	77		
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	744 1	2943 2	N	182	177 1	82		
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	744 1	2754 2	N	135		217		
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	672 1	2826 2	N	182	178 1	221		
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	744 1	3118 2	N	145	177 1	189		
*04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	720 1	2808 2	N	124	174 1	139		

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	N	2	1 8	135
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	N	2		137
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		137
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		137
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	432	2	90	9	N	82	164 1	55
*04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2		57

 MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

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

 ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	33		222
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	181 1	69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	170 1	55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32		87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25		112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42		154

 ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	1707	2	N	28	160 1	3 8	40
							31	9							
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	744	1	545	2	N	27			67
							30	9							
01	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	744	1	395	2	N	59	6 8		120
							65	9							
02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	-0-	672	1	3484	2	N	49	2 8		167
							54	9							
03	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	696	1	1025	2	N	39	161 1	10 8	35
							43	9							
*04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	624	1	1319	2	N	45	1 8		79
							50	9							

 ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	720 1	2158 2	N	128	1 8	269	
12	2883 X	2361	-0-	-522	-0-	141 9	1503 2	N	125	180 1	214	
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	720 1	2940 2	N	168	178 1	201	
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	138 9	2878 2	N	136	180 1	157	
03	2883 X	2445	-0-	-438	-0-	744 1	1560 2	N	128	180 1	105	
*04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	185 9	2564 2	N	103	4 8	204	
						672 1						
						150 9						
						744 1						
						141 9						
						720 1						
						113 9						
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650												
11	1642 N	1394	-0-	-248	-0-	672 1	692 2	N	27	2 8	123	
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30 9	19 9	N	17	8 8	132	
01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	432 1	1340 2	N	50	27 8	155	
02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	696 1	877 2	N	22	5 8	172	
03	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	55 9	596 2	N	32	14 8	190	
*04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	672 1	1506 2	N	28	1 8	217	
						24 9						
						744 1						
						35 9						
						720 1						
						31 9						
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431												
11	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	720 1	1824 2	N	26	2 8	194	
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	29 9	2076 2	N	20		214	
01	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	744 1	3851 2	N	23	177 1	57	
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	22 9	1929 2	N	25		82	
03	3100 N	4557	-0-	1457	1457	744 1	3724 2	N	81	48 8	115	
*04	5573 X	4116	-0-	-1457	-0-	25 9	3364 2	N	29		144	
						28 9						
						744 1						
						89 9						
						720 1						
						32 9						
BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640												
11	1920 N	1069	-0-	-851	-0-	986 1	83 9	N	75	181 1	147	
12	1705 N	1207	-0-	-498	-0-	1054 1	153 9	N	139		286	
01	1705 N	1152	-0-	-553	-0-	1054 1	98 9	N	89	182 1	186	
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	952 1	946 2	N	164	6 8	344	
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	180 9	1051 2	N	219	355 1	189	
*04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1054 1	528 2	N	175	169 1	194	
						241 9						
						1020 1						
						193 9						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367															
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1200 N	477	-0-	-723	-0-	432	1	45	9	N	41	1	8	80	
12	1333 N	545	-0-	-788	-0-	468	1	77	9	N	70	23	8	127	
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1116	1	155	9	N	141	179	1	80	
02	2800 N	4779	-0-	1979	1979	1008	1	3657	2	N	104	2	8	182	
						114	9								
03	3100 N	7196	-0-	4096	6075	1116	1	5936	2	N	131	170	1	19 8 124	
						144	9								
*04	3000 N	6627	-0-	3627	9702	1080	1	5427	2	N	109	4	8	229	
						120	9								

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068															
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	720	1	1393	2	N	90	17	8	172	
						99	9								
12	589 N	104	-0-	-485	-0-	72	1	28	2	N	4			176	
						4	9								
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	744	1	117	9	N	106	68	8	214	
02	2800 N	2870	-0-	70	70	672	1	2119	2	N	72	177	1	109	
						79	9								
03	931 N	861	-0-	-70	-0-	744	1	117	9	N	106	175	1	5 8 35	
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	720	1	66	9	N	60	1	8	94	

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381															
11	2550 N	1719	-0-	-831	-0-	624	1	1027	2	N	62	3	8	139	
						68	9								
12	2015 N	998	-0-	-1017	-0-	648	1	273	2	N	70	4	8	205	
						77	9								
01	1395 N	1012	-0-	-383	-0-	720	1	256	2	N	33	166	1	3 8 69	
						36	9								
02	1596 N	1547	-0-	-49	-0-	672	1	809	2	N	60	7	8	122	
						66	9								
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	552	1	575	2	N	68	10	8	180	
						75	9								
*04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	720	1	607	2	N	64	169	1	3 8 72	
						70	9								

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	720	1	6529	2	N	38	1	8	67
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	744	1	3152	2	N	48			115
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	744	1	3682	2	N	49	3	8	161
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	672	1	3086	2	N	38			199
03	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	744	1	6146	2	N	32	172	1	59
*04	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	720	1	7358	2	N	23			82

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770														
11	5160 X	4770	-0-	-390	-0-	720	1	3984	2	N	60			153
12	5332 X	3658	-0-	-1674	-0-	744	1	2748	2	N	151	166	1	80 8 58
01	5146 X	4504	-0-	-642	-0-	744	1	3661	2	N	90	33	8	115
02	4648 X	3834	-0-	-814	-0-	672	1	3092	2	N	64	4	8	175
03	DLQ G-10	4912	-0-	4912	4912	744	1	4094	2	N	67	169	1	5 8 68
04	DLQ G-10	4738	-0-	4738	9650	720	1	3951	2	N	61	1	8	128

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320														
11	1710 N	1698	-0-	-12	-0-	480	1	1188	2	N	27	2	8	153
12	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	496	1	982	2	N	46	12	8	187
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	496	1	1239	2	N	39	169	1	7 8 50
02	1596 N	1553	-0-	-43	-0-	448	1	1046	2	N	54	16	8	88
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	496	1	1490	2	N	50	5	8	133
*04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	480	1	1362	2	N	32	2	8	163

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731														
11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	720	1	1874	2	N	142	176	1	1 8 187
12	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	744	1	2459	2	N	247	162	1	45 8 227
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	744	1	2322	2	N	205	183	1	10 8 239
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	672	1	2074	2	N	177	175	1	9 8 232
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	744	1	2182	2	N	190	181	1	4 8 237
*04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	720	1	2154	2	N	177	179	1	1 8 234

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367															
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		1290 N	1049	-0-	-241	-0-	918	1	131	9	N	119			311
12		1333 N	136	-0-	-1197	-0-	136	1			N	-0-	179	1	132
01		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			132
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-			132
03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	204	1	1782	2	N	27	10	8	149
							30	9							
*04		3000 N	27073	-0-	24073	24073	1020	1	25457	2	N	542	522	1	166
							596	9							
TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320															
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			82
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	N	6			88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			88
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322															
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			29
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			29
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			29
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			29
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			29
*04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	-0-			29
VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817															
11		3000 N	4229	-0-	1229	1229	304	1	3770	2	N	141	177	1	176
							155	9							
12		3100 N	2101	-0-	-999	230	496	1	1438	2	N	152	180	1	119
							167	9							
01		2386 N	2156	-0-	-230	-0-	496	1	1550	2	N	100	7	8	212
							110	9							
02		2492 X	1756	-0-	-736	-0-	448	1	1196	2	N	102	158	1	149
							112	9							
03		2759 X	1862	-0-	-897	-0-	496	1	1221	2	N	132	5	8	276
							145	9							
04		2670 X	1401	-0-	-1269	-0-	432	1	957	2	N	11	175	1	109
							12	9							
VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11150 - 18233															
11		6000 X	5207	-0-	-793	-0-	624	1	4583	2	N	-0-			141
12		6200 X	5604	-0-	-596	-0-	744	1	4859	2	N	1			142
							1	9							
01		6200 X	5686	-0-	-514	-0-	744	1	4932	2	N	9			151
							10	9							
02		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	672	1	5034	2	N	7	2	8	156
							8	9							
03	DLQ	G-10	6369	-0-	6369	6369	744	1	5622	2	N	3			159
							3	9							
04	DLQ	G-10	6029	-0-	6029	12398	720	1	5307	2	N	2			161
							2	9							

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	720 1	1467 2	N	53	1 8		206
12	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	58 9	744 1	N	20	8 8		218
01	1860 X	1391	-0-	-469	-0-	22 9	744 1	N	48	180 1	6 8	80
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	53 9	672 1	N	68	4 8		144
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	75 9	744 1	N	75	5 8		214
*04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	83 9	720 1	N	44	180 1	4 8	74
						48 9						

 BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	720 1	1947 2	N	162	179 1		112
12	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	178 9	744 1	N	235	180 1		167
01	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	259 9	744 1	N	215	347 1		35
02	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	237 9	672 1	N	328	180 1	4 8	179
03	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	361 9	744 1	N	327	364 1		142
*04	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	360 9	720 1	N	256	347 1	4 8	47
						282 9						

 MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

11	1560 N	512	-0-	-1048	-0-	480 1	32 9	N	29	177 1	2 8	99
12	1426 N	439	-0-	-987	-0-	400 1	39 9	N	35			134
01	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	496 1	508 2	N	53	10 8		177
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	58 9	448 1	N	25			202
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	28 9	144 1	N	2			204
04	1020 N	28	-0-	-992	-0-	2 9	28 2	N	-0-			204

 BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

11	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	1080 1	8262 2	N	186	178 1	3 8	137
12	8339 X	8288	-0-	-51	-0-	205 9	1116 1	N	220	177 1	24 8	156
01	8339 X	8233	-0-	-106	-0-	242 9	1116 1	N	183	179 1	3 8	157
02	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	201 9	1008 1	N	170	181 1	4 8	142
03	DLQ G-10	8394	-0-	8394	8394	187 9	1116 1	N	195	178 1	5 8	154
04	DLQ G-10	8292	-0-	8292	16686	215 9	1080 1	N	158	172 1	1 8	139
						174 9						

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500				ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: NEWTON				
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2				RRCID -> 197316	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12047	- 18862					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
11	3746 X	3746 -0- -0-	-0-	696 1	2954 2	N	87	184 1	1 8	62				
12	3100 N	5970 -0- 2870	2870	744 1	5080 2	N	133			195				
01	3100 N	3991 -0- 891	3761	146 9	3106 2	N	128	178 1		145				
02	7228 X	3467 -0- -3761	-0-	744 1	2662 2	N	121	179 1		87				
03	4928 X	4928 -0- -0-	-0-	141 9	4049 2	N	123			210				
*04	5194 X	5194 -0- -0-	-0-	672 1	4352 2	N	111	177 1		144				
				133 9										
				744 1										
				135 9										
				720 1										
				122 9										
TEMPLE INDUSTRIES UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 204503	COMPL. DATE 05/24/2003	TOTAL DEPTH 11249	PERF.10621	- 16650					
11	1877 X	1877 -0- -0-	-0-	936 1	824 2	N	106	159 1	2 8	55				
12	3665 X	3665 -0- -0-	-0-	117 9	2454 2	N	119	7 8		167				
01	1937 X	1937 -0- -0-	-0-	1080 1	712 2	N	99	181 1	6 8	79				
02	2130 X	2130 -0- -0-	-0-	131 9	1016 2	N	96	4 8		171				
03	2810 X	2810 -0- -0-	-0-	1116 1	1610 2	N	109	178 1	13 8	89				
*04	2368 X	2368 -0- -0-	-0-	109 9	1146 2	N	129	7 8		211				
				1008 1										
				106 9										
				1080 1										
				120 9										
				1080 1										
				142 9										
STOCKER, M.J. UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 211964	COMPL. DATE 04/10/2005	TOTAL DEPTH 13762	PERF.13428	- 18833					
11	2970 X	2505 -0- -465	-0-	2343 2	162 9	N	147	208 1		112				
12	3069 X	2704 -0- -365	-0-	171 9	171 9	N	155	205 1		62				
01	2728 X	2220 -0- -508	-0-	2043 2	177 9	N	161			223				
02	2352 X	2140 -0- -212	-0-	2016 2	124 9	N	113	170 1		166				
*03	DLQ G-10	2783 -0- 2783	2783	2588 2	195 9	N	177	192 1		151				
*04	DLQ G-10	2828 -0- 2828	2828	2657 2	171 9	N	155	199 1		107				
				155 9										
				744 1										
				235 9										
				744 1										
				129 9										
				672 1										
				157 9										
				744 1										
				386 9										
				720 1										
				210 9										
CHAMPION INT'L A-334				WELL #: 1RE	RRCID -> 217427	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 15824	PERF.11363	- 18025					
11	1748 N	1748 -0- -0-	-0-	720 1	873 2	N	141	176 1		181				
12	1974 N	1974 -0- -0-	-0-	155 9	995 2	N	214	175 1	16 8	204				
01	1798 N	1569 -0- -229	-0-	744 1	696 2	N	117	3 8		318				
02	1728 N	1728 -0- -0-	-0-	129 9	899 2	N	143	1 8		460				
03	2097 N	2097 -0- -0-	-0-	672 1	967 2	N	351	493 1		318				
*04	1887 N	1887 -0- -0-	-0-	157 9	957 2	N	191	175 1	3 8	331				
				744 1										
				386 9										
				720 1										
				210 9										
SUTTON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222157	COMPL. DATE 06/11/2006	TOTAL DEPTH 14007	PERF.13557	- 18745					
11	3317 X	3317 -0- -0-	-0-	3122 2	195 9	N	177			313				
12	4022 X	4022 -0- -0-	-0-	3771 2	251 9	N	228	178 1		363				
01	1284 N	1284 -0- -0-	-0-	1221 2	63 9	N	57	180 1		240				
02	2772 X	71 -0- -2701	-0-	68 2	3 9	N	3			243				
03	3069 X	280 -0- -2789	-0-	252 2	28 9	N	25			268				
*04	4487 X	4487 -0- -0-	-0-	4166 2	321 9	N	292	351 1		209				

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	51			212
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	848	2	57	9	N	52			264
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	244	2	24	9	N	22			286
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	384	2	59	9	N	54	176	1	164
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	13			177
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4			181

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386														
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3529	2	257	9	N	234	193	1	346
12	3875 X	3785	-0-	-90	-0-	3645	2	140	9	N	127	193	1	280
01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3613	2	394	9	N	358	385	1	253
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3460	2	387	9	N	352	493	1	112
*03	DLQ G-10	3405	-0-	3405	3405	3192	2	213	9	N	194	194	1	112
*04	DLQ G-10	1277	-0-	1277	4682	1175	2	102	9	N	93			205

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440														
11	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	9671	2	959	9	N	872	707	1	334
12	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	8532	2	763	9	N	694	714	1	314
01	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	8428	2	801	9	N	728	896	1	146
02	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7165	2	703	9	N	639	534	1	251
03	DLQ G-10	8529	-0-	8529	8529	7778	2	751	9	N	683	715	1	219
04	DLQ G-10	7018	-0-	7018	15547	6381	2	637	9	N	579	529	1	269

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435														
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			222
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	173	1	49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	N	38	2	8	85
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	633	2	55	9	N	50	5	8	130
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2			132

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491														
11	10200 X	8683	-0-	-1517	-0-	840	1	7481	2	N	329	361	1	130
12	10540 X	10440	-0-	-100	-0-	868	1	9085	2	N	443	362	1	187
01	10540 X	1277	-0-	-9263	-0-	868	1	409	9	N	372	359	1	197
02	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	784	1	9135	2	N	342	356	1	179
03	DLQ G-10	10085	-0-	10085	10085	376	9	8821	2	N	360	360	1	179
04	DLQ G-10	9623	-0-	9623	19708	868	1	8419	2	N	331	355	1	154
						396	9							
						840	1							
						364	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3570 X	2481	-0-	-1089	-0-	840	1	1429	2	N	193	355	103
						212	9						
12	3689 X	3536	-0-	-153	-0-	812	1	2515	2	N	190	180	113
						209	9						
01	3379 X	3322	-0-	-57	-0-	868	1	2239	2	N	195	160	148
						215	9						
02	3080 X	2822	-0-	-258	-0-	784	1	1814	2	N	204	177	175
						224	9						
03	DLQ G-10	3887	-0-	3887	3887	868	1	2803	2	N	196	178	193
						216	9						
04	DLQ G-10	5227	-0-	5227	9114	840	1	4146	2	N	219	178	202
						241	9					32 8	

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922													
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	153	2	21	9	N	19	178	93
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	240	2	19	9	N	17		110
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	75	2	30	9	N	27		137
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	557	2	31	9	N	28		165
03	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-		165
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	389	2	28	9	N	25		190

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457													
11	0 W	9188	-0-	9188	29387	1080	1	7705	2	N	366	356	98
						403	9					22 8	
12	0 W	9382	-0-	9382	38769	1116	1	7732	2	N	485	180	227
						534	9					176 8	
01	0 W	9535	-0-	9535	48304	1116	1	8070	2	N	317	352	192
						349	9						
02	0 W	8105	-0-	8105	56409	1008	1	6706	2	N	355	357	143
						391	9					47 8	
03	0 W	9062	-0-	9062	65471	1116	1	7488	2	N	416	352	112
						458	9					95 8	
04	0 W	8284	-0-	8284	73755	1080	1	6875	2	N	299	178	232
						329	9					1 8	

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753													
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978													
11	175 X	-0-	-0-	-175	-0-					N	1		40
12	25 X	25	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-		40
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-		40
*03	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-		40
*04	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-		40

KOVAR OPERATING, LLC 448984													
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	285	3	11 9	N	10			132
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3 9	N	3			135
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1		N	-0-			135
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			135
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			135
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	127	3	46 9	N	42			177

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

11	DLQ G-10	63	-0-	63	421	52	3	11 9	N	10			159
12	DLQ G-10	308	-0-	308	729	299	3	9 9	N	8			167
01	2296 N	1567	-0-	-729	-0-	1543	3	24 9	N	22			189
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			189
*03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2842	3	54 9	N	49	180 1		58
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	159	3	19 9	N	17			75

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

11	1020 N	42	-0-	-978	-0-	42	3		N	-0-			205
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			205
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3		N	-0-			205
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	3	6 9	N	5			210
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			210
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			210

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

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

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	429	1	13 3	N	22			184
						24	9						
12	775 N	480	-0-	-295	-0-	429	1	4 3	N	43	174 1		53
						47	9						
01	527 N	429	-0-	-98	-0-	356	1	73 9	N	66			119
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	429	1	106 3	N	38			157
						42	9						
03	465 N	195	-0-	-270	-0-	189	1	6 9	N	5			162
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	429	1	426 3	N	22			184
						24	9						

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	4210	-0-	4210	7212	576	1	3533	3	N	92	178	1	162
12	DLQ G-10	3320	-0-	3320	10532	101	9	2549	3	N	177	187	1	152
01	12640 X	2108	-0-	-10532	-0-	195	9	1371	3	N	146	179	1	119
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	576	1	3579	3	N	118			237
03	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	130	9	4310	3	N	115	187	1	165
04	3600 X	3415	-0-	-185	-0-	576	1	2712	3	N	115	181	1	99
						127	9							

 DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

11	DLQ G-10	393	-0-	393	4084	380	1	13	9	N	12			134
12	DLQ G-10	1957	-0-	1957	6041	576	1	1155	3	N	205			339
						226	9							
01	10101 X	4060	-0-	-6041	-0-	576	1	3319	3	N	150	360	1	129
						165	9							
02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	576	1	3273	3	N	83			212
						91	9							
03	3100 N	4148	-0-	1048	1048	576	1	3390	3	N	165	180	1	197
						182	9							
*04	3628 X	2580	-0-	-1048	-0-	576	1	1998	3	N	5			202
						6	9							

 CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

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

 JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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

 DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984														
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			43
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			43
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	1			N	-0-			43
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			43
03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-			43
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342														
11	DLQ G-10	1552	-0-	1552	4861	1480	3	72	9	N	65			235
12	DLQ G-10	1895	-0-	1895	6756	1806	3	89	9	N	81	187	1	129
01	3000 N	1241	-0-	-1759	4997	1186	3	55	9	N	50			179
02	2800 N	1433	-0-	-1367	3630	1367	3	66	9	N	60			239
03	3100 N	1673	-0-	-1427	2203	1590	3	83	9	N	75	174	1	140
*04	3000 N	1401	-0-	-1599	604	1340	3	61	9	N	55			195

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A														
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			102
12	248 N	89	-0-	-159	-0-	70	3	19	9	N	17			119
01	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-			119
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	154	3	83	9	N	75			194
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-			194
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			194

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820														
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			124
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	176	3	14	9	N	13			137
01	434 N	80	-0-	-354	-0-	80	3			N	-0-			137
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	22			159
03	186 N	55	-0-	-131	-0-	52	1	3	9	N	3			162
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	68	1	19	9	N	17			179

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140														
11	DLQ G-10	432	-0-	432	2269	410	1	22	9	N	20			52
12	0 W	292	-0-	292	2561	292	1			N	-0-			52
01	3211 X	650	-0-	-2561	-0-	576	1	43	3	N	28			80
						31	9							
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	576	1	73	3	N	15			95
						17	9							
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	576	1	6	9	N	5			100
*04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	576	1	450	3	N	37			137
						41	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
KIDD PRODUCTION CO. 458825												
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

RADIUS OPERATING, LLC 687835												
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	81
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	81
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	81
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	81
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	81

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703												
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124												
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666												
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070												
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	180	1	317	2	N	70
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	330	1	388	2	N	70
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	90	1	124	2	N	73
							3	9				
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	270	1	924	2	N	80
							8	9				
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	345	1	516	2	N	53
							31	9				
*04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	240	1	441	2	N	53

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666													
ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	982	-0-	-488	-0-	210	1	731	2	N	37	182 1	99
12	3100 N	3347	-0-	247	247	41	9	2896	2	N	110		209
01	2336 N	2089	-0-	-247	-0-	121	9	1614	2	N	36		245
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	435	1	1716	2	N	91		336
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	40	9	2321	2	N	172	361 1	147
04	1470 X	1056	-0-	-414	-0-	345	1	607	2	N	67		214
						100	9						
						420	1						
						189	9						
						375	1						
						74	9						
LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080													
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	435	1	1312	2	N	37		192
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	41	9	1099	2	N	71	194 1	69
01	1674 N	1004	-0-	-670	-0-	405	1	555	2	N	13		82
02	1512 N	1339	-0-	-173	-0-	78	9	869	2	N	45		127
03	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	435	1	981	2	N	68		195
04	960 N	729	-0-	-231	-0-	14	9	270	2	N	35		230
						420	1						
						50	9						
						465	1						
						75	9						
						420	1						
						39	9						
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600													
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	450	1	2537	2	N	46		180
12	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	51	9	2665	2	N	-0-		180
01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	465	1	2474	2	N	3	108 1	75
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3	9	2587	2	N	23		98
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	420	1	2672	2	N	37		135
*04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	25	9	1784	2	N	30		165
						450	1						
						41	9						
						33	9						
VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790													
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		73
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	73 1	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320													
11	2520 X	956	-0-	-1564	-0-	952	2	4	9	N	4		67
12	2821 X	1077	-0-	-1744	-0-	1049	2	28	9	N	25		92
01	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2860	2	40	9	N	36		128
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1407	2	10	9	N	9		137
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1940	2	28	9	N	25		162
04	2790 X	1300	-0-	-1490	-0-	1215	2	85	9	N	77		239

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666												
TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS												
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681												
LATHAM, SIDNEY "A" WELL #: 1D RRCID -> 142064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4709 - 4761												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
BRYANS MILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015788 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10486 - 10506												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 015791 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10206 - 10224												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152												
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 015796 COMPL. DATE 10/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10256 - 10328												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER)		//CONT.//		12735 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	015797	COMPL. DATE	11/28/1961	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10428 - 10448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	015798	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10274 - 10358	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT SWD		WELL #:		14	RRCID ->	015800	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10512	PERF. 4550 - 4930	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	015803	COMPL. DATE	07/14/1961	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10250 - 10258	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	015804	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10416 - 10495	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	015805	COMPL. DATE	06/08/1961	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10426 - 10446	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	015806	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10470 - 10488	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 22I RRCID -> 015808 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10521 - 10540													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260													
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A													
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL UNIT WELL #: 5WS RRCID -> 117307 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4935 - 5000													
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2013 - PLUGGED 11/06/13													
BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	10290 X	9619	-0-	-671	-0-		9619	3	N	-0-			-0-
12	10633 X	8366	-0-	-2267	-0-		8366	3	N	-0-			-0-
01	11284 X	9895	-0-	-1389	-0-		9895	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9228	-0-	9228	9228		9228	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10728	-0-	10728	19956		10728	3	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19956				N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 BRYANS MILL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF.10328 - 10415

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

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

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

11	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
12	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6392	3	48	9	N	44	44	1			-0-
01	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7764	3	44	9	N	40	40	1			-0-
02	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6793	3	42	9	N	38	38	1			-0-
*03	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7545	3	58	9	N	53	53	1			-0-
04	2160 X NO RPT	-0-	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

OIL AND GAS DIVISION

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		12952 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
ROWE		WELL #:		2	RRCID ->	225719	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	9933 - 10144	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
BUFKIN (PETTIT)				13155 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
GRESHAM, CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	254568	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	11566	PERF.	9220 - 9258	
11	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-				N	5	1 8		212
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	13			225
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	37			262
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35			297
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	178 1		125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
CX CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	263729	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	8940 - 8946	
11	44642 X	44642	-0-	-0-	-0-	44347	2	295 9	N	268	349 1		82
12	45514 X	45514	-0-	-0-	-0-	45187	2	327 9	N	297	180 1	1 8	198
01	38124 X	38124	-0-	-0-	-0-	37850	2	274 9	N	249	180 1		267
02	DLQ G-10	16032	-0-	16032	16032	15783	2	249 9	N	226	365 1		128
03	DLQ G-10	15022	-0-	15022	31054	14795	2	227 9	N	206	182 1		152
*04	41448 X	10394	-0-	-31054	-0-	10207	2	187 9	N	170			322
GRESHAM, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	264502	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8882 - 8888	
11	48000 X	46438	-0-	-1562	-0-	45464	2	974 9	N	885	879 1	1 8	283
12	49600 X	42128	-0-	-7472	-0-	41394	2	734 9	N	667	878 1		72
01	49600 X	41523	-0-	-8077	-0-	40727	2	796 9	N	724	548 1		248
02	DLQ G-10	47496	-0-	47496	47496	46801	2	695 9	N	632	710 1		170
03	DLQ G-10	45500	-0-	45500	92996	44916	2	584 9	N	531	361 1		340
*04	150748 X	57752	-0-	-92996	-0-	57058	2	694 9	N	631	681 1		290
CCB (COTTON VALLEY)				14212 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
MCCANTS		WELL #:		1	RRCID ->	256666	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11738	PERF.	11480 - 11484	
11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
12	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*03	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2		N	-0-			-0-
BUSH		WELL #:		1	RRCID ->	257092	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11762 - 11768	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CCB (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14212 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
SICKEL		WELL #:		1	RRCID ->	260004	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	10832 - 10843	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	812 X	NO RPT	-0-	-812	-0-				N	NO RPT			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUSTANG DRILLING, INC.				596917					CNTY: SHELBY				
HAIRGROVE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	9775 - 9976	
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	657	2	11 9	Y	10	7 8		108
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	651	2	15 9	Y	14	4 8		118
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	549	2	15 9	Y	14	4 8		128
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	579	2	13 9	Y	12	2 8		138
03	651 N	570	-0-	-81	-0-	569	2	1 9	Y	1	1 8		138
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	512	2	10 9	Y	9	2 8		145

CCB (TRAVIS PEAK)				14212 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY				
MUSTANG DRILLING, INC.				596917									
SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213955	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8891 - 9010	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANGSTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215616	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7166 - 7549	
11	PRTL PLG	81	-0-	81	611	80	2	1 9	N	1	1 8		10
12	PRTL PLG	118	-0-	118	729	118	2		N	-0-			10
01	PRTL PLG	48	-0-	48	777	47	2	1 9	N	1	1 8		10
02	0	56	-0-	56	833	56	2		N	-0-			10
03	0	165	-0-	165	998	165	2		N	-0-			10
04	0	226	-0-	226	1224	225	2	1 9	N	1	1 8		10

CAMP WORTH (JAMES LIME)				15138 300	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: SAN AUGUSTINE				
COMMON DISPOSAL, LLC				169728									
COMMON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	242507	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4962 - 5040	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMMON SWD		WELL #:		2	RRCID ->	262073	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5510 - 5730	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 9686

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2550 #	1544	-0-	-1006	-0-	575 3	969 9	Y	881	140
12	2635 #	1939	-0-	-696	-0-	927 3	1012 9	Y	920	188
01	2635 #	1096	-0-	-1539	-0-	181 3	915 9	Y	832	180
02	DLQ G-10	1470	-0-	1470	1470	512 3	958 9	Y	871	151
03	DLQ G-10	1295	-0-	1295	2765	490 3	805 9	Y	732	85
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	2765			Y	NO RPT	85

CARBONDALE, E. (SMACKOVER) 15590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 ASHFORD-MACDONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082333 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9730 - 9784

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

11	2550 N	2131	-0-	-419	-0-	1560 3	571 9	Y	519	83
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1469 3	600 9	Y	545	112
01	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2039 3	869 9	Y	790	173
02	DLQ G-10	3000	-0-	3000	3000	1930 3	1070 9	Y	973	171
03	DLQ G-10	2807	-0-	2807	5807	1964 3	843 9	Y	766	91
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	5807			Y	NO RPT	91

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

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

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
 LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

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

CARTHAGE (BLOSSOM)		16032 058		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 022940		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 117312		COMPL. DATE 04/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072								
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	899 N	677	-0-	-222	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	899 N	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3290	-0-	190	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
*04	2432 N	2242	-0-	-190	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R.		WELL #: 8		RRCID -> 153450		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181273		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189255		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 2133 PERF. 2020 - 2060								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203781		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
WENER-SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	032293	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	2036 - 2052		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
CALLOW 2 UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	175242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	2122 - 2150		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON				WELL #:	9	RRCID ->	185272	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	2030 - 2034		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOLWORTH GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	185340	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2024 - 2030		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
SMITH, ELLA UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	033092	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	2024 - 2032		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARLETON OIL & GAS INC.				357165											
NEAL, SALLIE J. UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	172347	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2038 - 2058		
11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-			-0-
12		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-			-0-
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	888	-0-	888	-0-	888	3			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	1277	-0-	1277	-0-	2165	1277	3		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	1340	-0-	1340	-0-	3505	1340	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.// 16032 058		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165									
BORDERS, E.		WELL #: 2A		RRCID ->	174012	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 2022 - 2034	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-		-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3		N	-0-		-0-
01	775 N	337	-0-	-438	-0-	337 3		N	-0-		-0-
02	1148 N	113	-0-	-1035	-0-	113 3		N	-0-		-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-
*04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 1A		RRCID ->	175256	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2024 - 2040	
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-		-0-
12	1426 N	1084	-0-	-342	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
01	1829 N	1171	-0-	-658	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
02	1260 N	893	-0-	-367	-0-	893 3		N	-0-		-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-		-0-
*04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-		-0-

WERNER-SMITH		WELL #: 1A		RRCID ->	179708	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 2026 - 2054	
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-		-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-		-0-
02	1372 N	1165	-0-	-207	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		N	-0-		-0-
*04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-		-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 2A		RRCID ->	188808	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	2184	PERF. 2031 - 2060	
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		N	-0-		-0-
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-		-0-
01	1798 N	1407	-0-	-391	-0-	1407 3		N	-0-		-0-
02	1596 N	1523	-0-	-73	-0-	1523 3		N	-0-		-0-
03	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	1536 3		N	-0-		-0-
*04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3		N	-0-		-0-

HIBBARD ENERGY, LP		383757									
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 2		RRCID ->	033638	COMPL. DATE	07/22/1964	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 2030 - 2042	
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		Y	-0-		41
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		41
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		41
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128 2		Y	-0-		41
03	DLQ G-10	125	-0-	125	253	125 2		Y	-0-		41
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	253			Y	NO RPT		41

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109									
SCHARNAGEL, A. R. -B-		WELL #: 1		RRCID ->	035299	COMPL. DATE	11/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2580 - 2619	
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		110
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265 2	1 9	N	1	8	110
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-		110
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	119 2		N	-0-		110
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-		110
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		110

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554									
SHAW HEIRS				WELL #:	1-A	RRCID ->	178305	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2506 - 2510
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (BRUSTER)				16032 087	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
CARTHAGE UNIT				WELL #:	12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3871 - 3882
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (CHADWICK)				16032 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
CGU 15				WELL #:	3	RRCID ->	015819	COMPL. DATE	05/18/1957	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	6319 - 6326
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CGU 28				WELL #:	6 C	RRCID ->	135383	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	6552 - 6562
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (CHADWICK 2)				16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
CGU 13				WELL #:	5	RRCID ->	127575	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6272 - 6325
11	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3	N	-0-			-0-	
12	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3	N	-0-			-0-	
01	6696 X	6022	-0-	-674	-0-	6022	3	N	-0-			-0-	
02	6132 X	5878	-0-	-254	-0-	5878	3	N	-0-			-0-	
03	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3	N	-0-			-0-	
*04	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3	N	-0-			-0-	

CGU 6				WELL #:	10 C	RRCID ->	151189	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6152 - 6153
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (CHADWICK 2)		//CONT.//		16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 7		WELL #:		6 C	RRCID ->	166942	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6332 - 6336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170898	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6436 - 6448			
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	470	-0-	470	470	19	1	451	3	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	472	-0-	472	942	20	1	452	3	Y	-0-				-0-
*04	1210 N	268	-0-	-942	-0-	11	1	257	3	Y	-0-				-0-
CARTHAGE (COTTON VALLEY)				16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
AC EXPLORATION, LLC				003645											
CHADWICK		WELL #:		3	RRCID ->	214459	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8719 - 9708			
11	3540 X	3092	-0-	-448	-0-	3083	2	9	9	N	8				60
12	3441 X	2917	-0-	-524	-0-	2844	2	73	9	N	66				126
01	3317 X	2906	-0-	-411	-0-	2852	2	54	9	N	49				175
02	2884 X	2321	-0-	-563	-0-	2280	2	41	9	N	37	175	1		37
03	3193 X	2799	-0-	-394	-0-	2754	2	45	9	N	41				78
04	3090 X	2875	-0-	-215	-0-	2836	2	39	9	N	35				113
CHADWICK		WELL #:		4	RRCID ->	220937	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8782 - 9700			
11	2940 X	2178	-0-	-762	-0-	2164	2	14	9	N	13				145
12	3038 X	2754	-0-	-284	-0-	2720	2	34	9	N	31	159	1		17
01	2914 X	2850	-0-	-64	-0-	2814	2	36	9	N	33				50
02	DLQ G-10	2060	-0-	2060	2060	2007	2	53	9	N	48				98
03	DLQ G-10	2412	-0-	2412	4472	2388	2	24	9	N	22				120
*04	6939 X	2467	-0-	-4472	-0-	2427	2	40	9	N	36				156
ANDERSON, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	242887	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	8597 - 9532			
11	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1231	2	33	9	N	30	181	1		28
12	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1203	2	33	9	N	30				58
01	1333 N	908	-0-	-425	-0-	889	2	19	9	N	17				75
02	1176 N	1069	-0-	-107	-0-	1032	2	37	9	N	34				109
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1241	2	36	9	N	33				142
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	816	2	11	9	N	10				152
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
BOREN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	063606	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8413 - 8481			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 065951		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 066632		COMPL. DATE 04/29/1976		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8493 - 9171								
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 068657		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044								
11	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
01	2449 X	2428	-0-	-21	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2268 X	2206	-0-	-62	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	3007 X	2272	-0-	-735	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
04	2910 X	2800	-0-	-110	-0-	2800	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 068986		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106								
11	5640 X	4256	-0-	-1384	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
12	5394 X	4271	-0-	-1123	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
01	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
02	4312 X	4244	-0-	-68	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
03	4774 X	4130	-0-	-644	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
04	4620 X	3180	-0-	-1440	-0-	3180	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 069731		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090								
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	713 N	462	-0-	-251	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	616 N	275	-0-	-341	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	682 N	368	-0-	-314	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 069733		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038								
11	720 X	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	682 X	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	713 X	509	-0-	-204	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	616 N	416	-0-	-200	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	589 N	423	-0-	-166	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 070286		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 17		WELL #: 3		RRCID -> 071954		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	1341	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1426 N	1173	-0-	-253	-0-	1173	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	1097	-0-	-23	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	970	-0-	-208	-0-	970	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	943	-0-	-197	-0-	943	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 3		RRCID -> 072334		COMPL. DATE 06/06/1977		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580			
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-	-0-	-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1456 N	746	-0-	-710	-0-	746	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606			
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	997	-0-	-119	-0-	997	3	N	-0-	-0-	-0-
02	924 N	889	-0-	-35	-0-	889	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464			
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554			
11	480 N	328	-0-	-152	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-	-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514			
11	1680 N	1679	-0-	-1	-0-	1679	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1568 N	1542	-0-	-26	-0-	1542	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	1652	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620			
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1820 N	1785	-0-	-35	-0-	1785	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	1998	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1920 N	1646	-0-	-274	-0-	1646	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653											
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3	N	-0-	
01	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3	N	-0-	
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	334	3	N	-0-	
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095											
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-	
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-	
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-	
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-	
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-	
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-	

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626											
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584											
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-	
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3	N	-0-	
01	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	3	N	-0-	
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3	N	-0-	
03	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	2169	3	N	-0-	
04	1770	N	1565	-0-	-205	-0-	1565	3	N	-0-	

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596											
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3	N	-0-	
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3	N	-0-	
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3	N	-0-	
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	3	N	-0-	
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3	N	-0-	
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556											
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3	N	-0-	
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3	N	-0-	
01	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	1980	3	N	-0-	
02	2576	X	1476	-0-	-1100	-0-	1476	3	N	-0-	
03	2852	X	2018	-0-	-834	-0-	2018	3	N	-0-	
04	2580	X	2147	-0-	-433	-0-	2147	3	N	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-				-0-
12		2015 N	1763	-0-	-252	-0-	1763	3			N	-0-				-0-
01		2015 N	1360	-0-	-655	-0-	1360	3			N	-0-				-0-
02		1932 N	935	-0-	-997	-0-	935	3			N	-0-				-0-
03		1767 N	968	-0-	-799	-0-	968	3			N	-0-				-0-
04		1320 N	1052	-0-	-268	-0-	1052	3			N	-0-				-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481																

11		2700 X	1945	-0-	-755	-0-	1945	3			N	-0-				-0-
12		2790 X	2120	-0-	-670	-0-	2120	3			N	-0-				-0-
01		2790 X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	3			N	-0-				-0-
02		1764 X	1383	-0-	-381	-0-	1383	3			N	-0-				-0-
03		1953 X	1488	-0-	-465	-0-	1488	3			N	-0-				-0-
04		1890 X	1358	-0-	-532	-0-	1358	3			N	-0-				-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478																

11		2010 X	1801	-0-	-209	-0-	1801	3			N	-0-				-0-
12		2077 X	1814	-0-	-263	-0-	1814	3			N	-0-				-0-
01		2077 X	1623	-0-	-454	-0-	1623	3			N	-0-				-0-
02		3472 X	1565	-0-	-1907	-0-	1565	3			N	-0-				-0-
03		3069 X	1753	-0-	-1316	-0-	1753	3			N	-0-				-0-
04		1800 X	1658	-0-	-142	-0-	1658	3			N	-0-				-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208																

11		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-				-0-
12		620 X	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-				-0-
01		620 X	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-				-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-	3			N	-0-				-0-
03		589 N	383	-0-	-206	-0-	383	3			N	-0-				-0-
*04		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-				-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457																

11		1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3			N	-0-				-0-
12		1457 N	1390	-0-	-67	-0-	1390	3			N	-0-				-0-
01		1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391	3			N	-0-				-0-
02		1288 N	1257	-0-	-31	-0-	1257	3			N	-0-				-0-
03		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-				-0-
04		1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286	3			N	-0-				-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582																

11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-				-0-
12		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432	3			N	-0-				-0-
01		1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1315	3			N	-0-				-0-
02		2800 N	2999	-0-	199	-0-	2999	3			N	-0-				-0-
03		1499 N	1300	-0-	-199	-0-	1300	3			N	-0-				-0-
04		1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3			N	-0-				-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640																

11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-				-0-
12		744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-				-0-
01		775 N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-				-0-
02		672 N	617	-0-	-55	-0-	617	3			N	-0-				-0-
03		713 N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-				-0-
04		690 N	427	-0-	-263	-0-	427	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 8412 - 9108					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-				-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3		N	-0-				-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-				-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-				-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-				-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-				-0-

CGU 18		WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8411 - 9618					
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-				-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-				-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-				-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-				-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-				-0-
04	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	2156	3		N	-0-				-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8318 - 8754					
11	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	2790	3		N	-0-				-0-
12	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3098	3		N	-0-				-0-
01	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	3		N	-0-				-0-
02	3080	X	2601	-0-	-479	-0-	2601	3		N	-0-				-0-
03	3410	X	2755	-0-	-655	-0-	2755	3		N	-0-				-0-
*04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3		N	-0-				-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8760 - 9105					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 2		RRCID -> 082476		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9776 - 9816					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 9366		PERF. 8399 - 9288					
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3		N	-0-				-0-
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3		N	-0-				-0-
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3		N	-0-				-0-
02	5124	X	4996	-0-	-128	-0-	4996	3		N	-0-				-0-
03	5952	X	5368	-0-	-584	-0-	5368	3		N	-0-				-0-
04	5760	X	5278	-0-	-482	-0-	5278	3		N	-0-				-0-

CGU 33		WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8508 - 9543					
11	1890	N	1521	-0-	-369	-0-	1521	3		N	-0-				-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-				-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-				-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-				-0-
03	1860	N	727	-0-	-1133	-0-	727	3		N	-0-				-0-
04	1740	N	882	-0-	-858	-0-	882	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 9		WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8489 - 9340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	3930 X	2795	-0-	-1135	-0-	2795	3	N	-0-		-0-	
12	4061 X	2815	-0-	-1246	-0-	2815	3	N	-0-		-0-	
01	3534 X	2836	-0-	-698	-0-	2836	3	N	-0-		-0-	
02	2744 X	2430	-0-	-314	-0-	2430	3	N	-0-		-0-	
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3	N	-0-		-0-	
*04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3	N	-0-		-0-	

CGU 5		WELL #: 2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8380 - 9593		
11	1530 N	1099	-0-	-431	-0-	1099	3	N	-0-		-0-	
12	1705 N	601	-0-	-1104	-0-	601	3	N	-0-		-0-	
01	1705 N	455	-0-	-1250	-0-	455	3	N	-0-		-0-	
02	1036 N	402	-0-	-634	-0-	402	3	N	-0-		-0-	
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3	N	-0-		-0-	
*04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-		-0-	

CGU 10		WELL #: 4		RRCID -> 083987		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8292 - 9505		
11	2010 N	1773	-0-	-237	-0-	1773	3	N	-0-		-0-	
12	2046 N	1620	-0-	-426	-0-	1620	3	N	-0-		-0-	
01	1736 N	1545	-0-	-191	-0-	1545	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	3616	-0-	816	-0-	3616	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	3714	-0-	614	-0-	1430	3	N	-0-		-0-	
*04	3000 N	1672	-0-	-1328	-0-	102	3	N	-0-		-0-	

FROST GILLASPY		WELL #: 1		RRCID -> 084137		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8550 - 9287		
11	2370 N	2185	-0-	-185	-0-	2152	3	33 9	N	30	28 1	6
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2174	3	57 9	N	52	55 1	3
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1943	3	39 9	N	35	34 1	4
02	2044 N	1791	-0-	-253	-0-	1758	3	33 9	N	30	26 1	8
03	2232 N	2114	-0-	-118	-0-	2072	3	42 9	N	38	41 1	4
*04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1980	3	31 9	N	28	25 1	7

CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8445 - 9346		
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	535	3		N	-0-		-0-
12	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	3		N	-0-		-0-
01	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	3		N	-0-		-0-
02	504 N	395	-0-	-109	-0-	395	3		N	-0-		-0-
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3		N	-0-		-0-
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 3		RRCID -> 084942		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8445 - 9529		
11	1140 X	548	-0-	-592	-0-	548	3		N	-0-		-0-
12	1240 X	480	-0-	-760	-0-	480	3		N	-0-		-0-
01	1240 X	860	-0-	-380	-0-	860	3		N	-0-		-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-		-0-
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3		N	-0-		-0-
*04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 2		RRCID -> 085373		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8584 - 9725		
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-		-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-		-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-		-0-
02	1092 X	996	-0-	-96	-0-	996	3		N	-0-		-0-
03	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-		-0-
04	1170 X	1099	-0-	-71	-0-	1099	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 1		WELL #: 3		RRCID -> 085693		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8447 - 9559								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7		WELL #: 2		RRCID -> 086571		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8689 - 9327								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28		WELL #: 3		RRCID -> 086572		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725								
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	2016 N	1946	-0-	-70	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

CGU 4		WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286								
11	3000 N	3792	-0-	792	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3694	-0-	594	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3413	-0-	313	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
02	4268 X	2569	-0-	-1699	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
*04	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207								
11	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

CGU 29		WELL #: 2		RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776								
11	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
12	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
02	2100 X	1979	-0-	-121	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
*04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

CGU 30		WELL #: 3		RRCID -> 087576		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800								
11	900 N	863	-0-	-37	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	899 N	507	-0-	-392	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	870 N	265	-0-	-605	-0-	265	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 020528																			
CGU 31										WELL #: 2-T		RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8698 - 9825	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 3D		RRCID -> 089185		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 3011		PERF. 2680 - 2735	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

FROST, H.B. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 089513		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9070 - 9216	
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-				
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-				
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-				
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-				
03		124 N	38	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-				
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-				

COTTLE-REEVES UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 089514		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8492 - 8987	
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-				
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
*04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-				

MARKEY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 089878		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8646 - 9358	
11		3000 N	3022	-0-	22	-0-	22	-0-	2993	3	29	9	Y	26	26	1	3		
12		3100 N	3139	-0-	39	-0-	61	-0-	3105	3	34	9	Y	31	30	1	4		
01		3148 X	3087	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	3054	3	33	9	Y	30	30	1	4		
02		2884 X	2718	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	2688	3	30	9	Y	27	27	1	4		
03		3193 X	3015	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	2968	3	47	9	Y	43	42	1	5		
04		3030 X	2952	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	2918	3	34	9	Y	31	31	1	5		

CGU 36										WELL #: 2		RRCID -> 089880		COMPL. DATE 09/10/1980		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8952 - 9437	
11		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	3	211	9	Y	192	181	1	22		
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	3	216	9	Y	196	196	1	22		
01		1922 N	1892	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1874	3	18	9	Y	16	35	1	3		
02		1988 N	1925	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	1916	3	9	9	Y	8	10	1	1		
03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	3	9	9	Y	8	8	1	1		
*04		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	3	56	9	Y	51	47	1	5		

COOKE										WELL #: 2		RRCID -> 090856		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8394 - 9678	
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-			-0-		
12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-			-0-		
01		961 N	779	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-			-0-		
02		1400 N	358	-0-	-1042	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-		
03		1457 N	1295	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-			-0-		
*04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094223		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	810	N	624	-0-	-186	-0-	624 3	N	-0-		-0-	
12	2666	X	625	-0-	-2041	-0-	625 3	N	-0-		-0-	
01	2666	X	1090	-0-	-1576	-0-	1090 3	N	-0-		-0-	
02	336	X	329	-0-	-7	-0-	329 3	N	-0-		-0-	
03	372	X	306	-0-	-66	-0-	306 3	N	-0-		-0-	
*04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-		-0-	

CGU 15		WELL #: 5		RRCID -> 095092		COMPL. DATE 08/02/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190				
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3	N	-0-		-0-	
12	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1874 3	N	-0-		-0-	
01	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	1767 3	N	-0-		-0-	
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3	N	-0-		-0-	
03	3100	N	3208	-0-	108	108	3208 3	N	-0-		-0-	
*04	2950	N	2842	-0-	-108	-0-	2842 3	N	-0-		-0-	

CGU 6		WELL #: 5		RRCID -> 096104		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580				
11	1170	N	754	-0-	-416	-0-	754 3	N	-0-		-0-	
12	961	N	816	-0-	-145	-0-	816 3	N	-0-		-0-	
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-		-0-	
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-		-0-	
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-		-0-	
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		-0-	

CGU 1		WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565				
11	2640	X	1892	-0-	-748	-0-	1892 3	N	-0-		-0-	
12	2852	N	2686	-0-	-166	-0-	2686 3	N	-0-		-0-	
01	2635	N	2475	-0-	-160	-0-	2475 3	N	-0-		-0-	
02	2576	X	2250	-0-	-326	-0-	2250 3	N	-0-		-0-	
03	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	2675 3	N	-0-		-0-	
04	2610	X	2127	-0-	-483	-0-	2127 3	N	-0-		-0-	

CGU 11		WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523				
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3	N	-0-		-0-	
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-		-0-	
01	2263	N	1344	-0-	-919	-0-	1344 3	N	-0-		-0-	
02	1344	N	1089	-0-	-255	-0-	1089 3	N	-0-		-0-	
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3	N	-0-		-0-	
*04	3000	N	6464	-0-	3464	3464	6464 3	N	-0-		-0-	

CGU 10		WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476				
11	3000	N	3036	-0-	36	36	3036 3	N	-0-		-0-	
12	1372	N	1336	-0-	-36	-0-	1336 3	N	-0-		-0-	
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-		-0-	
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-		-0-	
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-		-0-	
04	1050	X	1035	-0-	-15	-0-	1035 3	N	-0-		-0-	

CGU 24		WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660				
11	3150	X	1867	-0-	-1283	-0-	1867 3	N	-0-		-0-	
12	3162	X	2153	-0-	-1009	-0-	2153 3	N	-0-		-0-	
01	2759	X	1578	-0-	-1181	-0-	1578 3	N	-0-		-0-	
02	2016	X	1316	-0-	-700	-0-	1316 3	N	-0-		-0-	
03	2139	X	1321	-0-	-818	-0-	1321 3	N	-0-		-0-	
04	2070	X	1340	-0-	-730	-0-	1340 3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8513 - 9225	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3	N	-0-		-0-
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-		-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-		-0-
02	1232 N	983	-0-	-249	-0-	983	3	N	-0-		-0-
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-		-0-
04	1320 N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 8566 - 9570	
11	3150 X	3036	-0-	-114	-0-	3036	3	N	-0-		-0-
12	3007 X	2627	-0-	-380	-0-	2627	3	N	-0-		-0-
01	3007 X	2478	-0-	-529	-0-	2478	3	N	-0-		-0-
02	2464 X	2246	-0-	-218	-0-	2246	3	N	-0-		-0-
03	2728 X	2351	-0-	-377	-0-	2351	3	N	-0-		-0-
04	2640 X	2165	-0-	-475	-0-	2165	3	N	-0-		-0-

COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8341 - 9613	
11	3420 X	3063	-0-	-357	-0-	3063	3	Y	-0-		-0-
12	3162 X	3052	-0-	-110	-0-	3052	3	Y	-0-		-0-
01	3162 X	2905	-0-	-257	-0-	2905	3	Y	-0-		-0-
02	2744 X	2629	-0-	-115	-0-	2629	3	Y	-0-		-0-
03	3038 X	2639	-0-	-399	-0-	2639	3	Y	-0-		-0-
04	2940 X	2212	-0-	-728	-0-	2212	3	Y	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098595		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8440 - 9127	
11	1800 N	1176	-0-	-624	-0-	1176	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	991	-0-	-714	-0-	991	3	N	-0-		-0-
01	1674 N	673	-0-	-1001	-0-	673	3	N	-0-		-0-
02	588 N	319	-0-	-269	-0-	319	3	N	-0-		-0-
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-		-0-
*04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8354 - 9574	
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3	N	-0-		-0-
12	2697 X	2389	-0-	-308	-0-	2389	3	N	-0-		-0-
01	2697 X	776	-0-	-1921	-0-	776	3	N	-0-		-0-
02	1988 X	956	-0-	-1032	-0-	956	3	N	-0-		-0-
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3	N	-0-		-0-
*04	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099228		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8430 - 9116	
11	3000 N	2736	-0-	-264	999	2736	3	N	-0-		-0-
12	3280 X	2281	-0-	-999	-0-	2281	3	N	-0-		-0-
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-		-0-
02	3052 X	1500	-0-	-1552	-0-	1500	3	N	-0-		-0-
03	3379 X	1540	-0-	-1839	-0-	1540	3	N	-0-		-0-
04	2730 X	1684	-0-	-1046	-0-	1684	3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8397 - 9493	
11	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3	N	-0-		-0-
12	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3	N	-0-		-0-
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3	N	-0-		-0-
02	4508 X	3054	-0-	-1454	-0-	3054	3	N	-0-		-0-
03	4991 X	3519	-0-	-1472	-0-	3519	3	N	-0-		-0-
*04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8460 - 9565	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1326	-0-	-379	-0-	1326	3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-		-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1117	3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8386 - 9497	
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480	3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1450	3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1292	-0-	-108	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
03	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1397	3	N	-0-		-0-
04	1410 N	1107	-0-	-303	-0-	1107	3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8580 - 9685	
11	2100 X	1927	-0-	-173	-0-	1927	3	N	-0-		-0-
12	2046 X	1943	-0-	-103	-0-	1943	3	N	-0-		-0-
01	1984 X	1904	-0-	-80	-0-	1904	3	N	-0-		-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-		-0-
03	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3	N	-0-		-0-
*04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8364 - 9070	
11	3330 X	1964	-0-	-1366	-0-	1951	3	13 9 Y	12	26 1	4
12	3441 X	1909	-0-	-1532	-0-	1897	3	12 9 Y	11	12 1	3
01	3441 X	2823	-0-	-618	-0-	2812	3	11 9 Y	10	11 1	2
02	2856 X	2638	-0-	-218	-0-	2624	3	14 9 Y	13	11 1	4
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3191	3	11 9 Y	10	13 1	1
*04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3	Y	-0-		1

CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8382 - 9605	
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	3	N	-0-		-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		-0-
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100694		COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8642 - 9294	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8379 - 9741	
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		-0-
02	728 N	701	-0-	-27	-0-	701	3	N	-0-		-0-
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3	N	-0-		-0-
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-	-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-	-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-	-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-	-0-
03	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	3	N	-0-	-0-
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 4		RRCID -> 101212		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625			
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	564	3	N	-0-	-0-
03	837	N	621	-0-	-216	-0-	621	3	N	-0-	-0-
04	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	3	N	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 3		RRCID -> 102073		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680			
11	3060	X	2483	-0-	-577	-0-	2483	3	N	-0-	-0-
12	3100	X	2027	-0-	-1073	-0-	2027	3	N	-0-	-0-
01	3193	X	2070	-0-	-1123	-0-	2070	3	N	-0-	-0-
02	2884	X	1880	-0-	-1004	-0-	1880	3	N	-0-	-0-
03	3193	X	2090	-0-	-1103	-0-	2090	3	N	-0-	-0-
04	2490	X	2093	-0-	-397	-0-	2093	3	N	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 102956		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631			
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3	N	-0-	-0-
12	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	3	N	-0-	-0-
01	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	3	N	-0-	-0-
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	585	3	N	-0-	-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-	-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-	-0-

MOORE, C. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102961		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207			
11	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	2171	3	N	-0-	-0-
12	2821	X	2129	-0-	-692	-0-	2129	3	N	-0-	-0-
01	2821	X	2281	-0-	-540	-0-	2281	3	N	-0-	-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3	N	-0-	-0-
03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3	N	-0-	-0-
*04	3000	N	3618	-0-	618	618	3618	3	N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103631		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415			
11	3390	X	3082	-0-	-308	-0-	3082	3	N	-0-	-0-
12	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	3341	3	N	-0-	-0-
01	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3233	3	N	-0-	-0-
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3	N	-0-	-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3	N	-0-	-0-
*04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3	N	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386			
11	2820	X	1564	-0-	-1256	-0-	1564	3	N	-0-	-0-
12	2914	X	705	-0-	-2209	-0-	705	3	N	-0-	-0-
01	2914	X	2492	-0-	-422	-0-	2492	3	N	-0-	-0-
02	2576	X	2401	-0-	-175	-0-	2401	3	N	-0-	-0-
03	2573	X	2486	-0-	-87	-0-	2486	3	N	-0-	-0-
*04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 9		WELL #:		3	RRCID ->	104536	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8584 - 9617		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
12	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-			-0-
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-			-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
03	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-			-0-
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #:		3 L	RRCID ->	106562	COMPL. DATE	06/17/1983	TOTAL DEPTH	9561	PERF.	9292 - 9402		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	109197	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	9367 - 9518		
11	840 N	729	-0-	-111	-0-	729	3			Y	-0-	1 1		-0-
12	1085 N	932	-0-	-153	-0-	932	3			Y	-0-			-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-			-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-			-0-
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-			-0-
*04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-			-0-

SOUTH GARY UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	110331	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	9464 - 9522		
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-			-0-
12	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	1029	3			Y	-0-			-0-
01	1209 N	719	-0-	-490	-0-	719	3			Y	-0-			-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-			-0-
*04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	111585	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9365 - 9406		
11	2610 X	2519	-0-	-91	-0-	2501	3	18 9	Y	16	16	1		2
12	2697 X	2466	-0-	-231	-0-	2452	3	14 9	Y	13	14	1		1
01	2697 X	2400	-0-	-297	-0-	2387	3	13 9	Y	12	12	1		1
02	2464 X	2097	-0-	-367	-0-	2086	3	11 9	Y	10	10	1		1
03	2728 X	2287	-0-	-441	-0-	2277	3	10 9	Y	9	9	1		1
04	2520 X	2200	-0-	-320	-0-	2192	3	8 9	Y	7	7	1		1

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	8994 - 9140		
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	3	7 9	Y	6	6	1		1
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	3	8 9	Y	7	7	1		1
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	896	3	9 9	Y	8	8	1		1
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	883	3	8 9	Y	7	7	1		1
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1848	3	10 9	Y	9	9	1		1
*04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1095	3	8 9	Y	7	7	1		1

CGU 5		WELL #:		3	RRCID ->	116259	COMPL. DATE	04/06/1985	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8473 - 9222		
11	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-			-0-
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-			-0-
01	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-			-0-
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	508	3			N	-0-			-0-
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-			-0-
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
KYLE, J. R. -A-			WELL #:		3	RRCID ->	116310	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9070 - 9115		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3			N	-0-		-0-	
12		1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1448 3			N	-0-		-0-	
01		1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1425 3			N	-0-		-0-	
02		1344 N	1278	-0-	-66	-0-	1278 3			N	-0-		-0-	
03		1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1430 3			N	-0-		-0-	
*04		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3			N	-0-		-0-	

CGU 27			WELL #:		3	RRCID ->	116789	COMPL. DATE	05/16/1985	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 8618 - 9419		
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3			N	-0-		-0-	
12		1550 N	1164	-0-	-386	-0-	1164 3			N	-0-		-0-	
01		1550 N	1059	-0-	-491	-0-	1059 3			N	-0-		-0-	
02		1372 N	1014	-0-	-358	-0-	1014 3			N	-0-		-0-	
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3			N	-0-		-0-	
*04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3			N	-0-		-0-	

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	116796	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8782 - 9104		
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3			N	-0-		-0-	
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-		-0-	
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-		-0-	
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3			N	-0-		-0-	
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3			N	-0-		-0-	
*04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3			N	-0-		-0-	

HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	117003	COMPL. DATE	03/06/1985	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9096 - 9130		
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3			N	-0-		-0-	
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3			N	-0-		-0-	
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-		-0-	
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3			N	-0-		-0-	
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-		-0-	
*04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-		-0-	

CGU 33			WELL #:		3	RRCID ->	117154	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8567 - 9311		
11		1620 N	1318	-0-	-302	-0-	1318 3			N	-0-		-0-	
12		2139 N	1740	-0-	-399	-0-	1740 3			N	-0-		-0-	
01		1860 N	1419	-0-	-441	-0-	1419 3			N	-0-		-0-	
02		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3			N	-0-		-0-	
03		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3			N	-0-		-0-	
*04		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3			N	-0-		-0-	

CGU 4			WELL #:		3	RRCID ->	117311	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 8382 - 9284		
11		5940 X	5837	-0-	-103	-0-	5837 3			N	-0-		-0-	
12		5921 X	5582	-0-	-339	-0-	5582 3			N	-0-		-0-	
01		5921 X	5131	-0-	-790	-0-	5131 3			N	-0-		-0-	
02		5432 X	4698	-0-	-734	-0-	4698 3			N	-0-		-0-	
03		6014 X	5959	-0-	-55	-0-	5959 3			N	-0-		-0-	
04		5820 X	5705	-0-	-115	-0-	5705 3			N	-0-		-0-	

CGU 28			WELL #:		4	RRCID ->	118757	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9167 - 9767		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-			-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			-0-
02	952 N	782	-0-	-170	-0-	782	3	N	-0-			-0-
03	961 N	861	-0-	-100	-0-	861	3	N	-0-			-0-
04	870 N	868	-0-	-2	-0-	868	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643				
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1054	-0-	-217	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
02	952 N	915	-0-	-37	-0-	915	3	N	-0-			-0-
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-			-0-
*04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 3		RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427				
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-			-0-
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
02	448 N	281	-0-	-167	-0-	281	3	N	-0-			-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
*04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804				
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3	N	-0-			-0-
12	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3	N	-0-			-0-
01	3968 X	2748	-0-	-1220	-0-	2748	3	N	-0-			-0-
02	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3	N	-0-			-0-
03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3	N	-0-			-0-
*04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3	N	-0-			-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 126027		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8343 - 8820				
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827				
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	990	-0-	-158	-0-	990	3	N	-0-			-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LATHAM, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	128222	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8976 - 9228
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOREN UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	128645	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 8386 - 9146
11	2340 X	494	-0-	-1846	-0-	494	3		N	-0-		-0-
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-		-0-
01	2418 X	80	-0-	-2338	-0-	80	3		N	-0-		-0-
02	1932 X	1747	-0-	-185	-0-	1747	3		N	-0-		-0-
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-		-0-
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-		-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1				WELL #:	9	RRCID ->	129071	COMPL. DATE	11/13/1988	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 9569 - 9597
11	2820 X	2784	-0-	-36	-0-	2784	3		N	-0-		-0-
12	2914 X	2762	-0-	-152	-0-	2762	3		N	-0-		-0-
01	3255 X	3179	-0-	-76	-0-	3179	3		N	-0-		-0-
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-		-0-
03	2604 X	1483	-0-	-1121	-0-	1483	3		N	-0-		-0-
04	2520 X	1551	-0-	-969	-0-	1551	3		N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 2				WELL #:	4	RRCID ->	129554	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 8365 - 9074
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-		-0-

CGU 22				WELL #:	4	RRCID ->	129708	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8424 - 9657
11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-		-0-
12	2821 X	2428	-0-	-393	-0-	2428	3		N	-0-		-0-
01	2821 X	2331	-0-	-490	-0-	2331	3		N	-0-		-0-
02	2352 X	2026	-0-	-326	-0-	2026	3		N	-0-		-0-
03	2604 X	2293	-0-	-311	-0-	2293	3		N	-0-		-0-
04	2250 N	2202	-0-	-48	-0-	2202	3		N	-0-		-0-

ALEXANDER UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	129947	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8450 - 9150
11	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859	3		N	-0-		-0-
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-		-0-
01	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	1429	3		N	-0-		-0-
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-		-0-
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-		-0-
*04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	130161	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8340 - 9570
11	5940 X	5299	-0-	-641	-0-	5299	3		N	-0-		-0-
12	6138 X	4713	-0-	-1425	-0-	4713	3		N	-0-		-0-
01	6138 X	5558	-0-	-580	-0-	5558	3		N	-0-		-0-
02	5544 X	4620	-0-	-924	-0-	4620	3		N	-0-		-0-
03	5828 X	3754	-0-	-2074	-0-	3754	3		N	-0-		-0-
04	5370 X	2032	-0-	-3338	-0-	2032	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 12		WELL #: 4		RRCID -> 130164		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	282	-0-	-110	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 4		RRCID -> 130216		COMPL. DATE 02/08/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 5		RRCID -> 130392		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528			
11	2970 X	2730	-0-	-240	-0-	2730	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 X	2308	-0-	-792	-0-	2308	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 X	2327	-0-	-773	-0-	2327	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 X	2562	-0-	-238	-0-	2562	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 4		RRCID -> 130596		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629			
11	2250 X	1433	-0-	-817	-0-	1433	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2325 X	1399	-0-	-926	-0-	1399	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1705 X	1395	-0-	-310	-0-	1395	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 4 C		RRCID -> 130599		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532			
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1519 N	1194	-0-	-325	-0-	1194	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1922 N	1098	-0-	-824	-0-	1098	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1372 N	441	-0-	-931	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 4		RRCID -> 130975		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 15		WELL #: 6		RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598			
11	3390 X	1721	-0-	-1669	-0-	1721	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3503 X	1680	-0-	-1823	-0-	1680	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1798 X	1725	-0-	-73	-0-	1725	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	3000 N	3152	-0-	152	152	3152	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 21		WELL #: 4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-

CGU 14		WELL #: 4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544		
11	4124	X	2569	-0-	-1555	-0-	2569 3		N	-0-
12	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 3		N	-0-
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 3		N	-0-
*04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 3		N	-0-

CGU 24		WELL #: 5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618		
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-
01	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017 3		N	-0-
02	1008	N	916	-0-	-92	-0-	916 3		N	-0-
03	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944 3		N	-0-
04	990	N	868	-0-	-122	-0-	868 3		N	-0-

CGU 31		WELL #: 4		RRCID -> 131555		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812		
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CGU 20		WELL #: 6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590		
11	1020	N	558	-0-	-462	-0-	558 3		N	-0-
12	899	N	510	-0-	-389	-0-	510 3		N	-0-
01	961	N	546	-0-	-415	-0-	546 3		N	-0-
02	532	N	463	-0-	-69	-0-	463 3		N	-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462 3		N	-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-

CGU 23		WELL #: 5 T		RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686		
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-
01	496	N	384	-0-	-112	-0-	384 3		N	-0-
02	476	N	307	-0-	-169	-0-	307 3		N	-0-
03	496	N	372	-0-	-124	-0-	372 3		N	-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297 3		N	-0-

CGU 5		WELL #: 4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600		
11	3930	X	2705	-0-	-1225	-0-	2705 3		N	-0-
12	4061	X	2492	-0-	-1569	-0-	2492 3		N	-0-
01	4061	X	2363	-0-	-1698	-0-	2363 3		N	-0-
02	3528	X	2192	-0-	-1336	-0-	2192 3		N	-0-
03	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	3299 3		N	-0-
*04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		2550 X	1818	-0-	-732	-0-	1818 3			N	-0-	-0-
12		2635 X	2053	-0-	-582	-0-	2053 3			N	-0-	-0-
01		2635 X	2379	-0-	-256	-0-	2379 3			N	-0-	-0-
02		2492 X	2086	-0-	-406	-0-	2086 3			N	-0-	-0-
03		2232 X	1912	-0-	-320	-0-	1912 3			N	-0-	-0-
*04		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3			N	-0-	-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752												
11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3			N	-0-	-0-
12		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3			N	-0-	-0-
01		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 3			N	-0-	-0-
02		3052 X	2794	-0-	-258	-0-	2794 3			N	-0-	-0-
03		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 3			N	-0-	-0-
*04		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 3			N	-0-	-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667												
11		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 3			N	-0-	-0-
12		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 3			N	-0-	-0-
01		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 3			N	-0-	-0-
02		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 3			N	-0-	-0-
03		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 3			N	-0-	-0-
*04		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 3			N	-0-	-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354												
11		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3			N	-0-	-0-
12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3			N	-0-	-0-
01		1519 N	1408	-0-	-111	-0-	1408 3			N	-0-	-0-
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3			N	-0-	-0-
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3			N	-0-	-0-
*04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3			N	-0-	-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624												
11		3000 N	3502	-0-	502	502	3502 3			N	-0-	-0-
12		3100 N	3713	-0-	613	1115	3713 3			N	-0-	-0-
01		3100 N	3832	-0-	732	1847	3832 3			N	-0-	-0-
02		5368 X	3521	-0-	-1847	-0-	3521 3			N	-0-	-0-
03		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 3			N	-0-	-0-
*04		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 3			N	-0-	-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532												
11		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3			N	-0-	-0-
12		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3			N	-0-	-0-
01		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3			N	-0-	-0-
02		1736 N	1564	-0-	-172	-0-	1564 3			N	-0-	-0-
03		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3			N	-0-	-0-
*04		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3			N	-0-	-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478												
11		5640 X	4271	-0-	-1369	-0-	4271 3			N	-0-	-0-
12		5828 X	3859	-0-	-1969	-0-	3859 3			N	-0-	-0-
01		5828 X	4742	-0-	-1086	-0-	4742 3			N	-0-	-0-
02		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193 3			N	-0-	-0-
03		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 3			N	-0-	-0-
04		4590 X	4381	-0-	-209	-0-	4381 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
11		2400 X	1465	-0-	-935	-0-	1465 3			N	-0-	-0-
12		2480 X	1199	-0-	-1281	-0-	1199 3			N	-0-	-0-
01		2480 X	1151	-0-	-1329	-0-	1151 3			N	-0-	-0-
02		2492 X	901	-0-	-1591	-0-	901 3			N	-0-	-0-
03		2294 X	1508	-0-	-786	-0-	1508 3			N	-0-	-0-
*04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3			N	-0-	-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822												
11		450 N	141	-0-	-309	-0-	141 3			N	-0-	-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3			N	-0-	-0-
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3			N	-0-	-0-
*04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3			N	-0-	-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493												
11		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3			N	-0-	-0-
12		3100 N	3286	-0-	186	186	3286 3			N	-0-	-0-
01		2519 N	2333	-0-	-186	-0-	2333 3			N	-0-	-0-
02		2016 N	1771	-0-	-245	-0-	1771 3			N	-0-	-0-
03		2232 X	1334	-0-	-898	-0-	1334 3			N	-0-	-0-
*04		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 3			N	-0-	-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688												
11		9279 X	3463	-0-	-5816	-0-	3463 3			N	-0-	-0-
12		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3			N	-0-	-0-
01		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3			N	-0-	-0-
02		4816 X	1915	-0-	-2901	-0-	1915 3			N	-0-	-0-
03		4867 X	2230	-0-	-2637	-0-	2230 3			N	-0-	-0-
04		3450 X	2759	-0-	-691	-0-	2759 3			N	-0-	-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527												
11		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 3			N	-0-	-0-
12		2604 X	2518	-0-	-86	-0-	2518 3			N	-0-	-0-
01		2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2542 3			N	-0-	-0-
02		2856 X	2348	-0-	-508	-0-	2348 3			N	-0-	-0-
03		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 3			N	-0-	-0-
*04		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 3			N	-0-	-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580												
11		1590 N	1345	-0-	-245	-0-	1345 3			N	-0-	-0-
12		1612 N	1310	-0-	-302	-0-	1310 3			N	-0-	-0-
01		1519 N	1316	-0-	-203	-0-	1316 3			N	-0-	-0-
02		1260 N	1148	-0-	-112	-0-	1148 3			N	-0-	-0-
03		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288 3			N	-0-	-0-
04		1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236 3			N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459												
11		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3			N	-0-	-0-
12		2666 N	2520	-0-	-146	-0-	2520 3			N	-0-	-0-
01		2666 N	2322	-0-	-344	-0-	2322 3			N	-0-	-0-
02		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3			N	-0-	-0-
03		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3			N	-0-	-0-
*04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 12		WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	923	3	N	-0-			-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	870	3	N	-0-			-0-
03	930	N	922	-0-	-8	922	3	N	-0-			-0-
04	990	N	968	-0-	-22	968	3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528				
11	1800	N	1263	-0-	-537	1263	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	670	-0-	-849	670	3	N	-0-			-0-
01	806	N	321	-0-	-485	321	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	279	-0-	-813	279	3	N	-0-			-0-
03	682	N	604	-0-	-78	604	3	N	-0-			-0-
*04	711	N	711	-0-	-0-	711	3	N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790				
11	10481	X	2916	-0-	-7565	2916	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	2669	-0-	-400	2669	3	N	-0-			-0-
01	3007	X	2822	-0-	-185	2822	3	N	-0-			-0-
02	2576	X	2576	-0-	-0-	2576	3	N	-0-			-0-
03	2799	N	2799	-0-	-0-	2799	3	N	-0-			-0-
04	2610	N	2310	-0-	-300	2310	3	N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		4	4	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 5		RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760				
11	1650	N	1178	-0-	-472	1178	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1597	-0-	-15	1597	3	N	-0-			-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	2240	3	N	-0-			-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	1479	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1325	-0-	-287	1325	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1178	-0-	-622	1178	3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 5		RRCID -> 133322		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662				
11	3300	X	2647	-0-	-653	2647	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	3071	-0-	-339	3071	3	N	-0-			-0-
01	3105	X	3105	-0-	-0-	3105	3	N	-0-			-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	2774	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	2976	3	N	-0-			-0-
04	2880	N	2776	-0-	-104	2776	3	N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 6		RRCID -> 133324		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602				
11	1290	X	484	-0-	-806	484	3	N	-0-			-0-
12	1302	X	19	-0-	-1283	19	3	N	-0-			-0-
01	1364	X	13	-0-	-1351	13	3	N	-0-			-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	687	3	N	-0-			-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	955	3	N	-0-			-0-
*04	722	N	722	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133326		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8380 - 9245	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1361 3		N	-0-		-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-		-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-		-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
04	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1316 3		N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8742 - 9052	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133328		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8303 - 9552	
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-		-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-		-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-		-0-
*04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 4 T		RRCID -> 133478		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8512 - 9256	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 5		RRCID -> 133479		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8492 - 9600	
11	2988 X	729	-0-	-2259	-0-	729 3		N	-0-		-0-
12	744 X	711	-0-	-33	-0-	711 3		N	-0-		-0-
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	679 3		N	-0-		-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3		N	-0-		-0-
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	654 3		N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133633		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8317 - 9564	
11	4830 X	4510	-0-	-320	-0-	4510 3		N	-0-		-0-
12	4991 X	3132	-0-	-1859	-0-	3132 3		N	-0-		-0-
01	4929 X	4236	-0-	-693	-0-	4236 3		N	-0-		-0-
02	4424 X	4291	-0-	-133	-0-	4291 3		N	-0-		-0-
03	4836 X	3277	-0-	-1559	-0-	3277 3		N	-0-		-0-
*04	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913 3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 5-T		RRCID -> 133671		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8598 - 9628	
11	7121 X	1664	-0-	-5457	-0-	1664 3		N	-0-		-0-
12	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
01	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	1131 3		N	-0-		-0-
02	1540 N	948	-0-	-592	-0-	948 3		N	-0-		-0-
03	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1067 3		N	-0-		-0-
*04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 26		WELL #: 5-T		RRCID -> 133673		COMPL. DATE 01/27/1990		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8526 - 9562	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-		-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
*04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 5		RRCID -> 133707		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8626 - 9448	
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3		N	-0-		-0-
12	2139 X	1491	-0-	-648	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
01	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		N	-0-		-0-
02	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 3		N	-0-		-0-
03	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 3		N	-0-		-0-
*04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 5 T		RRCID -> 133911		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8564 - 9528	
11	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-		-0-
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3		N	-0-		-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-		-0-
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		N	-0-		-0-
03	3224 X	2043	-0-	-1181	-0-	2043 3		N	-0-		-0-
04	3120 X	1809	-0-	-1311	-0-	1809 3		N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 7 L		RRCID -> 134168		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8530 - 9602	
11	3300 X	2556	-0-	-744	-0-	2556 3		N	-0-		-0-
12	3410 X	2979	-0-	-431	-0-	2979 3		N	-0-		-0-
01	3131 X	2962	-0-	-169	-0-	2962 3		N	-0-		-0-
02	2828 X	2073	-0-	-755	-0-	2073 3		N	-0-		-0-
03	2976 X	2315	-0-	-661	-0-	2315 3		N	-0-		-0-
04	2880 X	2223	-0-	-657	-0-	2223 3		N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 7 T		RRCID -> 134176		COMPL. DATE 03/08/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8490 - 9576	
11	1140 N	259	-0-	-881	-0-	259 3		N	-0-		-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3		N	-0-		-0-
*04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 5 T		RRCID -> 134422		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8656 - 9668	
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-		-0-
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
01	1085 N	304	-0-	-781	-0-	304 3		N	-0-		-0-
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-		-0-
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		N	-0-		-0-
*04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 5		RRCID -> 134443		COMPL. DATE 04/05/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8735 - 9286	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 4		WELL #: 5		RRCID -> 134948		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-		-0-
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3		N	-0-		-0-
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3		N	-0-		-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-		-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-		-0-
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 6 T		RRCID -> 134949		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583				
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-		-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-		-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-		-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-		-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-		-0-
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 6		RRCID -> 135516		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525				
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		N	-0-		-0-
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		N	-0-		-0-
01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-		-0-
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3		N	-0-		-0-
03	2046 X	2031	-0-	-15	-0-	2031	3		N	-0-		-0-
04	1980 X	1127	-0-	-853	-0-	1127	3		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 6		RRCID -> 135517		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492				
11	3540 X	2826	-0-	-714	-0-	2826	3		N	-0-		-0-
12	3658 X	3073	-0-	-585	-0-	3073	3		N	-0-		-0-
01	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3		N	-0-		-0-
02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3		N	-0-		-0-
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3		N	-0-		-0-
*04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3		N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 6		RRCID -> 135528		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824				
11	960 N	888	-0-	-72	-0-	888	3		N	-0-		-0-
12	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	3		N	-0-		-0-
01	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3		N	-0-		-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-		-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-		-0-
*04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 5		RRCID -> 135742		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172				
11	750 N	706	-0-	-44	-0-	706	3		N	-0-		-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-		-0-
01	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3		N	-0-		-0-
02	672 N	506	-0-	-166	-0-	506	3		N	-0-		-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-		-0-
*04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 7		RRCID -> 135745		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514				
11	870 N	650	-0-	-220	-0-	650	3		N	-0-		-0-
12	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	3		N	-0-		-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-		-0-
02	616 N	532	-0-	-84	-0-	532	3		N	-0-		-0-
03	806 N	572	-0-	-234	-0-	572	3		N	-0-		-0-
04	810 N	756	-0-	-54	-0-	756	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 1		WELL #: 6		RRCID -> 135746		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-		-0-
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3	N	-0-		-0-
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	3023	-0-	223	223	3023	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3338	-0-	238	461	3338	3	N	-0-		-0-
*04	3000 N	2628	-0-	-372	89	2628	3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 5		RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540			
11	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	3	N	-0-		-0-
12	1209 N	688	-0-	-521	-0-	688	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	3	N	-0-		-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-		-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-		-0-
04	900 N	739	-0-	-161	-0-	739	3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 7 T		RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512			
11	900 N	625	-0-	-275	-0-	625	3	N	-0-		-0-
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-		-0-
01	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	3	N	-0-		-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-		-0-
03	1333 N	933	-0-	-400	-0-	933	3	N	-0-		-0-
04	870 N	797	-0-	-73	-0-	797	3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 6		RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612			
11	780 N	632	-0-	-148	-0-	632	3	N	-0-		-0-
12	806 N	391	-0-	-415	-0-	391	3	N	-0-		-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-		-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		-0-
04	960 N	637	-0-	-323	-0-	637	3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 6		RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570			
11	1470 N	1010	-0-	-460	-0-	1010	3	N	-0-		-0-
12	1364 N	774	-0-	-590	-0-	774	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	513	-0-	-603	-0-	513	3	N	-0-		-0-
02	952 N	578	-0-	-374	-0-	578	3	N	-0-		-0-
03	775 N	596	-0-	-179	-0-	596	3	N	-0-		-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534			
11	390 N	220	-0-	-170	-0-	220	3	N	-0-		-0-
12	341 N	153	-0-	-188	-0-	153	3	N	-0-		-0-
01	310 N	31	-0-	-279	-0-	31	3	N	-0-		-0-
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	141	3	N	-0-		-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-		-0-
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584			
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3736	-0-	636	636	3736	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	5803	-0-	2703	3339	5803	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2987	-0-	187	3526	2987	3	N	-0-		-0-
03	5477 X	1951	-0-	-3526	-0-	1951	3	N	-0-		-0-
04	3000 X	1538	-0-	-1462	-0-	1538	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
FREEMAN GAS UNIT																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 020528																			
WELL #: 2										RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8886 - 9852			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
11		1620 N	1428	-0-	-192	-0-	1426 3	2 9	Y	2	3 1		-0-						
12		3100 N	3301	-0-	201	201	3299 3	2 9	Y	2	2 1		-0-						
01		3100 N	2954	-0-	-146	55	2952 3	2 9	Y	2	2 1		-0-						
02		2096 N	2041	-0-	-55	-0-	2038 3	3 9	Y	3	3 1		-0-						
03		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1852 3	11 9	Y	10	9 1		1						
*04		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1674 3	8 9	Y	7	7 1		1						
CGU 8										WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8552 - 9842	
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-						
12		744 N	679	-0-	-65	-0-	679 3		N	-0-			-0-						
01		744 N	648	-0-	-96	-0-	648 3		N	-0-			-0-						
02		672 N	559	-0-	-113	-0-	559 3		N	-0-			-0-						
03		682 N	631	-0-	-51	-0-	631 3		N	-0-			-0-						
04		630 N	566	-0-	-64	-0-	566 3		N	-0-			-0-						
CGU 33										WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9264 - 10276	
11		210 N	71	-0-	-139	-0-	71 3		N	-0-			-0-						
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-						
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-						
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-						
03		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 3		N	-0-			-0-						
04		300 N	211	-0-	-89	-0-	211 3		N	-0-			-0-						
CGU 1										WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9262 - 9678	
11		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-			-0-						
12		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3		N	-0-			-0-						
01		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-			-0-						
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-			-0-						
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		N	-0-			-0-						
*04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N	-0-			-0-						
CGU 13										WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8942 - 9480	
11		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		N	-0-			-0-						
12		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3		N	-0-			-0-						
01		2201 X	2102	-0-	-99	-0-	2102 3		N	-0-			-0-						
02	INC	G-10	1633	-0-	1633	1633	1633 3		N	-0-			-0-						
03	INC	G-10	1915	-0-	1915	3548	1915 3		N	-0-			-0-						
*04		2300 N	1837	-0-	-463	3085	1837 3		N	-0-			-0-						
NEAL, SALLIE J. UNIT										WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 9012 - 9179	
11		1920 N	1458	-0-	-462	-0-	1458 3		N	-0-			-0-						
12		1984 N	1051	-0-	-933	-0-	1051 3		N	-0-			-0-						
01		1984 N	884	-0-	-1100	-0-	884 3		N	-0-			-0-						
02		1372 N	700	-0-	-672	-0-	700 3		N	-0-			-0-						
03		1054 N	838	-0-	-216	-0-	838 3		N	-0-			-0-						
*04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-			-0-						
ROGERS, E. T. GAS UNIT										WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8686 - 9110	
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-						
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-			-0-						
01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-						
02		2800 N	4306	-0-	1506	1506	4306 3		N	-0-			-0-						
03		2511 N	1005	-0-	-1506	-0-	1005 3		N	-0-			-0-						
04		930 N	235	-0-	-695	-0-	235 3		N	-0-			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:		5-T	RRCID ->	139426	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8418 - 9306		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

11		4110 X	3027	-0-	-1083	-0-		3027 3		N	-0-			-0-
12		4185 X	656	-0-	-3529	-0-		656 3		N	-0-			-0-
01		4464 X	38	-0-	-4426	-0-		38 3		N	-0-			-0-
02		4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-				N	-0-			-0-
03		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			-0-
04		3030 X	518	-0-	-2512	-0-		518 3		N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-			WELL #:		5	RRCID ->	139609	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8486 - 9191		

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

ROGERS, E. T. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	140129	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 8692 - 9116		

11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		1541 3		N	-0-			-0-
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1517 3		N	-0-			-0-
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1459 3		N	-0-			-0-
02		1428 N	1391	-0-	-37	-0-		1391 3		N	-0-			-0-
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		1564 3		N	-0-			-0-
*04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		2107 3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:		4-T	RRCID ->	140333	COMPL. DATE	10/29/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9021 - 9611		

11		120 N	119	-0-	-1	-0-		119 3		N	-0-			-0-
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 3		N	-0-			-0-
01		124 N	21	-0-	-103	-0-		21 3		N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	140336	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8400 - 9276		

11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		1626 3		N	-0-			-0-
12		1581 N	1545	-0-	-36	-0-		1545 3		N	-0-			-0-
01		1581 N	1562	-0-	-19	-0-		1562 3		N	-0-			-0-
02		1512 N	1453	-0-	-59	-0-		1453 3		N	-0-			-0-
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		1579 3		N	-0-			-0-
*04		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1776 3		N	-0-			-0-

CGU 27			WELL #:		6-T	RRCID ->	140444	COMPL. DATE	10/19/1991	TOTAL DEPTH	9845	PERF. 8548 - 9658		

11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		2232 3		N	-0-			-0-
12		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		2268 3		N	-0-			-0-
01		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-		2790 3		N	-0-			-0-
02		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-		2759 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3232	-0-	132	-0-		3232 3		N	-0-			-0-
*04		3000 N	3273	-0-	273	-0-		405 3273 3		N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	140517	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 2230 - 9104		

11		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-		1539 3		N	-0-			-0-
12		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-		1537 3		N	-0-			-0-
01		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-		1508 3		N	-0-			-0-
02		1568 X	1375	-0-	-193	-0-		1375 3		N	-0-			-0-
03		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-		2249 3		N	-0-			-0-
*04		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-		1735 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
FROST-PARKER UNIT 1																	
WELL #: 3										RRCID -> 140775		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-			-0-				
12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-			-0-				
01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-			-0-				
02		1260 N	537	-0-	-723	-0-	537	3	N	-0-			-0-				
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3	N	-0-			-0-				
*04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-			-0-				

POSS, L.T. UNIT										WELL #: 4-T		RRCID -> 141001		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3	N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

COOKE										WELL #: 4		RRCID -> 141102		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8439 - 9736	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

KYLE, FRED UNIT										WELL #: 6 T		RRCID -> 141383		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070	
11		4410 X	2931	-0-	-1479	-0-	2931	3	N	-0-			-0-				
12		4557 X	3061	-0-	-1496	-0-	3061	3	N	-0-			-0-				
01		4495 X	2970	-0-	-1525	-0-	2970	3	N	-0-			-0-				
02		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3	N	-0-			-0-				
03		2976 X	2910	-0-	-66	-0-	2910	3	N	-0-			-0-				
*04		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3	N	-0-			-0-				

HANCOCK, J.F. UNIT										WELL #: 5 T		RRCID -> 141447		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346	
11		1860 N	1431	-0-	-429	-0-	1431	3	N	-0-			-0-				
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-			-0-				
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-			-0-				
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-			-0-				
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			-0-				
04		960 N	879	-0-	-81	-0-	879	3	N	-0-			-0-				

POSS, L.T. UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 141675		COMPL. DATE 04/08/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120	
11		1410 N	655	-0-	-755	-0-	655	3	N	-0-			-0-				
12		1488 N	768	-0-	-720	-0-	768	3	N	-0-			-0-				
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-				
02		1344 X	666	-0-	-678	-0-	666	3	N	-0-			-0-				
03		1364 X	918	-0-	-446	-0-	918	3	N	-0-			-0-				
*04		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-			-0-				

WILLIAMSON, GENA UNIT										WELL #: 5-T		RRCID -> 141676		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140	
11		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3	N	-0-			-0-				
12		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-			-0-				
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-				
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-				
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-				
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528									
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 6-T		RRCID -> 141688		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8413 - 8950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 3	N	-0-			-0-
12		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 3	N	-0-			-0-
01		3441 X	3405	-0-	-36	-0-	3405 3	N	-0-			-0-
02		3500 X	3472	-0-	-28	-0-	3472 3	N	-0-			-0-
03		3875 X	3664	-0-	-211	-0-	3664 3	N	-0-			-0-
*04		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 3	N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 7-T		RRCID -> 141822		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8380 - 9254	
11		1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
12		1054 N	398	-0-	-656	-0-	398 3	N	-0-			-0-
01		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 3	N	-0-			-0-
02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3	N	-0-			-0-
03		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	N	-0-			-0-
*04		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #: 4-T		RRCID -> 141824		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8920 - 9240	
11		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3	N	-0-			-0-
12		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3	N	-0-			-0-
01		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3	N	-0-			-0-
02		1932 X	1895	-0-	-37	-0-	1895 3	N	-0-			-0-
03		2139 X	2116	-0-	-23	-0-	2116 3	N	-0-			-0-
04		2070 X	1976	-0-	-94	-0-	1976 3	N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 142004		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 8430 - 9325	
11		1230 X	774	-0-	-456	-0-	774 3	N	-0-			-0-
12		1271 X	923	-0-	-348	-0-	923 3	N	-0-			-0-
01		1271 X	1015	-0-	-256	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-			-0-
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-			-0-
*04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT			WELL #: 6-T		RRCID -> 142044		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 9353		PERF. 8812 - 8964	
11		750 X	687	-0-	-63	-0-	687 3	N	-0-			-0-
12		775 X	645	-0-	-130	-0-	645 3	N	-0-			-0-
01		744 X	598	-0-	-146	-0-	598 3	N	-0-			-0-
02		644 N	543	-0-	-101	-0-	543 3	N	-0-			-0-
03		651 N	499	-0-	-152	-0-	499 3	N	-0-			-0-
04		570 N	496	-0-	-74	-0-	496 3	N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 142077		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8750 - 9750	
11		240 N	103	-0-	-137	-0-	103 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3	Y	-0-			-0-
02		84 N	46	-0-	-38	-0-	46 3	Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	Y	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 142095		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 10019		PERF. 8896 - 9840	
11		2610 N	2098	-0-	-512	-0-	2090 3	8 9 Y	7	9 1		1
12		2356 N	2116	-0-	-240	-0-	2109 3	7 9 Y	6	6 1		1
01		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2101 3	7 9 Y	6	6 1		1
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1885 3	11 9 Y	10	9 1		2
03		1984 N	878	-0-	-1106	-0-	848 3	30 9 Y	27	26 1		3
04		1920 N	776	-0-	-1144	-0-	754 3	22 9 Y	20	20 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 4-T		RRCID -> 142109		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8836 - 9558	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-		-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 6		RRCID -> 142291		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8500 - 9810	
11	1740 N	1587	-0-	-153	-0-	1587 3		N	-0-		-0-
12	1984 N	1426	-0-	-558	-0-	1426 3		N	-0-		-0-
01	2046 N	1269	-0-	-777	-0-	1269 3		N	-0-		-0-
02	1848 X	1806	-0-	-42	-0-	1806 3		N	-0-		-0-
03	2046 X	1929	-0-	-117	-0-	1929 3		N	-0-		-0-
*04	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-		-0-

MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 142293		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8470 - 9568	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
02	INC G-10	268	-0-	268		268 3		N	-0-		-0-
03	INC G-10	241	-0-	241		509 3		N	-0-		-0-
*04	747 N	238	-0-	-509	-0-	238 3		N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 6-T		RRCID -> 142354		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8640 - 9650	
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-		-0-
01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-		-0-
03	961 N	854	-0-	-107	-0-	854 3		N	-0-		-0-
04	930 N	818	-0-	-112	-0-	818 3		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142468		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 11095		PERF. 8401 - 9111	
11	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	1455 3		N	-0-		-0-
12	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502 3		N	-0-		-0-
01	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	1455 3		N	-0-		-0-
02	1372 N	1330	-0-	-42	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-		-0-
04	1410 N	1223	-0-	-187	-0-	1223 3		N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142713		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8360 - 9090	
11	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1355 3	54 9	Y	49	34 1	15
12	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1317 3	52 9	Y	47	50 1	12
01	3100 N	4739	-0-	1639	1639	4691 3	48 9	Y	44	47 1	9
02	2800 N	1526	-0-	-1274	365	1464 3	62 9	Y	56	48 1	17
03	2096 N	1731	-0-	-365	-0-	1661 3	70 9	Y	64	76 1	5
04	2160 X	1596	-0-	-564	-0-	1596 3		Y	-0-		5

CGU 18		WELL #: 7-T		RRCID -> 142909		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8570 - 9640	
11	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
12	1581 N	1171	-0-	-410	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1145	-0-	-157	-0-	1145 3		N	-0-		-0-
02	1064 N	1021	-0-	-43	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
03	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
*04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142912		COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE							CODE	CODE	CODE	CODE	
11	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3838	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3198	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3074	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	INC G-10	2800	-0-	2800	2800	2797	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
03	INC G-10	3281	-0-	3281	6081	3269	3	12 9	Y	11	10 1	1
*04	9656 X	3575	-0-	-6081	-0-	3566	3	9 9	Y	8	8 1	1

CGU 16		WELL #: 7-T		RRCID -> 142932		COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578			
11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-		-0-
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3		N	-0-		-0-
01	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3		N	-0-		-0-
02	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3		N	-0-		-0-
03	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	3		N	-0-		-0-
*04	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3		N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 8-T		RRCID -> 143044		COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561			
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-		-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-		-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-		-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-		-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-		-0-
*04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143046		COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324			
11	2310 N	2202	-0-	-108	-0-	2202	3		N	-0-		-0-
12	2294 N	1981	-0-	-313	-0-	1981	3		N	-0-		-0-
01	2573 N	1825	-0-	-748	-0-	1825	3		N	-0-		-0-
02	2044 N	1724	-0-	-320	-0-	1724	3		N	-0-		-0-
03	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	1903	3		N	-0-		-0-
04	1770 N	1621	-0-	-149	-0-	1621	3		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143369		COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910			
11	1290 N	1107	-0-	-183	-0-	1100	3	7 9	Y	6	6 1	1
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	3	8 9	Y	7	7 1	1
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1357	3	8 9	Y	7	7 1	1
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1153	3	7 9	Y	6	6 1	1
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	3	2 9	Y	2	3 1	-0-
*04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	3	2 9	Y	2	2 1	-0-

CGU 25		WELL #: 6-T		RRCID -> 143384		COMPL. DATE 11/11/1992			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668			
11	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-		-0-
12	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-		-0-
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-		-0-
02	2772 X	1941	-0-	-831	-0-	1941	3		N	-0-		-0-
03	3069 X	2051	-0-	-1018	-0-	2051	3		N	-0-		-0-
*04	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 8-T		RRCID -> 143476		COMPL. DATE 11/16/1992			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270			
11	1830 N	1670	-0-	-160	-0-	1670	3		N	-0-		-0-
12	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3		N	-0-		-0-
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-		-0-
02	1568 N	1441	-0-	-127	-0-	1441	3		N	-0-		-0-
03	2914 N	1662	-0-	-1252	-0-	1662	3		N	-0-		-0-
*04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 10		WELL #:		8-T		RRCID -> 143506		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8514 - 9470	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-	
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 3		N	-0-			-0-	
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3		N	-0-			-0-	
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3		N	-0-			-0-	
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	322 3		N	-0-			-0-	
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-	

CGU 20		WELL #:		8		RRCID -> 143570		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8678 - 9544	
11	1860 X	1110	-0-	-750	-0-	1110 3		N	-0-			-0-	
12	1922 X	1145	-0-	-777	-0-	1145 3		N	-0-			-0-	
01	1922 X	1103	-0-	-819	-0-	1103 3		N	-0-			-0-	
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-			-0-	
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			-0-	
*04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			-0-	

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 143597		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8680 - 9778	
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	530 3	8 9	Y	7	8 1		1	
12	558 N	448	-0-	-110	-0-	446 3	2 9	Y	2	3 1		-0-	
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	3	3 1		-0-	
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	807 3	25 9	Y	23	19 1		4	
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	739 3	94 9	Y	85	79 1		10	
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	601 3	68 9	Y	62	62 1		10	

CGU 12		WELL #:		6-T		RRCID -> 143653		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8576 - 9560	
11	2310 N	876	-0-	-1434	-0-	876 3		N	-0-			-0-	
12	1488 N	894	-0-	-594	-0-	894 3		N	-0-			-0-	
01	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876 3		N	-0-			-0-	
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	788 3		N	-0-			-0-	
03	899 N	888	-0-	-11	-0-	888 3		N	-0-			-0-	
*04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-			-0-	

CGU 6		WELL #:		8-T		RRCID -> 143792		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8440 - 9472	
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 3		N	-0-			-0-	
12	4588 X	4533	-0-	-55	-0-	4533 3		N	-0-			-0-	
01	4588 X	4317	-0-	-271	-0-	4317 3		N	-0-			-0-	
02	3836 X	3588	-0-	-248	-0-	3588 3		N	-0-			-0-	
03	4247 X	3472	-0-	-775	-0-	3472 3		N	-0-			-0-	
*04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 3		N	-0-			-0-	

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		6-T		RRCID -> 144010		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8420 - 9300	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-	
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-	
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-	
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-			-0-	
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		N	-0-			-0-	

CGU 22		WELL #:		6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9060 - 9632	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-	
12	310 N	11	-0-	-299	-0-	11 3		N	-0-			-0-	
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 3		WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3		N	-0-	-0-
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 3		N	-0-	-0-
01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3		N	-0-	-0-
02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 3		N	-0-	-0-
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 3		N	-0-	-0-
*04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3		N	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120		
11	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3		N	-0-	-0-
12	3038 X	2963	-0-	-75	-0-	2963 3		N	-0-	-0-
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 3		N	-0-	-0-
02	2632 X	2597	-0-	-35	-0-	2597 3		N	-0-	-0-
03	2914 X	2736	-0-	-178	-0-	2736 3		N	-0-	-0-
*04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 3		N	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310		
11	450 N	269	-0-	-181	-0-	269 3		N	-0-	-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-	-0-
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 3		N	-0-	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	-0-
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3		N	-0-	-0-
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3		N	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250		
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3		N	-0-	-0-
12	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		N	-0-	-0-
01	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3		N	-0-	-0-
02	2604 X	1714	-0-	-890	-0-	1714 3		N	-0-	-0-
03	2883 X	2221	-0-	-662	-0-	2221 3		N	-0-	-0-
*04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 3		N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290		
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-	-0-
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3		N	-0-	-0-
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		N	-0-	-0-
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-	-0-
03	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	2013 3		N	-0-	-0-
04	2070 N	1383	-0-	-687	-0-	1383 3		N	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270		
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3		N	-0-	-0-
12	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3		N	-0-	-0-
01	3100 N	4333	-0-	1233	1233	4333 3		N	-0-	-0-
02	2800 N	3756	-0-	956	2189	3756 3		N	-0-	-0-
03	3100 N	3177	-0-	77	2266	3177 3		N	-0-	-0-
*04	4499 X	2233	-0-	-2266	-0-	2233 3		N	-0-	-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144962		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111		
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3		N	-0-	-0-
12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3		N	-0-	-0-
01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 3		N	-0-	-0-
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3		N	-0-	-0-
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3		N	-0-	-0-
*04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 26		WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 9892		PERF. 9344 - 9710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	3	N	-0-		-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		-0-
01	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3	N	-0-		-0-
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	130	3	N	-0-		-0-
03	589	N	82	-0-	-507	-0-	82	3	N	-0-		-0-
04	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 8-T		RRCID -> 145328		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9060 - 9478		
11	1200	N	817	-0-	-383	-0-	817	3	N	-0-		-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-		-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-		-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-		-0-
03	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3	N	-0-		-0-
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8392 - 9505		
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-		-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-		-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	3	N	-0-		-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3	N	-0-		-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9210 - 9780		
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-		-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-		-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	1012	3	N	-0-		-0-
03	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3	N	-0-		-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 6-T		RRCID -> 145611		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9266 - 9360		
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-		-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-		-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-		-0-
02	1568	N	1438	-0-	-130	-0-	1438	3	N	-0-		-0-
03	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3	N	-0-		-0-
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 7		RRCID -> 145694		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 9112 - 9530		
11	2460	X	2301	-0-	-159	-0-	2301	3	N	-0-		-0-
12	2542	X	2090	-0-	-452	-0-	2090	3	N	-0-		-0-
01	2511	X	1563	-0-	-948	-0-	1563	3	N	-0-		-0-
02	2156	N	1372	-0-	-784	-0-	1372	3	N	-0-		-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3	N	-0-		-0-
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8602 - 9744		
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-
12	713	N	392	-0-	-321	-0-	392	3	N	-0-		-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-		-0-
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9230 - 9588	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	1050 N	660	-0-	-390	-0-	660	3	N	-0-		-0-
12	775 N	288	-0-	-487	-0-	288	3	N	-0-		-0-
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3	N	-0-		-0-
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3	N	-0-		-0-
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-		-0-
*04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8374 - 9500	
11	2040 N	708	-0-	-1332	-0-	708	3	N	-0-		-0-
12	2077 N	469	-0-	-1608	-0-	469	3	N	-0-		-0-
01	2015 N	310	-0-	-1705	-0-	310	3	N	-0-		-0-
02	672 N	220	-0-	-452	-0-	220	3	N	-0-		-0-
03	465 N	152	-0-	-313	-0-	152	3	N	-0-		-0-
04	300 N	139	-0-	-161	-0-	139	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9390 - 9851	
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3	N	-0-		-0-
12	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-		-0-
01	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3	N	-0-		-0-
02	2184 X	2102	-0-	-82	-0-	2102	3	N	-0-		-0-
03	2418 X	1444	-0-	-974	-0-	1444	3	N	-0-		-0-
*04	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8402 - 9536	
11	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1387	3	N	-0-		-0-
12	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1409	3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3	N	-0-		-0-
02	1288 N	1226	-0-	-62	-0-	1226	3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1389	3	N	-0-		-0-
*04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8440 - 9180	
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3	N	-0-		-0-
12	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3	N	-0-		-0-
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	3	N	-0-		-0-
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	520	3	N	-0-		-0-
03	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	3	N	-0-		-0-
04	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 8-T		RRCID -> 146449		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8407 - 9500	
11	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	3	N	-0-		-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-		-0-
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	3	N	-0-		-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-		-0-
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8490 - 9639	
11	4920 X	3686	-0-	-1234	-0-	3686	3	N	-0-		-0-
12	4867 X	3867	-0-	-1000	-0-	3867	3	N	-0-		-0-
01	3999 X	3709	-0-	-290	-0-	3709	3	N	-0-		-0-
02	3612 X	3235	-0-	-377	-0-	3235	3	N	-0-		-0-
03	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3	N	-0-		-0-
*04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1740 N	1712	-0-	-28	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
03		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570																	

11		240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12		217 N	19	-0-	-198	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520																	

11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01		1178 N	161	-0-	-1017	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910																	

11		1950 N	1499	-0-	-451	-0-	1485	3	14	9	Y	13	15	1			2
12		1581 N	1411	-0-	-170	-0-	1400	3	11	9	Y	10	11	1			1
01		1674 N	1307	-0-	-367	-0-	1296	3	11	9	Y	10	10	1			1
02		1400 N	669	-0-	-731	-0-	657	3	12	9	Y	11	10	1			2
03		1426 N	636	-0-	-790	-0-	592	3	44	9	Y	40	37	1			5
04		1260 N	397	-0-	-863	-0-	365	3	32	9	Y	29	29	1			5

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796																	

11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12		341 N	251	-0-	-90	-0-	250	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01		310 N	158	-0-	-152	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02		INC G-10	172	-0-	172	-0-	171	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		INC G-10	216	-0-	216	-0-	215	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04		558 N	170	-0-	-388	-0-	166	3	4	9	Y	4	3	1			1

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095																	

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100																	

11		1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12		1426 N	1076	-0-	-350	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01		1426 N	852	-0-	-574	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03		899 N	803	-0-	-96	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CGU 10		WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 9		WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622							
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-				-0-
12	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1706	3			N	-0-				-0-
01	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3			N	-0-				-0-
02	1540 N	1464	-0-	-76	-0-	1464	3			N	-0-				-0-
03	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	1581	3			N	-0-				-0-
04	1620 N	1474	-0-	-146	-0-	1474	3			N	-0-				-0-

CGU 27		WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698							
11	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-				-0-
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-				-0-
01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-				-0-
02	5992 X	3759	-0-	-2233	-0-	3759	3			N	-0-				-0-
03	5983 X	4401	-0-	-1582	-0-	4401	3			N	-0-				-0-
04	5790 X	4796	-0-	-994	-0-	4796	3			N	-0-				-0-

CGU 26		WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720							
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-				-0-
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-				-0-
01	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	2043	3			N	-0-				-0-
02	2100 N	1297	-0-	-803	-0-	1297	3			N	-0-				-0-
03	2263 N	795	-0-	-1468	-0-	795	3			N	-0-				-0-
04	1980 N	770	-0-	-1210	-0-	770	3			N	-0-				-0-

CGU 24		WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602							
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-				-0-
12	3751 X	3309	-0-	-442	-0-	3309	3			N	-0-				-0-
01	3751 X	2574	-0-	-1177	-0-	2574	3			N	-0-				-0-
02	3360 X	2068	-0-	-1292	-0-	2068	3			N	-0-				-0-
03	3720 X	3056	-0-	-664	-0-	3056	3			N	-0-				-0-
*04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-				-0-

CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628							
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-				-0-
12	589 N	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-				-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-				-0-
02	476 N	371	-0-	-105	-0-	371	3			N	-0-				-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-				-0-
04	510 N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148960	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 8460 - 9150				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-				-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-				-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-				-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	-0-	79	3		N	-0-				-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-				-0-

CGU 20		WELL #:		9-T	RRCID ->	149076	COMPL. DATE	02/14/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9080 - 9628				
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-

SMITH, J. J.		WELL #:		4	RRCID ->	149081	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9292 - 9370				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097			Y	-0-					-0-

CGU 12		WELL #:		7	RRCID ->	149083	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	9763	PERF. 8406 - 9538				
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3		N	-0-					-0-
12	2325 N	1784	-0-	-541	-0-	1784	3		N	-0-					-0-
01	2046 N	1760	-0-	-286	-0-	1760	3		N	-0-					-0-
02	1988 N	1100	-0-	-888	-0-	1100	3		N	-0-					-0-
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-					-0-
*04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	149087	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 8870 - 9100				
11	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211	3		N	-0-					-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-					-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-					-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-					-0-
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-					-0-
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		3	RRCID ->	149264	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 8827 - 12075				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CGU 15		WELL #:		9	RRCID ->	149449	COMPL. DATE	02/18/1994	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 8413 - 9534				
11	1110 N	935	-0-	-175	-0-	935	3		N	-0-					-0-
12	1054 N	950	-0-	-104	-0-	950	3		N	-0-					-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-					-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-					-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-					-0-
*04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 6		WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
*04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607				
11	2160 N	1809	-0-	-351	-0-	1809 3		N	-0-			-0-
12	2108 N	1789	-0-	-319	-0-	1789 3		N	-0-			-0-
01	1922 N	1709	-0-	-213	-0-	1709 3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1452	-0-	-198	-0-	1452 3		N	-0-			-0-

KANGAROO UNIT 16		WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149651		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 8410 - 9120				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528				
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1059	-0-	-274	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
01	1426 N	911	-0-	-515	-0-	911 3		N	-0-			-0-
02	2212 X	1478	-0-	-734	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
03	2449 X	1798	-0-	-651	-0-	1798 3		N	-0-			-0-
04	1350 X	919	-0-	-431	-0-	919 3		N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 7		RRCID -> 149837		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 7-T		RRCID -> 149989		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	150009	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8862 -	9120
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1110 N	729	-0-	-381	-0-	729	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	771	-0-	-376	-0-	771	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	724	-0-	-330	-0-	724	3	N	-0-			-0-
02	672 N	630	-0-	-42	-0-	630	3	N	-0-			-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-0-
*04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		7	RRCID ->	150201	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 8704 -	9340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		7	RRCID ->	150240	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	9677	PERF. 8430 -	9502
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-			-0-
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-			-0-
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-			-0-
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1884	-0-	-6	-0-	1884	3	N	-0-			-0-

MCDANIEL, J. A.		WELL #:		4	RRCID ->	150246	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9820 -	10712
11	2850 X	618	-0-	-2232	-0-	618	3	Y	-0-			-0-
12	2945 X	549	-0-	-2396	-0-	549	3	Y	-0-			-0-
01	2759 X	335	-0-	-2424	-0-	335	3	Y	-0-			-0-
02	2324 X	1973	-0-	-351	-0-	1973	3	Y	-0-			-0-
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3	Y	-0-			-0-
*04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		8 T	RRCID ->	150270	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 9078 -	9538
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-			-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-			-0-
02	784 N	687	-0-	-97	-0-	687	3	N	-0-			-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #:		7	RRCID ->	150524	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8674 -	9754
11	42 X	-0-	-0-	-42	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		7-T	RRCID ->	150527	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 9170 -	9646
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9070 - 9538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 8404 - 9112				
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
02	728	N	535	-0-	-193	-0-	535	3		N	-0-			-0-
03	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3		N	-0-			-0-
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 9102 - 9560				
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3		N	-0-			-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-			-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 150727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 8364 - 8394				
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	975	3		N	-0-			-0-
03	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8566 - 9640				
11	2220	X	1886	-0-	-334	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
12	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
01	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
02	1848	X	1751	-0-	-97	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
03	2108	X	1876	-0-	-232	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
04	2040	X	1946	-0-	-94	-0-	1946	3		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 10		RRCID -> 150843		COMPL. DATE 07/08/1994		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8970 - 9500				
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	3		N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8896 - 9504				
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	3		N	-0-			-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1025	3	18	9	Y	16	16	1			2
12		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1043	3	19	9	Y	17	17	1			2
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1080	3	19	9	Y	17	17	1			2
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1129	3	14	9	Y	13	13	1			2
03		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2368	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
*04		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118																	
11		2310 N	2238	-0-	-72	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
12		2387 N	1783	-0-	-604	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
01		2387 N	1855	-0-	-532	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02		2100 N	1484	-0-	-616	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
03		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*04		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474																	
11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
12		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01		1860 N	1451	-0-	-409	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02		1484 N	1027	-0-	-457	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03		1643 N	1075	-0-	-568	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04		1410 N	1362	-0-	-48	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832																	
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	458	3	26	9	Y	24	23	1			3
12		496 N	448	-0-	-48	-0-	417	3	31	9	Y	28	27	1			4
01		465 N	434	-0-	-31	-0-	403	3	31	9	Y	28	28	1			4
02		448 N	357	-0-	-91	-0-	331	3	26	9	Y	24	24	1			4
03		434 N	128	-0-	-306	-0-	93	3	35	9	Y	32	32	1			4
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	23	23	1			4

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686																	
11		3750 X	3140	-0-	-610	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
12		3875 X	2580	-0-	-1295	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
01		3751 X	2699	-0-	-1052	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02		3276 X	2300	-0-	-976	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03		3255 X	1017	-0-	-2238	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04		3150 X	1135	-0-	-2015	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120								
11	1650	N	929	-0-	-721	-0-	929	3		N	-0-					-0-
12	1550	N	1077	-0-	-473	-0-	1077	3		N	-0-					-0-
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	990	3		N	-0-					-0-
02	868	N	611	-0-	-257	-0-	611	3		N	-0-					-0-
03	1085	N	787	-0-	-298	-0-	787	3		N	-0-					-0-
04	960	N	501	-0-	-459	-0-	501	3		N	-0-					-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CGU 27		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736								
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-					-0-
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-					-0-
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724								
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	3		N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-					-0-
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	3		N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-					-0-
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-					-0-
CGU 8		WELL #: 8		RRCID -> 152472		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152576		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9489		PERF. 9146 - 9240		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1980 N	1326	-0-	-654	-0-	1326	3	N	-0-		-0-	
12	2232 N	1495	-0-	-737	-0-	1495	3	N	-0-		-0-	
01	1891 N	1176	-0-	-715	-0-	1176	3	N	-0-		-0-	
02	1232 N	1084	-0-	-148	-0-	1084	3	N	-0-		-0-	
03	1488 N	1083	-0-	-405	-0-	1083	3	N	-0-		-0-	
04	1140 N	621	-0-	-519	-0-	621	3	N	-0-		-0-	

CGU 17		WELL #: 9-T		RRCID -> 152581		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 8417 - 9580		
11	2280 N	1386	-0-	-894	-0-	1386	3	N	-0-		-0-	
12	2294 N	1196	-0-	-1098	-0-	1196	3	N	-0-		-0-	
01	1922 N	1170	-0-	-752	-0-	1170	3	N	-0-		-0-	
02	1288 N	990	-0-	-298	-0-	990	3	N	-0-		-0-	
03	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3	N	-0-		-0-	
04	1140 N	859	-0-	-281	-0-	859	3	N	-0-		-0-	

CGU 25		WELL #: 7		RRCID -> 152586		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9786		PERF. 8530 - 9658		
11	3210 X	2478	-0-	-732	-0-	2478	3	N	-0-		-0-	
12	3100 X	2532	-0-	-568	-0-	2532	3	N	-0-		-0-	
01	2945 X	2577	-0-	-368	-0-	2577	3	N	-0-		-0-	
02	2660 X	2188	-0-	-472	-0-	2188	3	N	-0-		-0-	
03	2790 X	2354	-0-	-436	-0-	2354	3	N	-0-		-0-	
04	2490 X	2178	-0-	-312	-0-	2178	3	N	-0-		-0-	

CGU 12		WELL #: 8		RRCID -> 152945		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9784		PERF. 8460 - 9564		
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	3	N	-0-		-0-	
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	6967	-0-	3867	3867	6967	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	423	-0-	-2377	-0-	423	3	N	-0-		-0-	
03	1756 N	266	-0-	-1490	-0-	266	3	N	-0-		-0-	
04	1830 X	3	-0-	-1827	-0-	3	3	N	-0-		-0-	

CGU 13		WELL #: 10		RRCID -> 153254		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 8472 - 9475		
11	3510 X	3363	-0-	-147	-0-	3363	3	N	-0-		-0-	
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3	N	-0-		-0-	
01	3193 X	3080	-0-	-113	-0-	3080	3	N	-0-		-0-	
02	2884 X	2219	-0-	-665	-0-	2219	3	N	-0-		-0-	
03	3193 X	2377	-0-	-816	-0-	2377	3	N	-0-		-0-	
04	3090 X	2132	-0-	-958	-0-	2132	3	N	-0-		-0-	

CGU 10		WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 8418 - 9488		
11	3900 X	2755	-0-	-1145	-0-	2755	3	N	-0-		-0-	
12	4030 X	2292	-0-	-1738	-0-	2292	3	N	-0-		-0-	
01	4030 X	3043	-0-	-987	-0-	3043	3	N	-0-		-0-	
02	3248 X	3134	-0-	-114	-0-	3134	3	N	-0-		-0-	
03	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3	N	-0-		-0-	
*04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3	N	-0-		-0-	

CGU 3		WELL #: 9		RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 8366 - 9462		
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-		-0-	
12	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1291	3	N	-0-		-0-	
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-		-0-	
02	1288 N	929	-0-	-359	-0-	929	3	N	-0-		-0-	
03	1302 N	823	-0-	-479	-0-	823	3	N	-0-		-0-	
04	1470 N	901	-0-	-569	-0-	901	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528												
CGU 4			WELL #:		8	RRCID ->	153787	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 8583 - 9110						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WILLIAMS-WALL UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	153961	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9483 PERF. 9154 - 9238						
11	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	154201	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	9426 PERF. 9014 - 9293						
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

CGU 24			WELL #:		9	RRCID ->	154209	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	9805 PERF. 8624 - 9624						
11	1950	X	1679	-0-	-271	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1896	-0-	-119	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1968	-0-	-47	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1268	-0-	-1392	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
*04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

CGU 21			WELL #:		8	RRCID ->	154265	COMPL. DATE	03/17/1995	TOTAL DEPTH	9852 PERF. 8555 - 9656						
11	2730	X	2219	-0-	-511	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2260	-0-	-282	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1636	-0-	-751	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	154318	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	9384 PERF. 8346 - 9222						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12			WELL #:		9 T	RRCID ->	154379	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9730 PERF. 8436 - 9587						
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	924	N	514	-0-	-410	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	209	-0-	-845	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	775	-0-	-245	-0-	775	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 23		WELL #: 10		RRCID -> 154482		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1770 N	1642	-0-	-128	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
12	1984 N	1101	-0-	-883	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
01	1674 N	786	-0-	-888	-0-	786 3		N	-0-			-0-
02	1428 N	620	-0-	-808	-0-	620 3		N	-0-			-0-
03	1116 N	652	-0-	-464	-0-	652 3		N	-0-			-0-
04	750 N	622	-0-	-128	-0-	622 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 8		RRCID -> 154629		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 8-T		RRCID -> 154756		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690				
11	1230 N	1064	-0-	-166	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1063	-0-	-363	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
01	1271 N	1106	-0-	-165	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154938		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080				
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
02	INC G-10	112	-0-	112	112	112 3		Y	-0-			-0-
03	INC G-10	147	-0-	147	259	147 3		Y	-0-			-0-
*04	394 N	135	-0-	-259	-0-	135 3		Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 8-T		RRCID -> 154949		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546				
11	1320 N	1206	-0-	-114	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
01	1798 N	1401	-0-	-397	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	4279	-0-	1479	1479	4279 3		N	-0-			-0-
03	3010 N	1531	-0-	-1479	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
*04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154984		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 10		RRCID -> 155016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542				
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-			-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-			-0-
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
03	1705 N	1234	-0-	-471	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1458	-0-	-132	-0-	1458 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MCDANIEL, J.A.		WELL #: 5		RRCID -> 155251		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 9034 - 9117						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 155417		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 8846 - 9098						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 155439		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 9006 - 9112						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 155586		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 9340 - 9730						
11	2520	X	835	-0-	-1685	-0-	777	3	58	9	Y	53	54	1		6
12	2604	X	814	-0-	-1790	-0-	781	3	33	9	Y	30	32	1		4
01	2015	X	810	-0-	-1205	-0-	779	3	31	9	Y	28	28	1		4
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1890	3	25	9	Y	23	23	1		4
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1571	3	34	9	Y	31	31	1		4
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1407	3	24	9	Y	22	22	1		4

FROST GILLASPY		WELL #: 3RL		RRCID -> 156276		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9302 - 9327						
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	95	3	37	9	N	34	31	1		7
12	217	N	70	-0-	-147	-0-	5	3	65	9	N	59	63	1		3
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	45	43	1		5
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	33	1		11
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	53	1		5
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	33	1		9

CGU 33		WELL #: 7		RRCID -> 156387		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 9594 - 10599						
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-				-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-				-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-				-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-				-0-

CGU 33		WELL #: 8		RRCID -> 156392		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10194		PERF. 8970 - 9995						
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-				-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-				-0-
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FROST LUMBER IND. INC.		WELL #:		2	RRCID ->	156502	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9388 - 9407
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CGU 33				WELL #:		6	RRCID ->	156721	COMPL. DATE	05/30/1995	TOTAL DEPTH	10308 PERF. 9092 - 10123
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-
12	3100	N	3285	-0-	185	-0-	185	3285	3		N	-0-
01	2764	N	2579	-0-	-185	-0-	-185	2579	3		N	-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	2914	3		N	-0-
*04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	3		N	-0-

CGU 26				WELL #:		9	RRCID ->	158224	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	9818 PERF. 8626 - 9670
11	1410	N	1168	-0-	-242	-0-	-242	1168	3		N	-0-
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	-97	1267	3		N	-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-
*04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-

CGU 24				WELL #:		10	RRCID ->	158407	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	9778 PERF. 8600 - 9644
11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-
12	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-
01	1457	X	1038	-0-	-419	-0-	-419	1038	3		N	-0-
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	-66	718	3		N	-0-
03	868	N	713	-0-	-155	-0-	-155	713	3		N	-0-
04	840	N	654	-0-	-186	-0-	-186	654	3		N	-0-

CGU 14				WELL #:		8	RRCID ->	158879	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	9698 PERF. 8452 - 9524
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	-133	977	3		N	-0-
12	1085	N	825	-0-	-260	-0-	-260	825	3		N	-0-
01	1147	N	817	-0-	-330	-0-	-330	817	3		N	-0-
02	924	N	758	-0-	-166	-0-	-166	758	3		N	-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-

CGU 25				WELL #:		9-T	RRCID ->	158892	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8612 - 9656
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	3		N	-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-

CGU 20				WELL #:		11	RRCID ->	158904	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	9719 PERF. 8512 - 9584
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-
02	1596	N	1394	-0-	-202	-0-	-202	1394	3		N	-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-
*04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	2935	3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	390 N	257	-0-	-133	-0-	257	3	N	-0-		-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3	N	-0-		-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-		-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482		
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-		-0-
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	444	3	N	-0-		-0-
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3	N	-0-		-0-
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542		
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	N	-0-		-0-
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-		-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-		-0-
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3	N	-0-		-0-
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-		-0-
04	1470 N	1461	-0-	-9	-0-	1461	3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590		
11	3090 X	2049	-0-	-1041	-0-	2049	3	N	-0-		-0-
12	3193 X	3148	-0-	-45	-0-	3148	3	N	-0-		-0-
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3	N	-0-		-0-
02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3	N	-0-		-0-
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3	N	-0-		-0-
*04	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3	N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996			TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380		
11	3120 X	2804	-0-	-316	-0-	2767	3	37 9 Y	34	30 1	14
12	3224 X	2608	-0-	-616	-0-	2539	3	69 9 Y	63	63 1	14
01	3224 X	2882	-0-	-342	-0-	2813	3	69 9 Y	63	63 1	14
02	2716 X	2473	-0-	-243	-0-	2439	3	34 9 Y	31	31 1	14
03	2883 X	1413	-0-	-1470	-0-	1343	3	70 9 Y	64	64 1	14
*04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3123	3	20 9 Y	18	24 1	8

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545		
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3	N	-0-		-0-
12	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3	N	-0-		-0-
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3	N	-0-		-0-
02	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	2574	3	N	-0-		-0-
03	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3	N	-0-		-0-
04	3510 X	2061	-0-	-1449	-0-	2061	3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446		
11	1860 N	1517	-0-	-343	-0-	1517	3	N	-0-		-0-
12	1891 N	1153	-0-	-738	-0-	1153	3	N	-0-		-0-
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3	N	-0-		-0-
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-		-0-
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-		-0-
04	2220 N	1899	-0-	-321	-0-	1899	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-		-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
02	532 N	191	-0-	-341	-0-	191	3	N	-0-		-0-
03	589 N	62	-0-	-527	-0-	62	3	N	-0-		-0-
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516			
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	740	3	N	-0-		-0-
12	1271 N	718	-0-	-553	-0-	718	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	421	-0-	-819	-0-	421	3	N	-0-		-0-
02	700 N	563	-0-	-137	-0-	563	3	N	-0-		-0-
03	713 N	556	-0-	-157	-0-	556	3	N	-0-		-0-
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714			
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-		-0-
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-		-0-
02	1904 N	1820	-0-	-84	-0-	1820	3	N	-0-		-0-
03	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	1850	3	N	-0-		-0-
04	1980 N	1169	-0-	-811	-0-	1169	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602			
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-		-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-		-0-
01	806 N	540	-0-	-266	-0-	540	3	N	-0-		-0-
02	952 N	403	-0-	-549	-0-	403	3	N	-0-		-0-
03	868 N	369	-0-	-499	-0-	369	3	N	-0-		-0-
04	510 N	369	-0-	-141	-0-	369	3	N	-0-		-0-

COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752			
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3	Y	-0-		-0-
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3	Y	-0-		-0-
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	Y	-0-		-0-
02	2380 N	1660	-0-	-720	-0-	1660	3	Y	-0-		-0-
03	1922 N	1377	-0-	-545	-0-	1377	3	Y	-0-		-0-
04	2340 N	2013	-0-	-327	-0-	2013	3	Y	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814			
11	1470 N	903	-0-	-567	-0-	879	3	24 9	Y	22 1	3
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1543	3	24 9	Y	22 1	3
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1466	3	24 9	Y	22 1	3
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1329	3	21 9	Y	19 1	3
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1722	3	28 9	Y	25 1	3
04	1440 N	914	-0-	-526	-0-	894	3	20 9	Y	18 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-T		RRCID -> 160820		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8380 - 9090		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		Y	-0-		-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		Y	-0-		-0-
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		Y	-0-		-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		Y	-0-		-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1923	3	50 9	Y	45	41 1	4
*04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		Y	-0-		4

CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9784		PERF. 8552 - 9064		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 7		RRCID -> 162919		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 8500 - 9386		
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-		-0-
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-		-0-
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-		-0-
02	2240 X	2053	-0-	-187	-0-	2053	3		N	-0-		-0-
03	2480 X	2094	-0-	-386	-0-	2094	3		N	-0-		-0-
04	1500 X	1239	-0-	-261	-0-	1239	3		N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163098		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 9266 - 9344		
11	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1707	3	43 9	Y	39	38 1	4
12	1922 N	1596	-0-	-326	-0-	1557	3	39 9	Y	35	36 1	3
01	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1880	3	33 9	Y	30	31 1	2
02	1662 N	1663	-0-	-0-	-0-	1633	3	29 9	Y	26	26 1	2
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1751	3	26 9	Y	24	24 1	2
04	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	1654	3	34 9	Y	31	30 1	3

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 163223		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 9372 - 9450		
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		Y	-0-		-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		Y	-0-		-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		Y	-0-		-0-
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		Y	-0-		-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		Y	-0-		-0-
*04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 8		RRCID -> 163247		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 8397 - 9302		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 21		WELL #: 10		RRCID -> 163342		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8644 - 9640		
11	3780 X	3159	-0-	-621	-0-	3159	3		N	-0-		-0-
12	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3		N	-0-		-0-
01	3813 X	3534	-0-	-279	-0-	3534	3		N	-0-		-0-
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3		N	-0-		-0-
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3		N	-0-		-0-
*04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 28		WELL #: 8 T		RRCID -> 163351		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937		PERF. 8830 - 9770	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2340 N	2207	-0-	-133	-0-	2207	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3123	-0-	23	23	3123	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3937	-0-	837	860	3937	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	3517	-0-	717	1577	3517	3	N	-0-		-0-
03	5463 X	3886	-0-	-1577	-0-	3886	3	N	-0-		-0-
*04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 9		RRCID -> 163602		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8440 - 9571	
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3	N	-0-		-0-
12	1953 N	1367	-0-	-586	-0-	1367	3	N	-0-		-0-
01	2077 N	1038	-0-	-1039	-0-	1038	3	N	-0-		-0-
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3	N	-0-		-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3	N	-0-		-0-
*04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8508 - 9630	
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-		-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-		-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-		-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
04	1110 N	991	-0-	-119	-0-	991	3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 8854 - 9470	
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-		-0-
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-		-0-
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-		-0-
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-		-0-
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-		-0-
*04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8458 - 9554	
11	3480 X	3293	-0-	-187	-0-	3293	3	N	-0-		-0-
12	3596 X	3372	-0-	-224	-0-	3372	3	N	-0-		-0-
01	3503 X	3436	-0-	-67	-0-	3436	3	N	-0-		-0-
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3	N	-0-		-0-
03	3007 X	2337	-0-	-670	-0-	2337	3	N	-0-		-0-
04	2910 X	1605	-0-	-1305	-0-	1605	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 8645 - 9320	
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-		-0-
12	775 X	268	-0-	-507	-0-	268	3	N	-0-		-0-
01	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-		-0-
02	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		-0-
03	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-		-0-
04	870 X	665	-0-	-205	-0-	665	3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8846 - 9370	
11	540 N	142	-0-	-398	-0-	142	3	N	-0-		-0-
12	558 N	170	-0-	-388	-0-	170	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	94	-0-	-929	-0-	94	3	N	-0-		-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-		-0-
03	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	3	N	-0-		-0-
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	165068	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9530 - 9912	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1095 3	19 9	Y		17	17 1		2
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	558 3	22 9	Y		20	19 1		3
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1393 3	21 9	Y		19	19 1		3
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1947 3	18 9	Y		16	16 1		3
03	589 N	195	-0-	-394	-0-	171 3	24 9	Y		22	22 1		3
*04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2301 3	31 9	Y		28	26 1		5

CGU 18		WELL #:		12 T	RRCID ->	165149	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8602 - 9626	
11	1830 N	1774	-0-	-56	-0-	1774 3		N		-0-		-0-	
12	2139 N	2053	-0-	-86	-0-	2053 3		N		-0-		-0-	
01	1984 N	1510	-0-	-474	-0-	1510 3		N		-0-		-0-	
02	1652 N	1317	-0-	-335	-0-	1317 3		N		-0-		-0-	
03	2046 N	1571	-0-	-475	-0-	1571 3		N		-0-		-0-	
*04	3000 N	3074	-0-	74	74	3074 3		N		-0-		-0-	

CGU 30		WELL #:		8	RRCID ->	165159	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	8628 - 9740	
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N		-0-		-0-	
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N		-0-		-0-	
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		N		-0-		-0-	
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N		-0-		-0-	
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N		-0-		-0-	
04	1020 N	845	-0-	-175	-0-	845 3		N		-0-		-0-	

CGU 31		WELL #:		8	RRCID ->	165621	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8710 - 9820	
11	2280 N	1721	-0-	-559	-0-	1721 3		N		-0-		-0-	
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N		-0-		-0-	
01	2201 N	1754	-0-	-447	-0-	1754 3		N		-0-		-0-	
02	1988 X	1581	-0-	-407	-0-	1581 3		N		-0-		-0-	
03	2201 X	2094	-0-	-107	-0-	2094 3		N		-0-		-0-	
*04	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3		N		-0-		-0-	

CGU 17		WELL #:		11 T	RRCID ->	166134	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8396 - 9500	
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 3		N		-0-		-0-	
12	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 3		N		-0-		-0-	
01	4619 X	4036	-0-	-583	-0-	4036 3		N		-0-		-0-	
02	3836 X	2612	-0-	-1224	-0-	2612 3		N		-0-		-0-	
03	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 3		N		-0-		-0-	
*04	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 3		N		-0-		-0-	

CGU 9		WELL #:		10	RRCID ->	166146	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8396 - 9610	
11	6930 X	6719	-0-	-211	-0-	6719 3		N		-0-		-0-	
12	7037 X	6586	-0-	-451	-0-	6586 3		N		-0-		-0-	
01	6944 X	6491	-0-	-453	-0-	6491 3		N		-0-		-0-	
02	6272 X	6034	-0-	-238	-0-	6034 3		N		-0-		-0-	
03	6944 X	6822	-0-	-122	-0-	6822 3		N		-0-		-0-	
04	6720 X	5844	-0-	-876	-0-	5844 3		N		-0-		-0-	

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	166253	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8788 - 9100	
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	50 3		N		-0-		-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-		-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-		-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N		-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	3	50	9	Y	45	41 1
12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	3	45	9	Y	41	42 1
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3	40	9	Y	36	36 1
02		1344 N	590	-0-	-754	-0-	-0-	557	3	33	9	Y	30	31 1
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	3	33	9	Y	30	29 1
*04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	3	43	9	Y	39	38 1

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276														
11		1200 N	648	-0-	-552	-0-	-0-	648	3			N	-0-	-0-
12		1023 N	236	-0-	-787	-0-	-0-	236	3			N	-0-	-0-
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-	-0-
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-	-0-
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-	-0-
04		750 N	553	-0-	-197	-0-	-0-	553	3			N	-0-	-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586														
11		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-	-0-
12		2573 X	2412	-0-	-161	-0-	-0-	2412	3			N	-0-	-0-
01		2573 X	1588	-0-	-985	-0-	-0-	1588	3			N	-0-	-0-
02		2800 N	3699	-0-	899	-0-	-0-	3699	3			N	-0-	-0-
03		3100 N	4034	-0-	934	-0-	-0-	1833	3			N	-0-	-0-
*04		3000 N	3533	-0-	533	-0-	-0-	2366	3			N	-0-	-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454														
11		720 N	580	-0-	-140	-0-	-0-	580	3			Y	-0-	-0-
12		527 N	42	-0-	-485	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	-0-
01		775 N	1	-0-	-774	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
02		448 N	4	-0-	-444	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
*04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-	-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382														
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-	-0-
12		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-	-0-
01		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-	-0-
02		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-	-0-
03		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	3	8	9	Y	7	6 1
*04		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	3	45	9	Y	41	38 1

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450														
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3	18	9	Y	16	15 1
12		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	-0-	1041	3	14	9	Y	13	14 1
01		1116 N	1037	-0-	-79	-0-	-0-	1024	3	13	9	Y	12	12 1
02		1120 N	1046	-0-	-74	-0-	-0-	1035	3	11	9	Y	10	10 1
03		1054 N	999	-0-	-55	-0-	-0-	989	3	10	9	Y	9	9 1
04		990 N	811	-0-	-179	-0-	-0-	799	3	12	9	Y	11	11 1

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414												
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	3	83	9	7
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	2040	3	73	9	5
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	3	64	9	4
02	2016	N	1438	-0-	-578	-0-	-0-	1382	3	56	9	4
03	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	-0-	1894	3	50	9	4
*04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	3	43	9	4

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746												
11	1290	N	934	-0-	-356	-0-	-0-	934	3		N	-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	3		N	-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-
03	2046	N	1726	-0-	-320	-0-	-0-	1726	3		N	-0-
04	1770	N	1316	-0-	-454	-0-	-0-	1316	3		N	-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500												
11	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	-0-	3058	3		N	-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	-0-	3525	3		N	-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	-0-	3436	3		N	-0-
02	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	-0-	3160	3		N	-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	-0-	3636	3		N	-0-
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	-0-	3688	3		N	-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380												
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	3	59	9	5
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	3	53	9	4
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	3	45	9	3
02	1848	N	1703	-0-	-145	-0-	-0-	1663	3	40	9	3
03	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	-0-	1758	3	33	9	3
04	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	-0-	1742	3	15	9	1

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566												
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	-0-	614	3		N	-0-
12	620	N	515	-0-	-105	-0-	-0-	515	3		N	-0-
01	1085	N	640	-0-	-445	-0-	-0-	640	3		N	-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-
04	630	N	433	-0-	-197	-0-	-0-	433	3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

11		3000 N	2664	-0-	-336	1046	2664	3	N	-0-			-0-
12		4180 X	3134	-0-	-1046	-0-	3134	3	N	-0-			-0-
01		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3	N	-0-			-0-
02		3612 X	2331	-0-	-1281	-0-	2331	3	N	-0-			-0-
03		3596 X	3041	-0-	-555	-0-	3041	3	N	-0-			-0-
*04		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3	N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850													
11		3000 N	3122	-0-	122	122	2973	3	Y	135	138	1	16
12		2691 N	2569	-0-	-122	-0-	2485	3	Y	76	82	1	10
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	625	3	Y	76	76	1	10
02		2912 X	1739	-0-	-1173	-0-	1674	3	Y	59	60	1	9
03		3224 X	3084	-0-	-140	-0-	3025	3	Y	54	57	1	6
04		3120 X	1392	-0-	-1728	-0-	1349	3	Y	39	39	1	6

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250													
11		1380 N	1207	-0-	-173	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
12		1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
02		1120 N	785	-0-	-335	-0-	785	3	N	-0-			-0-
03		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
*04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491													
11		1110 X	1106	-0-	-4	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
12		1147 X	854	-0-	-293	-0-	854	3	N	-0-			-0-
01		1147 X	759	-0-	-388	-0-	759	3	N	-0-			-0-
02		2492 X	964	-0-	-1528	-0-	964	3	N	-0-			-0-
03		1767 X	1546	-0-	-221	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
*04		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3	N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752													
11		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3	N	-0-			-0-
12		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
01		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3	N	-0-			-0-
02		2716 X	2598	-0-	-118	-0-	2598	3	N	-0-			-0-
03		2914 X	2805	-0-	-109	-0-	2805	3	N	-0-			-0-
04		2670 X	2509	-0-	-161	-0-	2509	3	N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654													
11		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3	N	-0-			-0-
12		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3	N	-0-			-0-
01		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3	N	-0-			-0-
02		4200 X	3896	-0-	-304	-0-	3896	3	N	-0-			-0-
03		4650 X	4129	-0-	-521	-0-	4129	3	N	-0-			-0-
04		4890 X	4503	-0-	-387	-0-	4503	3	N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410													
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	Y	-0-			-0-
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	Y	-0-			-0-
01		930 N	795	-0-	-135	-0-	795	3	Y	-0-			-0-
02		952 N	542	-0-	-410	-0-	542	3	Y	-0-			-0-
03		930 N	673	-0-	-257	-0-	670	3	Y	3	3	1	-0-
*04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	879	3	Y	39	35	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BORDERS, E. G/U NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 169933		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 10		RRCID -> 170107		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700								
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3		N	-0-					-0-
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-					-0-
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3		N	-0-					-0-
02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3		N	-0-					-0-
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3		N	-0-					-0-
*04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3		N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 T		RRCID -> 170186		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 170239		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850								
11	540	N	91	-0-	-449	-0-	80	3	11	9	Y	10	9	1		3
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	75	3	34	9	Y	31	28	1		6
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	184	3	20	9	Y	18	18	1		6
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1624	3	25	9	Y	23	21	1		8
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1424	3	24	9	Y	22	22	1		8
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1952	3	26	9	Y	24	24	1		8

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 170379		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370								
11	10620	X	9389	-0-	-1231	-0-	9389	3		N	-0-					-0-
12	10974	X	10420	-0-	-554	-0-	10420	3		N	-0-					-0-
01	10974	X	8562	-0-	-2412	-0-	8562	3		N	-0-					-0-
02	9296	X	6677	-0-	-2619	-0-	6677	3		N	-0-					-0-
03	10292	X	6960	-0-	-3332	-0-	6960	3		N	-0-					-0-
04	9960	X	6517	-0-	-3443	-0-	6517	3		N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 11		RRCID -> 170392		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674								
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-					-0-
*04	3000	N	7666	-0-	4666	-0-	4666	3		N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 12		RRCID -> 170462		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585								
11	2790	N	2562	-0-	-228	-0-	2562	3		N	-0-					-0-
12	2728	N	2399	-0-	-329	-0-	2399	3		N	-0-					-0-
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3		N	-0-					-0-
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3		N	-0-					-0-
*04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 3		WELL #: 11 T		RRCID -> 170917		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 8475 - 9512	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1620 N	1545	-0-	-75	-0-	1545	3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1392	3	N	-0-		-0-
01	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	3674	-0-	874	874	3674	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	4299	-0-	1199	2073	4299	3	N	-0-		-0-
*04	3000 N	3632	-0-	632	2705	3632	3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 10		RRCID -> 170926		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9923		PERF. 8690 - 9782	
11	1080 N	838	-0-	-242	-0-	838	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	950	-0-	-104	-0-	950	3	N	-0-		-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-		-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	3	N	-0-		-0-
04	1020 N	831	-0-	-189	-0-	831	3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 9		RRCID -> 170943		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9958		PERF. 8720 - 9825	
11	1260 N	828	-0-	-432	-0-	828	3	N	-0-		-0-
12	1271 N	994	-0-	-277	-0-	994	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	686	-0-	-399	-0-	686	3	N	-0-		-0-
02	784 N	488	-0-	-296	-0-	488	3	N	-0-		-0-
03	992 N	527	-0-	-465	-0-	527	3	N	-0-		-0-
04	660 N	455	-0-	-205	-0-	455	3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 9 T		RRCID -> 170957		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 8680 - 9800	
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3	N	-0-		-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3	N	-0-		-0-
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3	N	-0-		-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-		-0-
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-		-0-
*04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 10		RRCID -> 175236		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8414 - 9522	
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-		-0-
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-		-0-
02	1232 N	977	-0-	-255	-0-	977	3	N	-0-		-0-
03	1984 N	1174	-0-	-810	-0-	1174	3	N	-0-		-0-
04	1800 N	1122	-0-	-678	-0-	1122	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 11		RRCID -> 175278		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8514 - 9602	
11	2340 N	2142	-0-	-198	-0-	2142	3	N	-0-		-0-
12	2325 N	2212	-0-	-113	-0-	2212	3	N	-0-		-0-
01	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3	N	-0-		-0-
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	N	-0-		-0-
03	2201 N	1083	-0-	-1118	-0-	1083	3	N	-0-		-0-
04	2250 N	1709	-0-	-541	-0-	1709	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 10 T		RRCID -> 175469		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 8506 - 9676	
11	3270 X	3209	-0-	-61	-0-	3209	3	N	-0-		-0-
12	3534 X	3292	-0-	-242	-0-	3292	3	N	-0-		-0-
01	3534 X	3435	-0-	-99	-0-	3435	3	N	-0-		-0-
02	3192 X	3139	-0-	-53	-0-	3139	3	N	-0-		-0-
03	3379 X	1525	-0-	-1854	-0-	1525	3	N	-0-		-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		2790 X	1524	-0-	-1266	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
12		2914 X	1732	-0-	-1182	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
01		2914 X	1701	-0-	-1213	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
02		2632 X	1496	-0-	-1136	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
03		1860 X	1619	-0-	-241	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
04		1680 X	1563	-0-	-117	-0-	1563	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562														
11		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
12		3100 N	3466	-0-	366	366	3466	3		N	-0-			-0-
01		3100 N	3372	-0-	272	638	3372	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	2171	-0-	-629	9	2171	3		N	-0-			-0-
03		3976 X	3967	-0-	-9	-0-	3967	3		N	-0-			-0-
*04		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757														
11		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		N	-0-			-0-
12		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
01		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
02		2632 X	1857	-0-	-775	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
03		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3		N	-0-			-0-
*04		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536														
11		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3		N	-0-			-0-
12		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3		N	-0-			-0-
01		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3		N	-0-			-0-
02		4088 X	4049	-0-	-39	-0-	4049	3		N	-0-			-0-
03		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3		N	-0-			-0-
*04		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560														
11		2280 X	2053	-0-	-227	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
12		2201 X	1999	-0-	-202	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
01		2108 X	1978	-0-	-130	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
02		1904 N	1758	-0-	-146	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
03		1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
04		1920 N	1615	-0-	-305	-0-	1615	3		N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542														
11		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3		N	-0-			-0-
12		3100 N	3469	-0-	369	369	3469	3		N	-0-			-0-
01		2461 N	2092	-0-	-369	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
02		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-			-0-
03		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3		N	-0-			-0-
*04		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED										CAPACITY									
//CONT.// 020528																			
CGU 24										WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8510 - 9640	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
11		2010 N	1803	-0-	-207	-0-	1803	3		N	-0-				-0-				
12		2077 N	1733	-0-	-344	-0-	1733	3		N	-0-				-0-				
01		2108 N	1725	-0-	-383	-0-	1725	3		N	-0-				-0-				
02		1680 N	1564	-0-	-116	-0-	1564	3		N	-0-				-0-				
03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-				-0-				
*04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-				-0-				

CGU 25										WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8596 - 9663	
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-				-0-				
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-				-0-				
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-				-0-				
02		868 N	867	-0-	-1	-0-	867	3		N	-0-				-0-				
03		961 N	933	-0-	-28	-0-	933	3		N	-0-				-0-				
04		930 N	884	-0-	-46	-0-	884	3		N	-0-				-0-				

CGU 23										WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803		PERF. 8344 - 9580	
11		2100 N	2097	-0-	-3	-0-	2097	3		N	-0-				-0-				
12		2170 N	1893	-0-	-277	-0-	1893	3		N	-0-				-0-				
01		2170 N	1678	-0-	-492	-0-	1678	3		N	-0-				-0-				
02		1960 N	1823	-0-	-137	-0-	1823	3		N	-0-				-0-				
03		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-				-0-				
*04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3		N	-0-				-0-				

CGU 13										WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8284 - 9502	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

CGU 22										WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8542 - 9696	
11		3210 X	2950	-0-	-260	-0-	2950	3		N	-0-				-0-				
12		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3		N	-0-				-0-				
01		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3		N	-0-				-0-				
02		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3		N	-0-				-0-				
03		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3		N	-0-				-0-				
*04		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3		N	-0-				-0-				

CGU 23										WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8498 - 9620	
11		2220 N	1813	-0-	-407	-0-	1813	3		N	-0-				-0-				
12		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-				-0-				
01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3		N	-0-				-0-				
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-				-0-				
03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-				-0-				
*04		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-				-0-				

CGU 26										WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8594 - 9656	
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-				-0-				
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-				-0-				
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-				
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-				-0-				
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-				
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	600 N	107	-0-	-493	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775			
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	628	-0-	-116	-0-	628	3	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742			
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1848 X	1158	-0-	-690	-0-	1158	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2201 X	897	-0-	-1304	-0-	897	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2280 X	568	-0-	-1712	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462			
11	2100 N	1234	-0-	-866	-0-	1234	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1750	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1620 N	1267	-0-	-353	-0-	1267	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634			
11	1830 X	1126	-0-	-704	-0-	1126	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1891 X	1256	-0-	-635	-0-	1256	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2072 X	1081	-0-	-991	-0-	1081	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1612 X	1086	-0-	-526	-0-	1086	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1950 X	315	-0-	-1635	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688			
11	3120 X	2236	-0-	-884	-0-	2236	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	1801	-0-	-1423	-0-	1801	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3038 X	2095	-0-	-943	-0-	2095	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 13		RRCID -> 178464		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470			
11	2190 N	1994	-0-	-196	-0-	1994	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1984 N	1690	-0-	-294	-0-	1690	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	3820	-0-	720	720	3820	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	3413	-0-	613	1333	3413	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3063	-0-	-37	1296	3063	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	3668 X	2372	-0-	-1296	-0-	2372	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

11		3780 X	3178	-0-	-602	-0-		3136	3	42	9	Y	38	40	1	16
12		3906 X	1559	-0-	-2347	-0-		1483	3	76	9	Y	69	69	1	16
01		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-		5896	3	76	9	Y	69	69	1	16
02		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-		4456	3	37	9	Y	34	34	1	16
03		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-		4285	3	78	9	Y	71	71	1	16
04		3870 X	2875	-0-	-995	-0-		2825	3	50	9	Y	45	41	1	20

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635																
11		3420 X	2409	-0-	-1011	-0-		2409	3			N	-0-			-0-
12		3534 X	1562	-0-	-1972	-0-		1562	3			N	-0-			-0-
01		3441 X	2091	-0-	-1350	-0-		2091	3			N	-0-			-0-
02		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-		3113	3			N	-0-			-0-
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-		3268	3			N	-0-			-0-
*04		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-		3692	3			N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666																
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-			-0-
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-						N	-0-			-0-
01		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-						N	-0-			-0-
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		1708	3			N	-0-			-0-
03		3100 N	3218	-0-	118	118		3218	3			N	-0-			-0-
*04		2617 N	2499	-0-	-118	-0-		2499	3			N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606																
11		1230 N	1200	-0-	-30	-0-		1200	3			N	-0-			-0-
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-			-0-
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						N	-0-			-0-
02		1120 N	909	-0-	-211	-0-		909	3			N	-0-			-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-		727	3			N	-0-			-0-
*04		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3			N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562																
11		4470 X	4354	-0-	-116	-0-		4354	3			N	-0-			-0-
12		4619 X	4463	-0-	-156	-0-		4463	3			N	-0-			-0-
01		4619 X	4471	-0-	-148	-0-		4471	3			N	-0-			-0-
02		4368 X	4040	-0-	-328	-0-		4040	3			N	-0-			-0-
03		4495 X	4395	-0-	-100	-0-		4395	3			N	-0-			-0-
04		4350 X	4330	-0-	-20	-0-		4330	3			N	-0-			-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606																
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1670	3			N	-0-			-0-
12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		1943	3			N	-0-			-0-
01		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		2208	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	4083	-0-	1283	1283		4083	3			N	-0-			-0-
03		3100 N	3663	-0-	563	1846		3663	3			N	-0-			-0-
*04		3000 N	3325	-0-	325	2171		3325	3			N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590																
11		2220 X	2019	-0-	-201	-0-		2019	3			N	-0-			-0-
12		2294 X	1630	-0-	-664	-0-		1630	3			N	-0-			-0-
01		2108 X	1655	-0-	-453	-0-		1655	3			N	-0-			-0-
02		1876 N	1753	-0-	-123	-0-		1753	3			N	-0-			-0-
03		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		2355	3			N	-0-			-0-
*04		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2117	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544			
11	2550 X	2320	-0-	-230	-0-	2320	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2635 X	2002	-0-	-633	-0-	2002	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2356 N	1841	-0-	-515	-0-	1841	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	3000 N	3495	-0-	495	495	3495	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504			
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3472 X	3359	-0-	-113	-0-	3359	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3472 X	2593	-0-	-879	-0-	2593	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3024 X	2733	-0-	-291	-0-	2733	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520			
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3836 X	1864	-0-	-1972	-0-	1864	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4247 X	1985	-0-	-2262	-0-	1985	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4110 X	1758	-0-	-2352	-0-	1758	3	N	-0-	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590			
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4371 X	3766	-0-	-605	-0-	3766	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4371 X	3945	-0-	-426	-0-	3945	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4172 X	4104	-0-	-68	-0-	4104	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760			
11	2670 X	2591	-0-	-79	-0-	2591	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2759 X	2333	-0-	-426	-0-	2333	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 11		RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769			
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1953 N	1586	-0-	-367	-0-	1586	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 16		WELL #: 11		RRCID -> 181085		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	10	N	-10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 14		RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A								
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698								
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	78	3	25	9	Y	23	20	1		3
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	58	3	35	9	Y	32	31	1		4
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	74	3	35	9	Y	32	32	1		4
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	25	3	31	9	Y	28	28	1		4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	37	37	1		4
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	74	3	30	9	Y	27	27	1		4

CGU 17		WELL #: 12		RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586								
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-				-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-				-0-
02	448	N	323	-0-	-125	-0-	323	3			N	-0-				-0-
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-				-0-
04	540	N	289	-0-	-251	-0-	289	3			N	-0-				-0-

CGU 5		WELL #: 8		RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560								
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-				-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-				-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-				-0-
02	2800	N	2915	-0-	115	-0-	2915	3			N	-0-				-0-
03	1521	N	1406	-0-	-115	-0-	1406	3			N	-0-				-0-
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-				-0-

CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468								
11	2670	X	2263	-0-	-407	-0-	2263	3			N	-0-				-0-
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-				-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-				-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-				-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-				-0-
*04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-				-0-

CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562								
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-				-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-				-0-
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-				-0-
02	896	N	630	-0-	-266	-0-	630	3			N	-0-				-0-
03	961	N	697	-0-	-264	-0-	697	3			N	-0-				-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8420 - 9286		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	567 3		N	-0-			-0-
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	502 3		N	-0-			-0-
03	620 N	565	-0-	-55	-0-	565 3		N	-0-			-0-
*04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8447 - 9550		
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-			-0-
12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3		N	-0-			-0-
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 3		N	-0-			-0-
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		N	-0-			-0-
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
*04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8650 - 9726		
11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3		N	-0-			-0-
12	2604 X	2594	-0-	-10	-0-	2594 3		N	-0-			-0-
01	3348 X	2767	-0-	-581	-0-	2767 3		N	-0-			-0-
02	3024 X	2332	-0-	-692	-0-	2332 3		N	-0-			-0-
03	3348 X	2852	-0-	-496	-0-	2852 3		N	-0-			-0-
*04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8708 - 9693		
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-			-0-
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
02	1148 X	928	-0-	-220	-0-	928 3		N	-0-			-0-
03	1643 X	938	-0-	-705	-0-	938 3		N	-0-			-0-
04	1620 X	1121	-0-	-499	-0-	1121 3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8566 - 9656		
11	2160 N	2110	-0-	-50	-0-	2110 3		N	-0-			-0-
12	2232 N	1697	-0-	-535	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
01	2232 N	1520	-0-	-712	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3		N	-0-			-0-
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3		N	-0-			-0-
*04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8322 - 9657		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 8438 - 9632		
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
12	1240 X	961	-0-	-279	-0-	961 3		N	-0-			-0-
01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-			-0-
02	2828 X	2132	-0-	-696	-0-	2132 3		N	-0-			-0-
03	2108 X	1520	-0-	-588	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
*04	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1196	N	1196	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	1504	3	N	-0-		-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	1235	3	N	-0-		-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	1094	3	N	-0-		-0-
03	961	N	631	-0-	-330	631	3	N	-0-		-0-
04	930	N	774	-0-	-156	774	3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762			
11	1173	N	1173	-0-	-0-	1173	3	N	-0-		-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	1306	3	N	-0-		-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	1714	3	N	-0-		-0-
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	2121	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646			
11	1170	N	26	-0-	-1144	26	3	N	-0-		-0-
12	403	N	30	-0-	-373	30	3	N	-0-		-0-
01	31	N	13	-0-	-18	13	3	N	-0-		-0-
02	28	N	7	-0-	-21	7	3	N	-0-		-0-
03	31	N	7	-0-	-24	7	3	N	-0-		-0-
04	13	N	7	-0-	-6	7	3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679			
11	3317	X	3317	-0-	-0-	3317	3	N	-0-		-0-
12	2293	X	2293	-0-	-0-	2293	3	N	-0-		-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	3460	3	N	-0-		-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	2761	3	N	-0-		-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	3056	3	N	-0-		-0-
*04	3301	X	3301	-0-	-0-	3301	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319			
11	2425	N	2425	-0-	-0-	2425	3	N	-0-		-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	2380	3	N	-0-		-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	2255	3	N	-0-		-0-
02	2212	N	1915	-0-	-297	1915	3	N	-0-		-0-
03	2387	N	2312	-0-	-75	2312	3	N	-0-		-0-
04	2190	N	2141	-0-	-49	2141	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686			
11	1800	X	1555	-0-	-245	1555	3	N	-0-		-0-
12	1829	X	1647	-0-	-182	1647	3	N	-0-		-0-
01	1829	X	1185	-0-	-644	1185	3	N	-0-		-0-
02	1456	N	1049	-0-	-407	1049	3	N	-0-		-0-
03	1612	N	1158	-0-	-454	1158	3	N	-0-		-0-
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	1365	3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	3690	X	3611	-0-	-79	3611	3	N	-0-		-0-
12	3875	X	3416	-0-	-459	3416	3	N	-0-		-0-
01	3968	X	3549	-0-	-419	3549	3	N	-0-		-0-
02	3556	X	3068	-0-	-488	3068	3	N	-0-		-0-
03	3937	X	3691	-0-	-246	3691	3	N	-0-		-0-
04	3600	X	3554	-0-	-46	3554	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8398 - 9626	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3330 X	2865	-0-	-465	-0-	2865	3	N	-0-		-0-
12	3441 X	3031	-0-	-410	-0-	3031	3	N	-0-		-0-
01	2852 X	1781	-0-	-1071	-0-	1781	3	N	-0-		-0-
02	2688 X	1497	-0-	-1191	-0-	1497	3	N	-0-		-0-
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3	N	-0-		-0-
*04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8620 - 9762	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8354 - 9472	
11	2640 X	2276	-0-	-364	-0-	2276	3	N	-0-		-0-
12	2728 X	2656	-0-	-72	-0-	2656	3	N	-0-		-0-
01	2728 X	2205	-0-	-523	-0-	2205	3	N	-0-		-0-
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3	N	-0-		-0-
03	2480 N	2454	-0-	-26	-0-	2454	3	N	-0-		-0-
04	2130 N	1647	-0-	-483	-0-	1647	3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 8446 - 9490	
11	3750 X	3273	-0-	-477	-0-	3273	3	N	-0-		-0-
12	3782 X	3311	-0-	-471	-0-	3311	3	N	-0-		-0-
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3	N	-0-		-0-
02	3052 X	2772	-0-	-280	-0-	2772	3	N	-0-		-0-
03	3379 X	3050	-0-	-329	-0-	3050	3	N	-0-		-0-
04	3270 X	3076	-0-	-194	-0-	3076	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8526 - 9654	
11	1560 N	366	-0-	-1194	-0-	366	3	N	-0-		-0-
12	1333 N	868	-0-	-465	-0-	868	3	N	-0-		-0-
01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3	N	-0-		-0-
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-		-0-
03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3	N	-0-		-0-
*04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8434 - 9553	
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-		-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-		-0-
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-		-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-		-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-		-0-
*04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8560 - 9702	
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-		-0-
01	744 N	297	-0-	-447	-0-	297	3	N	-0-		-0-
02	1596 X	1036	-0-	-560	-0-	1036	3	N	-0-		-0-
03	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-		-0-
04	870 X	463	-0-	-407	-0-	463	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 8692 - 9770		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	1758	3	N	-0-			-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
04	330	N	98	-0-	-232	98	3	N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 8564 - 9790		
11	3690	X	3177	-0-	-513	3177	3	N	-0-			-0-
12	3813	X	3252	-0-	-561	3252	3	N	-0-			-0-
01	3813	X	3278	-0-	-535	3278	3	N	-0-			-0-
02	3752	X	2882	-0-	-870	2882	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	3082	-0-	-1072	3082	3	N	-0-			-0-
04	3180	X	3142	-0-	-38	3142	3	N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8380 - 9461		
11	3390	X	3348	-0-	-42	3348	3	N	-0-			-0-
12	3503	X	1586	-0-	-1917	1586	3	N	-0-			-0-
01	3903	X	3903	-0-	-0-	3903	3	N	-0-			-0-
02	3808	X	2981	-0-	-827	2981	3	N	-0-			-0-
03	4282	X	4282	-0-	-0-	4282	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	2765	-0-	-1015	2765	3	N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 186994		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8779 - 9310		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8442 - 9680		
11	3210	X	3011	-0-	-199	3011	3	N	-0-			-0-
12	3317	X	2858	-0-	-459	2858	3	N	-0-			-0-
01	3317	X	2841	-0-	-476	2841	3	N	-0-			-0-
02	3006	X	3006	-0-	-0-	3006	3	N	-0-			-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	3118	3	N	-0-			-0-
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	3094	3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809		PERF. 8502 - 9610		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9258 - 9681		
11	330	N	243	-0-	-87	243	3	N	-0-			-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	302	3	N	-0-			-0-
04	300	N	297	-0-	-3	297	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8790 - 9472		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
12	744 N	655	-0-	-89	-0-	655 3		N	-0-			-0-
01	744 N	563	-0-	-181	-0-	563 3		N	-0-			-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
03	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958 3		N	-0-			-0-
*04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8538 - 9358		
11	3810 X	3435	-0-	-375	-0-	3435 3		N	-0-			-0-
12	3410 X	3397	-0-	-13	-0-	3397 3		N	-0-			-0-
01	3875 X	3065	-0-	-810	-0-	3065 3		N	-0-			-0-
02	3332 X	2801	-0-	-531	-0-	2801 3		N	-0-			-0-
03	3689 X	3336	-0-	-353	-0-	3336 3		N	-0-			-0-
04	3450 X	3351	-0-	-99	-0-	3351 3		N	-0-			-0-

MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194856		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 8312 - 9552		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8452 - 9568		
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 3		N	-0-			-0-
12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447 3		N	-0-			-0-
01	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148 3		N	-0-			-0-
02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984 3		N	-0-			-0-
03	5673 X	4856	-0-	-817	-0-	4856 3		N	-0-			-0-
*04	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565 3		N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8760 - 9524		
11	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3		N	-0-			-0-
12	2418 N	2392	-0-	-26	-0-	2392 3		N	-0-			-0-
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-			-0-
02	2268 N	2098	-0-	-170	-0-	2098 3		N	-0-			-0-
03	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	2309 3		N	-0-			-0-
04	2280 N	2200	-0-	-80	-0-	2200 3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8437 - 9316		
11	3300 X	3004	-0-	-296	-0-	3004 3		N	-0-			-0-
12	3410 X	3007	-0-	-403	-0-	3007 3		N	-0-			-0-
01	3410 X	3229	-0-	-181	-0-	3229 3		N	-0-			-0-
02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 3		N	-0-			-0-
03	3410 X	2621	-0-	-789	-0-	2621 3		N	-0-			-0-
04	3120 X	2914	-0-	-206	-0-	2914 3		N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8372 - 9502		
11	6330 X	5831	-0-	-499	-0-	5831 3		N	-0-			-0-
12	6541 X	5209	-0-	-1332	-0-	5209 3		N	-0-			-0-
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800 3		N	-0-			-0-
02	6300 X	6025	-0-	-275	-0-	6025 3		N	-0-			-0-
03	6789 X	6598	-0-	-191	-0-	6598 3		N	-0-			-0-
04	6570 X	6264	-0-	-306	-0-	6264 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3	N	-0-		-0-
12	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3	N	-0-		-0-
01	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3	N	-0-		-0-
02	5432 X	4741	-0-	-691	-0-	4741	3	N	-0-		-0-
03	6014 X	5461	-0-	-553	-0-	5461	3	N	-0-		-0-
04	5820 X	5452	-0-	-368	-0-	5452	3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608			
11	900 N	645	-0-	-255	-0-	645	3	N	-0-		-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-		-0-
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-		-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-		-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-		-0-
*04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294			
11	3870 X	3801	-0-	-69	-0-	3801	3	N	-0-		-0-
12	3999 X	3618	-0-	-381	-0-	3618	3	N	-0-		-0-
01	3999 X	3184	-0-	-815	-0-	3184	3	N	-0-		-0-
02	3528 X	3142	-0-	-386	-0-	3142	3	N	-0-		-0-
03	3906 X	3579	-0-	-327	-0-	3579	3	N	-0-		-0-
04	3780 X	3335	-0-	-445	-0-	3335	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640			
11	4470 X	3312	-0-	-1158	-0-	3312	3	N	-0-		-0-
12	4619 X	2878	-0-	-1741	-0-	2878	3	N	-0-		-0-
01	4557 X	3972	-0-	-585	-0-	3972	3	N	-0-		-0-
02	4088 X	3395	-0-	-693	-0-	3395	3	N	-0-		-0-
03	4123 X	3888	-0-	-235	-0-	3888	3	N	-0-		-0-
04	3840 X	3507	-0-	-333	-0-	3507	3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224			
11	4410 X	4272	-0-	-138	-0-	4272	3	N	-0-		-0-
12	4557 X	3573	-0-	-984	-0-	3573	3	N	-0-		-0-
01	4526 X	4356	-0-	-170	-0-	4356	3	N	-0-		-0-
02	4060 X	3768	-0-	-292	-0-	3768	3	N	-0-		-0-
03	4402 X	4125	-0-	-277	-0-	4125	3	N	-0-		-0-
04	4260 X	3407	-0-	-853	-0-	3407	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647			
11	6570 X	6117	-0-	-453	-0-	6117	3	N	-0-		-0-
12	6758 X	5623	-0-	-1135	-0-	5623	3	N	-0-		-0-
01	6541 X	5469	-0-	-1072	-0-	5469	3	N	-0-		-0-
02	5740 X	4501	-0-	-1239	-0-	4501	3	N	-0-		-0-
03	6324 X	6212	-0-	-112	-0-	6212	3	N	-0-		-0-
04	6120 X	5775	-0-	-345	-0-	5775	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570			
11	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3	N	-0-		-0-
12	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3	N	-0-		-0-
01	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3	N	-0-		-0-
02	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3	N	-0-		-0-
03	4867 X	3616	-0-	-1251	-0-	3616	3	N	-0-		-0-
04	4710 X	2445	-0-	-2265	-0-	2445	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8480 - 9560	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		2144 3	N	-0-		-0-
12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-		2609 3	N	-0-		-0-
01	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-		2889 3	N	-0-		-0-
02	1372 N	746	-0-	-626	-0-		746 3	N	-0-		-0-
03	1519 N	3	-0-	-1516	-0-		3 3	N	-0-		-0-
04	1470 N	202	-0-	-1268	-0-		202 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8748 - 9339	
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-		640 3	N	-0-		-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104 3	N	-0-		-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-		946 3	N	-0-		-0-
02	588 N	430	-0-	-158	-0-		430 3	N	-0-		-0-
03	837 N	620	-0-	-217	-0-		620 3	N	-0-		-0-
04	810 N	512	-0-	-298	-0-		512 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 8444 - 9564	
11	4200 X	3802	-0-	-398	-0-		3802 3	N	-0-		-0-
12	4898 X	4421	-0-	-477	-0-		4421 3	N	-0-		-0-
01	4898 X	3978	-0-	-920	-0-		3978 3	N	-0-		-0-
02	3808 X	3698	-0-	-110	-0-		3698 3	N	-0-		-0-
03	4216 X	4117	-0-	-99	-0-		4117 3	N	-0-		-0-
04	4080 X	4076	-0-	-4	-0-		4076 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836		PERF. 8456 - 9700	
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-		4485 3	N	-0-		-0-
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-		4749 3	N	-0-		-0-
01	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-		4719 3	N	-0-		-0-
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-		4249 3	N	-0-		-0-
03	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-		5366 3	N	-0-		-0-
*04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-		4879 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8650 - 9778	
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-		4739 3	N	-0-		-0-
12	4681 X	4579	-0-	-102	-0-		4579 3	N	-0-		-0-
01	4681 X	4500	-0-	-181	-0-		4500 3	N	-0-		-0-
02	4144 X	3996	-0-	-148	-0-		3996 3	N	-0-		-0-
03	4588 X	4460	-0-	-128	-0-		4460 3	N	-0-		-0-
04	4440 X	4334	-0-	-106	-0-		4334 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8680 - 9604	
11	5730 X	4302	-0-	-1428	-0-		4302 3	N	-0-		-0-
12	5425 X	4381	-0-	-1044	-0-		4381 3	N	-0-		-0-
01	5425 X	4456	-0-	-969	-0-		4456 3	N	-0-		-0-
02	4508 X	3713	-0-	-795	-0-		3713 3	N	-0-		-0-
03	4433 X	3087	-0-	-1346	-0-		3087 3	N	-0-		-0-
04	4320 X	2410	-0-	-1910	-0-		2410 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8766 - 9560	
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-		5189 3	N	-0-		-0-
12	4712 X	4686	-0-	-26	-0-		4686 3	N	-0-		-0-
01	4712 X	4512	-0-	-200	-0-		4512 3	N	-0-		-0-
02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-		4610 3	N	-0-		-0-
03	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-		5274 3	N	-0-		-0-
04	4920 X	4372	-0-	-548	-0-		4372 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8512 - 9634				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5010 X	4563	-0-	-447	-0-	4563	3			N	-0-			-0-
12	5177 X	3744	-0-	-1433	-0-	3744	3			N	-0-			-0-
01	5177 X	3706	-0-	-1471	-0-	3706	3			N	-0-			-0-
02	4312 X	3463	-0-	-849	-0-	3463	3			N	-0-			-0-
03	4712 X	3289	-0-	-1423	-0-	3289	3			N	-0-			-0-
*04	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9076 - 9659				
11	1650 X	477	-0-	-1173	-0-	477	3			N	-0-			-0-
12	1054 X	675	-0-	-379	-0-	675	3			N	-0-			-0-
01	1054 X	722	-0-	-332	-0-	722	3			N	-0-			-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
03	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-			-0-
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9076 - 9772				
11	4320 X	3870	-0-	-450	-0-	3870	3			N	-0-			-0-
12	4464 X	4249	-0-	-215	-0-	4249	3			N	-0-			-0-
01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-			-0-
02	3668 X	3483	-0-	-185	-0-	3483	3			N	-0-			-0-
03	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-			-0-
04	4110 X	3513	-0-	-597	-0-	3513	3			N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8932 - 8984				
11	2970 X	2807	-0-	-163	-0-	2807	3			N	-0-			-0-
12	3224 X	3086	-0-	-138	-0-	3086	3			N	-0-			-0-
01	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3			N	-0-			-0-
02	2912 X	2725	-0-	-187	-0-	2725	3			N	-0-			-0-
03	3100 X	2979	-0-	-121	-0-	2979	3			N	-0-			-0-
04	3000 X	2457	-0-	-543	-0-	2457	3			N	-0-			-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8528 - 9789				
11	2100 N	2083	-0-	-17	-0-	2083	3			N	-0-			-0-
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-			-0-
01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-			-0-
02	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-			-0-
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-			-0-
*04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 201339		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8298 - 8356				
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8658 - 9688				
11	2620 X	2331	-0-	-289	-0-	2331	3			N	-0-			-0-
12	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-			-0-
01	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-			-0-
02	2380 X	1957	-0-	-423	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
03	2635 X	1719	-0-	-916	-0-	1719	3			N	-0-			-0-
04	2340 X	1524	-0-	-816	-0-	1524	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 3			N	-0-	-0-
12		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3			N	-0-	-0-
01		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 3			N	-0-	-0-
02		3696 X	3566	-0-	-130	-0-	3566 3			N	-0-	-0-
03		4092 X	4019	-0-	-73	-0-	4019 3			N	-0-	-0-
04		3960 X	3878	-0-	-82	-0-	3878 3			N	-0-	-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640												
11		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057 3			N	-0-	-0-
12		6665 X	6450	-0-	-215	-0-	6450 3			N	-0-	-0-
01		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360 3			N	-0-	-0-
02		6048 X	5609	-0-	-439	-0-	5609 3			N	-0-	-0-
03		6696 X	5908	-0-	-788	-0-	5908 3			N	-0-	-0-
*04		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511 3			N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272												
11		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703 3			N	-0-	-0-
12		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882 3			N	-0-	-0-
01		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672 3			N	-0-	-0-
02		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 3			N	-0-	-0-
03		5890 X	5689	-0-	-201	-0-	5689 3			N	-0-	-0-
04		5700 X	5616	-0-	-84	-0-	5616 3			N	-0-	-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742												
11		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3			N	-0-	-0-
12		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 3			N	-0-	-0-
01		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3			N	-0-	-0-
02		2576 X	2259	-0-	-317	-0-	2259 3			N	-0-	-0-
03		2852 X	2492	-0-	-360	-0-	2492 3			N	-0-	-0-
04		2760 X	1784	-0-	-976	-0-	1784 3			N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286												
11		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 3			N	-0-	-0-
12		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 3			N	-0-	-0-
01		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 3			N	-0-	-0-
02		4340 X	4178	-0-	-162	-0-	4178 3			N	-0-	-0-
03		4712 X	4627	-0-	-85	-0-	4627 3			N	-0-	-0-
*04		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 3			N	-0-	-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135												
11		2940 X	2682	-0-	-258	-0-	2682 3			N	-0-	-0-
12		3038 X	2455	-0-	-583	-0-	2455 3			N	-0-	-0-
01		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 3			N	-0-	-0-
02		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3			N	-0-	-0-
03		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3			N	-0-	-0-
*04		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3			N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274												
11		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 3			N	-0-	-0-
12		4774 X	3565	-0-	-1209	-0-	3565 3			N	-0-	-0-
01		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071 3			N	-0-	-0-
02		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 3			N	-0-	-0-
03		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 3			N	-0-	-0-
*04		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 1		WELL #: 13		RRCID -> 202248		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	5340 X	4864	-0-	-476	-0-	4864 3				-0-
12	5518 X	4695	-0-	-823	-0-	4695 3				-0-
01	5518 X	4739	-0-	-779	-0-	4739 3				-0-
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 3				-0-
03	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 3				-0-
*04	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093 3				-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 202251		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306		
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 3				-0-
12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 3				-0-
01	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 3				-0-
02	4144 X	4073	-0-	-71	-0-	4073 3				-0-
03	4619 X	4565	-0-	-54	-0-	4565 3				-0-
*04	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 3				-0-

CGU 18		WELL #: 13		RRCID -> 202382		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608		
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 3				-0-
12	4557 X	3962	-0-	-595	-0-	3962 3				-0-
01	4588 X	3302	-0-	-1286	-0-	3302 3				-0-
02	4228 X	3139	-0-	-1089	-0-	3139 3				-0-
03	4681 X	3736	-0-	-945	-0-	3736 3				-0-
04	4530 X	4393	-0-	-137	-0-	4393 3				-0-

CGU 18		WELL #: 14		RRCID -> 202388		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738		
11	1470 X	1287	-0-	-183	-0-	1287 3				-0-
12	1426 X	1285	-0-	-141	-0-	1285 3				-0-
01	1364 X	1275	-0-	-89	-0-	1275 3				-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3				-0-
03	3100 N	3710	-0-	610	610	3710 3				-0-
*04	3000 N	2626	-0-	-374	236	2626 3				-0-

CGU 23		WELL #: 19		RRCID -> 202424		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634		
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3				-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3				-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3				-0-
02	336 N	284	-0-	-52	-0-	284 3				-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3				-0-
04	420 N	328	-0-	-92	-0-	328 3				-0-

CGU 4		WELL #: 10		RRCID -> 202590		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260		
11	5190 X	3494	-0-	-1696	-0-	3494 3				-0-
12	4836 X	3523	-0-	-1313	-0-	3523 3				-0-
01	4061 X	3750	-0-	-311	-0-	3750 3				-0-
02	3584 X	3470	-0-	-114	-0-	3470 3				-0-
03	3658 X	3225	-0-	-433	-0-	3225 3				-0-
04	3630 X	1943	-0-	-1687	-0-	1943 3				-0-

CGU 25		WELL #: 17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280		
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3				-0-
12	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842 3				-0-
01	1891 N	1717	-0-	-174	-0-	1717 3				-0-
02	1792 N	1624	-0-	-168	-0-	1624 3				-0-
03	1829 N	1412	-0-	-417	-0-	1412 3				-0-
04	1650 N	947	-0-	-703	-0-	947 3				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 23		WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8476 - 9594	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5850 X	5082	-0-	-768	-0-	5082 3			N	-0-	-0-
12	6045 X	4440	-0-	-1605	-0-	4440 3			N	-0-	-0-
01	6014 X	2993	-0-	-3021	-0-	2993 3			N	-0-	-0-
02	5292 X	2380	-0-	-2912	-0-	2380 3			N	-0-	-0-
03	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252 3			N	-0-	-0-
04	5070 X	4331	-0-	-739	-0-	4331 3			N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828		PERF. 8552 - 9910	
11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 3			N	-0-	-0-
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 3			N	-0-	-0-
01	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 3			N	-0-	-0-
02	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 3			N	-0-	-0-
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 3			N	-0-	-0-
*04	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 3			N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8586 - 9626	
11	2610 N	2518	-0-	-92	-0-	2518 3			N	-0-	-0-
12	2635 N	1984	-0-	-651	-0-	1984 3			N	-0-	-0-
01	2573 N	1832	-0-	-741	-0-	1832 3			N	-0-	-0-
02	2352 N	1981	-0-	-371	-0-	1981 3			N	-0-	-0-
03	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1801 3			N	-0-	-0-
*04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3			N	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8590 - 9700	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-	-0-
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 8430 - 9546	
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3			N	-0-	-0-
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 3			N	-0-	-0-
01	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3			N	-0-	-0-
02	2772 X	2566	-0-	-206	-0-	2566 3			N	-0-	-0-
03	3224 X	2884	-0-	-340	-0-	2884 3			N	-0-	-0-
04	3120 X	2558	-0-	-562	-0-	2558 3			N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8520 - 9610	
11	3750 X	3657	-0-	-93	-0-	3657 3			N	-0-	-0-
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 3			N	-0-	-0-
01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 3			N	-0-	-0-
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 3			N	-0-	-0-
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 3			N	-0-	-0-
*04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 3			N	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8622 - 9654	
11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3			N	-0-	-0-
12	2170 X	2157	-0-	-13	-0-	2157 3			N	-0-	-0-
01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3			N	-0-	-0-
02	3024 X	1752	-0-	-1272	-0-	1752 3			N	-0-	-0-
03	3069 X	1615	-0-	-1454	-0-	1615 3			N	-0-	-0-
*04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 23		WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3	N	-0-	-0-
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3	N	-0-	-0-
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3	N	-0-	-0-
02	2688	X	2093	-0-	-595	-0-	2093	3	N	-0-	-0-
03	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	2835	3	N	-0-	-0-
04	2880	X	2079	-0-	-801	-0-	2079	3	N	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910			
11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3	N	-0-	-0-
12	5828	X	5639	-0-	-189	-0-	5639	3	N	-0-	-0-
01	5828	X	5065	-0-	-763	-0-	5065	3	N	-0-	-0-
02	4872	X	4570	-0-	-302	-0-	4570	3	N	-0-	-0-
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3	N	-0-	-0-
*04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3	N	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622			
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-	-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3	N	-0-	-0-
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	616	3	N	-0-	-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	-0-
04	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	3	N	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668			
11	3000	N	2996	-0-	-4	-0-	2996	3	N	-0-	-0-
12	1972	N	1667	-0-	-305	-0-	1667	3	N	-0-	-0-
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-	-0-
02	1288	X	1119	-0-	-169	-0-	1119	3	N	-0-	-0-
03	1426	X	1184	-0-	-242	-0-	1184	3	N	-0-	-0-
04	1380	X	1134	-0-	-246	-0-	1134	3	N	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684			
11	2010	X	1505	-0-	-505	-0-	1505	3	N	-0-	-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	N	-0-	-0-
01	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1707	3	N	-0-	-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-	-0-
03	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	1377	3	N	-0-	-0-
*04	3000	N	3778	-0-	778	-0-	3778	3	N	-0-	-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227			
11	3900	X	2517	-0-	-1383	-0-	2517	3	N	-0-	-0-
12	4030	X	2649	-0-	-1381	-0-	2649	3	N	-0-	-0-
01	4030	X	2598	-0-	-1432	-0-	2598	3	N	-0-	-0-
02	2436	X	2211	-0-	-225	-0-	2211	3	N	-0-	-0-
03	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	2443	3	N	-0-	-0-
*04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3	N	-0-	-0-

CGU 36		WELL #: 4		RRCID -> 203919		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511			
11	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	3370	3	Y	-0-	-0-
12	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	3383	3	Y	-0-	-0-
01	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	3122	3	Y	-0-	-0-
02	3108	X	2950	-0-	-158	-0-	2950	3	Y	-0-	-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3	Y	-0-	-0-
*04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
INGRAM, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 204258		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6708	3	48 9	Y	44	41 1	5
12	6572 X	6468	-0-	-104	-0-	6420	3	48 9	Y	44	44 1	5
01	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6642	3	15 9	Y	14	16 1	3
02	6496 X	5928	-0-	-568	-0-	5896	3	32 9	Y	29	29 1	3
03	7192 X	6694	-0-	-498	-0-	6663	3	31 9	Y	28	28 1	3
04	6750 X	6475	-0-	-275	-0-	6416	3	59 9	Y	54	52 1	5

CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694				
11	1590 N	569	-0-	-1021	-0-	569	3		N	-0-		-0-
12	992 N	227	-0-	-765	-0-	227	3		N	-0-		-0-
01	713 N	188	-0-	-525	-0-	188	3		N	-0-		-0-
02	532 N	102	-0-	-430	-0-	102	3		N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782				
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3		N	-0-		-0-
12	2945 X	2765	-0-	-180	-0-	2765	3		N	-0-		-0-
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3		N	-0-		-0-
02	3276 X	2702	-0-	-574	-0-	2702	3		N	-0-		-0-
03	3317 X	2839	-0-	-478	-0-	2839	3		N	-0-		-0-
04	3090 X	2610	-0-	-480	-0-	2610	3		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426				
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594				
11	5250 X	4495	-0-	-755	-0-	4495	3		N	-0-		-0-
12	5425 X	4832	-0-	-593	-0-	4832	3		N	-0-		-0-
01	5425 X	4499	-0-	-926	-0-	4499	3		N	-0-		-0-
02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3		N	-0-		-0-
03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3		N	-0-		-0-
04	4680 X	4429	-0-	-251	-0-	4429	3		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576				
11	2670 N	2539	-0-	-131	-0-	2539	3		N	-0-		-0-
12	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3		N	-0-		-0-
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3		N	-0-		-0-
02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-		-0-
03	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3		N	-0-		-0-
*04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864				
11	4350 X	3612	-0-	-738	-0-	3612	3		N	-0-		-0-
12	4495 X	2490	-0-	-2005	-0-	2490	3		N	-0-		-0-
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3		N	-0-		-0-
02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3		N	-0-		-0-
03	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3		N	-0-		-0-
04	4440 X	4428	-0-	-12	-0-	4428	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 33		WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
11	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345 3	N	-0-				-0-
12	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	5387 3	N	-0-				-0-
01	5611	X	5277	-0-	-334	-0-	5277 3	N	-0-				-0-
02	4984	X	4704	-0-	-280	-0-	4704 3	N	-0-				-0-
03	5518	X	5190	-0-	-328	-0-	5190 3	N	-0-				-0-
04	5340	X	4909	-0-	-431	-0-	4909 3	N	-0-				-0-

CGU 5		WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634					
11	4620	X	3476	-0-	-1144	-0-	3476 3	N	-0-				-0-
12	4340	X	3418	-0-	-922	-0-	3418 3	N	-0-				-0-
01	3937	X	3385	-0-	-552	-0-	3385 3	N	-0-				-0-
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 3	N	-0-				-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 3	N	-0-				-0-
*04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 3	N	-0-				-0-

CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530					
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3	N	-0-				-0-
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3	N	-0-				-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3	N	-0-				-0-
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3	N	-0-				-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3	N	-0-				-0-
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3	N	-0-				-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918					
11	5845	X	3477	-0-	-2368	-0-	3468 3	9 9	Y	8	12 1		1
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3283 3	6 9	Y	5	5 1		1
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3151 3	4 9	Y	4	4 1		1
02	3444	X	2664	-0-	-780	-0-	2660 3	4 9	Y	4	4 1		1
03	3751	X	3159	-0-	-592	-0-	3134 3	25 9	Y	23	21 1		3
04	3480	X	3250	-0-	-230	-0-	3232 3	18 9	Y	16	16 1		3

CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480					
11	3930	X	3160	-0-	-770	-0-	3160 3		N	-0-			-0-
12	4061	X	3070	-0-	-991	-0-	3070 3		N	-0-			-0-
01	4061	X	3066	-0-	-995	-0-	3066 3		N	-0-			-0-
02	3836	X	3666	-0-	-170	-0-	3666 3		N	-0-			-0-
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 3		N	-0-			-0-
*04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804					
11	4620	X	3681	-0-	-939	-0-	3681 3		N	-0-			-0-
12	4774	X	3433	-0-	-1341	-0-	3433 3		N	-0-			-0-
01	4154	X	3150	-0-	-1004	-0-	3150 3		N	-0-			-0-
02	3388	X	3041	-0-	-347	-0-	3041 3		N	-0-			-0-
03	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	3252 3		N	-0-			-0-
04	3630	X	2530	-0-	-1100	-0-	2530 3		N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494					
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 3		N	-0-			-0-
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 3		N	-0-			-0-
01	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765 3		N	-0-			-0-
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129 3		N	-0-			-0-
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925 3		N	-0-			-0-
*04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 206362		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 9427		PERF. 8450 - 9316	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123	3	N	-0-		-0-
03	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	3	N	-0-		-0-
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 8424 - 9300	
11	3240 X	3100	-0-	-140	-0-	3100	3	N	-0-		-0-
12	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3	N	-0-		-0-
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3	N	-0-		-0-
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3	N	-0-		-0-
03	3348 X	3333	-0-	-15	-0-	3333	3	N	-0-		-0-
*04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3	N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 206464		COMPL. DATE 51/02/2004		TOTAL DEPTH 9462		PERF. 8684 - 9208	
11	3000 N	8860	-0-	5860	-0-	8860	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	22920	-0-	19820	-0-	22920	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	6752	-0-	3652	-0-	29332	3	N	-0-		-0-
02	29726 X	394	-0-	-29332	-0-	394	3	N	-0-		-0-
03	14229 X	112	-0-	-14117	-0-	112	3	N	-0-		-0-
04	13770 X	248	-0-	-13522	-0-	248	3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 206544		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8360 - 9607	
11	6720 X	5843	-0-	-877	-0-	5843	3	N	-0-		-0-
12	6944 X	5985	-0-	-959	-0-	5985	3	N	-0-		-0-
01	6944 X	6209	-0-	-735	-0-	6209	3	N	-0-		-0-
02	6216 X	5585	-0-	-631	-0-	5585	3	N	-0-		-0-
03	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3	N	-0-		-0-
*04	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3	N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207704		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 8390 - 9266	
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3	N	-0-		-0-
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3	N	-0-		-0-
01	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3	N	-0-		-0-
02	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3	N	-0-		-0-
03	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3	N	-0-		-0-
*04	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3	N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207712		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8688 - 9267	
11	2760 N	2184	-0-	-576	-0-	2184	3	N	-0-		-0-
12	2666 N	2126	-0-	-540	-0-	2126	3	N	-0-		-0-
01	2728 N	2114	-0-	-614	-0-	2114	3	N	-0-		-0-
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-		-0-
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3	N	-0-		-0-
*04	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207848		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 8458 - 9324	
11	4800 X	4542	-0-	-258	-0-	4542	3	N	-0-		-0-
12	5115 X	4644	-0-	-471	-0-	4644	3	N	-0-		-0-
01	5115 X	4259	-0-	-856	-0-	4259	3	N	-0-		-0-
02	4704 X	4553	-0-	-151	-0-	4553	3	N	-0-		-0-
03	5022 X	4775	-0-	-247	-0-	4775	3	N	-0-		-0-
*04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 11		WELL #: 17		RRCID -> 207849		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	7140	X	5778	-0-	-1362	-0-	5778	3	N	-0-	-0-
12	7254	X	4122	-0-	-3132	-0-	4122	3	N	-0-	-0-
01	7099	X	6075	-0-	-1024	-0-	6075	3	N	-0-	-0-
02	5852	X	4678	-0-	-1174	-0-	4678	3	N	-0-	-0-
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	3	N	-0-	-0-
*04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3	N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 18		RRCID -> 207874		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510			
11	4560	X	4555	-0-	-5	-0-	4555	3	N	-0-	-0-
12	4712	X	3554	-0-	-1158	-0-	3554	3	N	-0-	-0-
01	4712	X	3189	-0-	-1523	-0-	3189	3	N	-0-	-0-
02	4900	X	2026	-0-	-2874	-0-	2026	3	N	-0-	-0-
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3	N	-0-	-0-
04	4560	X	4400	-0-	-160	-0-	4400	3	N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 15		RRCID -> 208071		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580			
11	4260	X	3049	-0-	-1211	-0-	3049	3	N	-0-	-0-
12	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3844	3	N	-0-	-0-
01	4402	X	3713	-0-	-689	-0-	3713	3	N	-0-	-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3	N	-0-	-0-
03	4092	X	3625	-0-	-467	-0-	3625	3	N	-0-	-0-
04	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3527	3	N	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250			
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3	N	-0-	-0-
12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3	N	-0-	-0-
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3	N	-0-	-0-
02	4116	X	3648	-0-	-468	-0-	3648	3	N	-0-	-0-
03	4557	X	4435	-0-	-122	-0-	4435	3	N	-0-	-0-
04	4410	X	3997	-0-	-413	-0-	3997	3	N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500			
11	7530	X	6130	-0-	-1400	-0-	6130	3	N	-0-	-0-
12	7688	X	5786	-0-	-1902	-0-	5786	3	N	-0-	-0-
01	7657	X	5956	-0-	-1701	-0-	5956	3	N	-0-	-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3	N	-0-	-0-
03	5952	X	5836	-0-	-116	-0-	5836	3	N	-0-	-0-
04	5760	X	5191	-0-	-569	-0-	5191	3	N	-0-	-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912			
11	3330	X	3263	-0-	-67	-0-	3164	3	99 9 Y	90	88 1 27
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3446	3	338 9 Y	307	274 1 60
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3426	3	197 9 Y	179	179 1 60
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3085	3	162 9 Y	147	157 1 50
03	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	3194	3	131 9 Y	119	126 1 43
04	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	3050	3	142 9 Y	129	129 1 43

CGU 19		WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514			
11	4110	X	3583	-0-	-527	-0-	3583	3	N	-0-	-0-
12	4247	X	3310	-0-	-937	-0-	3310	3	N	-0-	-0-
01	4247	X	2523	-0-	-1724	-0-	2523	3	N	-0-	-0-
02	3220	X	2937	-0-	-283	-0-	2937	3	N	-0-	-0-
03	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	3089	3	N	-0-	-0-
04	3450	X	2025	-0-	-1425	-0-	2025	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 6		WELL #: 18		RRCID -> 210582		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8660 - 9770	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500 3		N	-0-		-0-
12	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113 3		N	-0-		-0-
01	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493 3		N	-0-		-0-
02	7392 X	6259	-0-	-1133	-0-	6259 3		N	-0-		-0-
03	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721 3		N	-0-		-0-
04	7260 X	6944	-0-	-316	-0-	6944 3		N	-0-		-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 212293		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9050 - 9517	
11	2670 X	1584	-0-	-1086	-0-	1572 3	12 9	Y	11	14 1	1
12	2852 X	1564	-0-	-1288	-0-	1552 3	12 9	Y	11	11 1	1
01	2883 X	1664	-0-	-1219	-0-	1587 3	77 9	Y	70	58 1	13
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2164 3	195 9	Y	177	175 1	15
03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2460 3	189 9	Y	172	172 1	15
*04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2432 3	57 9	Y	52	62 1	5

CGU 15		WELL #: 18		RRCID -> 212424		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8442 - 9590	
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		N	-0-		-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3		N	-0-		-0-
01	3100 N	3119	-0-	19	19	3119 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	3591	-0-	791	810	3591 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	3403	-0-	303	1113	3403 3		N	-0-		-0-
*04	5715 X	4602	-0-	-1113	-0-	4602 3		N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 17		RRCID -> 221442		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 8456 - 9594	
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-		-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-		-0-
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3		N	-0-		-0-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-		-0-
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3		N	-0-		-0-
*04	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3		N	-0-		-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221450		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8980 - 9408	
11	3960 X	2508	-0-	-1452	-0-	2460 3	48 9	Y	44	44 1	5
12	4092 X	3244	-0-	-848	-0-	3193 3	51 9	Y	46	46 1	5
01	4154 X	3394	-0-	-760	-0-	3368 3	26 9	Y	24	25 1	4
02	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3812 3	63 9	Y	57	56 1	5
03	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5059 3	59 9	Y	54	54 1	5
*04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4537 3	131 9	Y	119	113 1	11

CGU 12		WELL #: 14		RRCID -> 221676		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8458 - 9582	
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3		N	-0-		-0-
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		N	-0-		-0-
01	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 3		N	-0-		-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-		-0-
03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3		N	-0-		-0-
*04	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 16		RRCID -> 222051		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8408 - 9524	
11	4830 X	4045	-0-	-785	-0-	4045 3		N	-0-		-0-
12	4991 X	3741	-0-	-1250	-0-	3741 3		N	-0-		-0-
01	4898 X	3121	-0-	-1777	-0-	3121 3		N	-0-		-0-
02	4060 X	2159	-0-	-1901	-0-	2159 3		N	-0-		-0-
03	4495 X	3675	-0-	-820	-0-	3675 3		N	-0-		-0-
04	4050 X	3274	-0-	-776	-0-	3274 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 14		WELL #: 17		RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3	N	-0-			-0-
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3	N	-0-			-0-
01	3782 X	2115	-0-	-1667	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
02	3836 X	2731	-0-	-1105	-0-	2731	3	N	-0-			-0-
03	4247 X	2356	-0-	-1891	-0-	2356	3	N	-0-			-0-
04	4110 X	4108	-0-	-2	-0-	4108	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300			
11	3660 X	1027	-0-	-2633	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
12	3689 X	2460	-0-	-1229	-0-	2460	3	N	-0-			-0-
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3	N	-0-			-0-
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3	N	-0-			-0-
03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3	N	-0-			-0-
04	4020 X	1935	-0-	-2085	-0-	1935	3	N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326			
11	4560 X	3668	-0-	-892	-0-	3668	3	N	-0-			-0-
12	4495 X	3553	-0-	-942	-0-	3553	3	N	-0-			-0-
01	4309 X	3609	-0-	-700	-0-	3609	3	N	-0-			-0-
02	3892 X	3168	-0-	-724	-0-	3168	3	N	-0-			-0-
03	4309 X	4027	-0-	-282	-0-	4027	3	N	-0-			-0-
*04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714			
11	2965 X	1695	-0-	-1270	-0-	1695	3	N	-0-			-0-
12	2604 X	268	-0-	-2336	-0-	268	3	N	-0-			-0-
01	2604 X	204	-0-	-2400	-0-	204	3	N	-0-			-0-
02	3780 X	2109	-0-	-1671	-0-	2109	3	N	-0-			-0-
03	4185 X	2363	-0-	-1822	-0-	2363	3	N	-0-			-0-
*04	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628			
11	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3	N	-0-			-0-
12	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3	N	-0-			-0-
01	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3	N	-0-			-0-
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3	N	-0-			-0-
03	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3	N	-0-			-0-
*04	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3	N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650			
11	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-			-0-
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	1428	-0-	-28	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-			-0-
*04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448			
11	1380 N	1274	-0-	-106	-0-	1244	3	30 9 Y	27	26 1		3
12	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	1253	3	31 9 Y	28	28 1		3
01	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1250	3	10 9 Y	9	10 1		2
02	1176 N	1143	-0-	-33	-0-	1122	3	21 9 Y	19	19 1		2
03	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1238	3	20 9 Y	18	18 1		2
*04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13 9 Y	12	13 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8526 - 9540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9210 X	8558	-0-	-652	-0-	8558 3		N	-0-			-0-
12	9517 X	9416	-0-	-101	-0-	9416 3		N	-0-			-0-
01	9424 X	9188	-0-	-236	-0-	9188 3		N	-0-			-0-
02	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580 3		N	-0-			-0-
03	9424 X	9079	-0-	-345	-0-	9079 3		N	-0-			-0-
04	9120 X	8525	-0-	-595	-0-	8525 3		N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8788 - 9485		
11	2580 N	2441	-0-	-139	-0-	2430 3	11 9	Y	10	22 1		1
12	2666 N	2535	-0-	-131	-0-	2523 3	12 9	Y	11	11 1		1
01	2666 N	2448	-0-	-218	-0-	2426 3	22 9	Y	20	17 1		4
02	2800 N	2895	-0-	95	95	2839 3	56 9	Y	51	51 1		4
03	3100 N	3040	-0-	-60	35	2985 3	55 9	Y	50	50 1		4
*04	2843 N	2808	-0-	-35	-0-	2788 3	20 9	Y	18	20 1		2

CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9644 - 9650		
11	3540 X	3229	-0-	-311	-0-	3229 3		N	-0-			-0-
12	3751 X	3147	-0-	-604	-0-	3147 3		N	-0-			-0-
01	3937 X	3022	-0-	-915	-0-	3022 3		N	-0-			-0-
02	3556 X	2550	-0-	-1006	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
03	3937 X	2822	-0-	-1115	-0-	2822 3		N	-0-			-0-
04	3240 X	2683	-0-	-557	-0-	2683 3		N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 229348		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8424 - 9070		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229383		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9373		PERF. 8945 - 11770		
11	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	11892 3	270 9	Y	245	235 1		24
12	12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	11839 3	238 9	Y	216	224 1		16
01	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	11206 3	210 9	Y	191	193 1		14
02	12012 X	9917	-0-	-2095	-0-	9735 3	182 9	Y	165	166 1		13
03	13299 X	11522	-0-	-1777	-0-	11354 3	168 9	Y	153	152 1		14
04	12150 X	8516	-0-	-3634	-0-	8397 3	119 9	Y	108	112 1		10

CGU 19		WELL #: 18		RRCID -> 230083		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8492 - 9590		
11	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 3		N	-0-			-0-
12	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 3		N	-0-			-0-
01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3		N	-0-			-0-
02	4312 X	2974	-0-	-1338	-0-	2974 3		N	-0-			-0-
03	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	13188 3		N	-0-			-0-
*04	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	13394 3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230778		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8414 - 9145		
11	6900 X	6119	-0-	-781	-0-	6119 3		N	-0-			-0-
12	7037 X	6487	-0-	-550	-0-	6487 3		N	-0-			-0-
01	6975 X	5671	-0-	-1304	-0-	5671 3		N	-0-			-0-
02	6160 X	5778	-0-	-382	-0-	5778 3		N	-0-			-0-
03	6727 X	6312	-0-	-415	-0-	6312 3		N	-0-			-0-
*04	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 20		WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230891		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598								
11	3990 X	3404	-0-	-586	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
12	4123 X	4100	-0-	-23	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
01	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
03	4061 X	3411	-0-	-650	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
04	3930 X	3673	-0-	-257	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 15		RRCID -> 232264		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582								
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399								
11	7290 X	6674	-0-	-616	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
12	7564 X	7225	-0-	-339	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
01	7564 X	7323	-0-	-241	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
02	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
03	7223 X	6212	-0-	-1011	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
*04	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	3			N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276								
11	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
12	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
01	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
*04	3870 X	2830	-0-	-1040	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278								
11	3000 X	2437	-0-	-563	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
12	2697 X	2456	-0-	-241	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
01	2635 X	2504	-0-	-131	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	2268 N	2179	-0-	-89	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639								
11	6060 X	5069	-0-	-991	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
12	6262 X	5849	-0-	-413	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
01	6262 X	5835	-0-	-427	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
02	5320 X	5147	-0-	-173	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
04	5670 X	5551	-0-	-119	-0-	5551	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	3540 X	3050	-0-	-490	-0-	3050	3					-0-
12	3658 X	3153	-0-	-505	-0-	3153	3					-0-
01	3596 X	3007	-0-	-589	-0-	3007	3					-0-
02	3248 X	2320	-0-	-928	-0-	2320	3					-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-							-0-
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-							-0-

CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736			
11	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3					-0-
12	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3					-0-
01	5270 X	3726	-0-	-1544	-0-	3726	3					-0-
02	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3					-0-
03	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	3					-0-
*04	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3					-0-

WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400			
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1128	3	13	9	Y	12	1
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1067	3	13	9	Y	12	1
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	3	4	9	Y	4	1
02	980 N	815	-0-	-165	-0-	806	3	9	9	Y	8	1
03	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1003	3	9	9	Y	8	1
04	1050 N	865	-0-	-185	-0-	864	3	1	9	Y	1	2

CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510			
11	7560 X	7038	-0-	-522	-0-	7038	3					-0-
12	7812 X	7253	-0-	-559	-0-	7253	3					-0-
01	7502 X	7207	-0-	-295	-0-	7207	3					-0-
02	6580 X	5596	-0-	-984	-0-	5596	3					-0-
03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3					-0-
04	7050 X	6277	-0-	-773	-0-	6277	3					-0-

CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494			
11	5850 X	5351	-0-	-499	-0-	5351	3					-0-
12	6045 X	5252	-0-	-793	-0-	5252	3					-0-
01	6045 X	5666	-0-	-379	-0-	5666	3					-0-
02	5208 X	4753	-0-	-455	-0-	4753	3					-0-
03	5704 X	4867	-0-	-837	-0-	4867	3					-0-
04	5490 X	4174	-0-	-1316	-0-	4174	3					-0-

CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725			
11	6120 X	5785	-0-	-335	-0-	5785	3					-0-
12	6324 X	5910	-0-	-414	-0-	5910	3					-0-
01	6262 X	5889	-0-	-373	-0-	5889	3					-0-
02	5348 X	5279	-0-	-69	-0-	5279	3					-0-
03	5921 X	5704	-0-	-217	-0-	5704	3					-0-
04	5730 X	4798	-0-	-932	-0-	4798	3					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282			
11	4020 X	3028	-0-	-992	-0-	3028	3					-0-
12	3937 X	2574	-0-	-1363	-0-	2574	3					-0-
01	3782 X	2707	-0-	-1075	-0-	2707	3					-0-
02	3220 X	2085	-0-	-1135	-0-	2085	3					-0-
03	3286 X	2814	-0-	-472	-0-	2814	3					-0-
04	3030 X	2746	-0-	-284	-0-	2746	3					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 3		WELL #: 20		RRCID -> 235314		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	4980 X	4601	-0-	-379	-0-	4601	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4929 X	4807	-0-	-122	-0-	4807	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4929 X	4847	-0-	-82	-0-	4847	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4396 X	4201	-0-	-195	-0-	4201	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4805 X	3908	-0-	-897	-0-	3908	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4680 X	3705	-0-	-975	-0-	3705	3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 235401		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424			
11	1350 N	1024	-0-	-326	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	1143	-0-	-252	-0-	1143	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548			
11	5220 X	5219	-0-	-1	-0-	5219	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235531		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400			
11	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6975 X	6265	-0-	-710	-0-	6265	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 12		RRCID -> 235844		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786			
11	7320 X	6463	-0-	-857	-0-	6463	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7564 X	5778	-0-	-1786	-0-	5778	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6882 X	6558	-0-	-324	-0-	6558	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6216 X	5729	-0-	-487	-0-	5729	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6758 X	6529	-0-	-229	-0-	6529	3	N	-0-	-0-	-0-
04	6450 X	6440	-0-	-10	-0-	6440	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656			
11	5130 X	4965	-0-	-165	-0-	4965	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5301 X	4997	-0-	-304	-0-	4997	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3	N	-0-	-0-	-0-
03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5520 X	3144	-0-	-2376	-0-	3144	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630			
11	7410 X	7136	-0-	-274	-0-	7136	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7657 X	5972	-0-	-1685	-0-	5972	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7626 X	6939	-0-	-687	-0-	6939	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6888 X	6725	-0-	-163	-0-	6725	3	N	-0-	-0-	-0-
03	7378 X	7355	-0-	-23	-0-	7355	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 8608 - 11222						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				Y	32	37	1			10
12		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	35	34	1	3	8	8
01		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	29	31	1			6
02		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	39	32	1	1	8	12
03		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	47	55	1			4
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4

CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 8442 - 9494						
11		3360 X	2658	-0-	-702	-0-	2658	3		N	-0-					-0-
12		3472 X	2745	-0-	-727	-0-	2745	3		N	-0-					-0-
01		3162 X	2954	-0-	-208	-0-	2954	3		N	-0-					-0-
02		2660 X	1797	-0-	-863	-0-	1797	3		N	-0-					-0-
03		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3		N	-0-					-0-
*04		11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	3		N	-0-					-0-

CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8485 - 9692						
11		6240 X	5849	-0-	-391	-0-	5849	3		N	-0-					-0-
12		6448 X	5757	-0-	-691	-0-	5757	3		N	-0-					-0-
01		6448 X	5611	-0-	-837	-0-	5611	3		N	-0-					-0-
02		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3		N	-0-					-0-
03		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	3		N	-0-					-0-
04		5700 X	4938	-0-	-762	-0-	4938	3		N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8474 - 9564						
11		8460 X	4986	-0-	-3474	-0-	4986	3		N	-0-					-0-
12		8742 X	4992	-0-	-3750	-0-	4992	3		N	-0-					-0-
01		8742 X	5519	-0-	-3223	-0-	5519	3		N	-0-					-0-
02		7280 X	5073	-0-	-2207	-0-	5073	3		N	-0-					-0-
03		7471 X	4497	-0-	-2974	-0-	4497	3		N	-0-					-0-
*04		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3		N	-0-					-0-

CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8414 - 9506						
11		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3		N	-0-					-0-
12		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3		N	-0-					-0-
01		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3		N	-0-					-0-
02		3500 X	3278	-0-	-222	-0-	3278	3		N	-0-					-0-
03		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3		N	-0-					-0-
04		3750 X	2925	-0-	-825	-0-	2925	3		N	-0-					-0-

CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8498 - 9518						
11		8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	3		N	-0-					-0-
12		8525 X	7961	-0-	-564	-0-	7961	3		N	-0-					-0-
01		8525 X	8409	-0-	-116	-0-	8409	3		N	-0-					-0-
02		8512 X	7671	-0-	-841	-0-	7671	3		N	-0-					-0-
03		8587 X	8253	-0-	-334	-0-	8253	3		N	-0-					-0-
04		8310 X	7748	-0-	-562	-0-	7748	3		N	-0-					-0-

CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8405 - 9501						
11		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	3		N	-0-					-0-
12		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3		N	-0-					-0-
01		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	3		N	-0-					-0-
02		6020 X	6011	-0-	-9	-0-	6011	3		N	-0-					-0-
03		6665 X	6596	-0-	-69	-0-	6596	3		N	-0-					-0-
04		6450 X	6108	-0-	-342	-0-	6108	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	519 3		N	-0-			-0-
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 3		N	-0-			-0-
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3		N	-0-			-0-
02	INC G-10	528	-0-	528	528	528 3		N	-0-			-0-
03	INC G-10	543	-0-	543	1071	543 3		N	-0-			-0-
*04	1706 N	635	-0-	-1071	-0-	635 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237771		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 19		RRCID -> 237775		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540				
11	6960 X	6066	-0-	-894	-0-	6066 3		N	-0-			-0-
12	7192 X	5740	-0-	-1452	-0-	5740 3		N	-0-			-0-
01	7192 X	5785	-0-	-1407	-0-	5785 3		N	-0-			-0-
02	5824 X	5001	-0-	-823	-0-	5001 3		N	-0-			-0-
03	6262 X	5839	-0-	-423	-0-	5839 3		N	-0-			-0-
04	6060 X	4826	-0-	-1234	-0-	4826 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960				
11	12750 X	10664	-0-	-2086	-0-	10664 3		N	-0-			-0-
12	13175 X	11143	-0-	-2032	-0-	11143 3		N	-0-			-0-
01	13175 X	3792	-0-	-9383	-0-	3792 3		N	-0-			-0-
02	10752 X	9303	-0-	-1449	-0-	9303 3		N	-0-			-0-
03	11377 X	6193	-0-	-5184	-0-	6193 3		N	-0-			-0-
04	10770 X	4295	-0-	-6475	-0-	4295 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 19		RRCID -> 238223		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743				
11	5130 X	4626	-0-	-504	-0-	4626 3		N	-0-			-0-
12	5301 X	4562	-0-	-739	-0-	4562 3		N	-0-			-0-
01	4929 X	4251	-0-	-678	-0-	4251 3		N	-0-			-0-
02	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906 3		N	-0-			-0-
03	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135 3		N	-0-			-0-
*04	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	7024 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 20		RRCID -> 239104		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768				
11	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
01	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1820 3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
04	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1695 3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 239112		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406				
11	3930 X	3301	-0-	-629	-0-	3301 3		N	-0-			-0-
12	4061 X	3387	-0-	-674	-0-	3387 3		N	-0-			-0-
01	3968 X	3484	-0-	-484	-0-	3484 3		N	-0-			-0-
02	3444 X	3141	-0-	-303	-0-	3141 3		N	-0-			-0-
03	3689 X	3516	-0-	-173	-0-	3516 3		N	-0-			-0-
*04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
MOORE, C.E. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	239134	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9394	PERF. 8328 - 9210				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	1136	3		N	-0-				-0-
12	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	3		N	-0-				-0-
01	1302	N	865	-0-	-437	-0-	865	3		N	-0-				-0-
02	924	N	790	-0-	-134	-0-	790	3		N	-0-				-0-
03	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3		N	-0-				-0-
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-				-0-

CGU 8		WELL #:		19H	RRCID ->	239173	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9078	PERF. 8546 - 11100				
11	5400	X	4327	-0-	-1073	-0-	4327	3		N	-0-				-0-
12	5580	X	1803	-0-	-3777	-0-	1803	3		N	-0-				-0-
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-				N	-0-				-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-				N	-0-				-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-				-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-				N	-0-				-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	239175	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	9153	PERF. 8674 - 11775				
11	9180	X	8187	-0-	-993	-0-	8187	3		N	-0-				-0-
12	9486	X	8307	-0-	-1179	-0-	8307	3		N	-0-				-0-
01	9486	X	7746	-0-	-1740	-0-	7746	3		N	-0-				-0-
02	7952	X	6539	-0-	-1413	-0-	6539	3		N	-0-				-0-
03	8804	X	7642	-0-	-1162	-0-	7642	3		N	-0-				-0-
04	8190	X	6556	-0-	-1634	-0-	6556	3		N	-0-				-0-

CGU 18		WELL #:		17	RRCID ->	239420	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8537 - 9622				
11	3240	X	2885	-0-	-355	-0-	2885	3		N	-0-				-0-
12	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	2948	3		N	-0-				-0-
01	3348	X	2931	-0-	-417	-0-	2931	3		N	-0-				-0-
02	2912	X	2658	-0-	-254	-0-	2658	3		N	-0-				-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3		N	-0-				-0-
*04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-				-0-

CGU 18		WELL #:		16	RRCID ->	239464	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 8538 - 9597				
11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3		N	-0-				-0-
12	8091	X	7789	-0-	-302	-0-	7789	3		N	-0-				-0-
01	8060	X	7543	-0-	-517	-0-	7543	3		N	-0-				-0-
02	7392	X	7350	-0-	-42	-0-	7350	3		N	-0-				-0-
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	3		N	-0-				-0-
04	7920	X	7232	-0-	-688	-0-	7232	3		N	-0-				-0-

CGU 18		WELL #:		19	RRCID ->	239808	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8416 - 9595				
11	4380	X	4304	-0-	-76	-0-	4304	3		N	-0-				-0-
12	4526	X	4465	-0-	-61	-0-	4465	3		N	-0-				-0-
01	4526	X	4501	-0-	-25	-0-	4501	3		N	-0-				-0-
02	4004	X	3919	-0-	-85	-0-	3919	3		N	-0-				-0-
03	4433	X	4359	-0-	-74	-0-	4359	3		N	-0-				-0-
04	4290	X	4122	-0-	-168	-0-	4122	3		N	-0-				-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	239996	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 8360 - 9265				
11	1980	N	1558	-0-	-422	-0-	1558	3		N	-0-				-0-
12	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3		N	-0-				-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-				-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-				-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-				-0-
04	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1656	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	240036	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8682 - 9451
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		2790 X	2039	-0-	-751	-0-	2039 3		N	-0-		-0-
12		2883 X	1702	-0-	-1181	-0-	1702 3		N	-0-		-0-
01		2883 X	1945	-0-	-938	-0-	1945 3		N	-0-		-0-
02		2688 X	1707	-0-	-981	-0-	1707 3		N	-0-		-0-
03		2976 X	1788	-0-	-1188	-0-	1788 3		N	-0-		-0-
04		2040 X	1542	-0-	-498	-0-	1542 3		N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	240040	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8338 - 9259
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-		-0-
12		992 N	728	-0-	-264	-0-	728 3		N	-0-		-0-
01		899 N	721	-0-	-178	-0-	721 3		N	-0-		-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
*04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	240161	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8621 - 9444
11		5550 X	5380	-0-	-170	-0-	5380 3		N	-0-		-0-
12		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014 3		N	-0-		-0-
01		5704 X	5468	-0-	-236	-0-	5468 3		N	-0-		-0-
02		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 3		N	-0-		-0-
03		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 3		N	-0-		-0-
04		5310 X	5199	-0-	-111	-0-	5199 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	241946	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8456 - 9322
11		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-		-0-
12		1612 N	566	-0-	-1046	-0-	566 3		N	-0-		-0-
01		2418 N	457	-0-	-1961	-0-	457 3		N	-0-		-0-
02		1232 N	353	-0-	-879	-0-	353 3		N	-0-		-0-
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-		-0-
*04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-		-0-

POSS, L.T. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	241982	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8432 - 9302
11		4560 X	2637	-0-	-1923	-0-	2637 3		N	-0-		-0-
12		4960 X	4816	-0-	-144	-0-	4816 3		N	-0-		-0-
01		4960 X	4662	-0-	-298	-0-	4662 3		N	-0-		-0-
02		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3		N	-0-		-0-
03		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 3		N	-0-		-0-
*04		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 3		N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #:		15	RRCID ->	241984	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	8716 - 9830
11		2730 X	607	-0-	-2123	-0-	607 3		N	-0-		-0-
12		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-		-0-
01		2480 X	2224	-0-	-256	-0-	2224 3		N	-0-		-0-
02		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-		-0-
03		2511 N	829	-0-	-1682	-0-	829 3		N	-0-		-0-
04		2160 N	1975	-0-	-185	-0-	1975 3		N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		13	RRCID ->	242762	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	8748 - 9604
11		3600 X	3290	-0-	-310	-0-	3290 3		N	-0-		-0-
12		3720 X	3628	-0-	-92	-0-	3628 3		N	-0-		-0-
01		3720 X	2993	-0-	-727	-0-	2993 3		N	-0-		-0-
02		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3		N	-0-		-0-
03		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589 3		N	-0-		-0-
*04		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
FROST UNIT 5		WELL #: 7		RRCID -> 242763		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	1200	N	989	-0-	-211	-0-	989	3	N	-0-		-0-			
12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3	N	-0-		-0-			
01	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3	N	-0-		-0-			
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-		-0-			
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-		-0-			
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-		-0-			

CGU 9		WELL #: 16		RRCID -> 242768		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637							
11	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	2158	3	N	-0-		-0-			
12	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2156	3	N	-0-		-0-			
01	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2198	3	N	-0-		-0-			
02	2016	N	1935	-0-	-81	-0-	1935	3	N	-0-		-0-			
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3	N	-0-		-0-			
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3	N	-0-		-0-			

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243135		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358							
11	5850	X	4360	-0-	-1490	-0-	4360	3	N	-0-		-0-			
12	6045	X	5408	-0-	-637	-0-	5408	3	N	-0-		-0-			
01	6045	X	4330	-0-	-1715	-0-	4330	3	N	-0-		-0-			
02	4872	X	4537	-0-	-335	-0-	4537	3	N	-0-		-0-			
03	5394	X	4104	-0-	-1290	-0-	4104	3	N	-0-		-0-			
04	5220	X	3355	-0-	-1865	-0-	3355	3	N	-0-		-0-			

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243179		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148							
11	6210	X	5942	-0-	-268	-0-	5863	3	79	9	Y	72	71	1	9
12	6417	X	4800	-0-	-1617	-0-	4711	3	89	9	Y	81	79	1	11
01	6417	X	1859	-0-	-4558	-0-	1770	3	89	9	Y	81	81	1	11
02	5656	X	1545	-0-	-4111	-0-	1468	3	77	9	Y	70	70	1	11
03	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7112	3	101	9	Y	92	92	1	11
*04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6968	3	54	9	Y	49	52	1	8

CGU 9		WELL #: 15		RRCID -> 243180		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603							
11	5460	X	4582	-0-	-878	-0-	4582	3	N	-0-		-0-			
12	5642	X	4292	-0-	-1350	-0-	4292	3	N	-0-		-0-			
01	5022	X	4839	-0-	-183	-0-	4839	3	N	-0-		-0-			
02	4312	X	4147	-0-	-165	-0-	4147	3	N	-0-		-0-			
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3	N	-0-		-0-			
*04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3	N	-0-		-0-			

CGU 28		WELL #: 16		RRCID -> 243294		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798							
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3	N	-0-		-0-			
12	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	3258	3	N	-0-		-0-			
01	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	3263	3	N	-0-		-0-			
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3	N	-0-		-0-			
03	3255	X	3211	-0-	-44	-0-	3211	3	N	-0-		-0-			
04	3150	X	3101	-0-	-49	-0-	3101	3	N	-0-		-0-			

CGU 3		WELL #: 17		RRCID -> 243353		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646							
11	6000	X	5756	-0-	-244	-0-	5756	3	N	-0-		-0-			
12	6200	X	5347	-0-	-853	-0-	5347	3	N	-0-		-0-			
01	6200	X	5705	-0-	-495	-0-	5705	3	N	-0-		-0-			
02	5488	X	5180	-0-	-308	-0-	5180	3	N	-0-		-0-			
03	5952	X	5476	-0-	-476	-0-	5476	3	N	-0-		-0-			
*04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3	N	-0-		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244172		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 8542 - 9617			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	747	3	133	9	Y	121	124 1	51
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	679	3	244	9	Y	222	222 1	51
01	1116 N	930	-0-	-186	-0-	687	3	243	9	Y	221	221 1	51
02	812 N	635	-0-	-177	-0-	515	3	120	9	Y	109	109 1	51
03	930 N	824	-0-	-106	-0-	578	3	246	9	Y	224	224 1	51
04	900 N	402	-0-	-498	-0-	269	3	133	9	Y	121	118 1	54

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 244704		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 5893 - 5970			
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 8		RRCID -> 244709		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9042 - 9590			
11	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2695	3	123	9	Y	112	167 1	116
12	2976 N	2949	-0-	-27	-0-	2772	3	177	9	Y	161	161 1	116
01	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-		116
02	2632 N	2310	-0-	-322	-0-	2310	3			Y	-0-		116
03	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2795	3	195	9	Y	177	177 1	116
04	2730 N	2698	-0-	-32	-0-	2698	3			Y	-0-		116

CGU 7		WELL #: 13		RRCID -> 244838		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8540 - 9316			
11	3660 X	2890	-0-	-770	-0-	2890	3			N	-0-	-0-	
12	3782 X	2886	-0-	-896	-0-	2886	3			N	-0-	-0-	
01	3534 X	2924	-0-	-610	-0-	2924	3			N	-0-	-0-	
02	3192 X	2901	-0-	-291	-0-	2901	3			N	-0-	-0-	
03	3410 X	2799	-0-	-611	-0-	2799	3			N	-0-	-0-	
04	2880 X	1868	-0-	-1012	-0-	1868	3			N	-0-	-0-	

BOREN UNIT 1		WELL #: 8H		RRCID -> 245096		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 8428 - 11746			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

FROST GILLASPY		WELL #: 6H		RRCID -> 245374		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9293		PERF. 8770 - 12518			
11	11550 X	10498	-0-	-1052	-0-	10363	3	135	9	N	123	118 1	25
12	11532 X	10817	-0-	-715	-0-	10576	3	241	9	N	219	233 1	11
01	11501 X	10412	-0-	-1089	-0-	10229	3	183	9	N	166	159 1	18
02	9772 X	9529	-0-	-243	-0-	9372	3	157	9	N	143	121 1	40
03	10819 X	10521	-0-	-298	-0-	10330	3	191	9	N	174	195 1	19
04	10470 X	7634	-0-	-2836	-0-	7487	3	147	9	N	134	119 1	34

CGU 29		WELL #: 14		RRCID -> 245599		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8689 - 9800			
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-	-0-	
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-	-0-	
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-	-0-	
02	3164 X	2712	-0-	-452	-0-	2712	3			N	-0-	-0-	
03	3317 X	3144	-0-	-173	-0-	3144	3			N	-0-	-0-	
04	3210 X	3102	-0-	-108	-0-	3102	3			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 7		WELL #: 17		RRCID -> 245607		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8510 - 8897						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245609		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8913 - 9906						
11	4110	X	3921	-0-	-189	-0-	3910	3	11	9	Y	10	12	1		1
12	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	3800	3	10	9	Y	9	9	1		1
01	3999	X	2233	-0-	-1766	-0-	2223	3	10	9	Y	9	9	1		1
02	3668	X	3638	-0-	-30	-0-	3630	3	8	9	Y	7	7	1		1
03	4061	X	2771	-0-	-1290	-0-	2760	3	11	9	Y	10	10	1		1
04	3930	X	3708	-0-	-222	-0-	3700	3	8	9	Y	7	7	1		1

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245612		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8644 - 9841						
11	5970	X	5950	-0-	-20	-0-	5920	3	30	9	Y	27	27	1		3
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6171	3	34	9	Y	31	30	1		4
01	6169	X	3925	-0-	-2244	-0-	3891	3	34	9	Y	31	31	1		4
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6100	3	30	9	Y	27	27	1		4
03	6727	X	4760	-0-	-1967	-0-	4719	3	41	9	Y	37	37	1		4
*04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6584	3	30	9	Y	27	27	1		4

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245632		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8772 - 9233						
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3		N	-0-					-0-
12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3		N	-0-					-0-
01	6448	X	5955	-0-	-493	-0-	5955	3		N	-0-					-0-
02	5628	X	5248	-0-	-380	-0-	5248	3		N	-0-					-0-
03	6231	X	5838	-0-	-393	-0-	5838	3		N	-0-					-0-
04	5970	X	5616	-0-	-354	-0-	5616	3		N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 15		RRCID -> 245690		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8732 - 9749						
11	3000	N	3303	-0-	303	744	3303	3		N	-0-					-0-
12	4216	X	3472	-0-	-744	-0-	3472	3		N	-0-					-0-
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3		N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3		N	-0-					-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3		N	-0-					-0-
*04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245745		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 8838 - 9834						
11	3930	X	3716	-0-	-214	-0-	3671	3	45	9	Y	41	41	1		5
12	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3793	3	54	9	Y	49	47	1		7
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4131	3	53	9	Y	48	48	1		7
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3499	3	42	9	Y	38	39	1		6
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3997	3	42	9	Y	38	40	1		4
04	4050	X	3719	-0-	-331	-0-	3688	3	31	9	Y	28	28	1		4

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245747		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 8985 - 9880						
11	5340	X	5200	-0-	-140	-0-	5127	3	73	9	Y	66	66	1		8
12	5456	X	4658	-0-	-798	-0-	4575	3	83	9	Y	75	73	1		10
01	5425	X	4152	-0-	-1273	-0-	4069	3	83	9	Y	75	75	1		10
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4723	3	65	9	Y	59	60	1		9
03	5239	X	4524	-0-	-715	-0-	4504	3	20	9	Y	18	25	1		2
04	5070	X	4319	-0-	-751	-0-	4305	3	14	9	Y	13	13	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 20		WELL #: 18		RRCID -> 245842		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8388 - 9554		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8910 X	8130	-0-	-780	-0-	8130 3		N	-0-			-0-
12	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	11979 3		N	-0-			-0-
01	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	14491 3		N	-0-			-0-
02	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9455 3		N	-0-			-0-
03	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828 3		N	-0-			-0-
04	8430 X	8162	-0-	-268	-0-	8162 3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246395		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 8793 - 9825		
11	4200 X	3212	-0-	-988	-0-	3132 3	80 9	Y	73	77 1		9
12	3844 X	3438	-0-	-406	-0-	3348 3	90 9	Y	82	80 1		11
01	3844 X	3400	-0-	-444	-0-	3311 3	89 9	Y	81	81 1		11
02	3192 X	2607	-0-	-585	-0-	2524 3	83 9	Y	75	74 1		12
03	3534 X	3023	-0-	-511	-0-	2888 3	135 9	Y	123	121 1		14
04	3330 X	2971	-0-	-359	-0-	2873 3	98 9	Y	89	89 1		14

GARY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246396		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9621		PERF. 8968 - 9360		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 246397		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8834 - 9656		
11	2640 X	1948	-0-	-692	-0-	1948 3		N	-0-			-0-
12	2728 X	1806	-0-	-922	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
01	2201 X	1754	-0-	-447	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		N	-0-			-0-
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
*04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 13		RRCID -> 246428		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8788 - 9847		
11	4260 X	4209	-0-	-51	-0-	4209 3		N	-0-			-0-
12	4402 X	4049	-0-	-353	-0-	4049 3		N	-0-			-0-
01	4340 X	4077	-0-	-263	-0-	4077 3		N	-0-			-0-
02	3920 X	2326	-0-	-1594	-0-	2326 3		N	-0-			-0-
03	4340 X	4144	-0-	-196	-0-	4144 3		N	-0-			-0-
04	4200 X	3806	-0-	-394	-0-	3806 3		N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 246462		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 9787		PERF. 8850 - 9614		
11	2820 X	2492	-0-	-328	-0-	2492 3		N	-0-			-0-
12	2914 X	2701	-0-	-213	-0-	2701 3		N	-0-			-0-
01	2728 N	2725	-0-	-3	-0-	2725 3		N	-0-			-0-
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3		N	-0-			-0-
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3		N	-0-			-0-
*04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8574 - 9658		
11	5160 X	3916	-0-	-1244	-0-	3916 3		N	-0-			-0-
12	5332 X	3306	-0-	-2026	-0-	3306 3		N	-0-			-0-
01	5363 X	3371	-0-	-1992	-0-	3371 3		N	-0-			-0-
02	4844 X	2670	-0-	-2174	-0-	2670 3		N	-0-			-0-
03	5363 X	2484	-0-	-2879	-0-	2484 3		N	-0-			-0-
*04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	246739	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	8536 - 9510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-		-0-
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-		-0-
01	2790 X	2772	-0-	-18	-0-	2772	3			Y	-0-		-0-
02	2996 X	2478	-0-	-518	-0-	2478	3			Y	-0-		-0-
03	3317 X	3033	-0-	-284	-0-	3033	3			Y	-0-		-0-
04	3060 X	1810	-0-	-1250	-0-	1810	3			Y	-0-		-0-

CGU 17				WELL #:	24	RRCID ->	246788	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8644 - 9650
11	10140 X	9888	-0-	-252	-0-	9888	3			N	-0-		-0-
12	10478 X	9258	-0-	-1220	-0-	9258	3			N	-0-		-0-
01	10354 X	9371	-0-	-983	-0-	9371	3			N	-0-		-0-
02	9268 X	9180	-0-	-88	-0-	9180	3			N	-0-		-0-
03	10230 X	9762	-0-	-468	-0-	9762	3			N	-0-		-0-
04	9900 X	7471	-0-	-2429	-0-	7471	3			N	-0-		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	246976	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	8900 - 9998
11	1980 X	1869	-0-	-111	-0-	1859	3	10	9	Y	9	9	3
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2750	3	34	9	Y	31	28	6
01	1953 X	1391	-0-	-562	-0-	1371	3	20	9	Y	18	18	6
02	644 N	74	-0-	-570	-0-	48	3	26	9	Y	24	22	8
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-			Y	25	24	9
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	-0-			Y	27	27	9

CGU 8				WELL #:	13R	RRCID ->	247320	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	8594 - 9458
11	2910 X	1678	-0-	-1232	-0-	1678	3			N	-0-		-0-
12	3007 X	1694	-0-	-1313	-0-	1694	3			N	-0-		-0-
01	3007 X	2210	-0-	-797	-0-	2210	3			N	-0-		-0-
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-		-0-
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-		-0-
*04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-		-0-

CGU 8				WELL #:	16	RRCID ->	247986	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	8396 - 9615
11	8970 X	7640	-0-	-1330	-0-	7640	3			N	-0-		-0-
12	9083 X	7406	-0-	-1677	-0-	7406	3			N	-0-		-0-
01	8773 X	7497	-0-	-1276	-0-	7497	3			N	-0-		-0-
02	7924 X	7524	-0-	-400	-0-	7524	3			N	-0-		-0-
03	8060 X	8017	-0-	-43	-0-	8017	3			N	-0-		-0-
04	7650 X	7641	-0-	-9	-0-	7641	3			N	-0-		-0-

CGU 5				WELL #:	16R	RRCID ->	248203	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8592 - 9605
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-		-0-
12	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			N	-0-		-0-
01	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			N	-0-		-0-
02	6048 X	5868	-0-	-180	-0-	5868	3			N	-0-		-0-
03	6479 X	6107	-0-	-372	-0-	6107	3			N	-0-		-0-
04	6270 X	5949	-0-	-321	-0-	5949	3			N	-0-		-0-

CGU 5				WELL #:	15	RRCID ->	248288	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8420 - 9620
11	4860 X	4752	-0-	-108	-0-	4752	3			N	-0-		-0-
12	5022 X	4920	-0-	-102	-0-	4920	3			N	-0-		-0-
01	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-		-0-
02	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-		-0-
03	4867 X	4802	-0-	-65	-0-	4802	3			N	-0-		-0-
04	4710 X	4692	-0-	-18	-0-	4692	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8595 - 9355	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4495 3	62 9	N	56	52 1	11
12	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4397 3	105 9	N	95	101 1	5
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3754 3	70 9	N	64	62 1	7
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3854 3	61 9	N	55	47 1	15
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4314 3	76 9	N	69	76 1	8
04	4080 X	3872	-0-	-208	-0-	3816 3	56 9	N	51	46 1	13

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 8880 - 9204	
11	2760 X	2575	-0-	-185	-0-	2575 3		N	-0-		-0-
12	2821 N	1727	-0-	-1094	-0-	1727 3		N	-0-		-0-
01	2759 N	2124	-0-	-635	-0-	2124 3		N	-0-		-0-
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-		-0-
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		N	-0-		-0-
*04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-		-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250103		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 9485		PERF. 8570 - 9259	
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 3		RRCID -> 250281		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8790 - 9542	
11	4320 X	3593	-0-	-727	-0-	3593 3		Y	-0-		-0-
12	4464 X	4140	-0-	-324	-0-	4140 3		Y	-0-		-0-
01	4402 X	3492	-0-	-910	-0-	3492 3		Y	-0-		-0-
02	3780 X	3461	-0-	-319	-0-	3461 3		Y	-0-		-0-
03	4185 X	4123	-0-	-62	-0-	4123 3		Y	-0-		-0-
04	4020 X	3446	-0-	-574	-0-	3446 3		Y	-0-		-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250320		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8576 - 9255	
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 3		N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 16		RRCID -> 250718		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9647		PERF. 8780 - 9632	
11	7200 X	6564	-0-	-636	-0-	6564 3		N	-0-		-0-
12	7440 X	6923	-0-	-517	-0-	6923 3		N	-0-		-0-
01	7440 X	6811	-0-	-629	-0-	6811 3		N	-0-		-0-
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044 3		N	-0-		-0-
03	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684 3		N	-0-		-0-
*04	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743 3		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 250844		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8278 - 9264	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 7		WELL #: 18		RRCID -> 251253		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 12		RRCID -> 251503		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568								
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
*04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 23		RRCID -> 251584		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330								
11	3540 X	3112	-0-	-428	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	3658 X	3114	-0-	-544	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
01	3658 X	3099	-0-	-559	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
02	3248 X	2666	-0-	-582	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
03	3286 X	2880	-0-	-406	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
04	3120 X	3104	-0-	-16	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

CGU 7		WELL #: 14		RRCID -> 251587		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550								
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
12	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
01	1984 N	1496	-0-	-488	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928								
11	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
12	5053 X	4458	-0-	-595	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
01	5053 X	4504	-0-	-549	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
02	4620 X	4495	-0-	-125	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
03	5115 X	4880	-0-	-235	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
04	4950 X	4744	-0-	-206	-0-	4744	3			N	-0-					-0-

CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610								
11	5520 X	5152	-0-	-368	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
12	5921 X	5261	-0-	-660	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
01	6014 X	5220	-0-	-794	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
02	5096 X	4655	-0-	-441	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
03	5642 X	5154	-0-	-488	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
*04	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-

CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793								
11	1380 N	1252	-0-	-128	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		3360 X	3208	-0-	-152	-0-	3208	3		N	-0-			-0-
12		3472 X	3021	-0-	-451	-0-	3021	3		N	-0-			-0-
01		3503 X	3178	-0-	-325	-0-	3178	3		N	-0-			-0-
02		3164 X	2668	-0-	-496	-0-	2668	3		N	-0-			-0-
03		3503 X	2826	-0-	-677	-0-	2826	3		N	-0-			-0-
04		3210 X	2878	-0-	-332	-0-	2878	3		N	-0-			-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672														
11		7320 X	5967	-0-	-1353	-0-	5967	3		N	-0-			-0-
12		7564 X	6268	-0-	-1296	-0-	6268	3		N	-0-			-0-
01		6820 X	6010	-0-	-810	-0-	6010	3		N	-0-			-0-
02		6160 X	5224	-0-	-936	-0-	5224	3		N	-0-			-0-
03		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3		N	-0-			-0-
*04		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540														
11		10710 X	9508	-0-	-1202	-0-	9508	3		N	-0-			-0-
12		11067 X	9367	-0-	-1700	-0-	9367	3		N	-0-			-0-
01		10137 X	9478	-0-	-659	-0-	9478	3		N	-0-			-0-
02		8876 X	8387	-0-	-489	-0-	8387	3		N	-0-			-0-
03		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	3		N	-0-			-0-
04		9510 X	8729	-0-	-781	-0-	8729	3		N	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164														
11		8220 X	5993	-0-	-2227	-0-	5993	3		N	-0-			-0-
12		8494 X	6512	-0-	-1982	-0-	6512	3		N	-0-			-0-
01		8494 X	6332	-0-	-2162	-0-	6332	3		N	-0-			-0-
02		6328 X	5642	-0-	-686	-0-	5642	3		N	-0-			-0-
03		6851 X	6542	-0-	-309	-0-	6542	3		N	-0-			-0-
04		6300 X	4209	-0-	-2091	-0-	4209	3		N	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274														
11		4380 X	4195	-0-	-185	-0-	4195	3		N	-0-			-0-
12		4557 X	4441	-0-	-116	-0-	4441	3		N	-0-			-0-
01		4557 X	4403	-0-	-154	-0-	4403	3		N	-0-			-0-
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3		N	-0-			-0-
03		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3		N	-0-			-0-
04		4140 X	3995	-0-	-145	-0-	3995	3		N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600														
11		13080 X	12411	-0-	-669	-0-	12358	3	53 9	Y	48	45 1		5
12		13423 X	12431	-0-	-992	-0-	12385	3	46 9	Y	42	44 1		3
01		13020 X	12011	-0-	-1009	-0-	11969	3	42 9	Y	38	38 1		3
02		11200 X	10741	-0-	-459	-0-	10705	3	36 9	Y	33	33 1		3
03		12400 X	11697	-0-	-703	-0-	11664	3	33 9	Y	30	30 1		3
04		12000 X	11117	-0-	-883	-0-	11085	3	32 9	Y	29	29 1		3

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466														
11		3060 X	2830	-0-	-230	-0-	2830	3		N	-0-			-0-
12		3162 X	3057	-0-	-105	-0-	3057	3		N	-0-			-0-
01		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-			-0-
02		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3		N	-0-			-0-
03		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3		N	-0-			-0-
*04		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		900 N	847	-0-	-53	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12		899 N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01		837 N	628	-0-	-209	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02		644 N	634	-0-	-10	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253749 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9190 - 9378

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

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

11		6090 X	2609	-0-	-3481	-0-	2554	3	55	9	N	50	52	1			10
12		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6120	3	92	9	N	84	90	1			4
01		5983 X	5839	-0-	-144	-0-	5769	3	70	9	N	64	61	1			7
02		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5071	3	61	9	N	55	47	1			15
03		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5618	3	74	9	N	67	75	1			7
*04		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5380	3	75	9	N	68	58	1			17

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

11		3840 X	2782	-0-	-1058	-0-	2762	3	20	9	Y	18	16	1			2
12		3844 X	2466	-0-	-1378	-0-	2443	3	23	9	Y	21	20	1			3
01		3472 X	2013	-0-	-1459	-0-	1991	3	22	9	Y	20	20	1			3
02		3136 X	2806	-0-	-330	-0-	2787	3	19	9	Y	17	17	1			3
03		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3859	3	25	9	Y	23	23	1			3
*04		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3374	3	18	9	Y	16	16	1			3

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

11		5460 X	3902	-0-	-1558	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
12		5642 X	4408	-0-	-1234	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
01		5208 X	4335	-0-	-873	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
02		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
03		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
*04		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
MARKEY GAS UNIT																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 16										RRCID -> 254650		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8720 - 9852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
11		4410 X	4147	-0-	-263	-0-	4094 3	53 9	Y	48	46 1		6				
12		4557 X	3889	-0-	-668	-0-	3828 3	61 9	Y	55	53 1		8				
01		4495 X	3895	-0-	-600	-0-	3834 3	61 9	Y	55	55 1		8				
02		3668 X	3434	-0-	-234	-0-	3383 3	51 9	Y	46	47 1		7				
03		4061 X	3916	-0-	-145	-0-	3843 3	73 9	Y	66	65 1		8				
04		3930 X	3860	-0-	-70	-0-	3808 3	52 9	Y	47	47 1		8				

WILLIAMS-WALL GAS UNIT																	
WELL #: 14										RRCID -> 254688		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9006 - 9484	
11		5790 X	4405	-0-	-1385	-0-	4405 3		N	-0-			-0-				
12		5859 X	4380	-0-	-1479	-0-	4380 3		N	-0-			-0-				
01		5704 X	4666	-0-	-1038	-0-	4666 3		N	-0-			-0-				
02		4396 X	3994	-0-	-402	-0-	3994 3		N	-0-			-0-				
03		4867 X	4670	-0-	-197	-0-	4670 3		N	-0-			-0-				
*04		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888 3		N	-0-			-0-				

CGU 21																	
WELL #: 21										RRCID -> 254868		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8530 - 9721	
11		5400 X	4972	-0-	-428	-0-	4972 3		N	-0-			-0-				
12		5456 X	4494	-0-	-962	-0-	4494 3		N	-0-			-0-				
01		5425 X	3939	-0-	-1486	-0-	3939 3		N	-0-			-0-				
02		4732 X	3588	-0-	-1144	-0-	3588 3		N	-0-			-0-				
03		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 3		N	-0-			-0-				
*04		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521 3		N	-0-			-0-				

CGU 36																	
WELL #: 7										RRCID -> 254873		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9050 - 9514	
11		3060 X	2490	-0-	-570	-0-	2477 3	13 9	Y	12	16 1		1				
12		3162 X	2343	-0-	-819	-0-	2329 3	14 9	Y	13	13 1		1				
01		3162 X	2295	-0-	-867	-0-	2286 3	9 9	Y	8	8 1		1				
02		2828 X	2721	-0-	-107	-0-	2699 3	22 9	Y	20	19 1		2				
03		3131 X	2971	-0-	-160	-0-	2950 3	21 9	Y	19	19 1		2				
*04		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2707 3	45 9	Y	41	39 1		4				

CGU 14																	
WELL #: 20										RRCID -> 254941		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8582 - 9564	
11		8850 X	8025	-0-	-825	-0-	8025 3		N	-0-			-0-				
12		9145 X	6969	-0-	-2176	-0-	6969 3		N	-0-			-0-				
01		9145 X	7647	-0-	-1498	-0-	7647 3		N	-0-			-0-				
02		8372 X	7957	-0-	-415	-0-	7957 3		N	-0-			-0-				
03		9269 X	8564	-0-	-705	-0-	8564 3		N	-0-			-0-				
04		8040 X	5407	-0-	-2633	-0-	5407 3		N	-0-			-0-				

KYLE, FRED GAS UNIT																	
WELL #: 17										RRCID -> 255042		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 9465		PERF. 9182 - 9356	
11		6600 X	6304	-0-	-296	-0-	6304 3		N	-0-			-0-				
12		6603 X	6523	-0-	-80	-0-	6523 3		N	-0-			-0-				
01		6603 X	6104	-0-	-499	-0-	6104 3		N	-0-			-0-				
02		5964 X	5940	-0-	-24	-0-	5940 3		N	-0-			-0-				
03		6603 X	6317	-0-	-286	-0-	6317 3		N	-0-			-0-				
*04		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386 3		N	-0-			-0-				

CGU 16																	
WELL #: 18										RRCID -> 255043		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8789 - 9704	
11		6420 X	4240	-0-	-2180	-0-	4240 3		N	-0-			-0-				
12		6634 X	6613	-0-	-21	-0-	6613 3		N	-0-			-0-				
01		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870 3		N	-0-			-0-				
02		6104 X	5162	-0-	-942	-0-	5162 3		N	-0-			-0-				
03		6758 X	5832	-0-	-926	-0-	5832 3		N	-0-			-0-				
04		6660 X	4862	-0-	-1798	-0-	4862 3		N	-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 20		WELL #: 23		RRCID -> 255087		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	10710 X	10197	-0-	-513	-0-	10197 3	N	-0-		-0-
12	10912 X	10387	-0-	-525	-0-	10387 3	N	-0-		-0-
01	10664 X	9999	-0-	-665	-0-	9999 3	N	-0-		-0-
02	9520 X	9083	-0-	-437	-0-	9083 3	N	-0-		-0-
03	10540 X	10233	-0-	-307	-0-	10233 3	N	-0-		-0-
04	10200 X	9457	-0-	-743	-0-	9457 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741		
11	7710 X	6339	-0-	-1371	-0-	6339 3	N	-0-		-0-
12	7967 X	7187	-0-	-780	-0-	7187 3	N	-0-		-0-
01	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440 3	N	-0-		-0-
02	7420 X	5917	-0-	-1503	-0-	5917 3	N	-0-		-0-
03	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106 3	N	-0-		-0-
*04	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624		
11	7620 X	7184	-0-	-436	-0-	7184 3	N	-0-		-0-
12	7750 X	7059	-0-	-691	-0-	7059 3	N	-0-		-0-
01	7750 X	7245	-0-	-505	-0-	7245 3	N	-0-		-0-
02	6636 X	6345	-0-	-291	-0-	6345 3	N	-0-		-0-
03	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351 3	N	-0-		-0-
*04	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708		
11	5430 X	3749	-0-	-1681	-0-	3749 3	N	-0-		-0-
12	5611 X	2998	-0-	-2613	-0-	2998 3	N	-0-		-0-
01	5611 X	5137	-0-	-474	-0-	5137 3	N	-0-		-0-
02	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3	N	-0-		-0-
03	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861 3	N	-0-		-0-
*04	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 20		RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630		
11	4440 X	4006	-0-	-434	-0-	4006 3	N	-0-		-0-
12	4588 X	4098	-0-	-490	-0-	4098 3	N	-0-		-0-
01	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 3	N	-0-		-0-
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 3	N	-0-		-0-
03	4154 X	4119	-0-	-35	-0-	4119 3	N	-0-		-0-
04	4020 X	3223	-0-	-797	-0-	3223 3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179		
11	8160 X	7678	-0-	-482	-0-	7678 3	N	-0-		-0-
12	8401 X	7893	-0-	-508	-0-	7893 3	N	-0-		-0-
01	8339 X	7852	-0-	-487	-0-	7852 3	N	-0-		-0-
02	7224 X	6514	-0-	-710	-0-	6514 3	N	-0-		-0-
03	7998 X	7838	-0-	-160	-0-	7838 3	N	-0-		-0-
04	7680 X	7167	-0-	-513	-0-	7167 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506		
11	13350 X	11807	-0-	-1543	-0-	11807 3	N	-0-		-0-
12	13795 X	12936	-0-	-859	-0-	12936 3	N	-0-		-0-
01	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14549 3	N	-0-		-0-
02	12432 X	12320	-0-	-112	-0-	12320 3	N	-0-		-0-
03	12927 X	12038	-0-	-889	-0-	12038 3	N	-0-		-0-
04	13320 X	11739	-0-	-1581	-0-	11739 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3	N	-0-		-0-
12		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-		-0-
01		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
02		4508 X	4502	-0-	-6	-0-	4502	3	N	-0-		-0-
03		4991 X	4720	-0-	-271	-0-	4720	3	N	-0-		-0-
*04		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3	N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497												
11		24180 X	22422	-0-	-1758	-0-	22155	3	267	9	Y	24
12		24738 X	23391	-0-	-1347	-0-	23156	3	235	9	Y	16
01		24118 X	22643	-0-	-1475	-0-	22435	3	208	9	Y	14
02		20664 X	20167	-0-	-497	-0-	19988	3	179	9	Y	13
03		22878 X	21948	-0-	-930	-0-	21790	3	158	9	Y	13
04		22140 X	21442	-0-	-698	-0-	21298	3	144	9	Y	12

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288												
11		4980 X	4004	-0-	-976	-0-	4004	3	N	-0-		-0-
12		5146 X	4493	-0-	-653	-0-	4493	3	N	-0-		-0-
01		4743 X	4365	-0-	-378	-0-	4365	3	N	-0-		-0-
02		4060 X	3862	-0-	-198	-0-	3862	3	N	-0-		-0-
03		4495 X	4205	-0-	-290	-0-	4205	3	N	-0-		-0-
04		4350 X	4250	-0-	-100	-0-	4250	3	N	-0-		-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616												
11		7560 X	7181	-0-	-379	-0-	7181	3	N	-0-		-0-
12		8060 X	6743	-0-	-1317	-0-	6743	3	N	-0-		-0-
01		8060 X	7414	-0-	-646	-0-	7414	3	N	-0-		-0-
02		7280 X	6778	-0-	-502	-0-	6778	3	N	-0-		-0-
03		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	3	N	-0-		-0-
*04		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	3	N	-0-		-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524												
11		6900 X	6001	-0-	-899	-0-	6001	3	N	-0-		-0-
12		7130 X	6486	-0-	-644	-0-	6486	3	N	-0-		-0-
01		7037 X	6230	-0-	-807	-0-	6230	3	N	-0-		-0-
02		6160 X	5229	-0-	-931	-0-	5229	3	N	-0-		-0-
03		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	3	N	-0-		-0-
04		6270 X	4780	-0-	-1490	-0-	4780	3	N	-0-		-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294												
11		2850 X	2494	-0-	-356	-0-	2494	3	N	-0-		-0-
12		2914 X	2457	-0-	-457	-0-	2457	3	N	-0-		-0-
01		2914 X	2448	-0-	-466	-0-	2448	3	N	-0-		-0-
02		2324 N	2182	-0-	-142	-0-	2182	3	N	-0-		-0-
03		2449 N	2296	-0-	-153	-0-	2296	3	N	-0-		-0-
04		2370 N	2143	-0-	-227	-0-	2143	3	N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427												
11		14310 X	10360	-0-	-3950	-0-	10360	3	Y	-0-		-0-
12		14787 X	11455	-0-	-3332	-0-	11455	3	Y	-0-		-0-
01		13702 X	10845	-0-	-2857	-0-	10845	3	Y	-0-		-0-
02		11284 X	9651	-0-	-1633	-0-	9651	3	Y	-0-		-0-
03		12493 X	10120	-0-	-2373	-0-	10120	3	Y	-0-		-0-
*04		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 18		WELL #: 24		RRCID -> 256511		COMPL. DATE 03/14/2010			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	4560 X	4085	-0-	-475	-0-	4085	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4712 X	3917	-0-	-795	-0-	3917	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4712 X	3585	-0-	-1127	-0-	3585	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4032 X	3329	-0-	-703	-0-	3329	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4340 X	3695	-0-	-645	-0-	3695	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 23		RRCID -> 256609		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404		
11	4110 X	3708	-0-	-402	-0-	3708	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4247 X	3621	-0-	-626	-0-	3621	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4247 X	816	-0-	-3431	-0-	816	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3780 X	41	-0-	-3739	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4154 X	37	-0-	-4117	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3720 X	32	-0-	-3688	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 5		WELL #: 17		RRCID -> 256709		COMPL. DATE 05/14/2010			TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594		
11	9840 X	9061	-0-	-779	-0-	9061	3	N	-0-	-0-	-0-
12	9858 X	8243	-0-	-1615	-0-	8243	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9703 X	8556	-0-	-1147	-0-	8556	3	N	-0-	-0-	-0-
02	8456 X	8040	-0-	-416	-0-	8040	3	N	-0-	-0-	-0-
03	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 5		WELL #: 18		RRCID -> 256870		COMPL. DATE 05/23/2010			TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694		
11	5730 X	3326	-0-	-2404	-0-	3326	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5921 X	3262	-0-	-2659	-0-	3262	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5673 X	4210	-0-	-1463	-0-	4210	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4424 X	3341	-0-	-1083	-0-	3341	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3	N	-0-	-0-	-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256911		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044		
11	4410 X	3993	-0-	-417	-0-	3969	3	24 9 Y	22	26 1	3
12	4495 X	3992	-0-	-503	-0-	3966	3	26 9 Y	24	24 1	3
01	4402 X	3670	-0-	-732	-0-	3644	3	26 9 Y	24	24 1	3
02	3864 X	2800	-0-	-1064	-0-	2772	3	28 9 Y	25	24 1	4
03	4154 X	3098	-0-	-1056	-0-	3017	3	81 9 Y	74	69 1	9
*04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4102	3	58 9 Y	53	53 1	9

CGU 12		WELL #: 17		RRCID -> 256918		COMPL. DATE 04/11/2010			TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669		
11	6810 X	6638	-0-	-172	-0-	6638	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	3	N	-0-	-0-	-0-
03	7285 X	6407	-0-	-878	-0-	6407	3	N	-0-	-0-	-0-
04	7050 X	5951	-0-	-1099	-0-	5951	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010			TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558		
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3441 X	3422	-0-	-19	-0-	3422	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4340 X	2841	-0-	-1499	-0-	2841	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3920 X	2698	-0-	-1222	-0-	2698	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4340 X	2091	-0-	-2249	-0-	2091	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4200 X	1967	-0-	-2233	-0-	1967	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 3		RRCID -> 257272	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 9417	PERF. 9190	- 9200		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2340 X	2194	-0-	-146	-0-	2194	3	N	-0-			-0-
12	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3	N	-0-			-0-
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	-0-			-0-
02	2044 N	1711	-0-	-333	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
03	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3	N	-0-			-0-
04	2460 N	2063	-0-	-397	-0-	2063	3	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 9846	PERF. 8748	- 9636				
11	7020 X	6431	-0-	-589	-0-	6431	3	N	-0-			-0-
12	7254 X	6207	-0-	-1047	-0-	6207	3	N	-0-			-0-
01	7254 X	7133	-0-	-121	-0-	7133	3	N	-0-			-0-
02	6608 X	4646	-0-	-1962	-0-	4646	3	N	-0-			-0-
03	6913 X	3814	-0-	-3099	-0-	3814	3	N	-0-			-0-
04	6900 X	6230	-0-	-670	-0-	6230	3	N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 9349	PERF. 9667	- 11417				
11	13530 X	12442	-0-	-1088	-0-	12281	3	161 9 Y	146	145 1		14
12	13981 X	12196	-0-	-1785	-0-	12054	3	142 9 Y	129	133 1		10
01	13950 X	12294	-0-	-1656	-0-	12170	3	124 9 Y	113	115 1		8
02	11816 X	10822	-0-	-994	-0-	10713	3	109 9 Y	99	99 1		8
03	13082 X	12190	-0-	-892	-0-	12092	3	98 9 Y	89	89 1		8
04	12450 X	10250	-0-	-2200	-0-	10148	3	102 9 Y	93	92 1		9

CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 9817	PERF. 8520	- 9708				
11	5940 X	5292	-0-	-648	-0-	5292	3	N	-0-			-0-
12	6138 X	5286	-0-	-852	-0-	5286	3	N	-0-			-0-
01	6138 X	5210	-0-	-928	-0-	5210	3	N	-0-			-0-
02	4928 X	4652	-0-	-276	-0-	4652	3	N	-0-			-0-
03	5456 X	4930	-0-	-526	-0-	4930	3	N	-0-			-0-
04	5280 X	4740	-0-	-540	-0-	4740	3	N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 8761	- 9775				
11	1290 X	419	-0-	-871	-0-	419	3	N	-0-			-0-
12	1333 X	285	-0-	-1048	-0-	285	3	N	-0-			-0-
01	713 X	257	-0-	-456	-0-	257	3	N	-0-			-0-
02	392 N	62	-0-	-330	-0-	62	3	N	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-
*04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420	COMPL. DATE 04/15/2010	TOTAL DEPTH 9689	PERF. 8434	- 9518				
11	7770 X	6248	-0-	-1522	-0-	6248	3	N	-0-			-0-
12	7812 X	6288	-0-	-1524	-0-	6288	3	N	-0-			-0-
01	7812 X	5067	-0-	-2745	-0-	5067	3	N	-0-			-0-
02	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3	N	-0-			-0-
03	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	3	N	-0-			-0-
*04	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 9876	PERF. 8662	- 9678				
11	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3	N	-0-			-0-
12	8122 X	7128	-0-	-994	-0-	7128	3	N	-0-			-0-
01	8122 X	7837	-0-	-285	-0-	7837	3	N	-0-			-0-
02	7336 X	7053	-0-	-283	-0-	7053	3	N	-0-			-0-
03	7936 X	7914	-0-	-22	-0-	7914	3	N	-0-			-0-
*04	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 9505 - 12934	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	16200 X	15079	-0-	-1121	-0-	15079	3	N	-0-		-0-
12	16740 X	15178	-0-	-1562	-0-	15178	3	N	-0-		-0-
01	16740 X	14844	-0-	-1896	-0-	14844	3	N	-0-		-0-
02	15064 X	12563	-0-	-2501	-0-	12563	3	N	-0-		-0-
03	15965 X	15014	-0-	-951	-0-	15014	3	N	-0-		-0-
04	15090 X	14199	-0-	-891	-0-	14199	3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8456 - 9685	
11	11400 X	10879	-0-	-521	-0-	10879	3	N	-0-		-0-
12	11718 X	10951	-0-	-767	-0-	10951	3	N	-0-		-0-
01	11408 X	10815	-0-	-593	-0-	10815	3	N	-0-		-0-
02	10164 X	8932	-0-	-1232	-0-	8932	3	N	-0-		-0-
03	11253 X	10028	-0-	-1225	-0-	10028	3	N	-0-		-0-
04	10890 X	9649	-0-	-1241	-0-	9649	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8961 - 9926	
11	7320 X	6499	-0-	-821	-0-	6499	3	N	-0-		-0-
12	7564 X	7089	-0-	-475	-0-	7089	3	N	-0-		-0-
01	7533 X	6690	-0-	-843	-0-	6690	3	N	-0-		-0-
02	6748 X	6185	-0-	-563	-0-	6185	3	N	-0-		-0-
03	7378 X	6791	-0-	-587	-0-	6791	3	N	-0-		-0-
04	6870 X	6673	-0-	-197	-0-	6673	3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9536 - 11436	
11	10770 X	10495	-0-	-275	-0-	10495	3	N	-0-		-0-
12	10788 X	10528	-0-	-260	-0-	10528	3	N	-0-		-0-
01	11160 X	10085	-0-	-1075	-0-	10085	3	N	-0-		-0-
02	10080 X	8767	-0-	-1313	-0-	8767	3	N	-0-		-0-
03	11160 X	9546	-0-	-1614	-0-	9546	3	N	-0-		-0-
04	10500 X	8880	-0-	-1620	-0-	8880	3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8572 - 9780	
11	6240 X	5405	-0-	-835	-0-	5405	3	N	-0-		-0-
12	5952 X	5523	-0-	-429	-0-	5523	3	N	-0-		-0-
01	5952 X	5853	-0-	-99	-0-	5853	3	N	-0-		-0-
02	5096 X	4556	-0-	-540	-0-	4556	3	N	-0-		-0-
03	5642 X	5016	-0-	-626	-0-	5016	3	N	-0-		-0-
04	5460 X	4638	-0-	-822	-0-	4638	3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 8516 - 9742	
11	2580 X	1275	-0-	-1305	-0-	1275	3	N	-0-		-0-
12	2666 X	1504	-0-	-1162	-0-	1504	3	N	-0-		-0-
01	2666 X	1236	-0-	-1430	-0-	1236	3	N	-0-		-0-
02	1680 X	1018	-0-	-662	-0-	1018	3	N	-0-		-0-
03	1519 N	1099	-0-	-420	-0-	1099	3	N	-0-		-0-
04	1200 N	948	-0-	-252	-0-	948	3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8471 - 9700	
11	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3	N	-0-		-0-
12	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	3	N	-0-		-0-
01	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3	N	-0-		-0-
02	7168 X	5643	-0-	-1525	-0-	5643	3	N	-0-		-0-
03	7936 X	6116	-0-	-1820	-0-	6116	3	N	-0-		-0-
04	7680 X	5653	-0-	-2027	-0-	5653	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	9390 X	9171	-0-	-219	-0-	9171	3	N	-0-	-0-	-0-
12	9331 X	9297	-0-	-34	-0-	9297	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9393 X	8829	-0-	-564	-0-	8829	3	N	-0-	-0-	-0-
02	8008 X	7939	-0-	-69	-0-	7939	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	3	N	-0-	-0-	-0-
04	8580 X	8150	-0-	-430	-0-	8150	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814			
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2077 N	1813	-0-	-264	-0-	1813	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	1743	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1708 N	1515	-0-	-193	-0-	1515	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	1629	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1559	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620			
11	3870 X	3522	-0-	-348	-0-	3522	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4092 X	3540	-0-	-552	-0-	3540	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4092 X	3461	-0-	-631	-0-	3461	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3696 X	3058	-0-	-638	-0-	3058	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3782 X	3245	-0-	-537	-0-	3245	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3510 X	3270	-0-	-240	-0-	3270	3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256			
11	11250 X	9623	-0-	-1627	-0-	9623	3	N	-0-	-0-	-0-
12	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	3	N	-0-	-0-	-0-
01	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	3	N	-0-	-0-	-0-
02	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3	N	-0-	-0-	-0-
03	11656 X	10661	-0-	-995	-0-	10661	3	N	-0-	-0-	-0-
04	11280 X	10516	-0-	-764	-0-	10516	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832			
11	6000 X	5268	-0-	-732	-0-	5268	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5642 X	5271	-0-	-371	-0-	5271	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5487 X	5278	-0-	-209	-0-	5278	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4956 X	4622	-0-	-334	-0-	4622	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5456 X	5028	-0-	-428	-0-	5028	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5280 X	4787	-0-	-493	-0-	4787	3	N	-0-	-0-	-0-

BORDERS, E GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 263829		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639			
11	5430 X	2917	-0-	-2513	-0-	2917	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5425 X	2318	-0-	-3107	-0-	2318	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5394 X	4052	-0-	-1342	-0-	4052	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3892 X	3415	-0-	-477	-0-	3415	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4309 X	3850	-0-	-459	-0-	3850	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 24		RRCID -> 263843		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786			
11	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	3	N	-0-	-0-	-0-
12	7781 X	6602	-0-	-1179	-0-	6602	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7781 X	6211	-0-	-1570	-0-	6211	3	N	-0-	-0-	-0-
02	8204 X	4953	-0-	-3251	-0-	4953	3	N	-0-	-0-	-0-
03	9083 X	6180	-0-	-2903	-0-	6180	3	N	-0-	-0-	-0-
04	7590 X	5207	-0-	-2383	-0-	5207	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 263847		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 9993		PERF. 8663 - 9920		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	9360 X	8720	-0-	-640	-0-	8639	3	81	9	74	78 1	9
12	9672 X	8813	-0-	-859	-0-	8719	3	94	9	85	82 1	12
01	9672 X	8612	-0-	-1060	-0-	8520	3	92	9	84	84 1	12
02	7980 X	7603	-0-	-377	-0-	7519	3	84	9	76	76 1	12
03	8835 X	8356	-0-	-479	-0-	8225	3	131	9	119	117 1	14
04	8550 X	7887	-0-	-663	-0-	7792	3	95	9	86	86 1	14

CGU 33		WELL #: 14		RRCID -> 263855		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9669		PERF. 8525 - 9566		
11	9240 X	8527	-0-	-713	-0-	8527	3					-0-
12	8277 X	6685	-0-	-1592	-0-	6685	3					-0-
01	8060 X	6383	-0-	-1677	-0-	6383	3					-0-
02	6524 X	5541	-0-	-983	-0-	5541	3					-0-
03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3					-0-
*04	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	3					-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 263945		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 9691 - 12765		
11	18300 X	15612	-0-	-2688	-0-	15612	3					-0-
12	18104 X	15472	-0-	-2632	-0-	15472	3					-0-
01	18104 X	15862	-0-	-2242	-0-	15862	3					-0-
02	16352 X	13590	-0-	-2762	-0-	13590	3					-0-
03	16895 X	15223	-0-	-1672	-0-	15223	3					-0-
04	15600 X	14231	-0-	-1369	-0-	14231	3					-0-

CGU 4		WELL #: 17		RRCID -> 263948		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 9828		PERF. 8512 - 9712		
11	10080 X	8695	-0-	-1385	-0-	8695	3					-0-
12	10416 X	9204	-0-	-1212	-0-	9204	3					-0-
01	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	3					-0-
02	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	3					-0-
03	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	3					-0-
*04	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263949		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9918 - 12461		
11	22800 X	19683	-0-	-3117	-0-	19683	3					-0-
12	22103 X	19818	-0-	-2285	-0-	19818	3					-0-
01	21700 X	19182	-0-	-2518	-0-	19182	3					-0-
02	19460 X	16648	-0-	-2812	-0-	16648	3					-0-
03	20894 X	17683	-0-	-3211	-0-	17683	3					-0-
04	19680 X	17181	-0-	-2499	-0-	17181	3					-0-

S. GARY		WELL #: 3H		RRCID -> 263965		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 10165 - 12713		
11	11070 X	9846	-0-	-1224	-0-	9452	3	394	9	358	347 1	35
12	11439 X	11436	-0-	-3	-0-	11113	3	323	9	294	307 1	22
01	11439 X	11206	-0-	-233	-0-	10921	3	285	9	259	262 1	19
02	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9487	3	246	9	224	225 1	18
03	10602 X	10319	-0-	-283	-0-	10090	3	229	9	208	207 1	19
04	10260 X	9810	-0-	-450	-0-	9580	3	230	9	209	208 1	20

S. GARY		WELL #: 4H		RRCID -> 264512		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 9518		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
FROST LUMBER IND INC UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264757	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	9931 - 12125
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	28862 X	28862	-0-	-0-	-0-	28862	3		N	-0-		-0-
12	29074 X	29074	-0-	-0-	-0-	29074	3		N	-0-		-0-
01	28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	28263	3		N	-0-		-0-
02	27552 X	24862	-0-	-2690	-0-	24862	3		N	-0-		-0-
03	29822 X	27301	-0-	-2521	-0-	27301	3		N	-0-		-0-
04	28860 X	25881	-0-	-2979	-0-	25881	3		N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		20	RRCID ->	265192	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	9786	PERF.	8386 - 9610
11	5040 X	141	-0-	-4899	-0-	141	3		N	-0-		-0-
12	5208 X	33	-0-	-5175	-0-	33	3		N	-0-		-0-
01	5208 X	118	-0-	-5090	-0-	118	3		N	-0-		-0-
02	3864 X	30	-0-	-3834	-0-	30	3		N	-0-		-0-
03	3069 X	145	-0-	-2924	-0-	145	3		N	-0-		-0-
*04	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #:		23	RRCID ->	265534	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	8414 - 9636
11	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	3		N	-0-		-0-
12	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3		N	-0-		-0-
01	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3		N	-0-		-0-
02	9660 X	7851	-0-	-1809	-0-	7851	3		N	-0-		-0-
03	9734 X	8567	-0-	-1167	-0-	8567	3		N	-0-		-0-
04	8910 X	8133	-0-	-777	-0-	8133	3		N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		21	RRCID ->	265545	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	8452 - 9644
11	8940 X	7937	-0-	-1003	-0-	7937	3		N	-0-		-0-
12	9052 X	7678	-0-	-1374	-0-	7678	3		N	-0-		-0-
01	8215 X	6770	-0-	-1445	-0-	6770	3		N	-0-		-0-
02	7196 X	5991	-0-	-1205	-0-	5991	3		N	-0-		-0-
03	7967 X	6791	-0-	-1176	-0-	6791	3		N	-0-		-0-
04	7710 X	6917	-0-	-793	-0-	6917	3		N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #:		15	RRCID ->	265557	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	9829	PERF.	8473 - 9604
11	9060 X	8004	-0-	-1056	-0-	8004	3		N	-0-		-0-
12	9052 X	7530	-0-	-1522	-0-	7530	3		N	-0-		-0-
01	8835 X	7801	-0-	-1034	-0-	7801	3		N	-0-		-0-
02	7644 X	6743	-0-	-901	-0-	6743	3		N	-0-		-0-
03	8463 X	7001	-0-	-1462	-0-	7001	3		N	-0-		-0-
04	8010 X	6978	-0-	-1032	-0-	6978	3		N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	265847	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	9457	PERF.	10000 - 13080
11	27450 X	22973	-0-	-4477	-0-	22973	3		N	-0-		-0-
12	27373 X	23139	-0-	-4234	-0-	23139	3		N	-0-		-0-
01	26474 X	22645	-0-	-3829	-0-	22645	3		N	-0-		-0-
02	23044 X	19884	-0-	-3160	-0-	19884	3		N	-0-		-0-
03	24149 X	21746	-0-	-2403	-0-	21746	3		N	-0-		-0-
04	22980 X	20512	-0-	-2468	-0-	20512	3		N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		9H	RRCID ->	265938	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	9461	PERF.	10022 - 11882
11	30060 X	26002	-0-	-4058	-0-	25448	3	554 9	Y	504	501 1	49
12	31062 X	26035	-0-	-5027	-0-	25545	3	490 9	Y	445	461 1	33
01	30380 X	25524	-0-	-4856	-0-	25094	3	430 9	Y	391	396 1	28
02	24248 X	21653	-0-	-2595	-0-	21279	3	374 9	Y	340	341 1	27
03	26846 X	23347	-0-	-3499	-0-	23046	3	301 9	Y	274	277 1	24
04	25980 X	22858	-0-	-3122	-0-	22707	3	151 9	Y	137	148 1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	

11		28770 X	24775	-0-	-3995	-0-	24465	3	310	9	N	282	268	1	58
12		28613 X	25108	-0-	-3505	-0-	24558	3	550	9	N	500	532	1	26
01		27745 X	24360	-0-	-3385	-0-	23944	3	416	9	N	378	363	1	41
02		22344 X	21401	-0-	-943	-0-	21042	3	359	9	N	326	277	1	90
03		24738 X	23177	-0-	-1561	-0-	22738	3	439	9	N	399	445	1	44
04		23940 X	21757	-0-	-2183	-0-	21446	3	311	9	N	283	255	1	72

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434															
11		1350 X		-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368															
11		24600 X	19986	-0-	-4614	-0-	19608	3	378	9	Y	344	335	1	34
12		24552 X	20183	-0-	-4369	-0-	19849	3	334	9	Y	304	315	1	23
01		23095 X	19147	-0-	-3948	-0-	18853	3	294	9	Y	267	271	1	19
02		18676 X	16406	-0-	-2270	-0-	16151	3	255	9	Y	232	233	1	18
03		20677 X	16979	-0-	-3698	-0-	16785	3	194	9	Y	176	178	1	16
04		19980 X	15442	-0-	-4538	-0-	15389	3	53	9	Y	48	59	1	5

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792															
11		68520 X	44644	-0-	-23876	-0-	44607	3	37	9	Y	34	33	1	10
12		69564 X	44067	-0-	-25497	-0-	43938	3	129	9	Y	117	104	1	23
01		64046 X	41974	-0-	-22072	-0-	41899	3	75	9	Y	68	68	1	23
02		47432 X	40041	-0-	-7391	-0-	39947	3	94	9	Y	85	79	1	29
03		48391 X	43285	-0-	-5106	-0-	43188	3	97	9	Y	88	85	1	32
04		44640 X	40583	-0-	-4057	-0-	40480	3	103	9	Y	94	94	1	32

WILLIAMSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267684 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 9540 PERF.10420 - 12663															
11		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228															
11		79290 X	50021	-0-	-29269	-0-	49976	3	45	9	Y	41	40	1	12
12		76105 X	48438	-0-	-27667	-0-	48282	3	156	9	Y	142	126	1	28
01		67177 X	45305	-0-	-21872	-0-	45215	3	90	9	Y	82	82	1	28
02		51016 X	38776	-0-	-12240	-0-	38686	3	90	9	Y	82	82	1	28
03		53630 X	42125	-0-	-11505	-0-	42034	3	91	9	Y	83	81	1	30
04		50010 X	38675	-0-	-11335	-0-	38576	3	99	9	Y	90	90	1	30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268280 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9919 - 10179

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

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5878	2	22	9	N	20					43
12	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	603	1	5514	2	N	26	16	8			53
						29	9									
01	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6854	2	35	9	N	32					85
02	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4992	2	13	9	N	12	9	8			88
03	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6274	2	57	9	N	52					140
*04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	127	1	4968	2	N	3	86	1			57
						3	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	2	1	9	N	1	1	8			220
12	1550 N	628	-0-	-922	-0-	60	1	550	2	N	16	16	8			220
						18	9									
01	1984 N	683	-0-	-1301	-0-	683	2			N	-0-					220
02	1456 N	1397	-0-	-59	-0-	1377	2	20	9	N	18	18	8			220
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1882	2	15	9	N	14	152	1	14	8	68
*04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	N	-0-					68

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

11	420 N	296	-0-	-124	-0-	287	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	248 N	169	-0-	-79	-0-	158	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	457	-0-	457	457	453	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	DLQ G-10	577	-0-	577	1034	566	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*04	1771 N	737	-0-	-1034	-0-	727	3	10	9	Y	9	9	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

11	2460 X	1386	-0-	-1074	-0-	1382	3	4	9	Y	4	5	1			1
12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2546	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3018	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	DLQ G-10	2080	-0-	2080	2080	2074	3	6	9	Y	5	3	1			3
03	DLQ G-10	2400	-0-	2400	4480	2394	3	6	9	Y	5	5	1			3
*04	2200 N	2661	-0-	461	4941	2659	3	2	9	Y	2	5	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

11	3360 X	2081	-0-	-1279	-0-	2061	3	20	9	Y	18	14	1			6
12	3472 X	1450	-0-	-2022	-0-	1440	3	10	9	Y	9	14	1			1
01	3038 X	2739	-0-	-299	-0-	2724	3	15	9	Y	14	10	1			5
02	DLQ G-10	2646	-0-	2646	2646	2629	3	17	9	Y	15	15	1			5
*03	DLQ G-10	2883	-0-	2883	5529	2869	3	14	9	Y	13	14	1			4
*04	7677 X	2148	-0-	-5529	-0-	2137	3	11	9	Y	10	14	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
//CONT.// 16032 174																
//CONT.// 040798																
CARTHAGE GAS UNIT 12																
WELL #: 3																
RRCID -> 074219																
COMPL. DATE 01/08/1991																
TOTAL DEPTH 9800																
PERF. 8474 - 8661																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
									CODE	CODE			CODE	CODE		
11		4260 X	2971	-0-	-1289	-0-		2907	3	64	9	Y	58	58	0	2
12		3441 X	2648	-0-	-793	-0-		2575	3	73	9	Y	66	66	0	2
01		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-		3805	3	76	9	Y	69	69	0	2
02	DLQ	G-10	2858	-0-	2858	2858		2788	3	70	9	Y	64	64	0	2
03	DLQ	G-10	5025	-0-	5025	7883		4950	3	75	9	Y	68	68	0	2
*04		13279 X	5396	-0-	-7883	-0-		5330	3	66	9	Y	60	60	0	2

CARTHAGE GAS UNIT 9																
WELL #: 4																
RRCID -> 076789																
COMPL. DATE 11/12/2005																
TOTAL DEPTH 9700																
PERF. 9154 - 9176																
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1646	3	21	9	Y	19	19	0	1
12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1577	3	23	9	Y	21	21	0	1
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1722	3	24	9	Y	22	22	0	1
02	DLQ	G-10	1610	-0-	1610	1610		1587	3	23	9	Y	21	21	0	1
03	DLQ	G-10	1877	-0-	1877	3487		1853	3	24	9	Y	22	22	0	1
*04		2200 N	2147	-0-	-53	3434		2126	3	21	9	Y	19	19	0	1

CARTHAGE GAS UNIT 13																
WELL #: 3																
RRCID -> 078603																
COMPL. DATE 09/05/1978																
TOTAL DEPTH 9760																
PERF. 9516 - 9548																
11		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-		3329	3	66	9	Y	60	60	0	2
12		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		3459	3	75	9	Y	68	68	0	2
01		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		3324	3	77	9	Y	70	70	0	2
02	DLQ	G-10	3234	-0-	3234	3234		3162	3	72	9	Y	65	65	0	2
03	DLQ	G-10	4114	-0-	4114	7348		4038	3	76	9	Y	69	69	0	2
*04		11035 X	3687	-0-	-7348	-0-		3620	3	67	9	Y	61	61	0	2

CARTHAGE GAS UNIT 10																
WELL #: 4																
RRCID -> 078943																
COMPL. DATE 09/12/1978																
TOTAL DEPTH 9700																
PERF. 9450 - 9530																
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-		731	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-		779	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
01		744 N	651	-0-	-93	-0-		647	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
02	DLQ	G-10	23	-0-	23	23		19	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23		23	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
*04		50 N	27	-0-	-23	-0-		24	3	3	9	Y	3	3	0	-0-

BROWN, H. GAS UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 080256																
COMPL. DATE 12/19/1978																
TOTAL DEPTH 10000																
PERF. 8720 - 9418																
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7																
WELL #: 3																
RRCID -> 081784																
COMPL. DATE 03/26/1979																
TOTAL DEPTH 9775																
PERF. 9530 - 9610																
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HARRISON, R. GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 081955																
COMPL. DATE 01/08/1990																
TOTAL DEPTH 9600																
PERF. 5374 - 5454																
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	481 3	25 9	Y	23	23 0	1
12		589 N	399	-0-	-190	-0-	370 3	29 9	Y	26	26 0	1
01		341 N	254	-0-	-87	-0-	224 3	30 9	Y	27	27 0	1
02	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	370 3	29 9	Y	26	26 0	1
03	DLQ	G-10	296	-0-	296	695	266 3	30 9	Y	27	27 0	1
*04		944 N	249	-0-	-695	-0-	223 3	26 9	Y	24	24 0	1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098												
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	40 1	885 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		Y	-0-	-0-	-0-
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	30 1	701 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	222	-0-	222	222	9 1	213 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-	-0-	-0-
*04		222 N	-0-	-0-	-222	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238												
11		1140 N	1	-0-	-1139	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	-0-
12		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3		Y	-0-	-0-	-0-
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1287	-0-	1287	1287	1287 3		Y	-0-	-0-	-0-
*03	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	2646	1359 3		Y	-0-	-0-	-0-
*04		2200 N	1290	-0-	-910	1736	1290 3		Y	-0-	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425												
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42 1	968 3	Y	30	30 0	4
							33 9					
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1050 3	39 9	Y	35	35 0	4
01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	44 1	1026 3	Y	34	33 0	5
							37 9					
02	DLQ	G-10	805	-0-	805	805	30 1	734 3	Y	37	36 0	6
							41 9					
*03	DLQ	G-10	900	-0-	900	1705	36 1	831 3	Y	30	31 0	5
							33 9					
*04		2200 N	859	-0-	-1341	364	33 1	786 3	Y	36	41 0	-0-
							40 9					

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 094962		COMPL. DATE 07/27/1981			TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8633 - 9341	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	3	Y	-0-	-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-	-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1210	-0-	1210	1210	48	1	1162	3	Y	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	1063	-0-	1063	2273	44	1	1019	3	Y	-0-	-0-
*04	2200 N	615	-0-	-1585	688	25	1	590	3	Y	-0-	-0-

REED, W. M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095987		COMPL. DATE 08/30/1983			TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8689 - 9523	
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	3	Y	33	32 0 5
						36	9					
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1250	3	41	9	Y	37	38 0 4
01	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	58	1	1356	3	Y	37	36 0 5
						41	9					
02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	48	1	1164	3	Y	40	39 0 6
						44	9					
*03	DLQ G-10	1351	-0-	1351	2607	54	1	1261	3	Y	33	34 0 5
						36	9					
*04	2200 N	1360	-0-	-840	1767	53	1	1263	3	Y	40	45 0 -0-
						44	9					

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 101380		COMPL. DATE 07/23/1982			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8580 - 9357	
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	80	1	1832	3	Y	20	20 0 3
						22	9					
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2195	3	25	9	Y	23	23 0 3
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	87	1	2025	3	Y	22	22 0 3
						24	9					
02	DLQ G-10	1735	-0-	1735	1735	67	1	1640	3	Y	25	24 0 4
						28	9					
*03	DLQ G-10	1951	-0-	1951	3686	79	1	1850	3	Y	20	21 0 3
						22	9					
*04	2200 N	1809	-0-	-391	3295	71	1	1710	3	Y	25	28 0 -0-
						28	9					

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 3		RRCID -> 104540		COMPL. DATE 03/07/1983			TOTAL DEPTH 9876		PERF. 8735 - 9666	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 114153		COMPL. DATE 11/12/1984			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8603 - 9390	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13		WELL #: 6		RRCID -> 114381		COMPL. DATE 12/09/1990			TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8464 - 8680	
11	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1622	3	41	9	Y	37	37 0 1
12	1953 X	1596	-0-	-357	-0-	1550	3	46	9	Y	42	42 0 1
01	1953 X	1386	-0-	-567	-0-	1338	3	48	9	Y	44	44 0 1
02	DLQ G-10	979	-0-	979	979	934	3	45	9	Y	41	41 0 1
03	DLQ G-10	1389	-0-	1389	2368	1342	3	47	9	Y	43	43 0 1
*04	3870 X	1502	-0-	-2368	-0-	1460	3	42	9	Y	38	38 0 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																					
BREWSTER, J. T. GAS UNIT																					
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED											
//CONT.// 040798																					
WELL #: 5										RRCID -> 114391			COMPL. DATE 12/09/1984			TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	72	1	1630	3	Y	52	52	0	7							
						57	9														
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1866	3	66	9	Y	60	60	0	7							
01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	96	1	2206	3	Y	58	57	0	8							
						64	9														
02	DLQ G-10	1634	-0-	1634	1634	62	1	1500	3	Y	65	63	0	10							
						72	9														
*03	DLQ G-10	1150	-0-	1150	2784	44	1	1049	3	Y	52	54	0	8							
						57	9														
*04	2200 N	1548	-0-	-652	2132	59	1	1419	3	Y	64	72	0	-0-							
						70	9														
REED, W. M. GAS UNIT										WELL #: 3			RRCID -> 114671			COMPL. DATE 01/05/1985			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560		
11	2400 X	2327	-0-	-73	-0-	97	1	2171	3	Y	54	53	0	8							
						59	9														
12	2449 X	2176	-0-	-273	-0-	2110	3	66	9	Y	60	61	0	7							
01	2480 X	2340	-0-	-140	-0-	94	1	2181	3	Y	59	58	0	8							
						65	9														
02	DLQ G-10	2238	-0-	2238	2238	86	1	2079	3	Y	66	64	0	10							
						73	9														
*03	DLQ G-10	2466	-0-	2466	4704	100	1	2307	3	Y	54	55	0	9							
						59	9														
*04	2200 N	2478	-0-	278	4982	98	1	2310	3	Y	64	73	0	-0-							
						70	9														
HARRISON, R. GAS UNIT										WELL #: 4			RRCID -> 115139			COMPL. DATE 01/28/1985			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476		
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	131	1	3129	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	124	1	3030	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
02	DLQ G-10	1548	-0-	1548	1548	63	1	1485	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
*03	DLQ G-10	2299	-0-	2299	3847	95	1	2204	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
*04	5633 X	1786	-0-	-3847	-0-	73	1	1713	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
WILCOTS, S.W. GAS UNIT										WELL #: 3			RRCID -> 115702			COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642		
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	5	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	6	1	257	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
02	DLQ G-10	235	-0-	235	235	5	1	230	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
*03	DLQ G-10	264	-0-	264	499	5	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
*04	770 N	271	-0-	-499	-0-	5	1	266	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
ALLISON, G. T. GAS UNIT										WELL #: 5			RRCID -> 116538			COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249		
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
02	DLQ G-10	354	-0-	354	354	354	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
03	DLQ G-10	465	-0-	465	819	465	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
*04	1217 N	398	-0-	-819	-0-	398	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-							
CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 6			RRCID -> 116786			COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610		
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2074	3	34	9	Y	31	31	0	1							
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1917	3	39	9	Y	35	35	0	1							
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2614	3	40	9	Y	36	36	0	1							
02	DLQ G-10	1603	-0-	1603	1603	1566	3	37	9	Y	34	34	0	1							
03	DLQ G-10	2500	-0-	2500	4103	2460	3	40	9	Y	36	36	0	1							
*04	2200 N	2149	-0-	-51	4052	2114	3	35	9	Y	32	32	0	1							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		210 X	17	-0-	-193	-0-		1 1	16 3	Y	-0-		-0-
12		186 X	4	-0-	-182	-0-		4 3		Y	-0-		-0-
01		186 X	169	-0-	-17	-0-		6 1	163 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	22	-0-	22	22		1 1	21 3	Y	-0-		-0-
*03	DLQ	G-10	5	-0-	5	27		5 3		Y	-0-		-0-
*04		140 X	113	-0-	-27	-0-		4 1	109 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174													
11		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-		2918 3	14 9	Y	13	13 0	-0-
12		3007 X	2688	-0-	-319	-0-		2671 3	17 9	Y	15	15 0	-0-
01		2976 X	2883	-0-	-93	-0-		2866 3	17 9	Y	15	15 0	-0-
02	DLQ	G-10	2560	-0-	2560	2560		2545 3	15 9	Y	14	14 0	-0-
03	DLQ	G-10	2410	-0-	2410	4970		2393 3	17 9	Y	15	15 0	-0-
*04		2200 N	2352	-0-	152	5122		2338 3	14 9	Y	13	13 0	-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617													
11		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-		149 1	3358 3	Y	135	134 0	19
								149 9					
12		3534 X	3272	-0-	-262	-0-		3101 3	171 9	Y	155	156 0	18
01		3813 X	2790	-0-	-1023	-0-		110 1	2516 3	Y	149	147 0	20
								164 9					
02	DLQ	G-10	2326	-0-	2326	2326		85 1	2057 3	Y	167	162 0	25
								184 9					
*03	DLQ	G-10	2854	-0-	2854	5180		112 1	2591 3	Y	137	140 0	22
								151 9					
*04		7729 X	2549	-0-	-5180	-0-		96 1	2271 3	Y	165	187 0	-0-
								182 9					

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658													
11		T. A.	4957	-0-	4957	17419		4944 3	13 9	Y	12	12 0	-0-
12		23494 X	6075	-0-	-17419	-0-		6060 3	15 9	Y	14	14 0	-0-
01		4464 X	4382	-0-	-82	-0-		4367 3	15 9	Y	14	14 0	-0-
02		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-		4628 3	14 9	Y	13	13 0	-0-
03		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-		4824 3	15 9	Y	14	14 0	-0-
*04		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-		5369 3	14 9	Y	13	13 0	-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 131169		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8495 - 9584						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2970	3	13	9	Y	12	11	0			1
01	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	42	1	2125	3	Y	14	13	0			2
						15	9									
02	DLQ G-10	1870	-0-	1870	1870	38	1	1817	3	Y	14	14	0			2
						15	9									
*03	DLQ G-10	1770	-0-	1770	3640	31	1	1726	3	Y	12	12	0			2
						13	9									
*04	2200 N	1774	-0-	-426	3214	36	1	1721	3	Y	15	17	0			-0-
						17	9									
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 131330		COMPL. DATE 06/25/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8604 - 9308						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	14	12	0			2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-	2	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 3		RRCID -> 132213		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8700 - 9600						
11	3690 X	3117	-0-	-573	-0-	3099	3	18	9	Y	16	13	1			5
12	3813 X	3765	-0-	-48	-0-	3754	3	11	9	Y	10	14	1			1
01	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4724	3	14	9	Y	13	9	1			5
02	DLQ G-10	4268	-0-	4268	4268	4253	3	15	9	Y	14	14	1			5
*03	DLQ G-10	3956	-0-	3956	8224	3942	3	14	9	Y	13	14	1			4
*04	11889 X	3665	-0-	-8224	-0-	3655	3	10	9	Y	9	13	1			-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #: 19		RRCID -> 132426		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8358 - 8456						
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1074	3	21	9	Y	19	19	0			1
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1198	3	23	9	Y	21	21	0			1
01	775 N	296	-0-	-479	-0-	272	3	24	9	Y	22	22	0			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1854	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #: 18		RRCID -> 132433		COMPL. DATE 10/12/1989		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8544 - 9580						
11	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1142	3	22	9	Y	20	20	0			1
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	921	3	25	9	Y	23	23	0			1
01	1302 N	813	-0-	-489	-0-	787	3	26	9	Y	24	24	0			1
02	DLQ G-10	1257	-0-	1257	1257	1233	3	24	9	Y	22	22	0			1
03	DLQ G-10	973	-0-	973	2230	947	3	26	9	Y	24	24	0			1
*04	2200 N	742	-0-	-1458	772	719	3	23	9	Y	21	21	0			1
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132545		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8600 - 9386						
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	64	1	1434	3	Y	-0-					-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	60	1	1407	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	58	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1623	-0-	1623	3071	67	1	1556	3	Y	-0-					-0-
*04	2200 N	2681	-0-	481	3552	107	1	2574	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		3 N	-0-	3	-0-	-0-	-0-		3	3		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	28	-0-	28	-0-	28		28	3		-0-
*04		203 N	175	-0-	-28	-0-	-28		175	3		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500												
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	3			4
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	3	13	9	12
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	3	7	9	10
02	DLQ	G-10	1614	-0-	1614	-0-	1614	1610	3	4	9	10
*03	DLQ	G-10	2147	-0-	2147	-0-	3761	2139	3	8	9	5
*04	1800	N	2370	-0-	570	-0-	4331	2370	3			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254												
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	-0-	5	1	300	3	-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	282	3	-0-
02	DLQ	G-10	280	-0-	280	-0-	280	6	1	274	3	-0-
*03	DLQ	G-10	306	-0-	306	-0-	586	6	1	300	3	-0-
*04	874	N	288	-0-	-586	-0-	-0-	6	1	282	3	-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630												
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	3			-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	803	3	-0-
02	DLQ	G-10	991	-0-	991	-0-	991	38	1	953	3	-0-
*03	DLQ	G-10	636	-0-	636	-0-	1627	26	1	610	3	-0-
*04	1800	N	580	-0-	-1220	-0-	407	23	1	557	3	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780												
11	4710	X	4043	-0-	-667	-0-	-0-	3984	3	59	9	13
12	4867	X	4379	-0-	-488	-0-	-0-	4311	3	68	9	11
01	4309	X	3890	-0-	-419	-0-	-0-	3817	3	73	9	13
02	DLQ	G-10	3889	-0-	3889	-0-	3889	3823	3	66	9	39
03	DLQ	G-10	4258	-0-	4258	-0-	8147	4186	3	72	9	40
*04	12207	X	4060	-0-	-8147	-0-	-0-	4034	3	26	9	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2670 X	2389	-0-	-281	-0-	101 1	2249 3	Y	35	35 0		5
							39 9						
12		2759 X	2356	-0-	-403	-0-	2312 3	44 9	Y	40	40 0		5
01		2759 X	2444	-0-	-315	-0-	100 1	2302 3	Y	38	38 0		5
							42 9						
02	DLQ	G-10	2160	-0-	2160	2160	84 1	2028 3	Y	44	42 0		7
							48 9						
*03	DLQ	G-10	2285	-0-	2285	4445	94 1	2152 3	Y	35	36 0		6
							39 9						
*04		6752 X	2307	-0-	-4445	-0-	93 1	2168 3	Y	42	48 0		-0-
							46 9						

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491													
11		2730 X	2211	-0-	-519	-0-	90 1	2057 3	Y	58	57 0		8
							64 9						
12		2294 X	1665	-0-	-629	-0-	1592 3	73 9	Y	66	66 0		8
01		2356 X	863	-0-	-1493	-0-	31 1	762 3	Y	64	63 0		9
							70 9						
02	DLQ	G-10	2007	-0-	2007	2007	76 1	1853 3	Y	71	69 0		11
							78 9						
*03	DLQ	G-10	2069	-0-	2069	4076	83 1	1923 3	Y	57	59 0		9
							63 9						
*04		6035 X	1959	-0-	-4076	-0-	76 1	1806 3	Y	70	79 0		-0-
							77 9						

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489													
11		1260 N	819	-0-	-441	-0-	818 3	1 9	Y	1	6 1		7
12		1426 N	761	-0-	-665	-0-	742 3	19 9	Y	17	6 1		18
01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1973 3	11 9	Y	10	13 1		15
02	DLQ	G-10	1351	-0-	1351	1351	1343 3	8 9	Y	7	7 1		15
*03	DLQ	G-10	1181	-0-	1181	2532	1168 3	13 9	Y	12	19 1		8
*04		2200 N	2085	-0-	-115	2417	2085 3		Y	-0-	6 1		2

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557													
11		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	89 1	2020 3	Y	7	7 0		1
							8 9						
12		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2053 3	9 9	Y	8	8 0		1
01		2232 N	2043	-0-	-189	-0-	82 1	1952 3	Y	8	8 0		1
							9 9						
02	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	1974	77 1	1887 3	Y	9	9 0		1
							10 9						
*03	DLQ	G-10	2198	-0-	2198	4172	90 1	2099 3	Y	8	8 0		1
							9 9						
*04		2200 N	2289	-0-	89	4261	93 1	2186 3	Y	9	10 0		-0-
							10 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BREWSTER, J. T. GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	100	1	2237	3	Y	22	22	0	3
						24	9							
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	681	3	29	9	Y	26	26	0	3
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	57	1	1358	3	Y	25	25	0	3
						28	9							
02	DLQ G-10	1404	-0-	1404	1404	54	1	1319	3	Y	28	27	0	4
						31	9							
*03	DLQ G-10	998	-0-	998	2402	40	1	933	3	Y	23	23	0	4
						25	9							
*04	2200 N	1595	-0-	-605	1797	63	1	1502	3	Y	27	31	0	-0-
						30	9							

SOAPE, A. C. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232														
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	101	1	2320	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1903	-0-	1903	1903	76	1	1827	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	7697	-0-	7697	9600	317	1	7380	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2200 N	8957	-0-	6757	16357	362	1	8595	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRISON, R. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770														
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	605	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	731	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	497	-0-	497	497	19	1	478	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	547	-0-	547	1044	23	1	524	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1514 N	470	-0-	-1044	-0-	19	1	451	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474														
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	10	1	250	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	292	-0-	292	292	12	1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	299	-0-	299	591	12	1	287	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	871 N	280	-0-	-591	-0-	11	1	269	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRISON, R. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961														
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	3	Y	13	13	0	2
						14	9							
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1651	3	17	9	Y	15	15	0	2
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	70	1	1654	3	Y	14	14	0	2
						15	9							
02	DLQ G-10	1734	-0-	1734	1734	68	1	1648	3	Y	16	16	0	2
						18	9							
*03	DLQ G-10	1878	-0-	1878	3612	77	1	1786	3	Y	14	14	0	2
						15	9							
*04	2200 N	1826	-0-	-374	3238	72	1	1736	3	Y	16	18	0	-0-
						18	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A														
WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762														
11	4230 X	4043	-0-	-187	-0-	4015	3	28	9	Y	25	28	1	6
12	4371 X	4096	-0-	-275	-0-	4065	3	31	9	Y	28	29	1	5
01	4371 X	3753	-0-	-618	-0-	3720	3	33	9	Y	30	29	1	6
02	DLQ G-10	2871	-0-	2871	2871	2841	3	30	9	Y	27	15	1	18
03	DLQ G-10	3685	-0-	3685	6556	3653	3	32	9	Y	29	29	1	18
*04	10353 X	3797	-0-	-6556	-0-	3785	3	12	9	Y	11	29	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	1	11	1			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	32	11	1			33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	20	24	1			29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	12	12	1			29
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	21	35	1			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-	11	1			4

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294																
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	46	1	1050	3	Y	-0-					-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	67	1	1579	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1713	-0-	1713	1713	68	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2302	-0-	2302	4015	96	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*04	2200 N	1567	-0-	-633	3382	63	1	1504	3	Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609																
11	1050 N	973	-0-	-77	-0-	20	1	938	3	Y	14	14	0			2
12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	15	9			Y	16	16	0			2
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	967	3	18	9	Y	15	15	0			2
02	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	25	1	1007	3	Y	17	9				3
*03	DLQ G-10	74	-0-	74	1077	20	1	963	3	Y	20	9				2
*04	2200 N	1375	-0-	-825	252	2	1	57	3	Y	15	9				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514																
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	1580	3			Y	-0-					-0-
*04	2200 N	931	-0-	-1269	311	931	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554																
11	2190 X	1846	-0-	-344	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
12	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			Y	-0-					-0-
01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3298	-0-	3298	3298	3298	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4831	-0-	4831	8129	4831	3			Y	-0-					-0-
*04	12203 X	4074	-0-	-8129	-0-	4074	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889																
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1720	3	18	9	Y	16	13	1			5
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1525	3	11	9	Y	10	14	1			1
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1305	-0-	1305	1305	1293	3	12	9	Y	11	8	1			3
*04	2200 N	1002	-0-	-1198	107	991	3	11	9	Y	10	13	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
//CONT.// 16032 174												NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 040798												CAPACITY				
REED, W.M. GAS UNIT												WELL #: 6				
RRCID -> 139407												COMPL. DATE 08/07/1991				
TOTAL DEPTH 9977												PERF. 8677 - 9786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	3	Y	20	20	0			3
						22	9									
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1074	3	25	9	Y	23	23	0			3
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	3	Y	22	22	0			3
						24	9									
02	DLQ G-10	1920	-0-	1920	1920	75	1	1817	3	Y	25	24	0			4
						28	9									
*03	DLQ G-10	2339	-0-	2339	4259	96	1	2221	3	Y	20	21	0			3
						22	9									
*04	2200 N	2433	-0-	233	4492	98	1	2309	3	Y	24	27	0			-0-
						26	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT												WELL #: 7				
RRCID -> 139454												COMPL. DATE 08/27/1991				
TOTAL DEPTH 9733												PERF. 8706 - 9602				
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	3	Y	12	12	0			2
						13	9									
12	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	1050	3	15	9	Y	14	14	0			2
01	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	41	1	958	3	Y	13	13	0			2
						14	9									
02	DLQ G-10	1281	-0-	1281	1281	50	1	1214	3	Y	15	15	0			2
						17	9									
*03	DLQ G-10	1405	-0-	1405	2686	57	1	1334	3	Y	13	13	0			2
						14	9									
*04	2200 N	1378	-0-	-822	1864	55	1	1306	3	Y	15	17	0			-0-
						17	9									

HARRISON, R. GAS UNIT												WELL #: 8				
RRCID -> 139698												COMPL. DATE 04/11/1997				
TOTAL DEPTH 10136												PERF. 8666 - 9829				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12												WELL #: 6-L				
RRCID -> 139889												COMPL. DATE 10/21/1991				
TOTAL DEPTH 9762												PERF. 8490 - 8734				
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1642	3	28	9	Y	25	25	0			1
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1626	3	31	9	Y	28	28	0			1
01	1643 N	1097	-0-	-546	-0-	1065	3	32	9	Y	29	29	0			1
02	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	987	3	30	9	Y	27	27	0			1
03	DLQ G-10	1029	-0-	1029	2046	997	3	32	9	Y	29	29	0			1
*04	2115 N	69	-0-	-2046	-0-	41	3	28	9	Y	25	25	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 18												WELL #: 3-L				
RRCID -> 140030												COMPL. DATE 11/12/1991				
TOTAL DEPTH 9700												PERF. 8482 - 8588				
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10												WELL #: 7-L				
RRCID -> 140217												COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 9713												PERF. 6375 - 6384				
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2964	3	124	9	Y	113	113	0			4
12	3472 X	3247	-0-	-225	-0-	3105	3	142	9	Y	129	129	0			4
01	3503 X	3105	-0-	-398	-0-	2959	3	146	9	Y	133	133	0			4
02	DLQ G-10	2538	-0-	2538	2538	2402	3	136	9	Y	124	124	0			4
03	DLQ G-10	2192	-0-	2192	4730	2047	3	145	9	Y	132	132	0			4
*04	6675 X	1945	-0-	-4730	-0-	1817	3	128	9	Y	116	116	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542																
11		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	3	61	9	Y	55	55	0	2
12		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	-0-	3199	3	68	9	Y	62	62	0	2
01		3317 X	3158	-0-	-159	-0-	-0-	3086	3	72	9	Y	65	65	0	2
02		DLQ G-10	2814	-0-	2814	-0-	2814	2748	3	66	9	Y	60	60	0	2
03		DLQ G-10	2606	-0-	2606	-0-	5420	2536	3	70	9	Y	64	64	0	2
*04		8662 X	3242	-0-	-5420	-0-	-0-	3180	3	62	9	Y	56	56	0	2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522																
11		3120 X	2951	-0-	-169	-0-	-0-	2911	3	40	9	Y	36	36	0	1
12		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	-0-	4417	3	44	9	Y	40	40	0	1
01		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	-0-	4298	3	46	9	Y	42	42	0	1
02		DLQ G-10	3630	-0-	3630	-0-	3630	3587	3	43	9	Y	39	39	0	1
03		DLQ G-10	5045	-0-	5045	-0-	8675	5000	3	45	9	Y	41	41	0	1
*04		13809 X	5134	-0-	-8675	-0-	-0-	5094	3	40	9	Y	36	36	0	1

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2444				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2444				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2444				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2444				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2444				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2444				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524																
11		3540 X	2681	-0-	-859	-0-	-0-	2663	3	18	9	Y	16	16	0	1
12		4309 X	3389	-0-	-920	-0-	-0-	3368	3	21	9	Y	19	19	0	1
01		4340 X	3538	-0-	-802	-0-	-0-	3517	3	21	9	Y	19	19	0	1
02		DLQ G-10	2869	-0-	2869	-0-	2869	2849	3	20	9	Y	18	18	0	1
03		DLQ G-10	3208	-0-	3208	-0-	6077	3187	3	21	9	Y	19	19	0	1
*04		8494 X	2417	-0-	-6077	-0-	-0-	2398	3	19	9	Y	17	17	0	1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562																
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			8	0	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514																
11	2520 X	1624	-0-	-896	-0-	1618	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	2604 X	2191	-0-	-413	-0-	2184	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
01	2604 X	2007	-0-	-597	-0-	2000	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	DLQ G-10	3840	-0-	3840	3840	3833	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	DLQ G-10	2299	-0-	2299	6139	2292	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*04	9135 X	2996	-0-	-6139	-0-	2990	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504																
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1827	3	55	9	Y	50	50	0			2
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1554	3	63	9	Y	57	57	0			2
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	927	3	65	9	Y	59	59	0			2
02	DLQ G-10	956	-0-	956	956	895	3	61	9	Y	55	55	0			2
03	DLQ G-10	886	-0-	886	1842	822	3	64	9	Y	58	58	0			2
*04	2200 N	1418	-0-	-782	-0-	1060	3	56	9	Y	51	51	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594																
11	1710 N	1659	-0-	-51	-0-	1646	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
12	1674 N	1407	-0-	-267	-0-	1392	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
01	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	1301	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	1109	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	DLQ G-10	1292	-0-	1292	2415	1277	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*04	2200 N	1135	-0-	-1065	-0-	1350	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515																
11	2850 X	1558	-0-	-1292	-0-	1512	3	46	9	Y	42	42	0			1
12	2945 X	1809	-0-	-1136	-0-	1756	3	53	9	Y	48	48	0			1
01	2945 X	554	-0-	-2391	-0-	500	3	54	9	Y	49	49	0			1
02	DLQ G-10	2470	-0-	2470	2470	2419	3	51	9	Y	46	46	0			1
03	DLQ G-10	3255	-0-	3255	5725	3201	3	54	9	Y	49	49	0			1
*04	6972 X	1247	-0-	-5725	-0-	1200	3	47	9	Y	43	43	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577																
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	476	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	460	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	493	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	DLQ G-10	396	-0-	396	396	381	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	DLQ G-10	570	-0-	570	966	553	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*04	1441 N	475	-0-	-966	-0-	461	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993												TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8380 -	8451
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3065 3	90 9	Y		82	82 0		3		
12		3100 X	2974	-0-	-126	-0-	2872 3	102 9	Y		93	93 0		3		
01		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3348 3	106 9	Y		96	96 0		3		
02	DLQ	G-10	1362	-0-	1362	1362	1264 3	98 9	Y		89	89 0		3		
03	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	2455	988 3	105 9	Y		95	95 0		3		
*04		3795 X	1340	-0-	-2455	-0-	1249 3	91 9	Y		83	83 0		3		
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993												TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8448 -	9546
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993												TOTAL DEPTH	10073	PERF.	8720 -	9931
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993												TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8577 -	9604
11		2760 X	1442	-0-	-1318	-0-	1396 3	46 9	Y		42	42 0		1		
12		3162 X	2516	-0-	-646	-0-	2464 3	52 9	Y		47	47 0		1		
01		3162 X	1740	-0-	-1422	-0-	1686 3	54 9	Y		49	49 0		1		
02	DLQ	G-10	986	-0-	986	986	935 3	51 9	Y		46	46 0		1		
03	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	2195	1156 3	53 9	Y		48	48 0		1		
*04		3571 X	1376	-0-	-2195	-0-	1329 3	47 9	Y		43	43 0		1		
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993												TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8412 -	9223
11		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	66 1	3811 3	Y		6	6 0		1		
12		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4066 3	8 9	Y		7	7 0		1		
01		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	80 1	4053 3	Y		7	7 0		1		
02	DLQ	G-10	3661	-0-	3661	3661	77 1	3576 3	Y		7	7 0		1		
*03	DLQ	G-10	4033	-0-	4033	7694	75 1	3951 3	Y		6	6 0		1		
*04		11453 X	3759	-0-	-7694	-0-	77 1	3674 3	Y		7	8 0		-0-		
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993												TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8412 -	9054
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	Y		-0-			-0-		
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y		-0-			-0-		
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y		-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	34	-0-	34	34	1 1	33 3	Y		-0-			-0-		
*03	DLQ	G-10	37	-0-	37	71	1 1	36 3	Y		-0-			-0-		
*04		106 N	35	-0-	-71	-0-	1 1	34 3	Y		-0-			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2102	3	32	9	Y	29	32	1		7
12		1674 N	808	-0-	-866	-0-	773	3	35	9	Y	32	33	1		6
01		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2035	3	37	9	Y	34	33	1		7
02	DLQ	G-10	188	-0-	188	188	155	3	33	9	Y	30	17	1		20
03	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	2163	1938	3	37	9	Y	34	33	1		21
*04		2200 N	1594	-0-	-606	1557	1581	3	13	9	Y	12	33	1		-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

11		3000 N	4186	-0-	1186	2611	69	1	4104	3	Y	12	12	0		2
12		3100 N	5806	-0-	2706	5317	5791	3	15	9	Y	14	14	0		2
01		10823 X	5506	-0-	-5317	-0-	105	1	5386	3	Y	14	14	0		2
02	DLQ	G-10	3691	-0-	3691	3691	75	1	3599	3	Y	15	15	0		2
*03	DLQ	G-10	4791	-0-	4791	8482	85	1	4692	3	Y	13	13	0		2
*04		12076 X	3594	-0-	-8482	-0-	72	1	3505	3	Y	15	17	0		-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

11		4410 X	4328	-0-	-82	-0-	72	1	4233	3	Y	21	21	0		3
12		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4716	3	26	9	Y	24	24	0		3
01		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	96	1	4793	3	Y	23	23	0		3
02	DLQ	G-10	3874	-0-	3874	3874	73	1	3772	3	Y	26	25	0		4
*03	DLQ	G-10	4042	-0-	4042	7916	71	1	3948	3	Y	21	22	0		3
*04		11982 X	4066	-0-	-7916	-0-	84	1	3953	3	Y	26	29	0		-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

11		3352 X	3136	-0-	-216	-0-	133	1	2986	3	Y	15	15	0		2
12		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3727	3	20	9	Y	18	18	0		2
01		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	154	1	3556	3	Y	17	17	0		2
02	DLQ	G-10	4346	-0-	4346	4346	173	1	4152	3	Y	19	18	0		3
*03	DLQ	G-10	2226	-0-	2226	6572	90	1	2119	3	Y	15	16	0		2
*04		9502 X	2930	-0-	-6572	-0-	118	1	2791	3	Y	19	21	0		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1560 N	1179	-0-	-381	-0-	49	1	1130	3	Y	-0-					-0-
12		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	64	1	1481	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	1270	50	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1090	-0-	1090	2360	44	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*04		2200 N	1388	-0-	-812	1548	56	1	1332	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680																	
11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	Y	-0-					-0-
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	291	-0-	291	291	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	885	-0-	885	1176	35	1	850	3	Y	-0-					-0-
*04		1788 N	612	-0-	-1176	-0-	24	1	588	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524																	
11		3390 X	3332	-0-	-58	-0-	3331	3	1	9	Y	1	5	1			6
12		3503 X	3183	-0-	-320	-0-	3168	3	15	9	Y	14	5	1			15
01		3503 X	3308	-0-	-195	-0-	3298	3	10	9	Y	9	11	1			13
02	DLQ	G-10	3107	-0-	3107	3107	3101	3	6	9	Y	5	5	1			13
*03	DLQ	G-10	3563	-0-	3563	6670	3552	3	11	9	Y	10	16	1			7
*04		10134 X	3464	-0-	-6670	-0-	3464	3			Y	-0-	5	1			2

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242																	
11		450 X	225	-0-	-225	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
12		465 N	120	-0-	-345	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	298	-0-	298	298	12	1	286	3	Y	-0-					-0-
*04		942 N	644	-0-	-298	-0-	26	1	618	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904																	
11		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3758	3	6	9	Y	5	6	1			1
12		3100 N	4316	-0-	1216	1216	4308	3	8	9	Y	7	7	1			1
01		5219 X	4003	-0-	-1216	-0-	3995	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	DLQ	G-10	1656	-0-	1656	1656	1648	3	8	9	Y	7	4	1			4
03	DLQ	G-10	4067	-0-	4067	5723	4059	3	8	9	Y	7	7	1			4
*04		10757 X	5034	-0-	-5723	-0-	5031	3	3	9	Y	3	7	1			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392																	
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	3	Y	-0-					-0-
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	46	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1019	-0-	1019	1019	40	1	979	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1094	-0-	1094	2113	45	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*04		2200 N	1150	-0-	-1050	1063	46	1	1104	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492																	
11		2280 N	2250	-0-	-30	-0-	2248	3	2	9	Y	2	10	1			11
12		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2639	3	31	9	Y	28	10	1			29
01		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2622	3	20	9	Y	18	22	1			25
02	DLQ	G-10	2414	-0-	2414	2414	2401	3	13	9	Y	12	11	1			26
*03	DLQ	G-10	2315	-0-	2315	4729	2295	3	20	9	Y	18	31	1			13
*04		2200 N	2237	-0-	37	4766	2237	3			Y	-0-	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970 X	2755	-0-	-215	-0-	113 1	2575 3		Y	61	60 0		9
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	67 9	76 9		Y	69	70 0		8
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3061 3	142 1	3235 3	Y	67	66 0		9
02	DLQ G-10	3016	-0-	3016	3016	74 9	117 1	2818 3	Y	74	72 0		11
*03	DLQ G-10	2138	-0-	2138	5154	81 9	87 1	1983 3	Y	62	63 0		10
*04	7418 X	2264	-0-	-5154	-0-	68 9	88 1	2096 3	Y	73	83 0		-0-
						80 9							
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 0		-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1159 3	90 9	82	Y	80	80 0		2
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	684 3	95 9	86	Y	86	86 0		2
02	DLQ G-10	296	-0-	296	296	207 3	89 9	81	Y	80	80 0		3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 0		-0-
*04	296 N	-0-	-0-	-296	-0-				Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751													
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				Y	-0-			-0-
12	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3			Y	-0-			-0-
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	2402 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3244	-0-	3244	5646	3244 3			Y	-0-			-0-
*04	8511 X	2865	-0-	-5646	-0-	2865 3			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358													
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	95 1	2130 3		Y	-0-			-0-
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3			Y	-0-			-0-
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	86 1	1988 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1811	-0-	1811	1811	72 1	1739 3		Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2161	-0-	2161	3972	90 1	2071 3		Y	-0-			-0-
*04	2200 N	2083	-0-	-117	3855	84 1	1999 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
SOAPE, A.C. GAS UNIT													
//CONT.// 16032 174													
//CONT.// 040798													
WELL #: 11												RRCID -> 159566	
COMPL. DATE 07/03/1996												TOTAL DEPTH 9615	
PERF. 8584 - 9357													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	103 1	2337 3	Y	12	12 0		2
							13 9						
12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2534 3	14 9	Y	13	13 0		2
01		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	109 1	2531 3	Y	13	13 0		2
							14 9						
02	DLQ	G-10	2341	-0-	2341	2341	93 1	2233 3	Y	14	14 0		2
							15 9						
*03	DLQ	G-10	2605	-0-	2605	4946	107 1	2485 3	Y	12	12 0		2
							13 9						
*04		2200 N	2379	-0-	179	5125	94 1	2270 3	Y	14	16 0		-0-
							15 9						
GLASPIE, OCIE GAS UNIT												WELL #: 6	
RRCID -> 159723												COMPL. DATE 08/08/1996	
TOTAL DEPTH 9600												PERF. 8592 - 9370	
11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	79 1	1785 3	Y	27	27 0		4
							30 9						
12		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1906 3	34 9	Y	31	31 0		4
01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	76 1	1775 3	Y	30	30 0		4
							33 9						
02	DLQ	G-10	1321	-0-	1321	1321	51 1	1233 3	Y	34	33 0		5
							37 9						
*03	DLQ	G-10	1501	-0-	1501	2822	61 1	1410 3	Y	27	28 0		4
							30 9						
*04		2200 N	1832	-0-	-368	2454	72 1	1723 3	Y	34	38 0		-0-
							37 9						
ALLISON, G.T. GAS UNIT												WELL #: 14	
RRCID -> 160258												COMPL. DATE 09/16/1996	
TOTAL DEPTH 9650												PERF. 8536 - 9566	
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	16 3		Y	-0-			-0-
*04		16 N	-0-	-0-	-16	-0-			Y	-0-			-0-
HICKS, O. B. GAS UNIT												WELL #: 14	
RRCID -> 164137												COMPL. DATE 06/25/1997	
TOTAL DEPTH 9690												PERF. 8392 - 9522	
11		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5102 3	2 9	Y	2	8 1		9
12		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5558 3	24 9	Y	22	8 1		23
01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3058 3	15 9	Y	14	17 1		20
02	DLQ	G-10	2091	-0-	2091	2091	2082 3	9 9	Y	8	8 1		20
*03	DLQ	G-10	2608	-0-	2608	4699	2593 3	15 9	Y	14	24 1		10
*04		6627 X	1928	-0-	-4699	-0-	1928 3		Y	-0-	8 1		2
DAVIS, S.L. GAS UNIT												WELL #: 8	
RRCID -> 165070												COMPL. DATE 08/03/1997	
TOTAL DEPTH 9732												PERF. 8698 - 9614	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		1890 N	1717	-0-	-173	-0-	71 1	1633 3	Y	12	12 0		2
							13 9						
12		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2168 3	14 9	Y	13	13 0		2
01		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	89 1	2085 3	Y	13	13 0		2
							14 9						
02	DLQ	G-10	1870	-0-	1870	1870	74 1	1781 3	Y	14	14 0		2
							15 9						
*03	DLQ	G-10	2122	-0-	2122	3992	86 1	2023 3	Y	12	12 0		2
							13 9						
*04		2200 N	1979	-0-	-221	3771	79 1	1885 3	Y	14	16 0		-0-
							15 9						

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474													
11		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1256 3	1 9	Y	1	4 1		4
12		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2468 3	12 9	Y	11	4 1		11
01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3401 3	8 9	Y	7	8 1		10
02	DLQ	G-10	925	-0-	925	925	921 3	4 9	Y	4	4 1		10
*03	DLQ	G-10	3414	-0-	3414	4339	3406 3	8 9	Y	7	12 1		5
*04		4339 X	-0-	-0-	-4339	-0-			Y	-0-	4 1		1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636													
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	45 1	1023 3	Y	-0-			-0-
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		Y	-0-			-0-
01		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	44 1	1011 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	891	-0-	891	891	35 1	856 3	Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	624	-0-	624	1515	26 1	598 3	Y	-0-			-0-
*04		2200 N	985	-0-	-1215	300	39 1	946 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388													
11		2640 N	2256	-0-	-384	-0-	95 1	2148 3	Y	12	11 0		2
							13 9						
12		2542 N	2129	-0-	-413	-0-	2116 3	13 9	Y	12	13 0		1
01		2697 N	2412	-0-	-285	-0-	100 1	2298 3	Y	13	12 0		2
							14 9						
02	DLQ	G-10	2098	-0-	2098	2098	82 1	2002 3	Y	13	13 0		2
							14 9						
*03	DLQ	G-10	1757	-0-	1757	3855	72 1	1673 3	Y	11	11 0		2
							12 9						
*04		2200 N	1531	-0-	-669	3186	61 1	1456 3	Y	13	15 0		-0-
							14 9						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540													
11		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	2990 3	114 9	Y	104	104 0		4
12		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3588 3	129 9	Y	117	118 0		3
01		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3032 3	135 9	Y	123	122 0		4
02	DLQ	G-10	6039	-0-	6039	6039	5914 3	125 9	Y	114	114 0		4
03	DLQ	G-10	2153	-0-	2153	8192	2021 3	132 9	Y	120	120 0		4
*04		9347 X	1155	-0-	-8192	-0-	1038 3	117 9	Y	106	106 0		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	466	3	18	9	Y	16
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	486	3	20	9	Y	18
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	446	3	20	9	Y	18
02	DLQ	G-10	401	-0-	401	401	382	3	19	9	Y	17
03	DLQ	G-10	454	-0-	454	855	434	3	20	9	Y	18
*04		1299 N	444	-0-	-855	-0-	426	3	18	9	Y	16

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545												
11		1620 N	1034	-0-	-586	-0-	1030	3	4	9	Y	4
12		1364 N	1153	-0-	-211	-0-	1149	3	4	9	Y	4
01		1612 N	700	-0-	-912	-0-	696	3	4	9	Y	4
02	DLQ	G-10	1743	-0-	1743	1743	1739	3	4	9	Y	4
03	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	3718	1971	3	4	9	Y	4
*04		2200 N	1522	-0-	-678	3040	1518	3	4	9	Y	4

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510												
11		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5242	3	41	9	Y	37
12		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6046	3	47	9	Y	43
01		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5929	3	48	9	Y	44
02	DLQ	G-10	5333	-0-	5333	5333	5288	3	45	9	Y	41
03	DLQ	G-10	4834	-0-	4834	10167	4787	3	47	9	Y	43
*04		14109 X	3942	-0-	-10167	-0-	3900	3	42	9	Y	38

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514												
11		1770 N	416	-0-	-1354	-0-	365	3	51	9	Y	46
12		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2082	3	58	9	Y	53
01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2342	3	61	9	Y	55
02	DLQ	G-10	1582	-0-	1582	1582	1526	3	56	9	Y	51
03	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	2904	1263	3	59	9	Y	54
*04		2200 N	1208	-0-	-992	1912	1156	3	52	9	Y	47

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492												
11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2135	3	4	9	Y	4
12		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2066	3	6	9	Y	5
01		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2167	3	6	9	Y	5
02	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	1910	1906	3	4	9	Y	4
03	DLQ	G-10	2038	-0-	2038	3948	2032	3	6	9	Y	5
*04		2200 N	1639	-0-	-561	3387	1635	3	4	9	Y	4

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466												
11		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2486	3	2	9	Y	2
12		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2269	3	31	9	Y	28
01		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1955	3	19	9	Y	17
02	DLQ	G-10	2174	-0-	2174	2174	2162	3	12	9	Y	11
*03	DLQ	G-10	2791	-0-	2791	4965	2770	3	21	9	Y	19
*04		1800 N	2624	-0-	824	5789	2624	3			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3451	3	4	9	Y	4	4	0		-0-	
12		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3668	3	6	9	Y	5	5	0		-0-	
01		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3428	3	6	9	Y	5	5	0		-0-	
02	DLQ	G-10	3136	-0-	3136	3136	3130	3	6	9	Y	5	5	0		-0-	
03	DLQ	G-10	2809	-0-	2809	5945	2803	3	6	9	Y	5	5	0		-0-	
*04		8132 X	2187	-0-	-5945	-0-	2183	3	4	9	Y	4	4	0		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504																	
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				-0-	
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	3	14	9	Y	13	13	0		-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	13	0		-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516																	
11		3900 X	2725	-0-	-1175	-0-	2694	3	31	9	Y	28	28	0		1	
12		4030 X	2326	-0-	-1704	-0-	2291	3	35	9	Y	32	32	0		1	
01		4154 X	3445	-0-	-709	-0-	3409	3	36	9	Y	33	33	0		1	
02	DLQ	G-10	3344	-0-	3344	3344	3311	3	33	9	Y	30	30	0		1	
03	DLQ	G-10	3932	-0-	3932	7276	3897	3	35	9	Y	32	32	0		1	
*04		11594 X	4318	-0-	-7276	-0-	4287	3	31	9	Y	28	28	0		1	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538																	
11		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4112	3	99	9	Y	90	90	0		3	
12		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4082	3	112	9	Y	102	102	0		3	
01		4123 X	3391	-0-	-732	-0-	3274	3	117	9	Y	106	106	0		3	
02	DLQ	G-10	2099	-0-	2099	2099	1990	3	109	9	Y	99	99	0		3	
03	DLQ	G-10	2988	-0-	2988	5087	2874	3	114	9	Y	104	104	0		3	
*04		7638 X	2551	-0-	-5087	-0-	2450	3	101	9	Y	92	92	0		3	

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492																	
11		2820 X	2712	-0-	-108	-0-	2687	3	25	9	Y	23	23	0		1	
12		3131 X	1927	-0-	-1204	-0-	1898	3	29	9	Y	26	26	0		1	
01		3131 X	2864	-0-	-267	-0-	2835	3	29	9	Y	26	26	0		1	
02	DLQ	G-10	2423	-0-	2423	2423	2395	3	28	9	Y	25	25	0		1	
03	DLQ	G-10	2620	-0-	2620	5043	2591	3	29	9	Y	26	26	0		1	
*04		7544 X	2501	-0-	-5043	-0-	2476	3	25	9	Y	23	23	0		1	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		1920 N	1692	-0-	-228	-0-	1688 3	4 9	Y	4	23 1	25
12		2821 N	1877	-0-	-944	-0-	1804 3	73 9	Y	66	23 1	68
01		2046 N	2014	-0-	-32	-0-	1969 3	45 9	Y	41	50 1	59
02	DLQ	G-10	2081	-0-	2081	2081	2053 3	28 9	Y	25	25 1	59
*03	DLQ	G-10	2155	-0-	2155	4236	2108 3	47 9	Y	43	72 1	30
*04		2200 N	2041	-0-	-159	-0-	4077 3	2041 3	Y	-0-	23 1	7

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482												
11		4260 X	3573	-0-	-687	-0-	3572 3	1 9	Y	1	5 1	6
12		3658 X	3518	-0-	-140	-0-	3503 3	15 9	Y	14	5 1	15
01		3627 X	3412	-0-	-215	-0-	3402 3	10 9	Y	9	11 1	13
02	DLQ	G-10	3100	-0-	3100	3100	3094 3	6 9	Y	5	5 1	13
*03	DLQ	G-10	3216	-0-	3216	6316	3205 3	11 9	Y	10	16 1	7
*04		9526 X	3210	-0-	-6316	-0-	3210 3		Y	-0-	5 1	2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497												
11		2820 X	2144	-0-	-676	-0-	2141 3	3 9	Y	3	3 1	1
12		2914 X	2171	-0-	-743	-0-	2168 3	3 9	Y	3	3 1	1
01		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3323 3	3 9	Y	3	3 1	1
02	DLQ	G-10	2870	-0-	2870	2870	2867 3	3 9	Y	3	2 1	2
03	DLQ	G-10	3092	-0-	3092	5962	3089 3	3 9	Y	3	3 1	2
*04		8993 X	3031	-0-	-5962	-0-	3030 3	1 9	Y	1	3 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 12 L RRCID -> 173605 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9546												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522												
11		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4555 3	21 9	Y	19	19 0	1
12		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5147 3	24 9	Y	22	22 0	1
01		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5255 3	24 9	Y	22	22 0	1
02	DLQ	G-10	4022	-0-	4022	4022	3999 3	23 9	Y	21	21 0	1
03	DLQ	G-10	4320	-0-	4320	8342	4296 3	24 9	Y	22	22 0	1
*04		13550 X	5208	-0-	-8342	-0-	5187 3	21 9	Y	19	19 0	1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522												
11		7230 X	3516	-0-	-3714	-0-	3429 3	87 9	Y	79	79 0	3
12		5487 X	3536	-0-	-1951	-0-	3438 3	98 9	Y	89	89 0	3
01		4588 X	3198	-0-	-1390	-0-	3097 3	101 9	Y	92	92 0	3
02	DLQ	G-10	3741	-0-	3741	3741	3646 3	95 9	Y	86	86 0	3
03	DLQ	G-10	3686	-0-	3686	7427	3586 3	100 9	Y	91	91 0	3
*04		10810 X	3383	-0-	-7427	-0-	3295 3	88 9	Y	80	80 0	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 8 L		RRCID -> 174311		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8356 - 9515				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	3000 X	2724	-0-	-276	-0-	2690	3	34	9	Y	31	31	0	1
12	3100 X	2264	-0-	-836	-0-	2225	3	39	9	Y	35	35	0	1
01	3100 X	2870	-0-	-230	-0-	2830	3	40	9	Y	36	36	0	1
02	DLQ G-10	2848	-0-	2848	2848	2811	3	37	9	Y	34	34	0	1
03	DLQ G-10	1913	-0-	1913	4761	1873	3	40	9	Y	36	36	0	1
*04	6465 X	1704	-0-	-4761	-0-	1670	3	34	9	Y	31	31	0	1

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 5 L		RRCID -> 174571		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8475 - 9515				
11	3570 X	2783	-0-	-787	-0-	2753	3	30	9	Y	27	27	0	1
12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3276	3	33	9	Y	30	30	0	1
01	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4503	3	34	9	Y	31	31	0	1
02	DLQ G-10	3941	-0-	3941	3941	3909	3	32	9	Y	29	29	0	1
03	DLQ G-10	4271	-0-	4271	8212	4237	3	34	9	Y	31	31	0	1
*04	12275 X	4063	-0-	-8212	-0-	4033	3	30	9	Y	27	27	0	1

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 11 L		RRCID -> 174682		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8352 - 9499				
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	400	3	41	9	Y	37	37	0	1
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	516	3	47	9	Y	43	43	0	1
01	496 N	144	-0-	-352	-0-	96	3	48	9	Y	44	44	0	1
02	DLQ G-10	196	-0-	196	196	151	3	45	9	Y	41	41	0	1
03	DLQ G-10	219	-0-	219	415	172	3	47	9	Y	43	43	0	1
*04	912 N	497	-0-	-415	-0-	455	3	42	9	Y	38	38	0	1

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 10 L		RRCID -> 174781		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8454 - 9507				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 9 L		RRCID -> 175767		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8377 - 9517				
11	5340 X	3638	-0-	-1702	-0-	3626	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
12	5363 X	1968	-0-	-3395	-0-	1954	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
01	5146 X	4303	-0-	-843	-0-	4289	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
02	DLQ G-10	4179	-0-	4179	4179	4165	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
03	DLQ G-10	4678	-0-	4678	8857	4664	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
*04	13282 X	4425	-0-	-8857	-0-	4412	3	13	9	Y	12	12	0	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 9 L		RRCID -> 176578		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8457 - 9502				
11	1680 X	565	-0-	-1115	-0-	518	3	47	9	Y	43	43	0	1
12	1674 X	466	-0-	-1208	-0-	412	3	54	9	Y	49	49	0	1
01	1457 X	474	-0-	-983	-0-	419	3	55	9	Y	50	50	0	1
02	DLQ G-10	459	-0-	459	459	406	3	53	9	Y	48	47	0	2
03	DLQ G-10	496	-0-	496	955	441	3	55	9	Y	50	50	0	2
*04	1293 X	338	-0-	-955	-0-	290	3	48	9	Y	44	44	0	2

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 12 L		RRCID -> 177378		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 8360 - 9496				
11	5880 X	5137	-0-	-743	-0-	5116	3	21	9	Y	19	19	0	1
12	6076 X	5216	-0-	-860	-0-	5193	3	23	9	Y	21	21	0	1
01	6076 X	4838	-0-	-1238	-0-	4814	3	24	9	Y	22	22	0	1
02	DLQ G-10	5042	-0-	5042	5042	5019	3	23	9	Y	21	21	0	1
03	DLQ G-10	5941	-0-	5941	10983	5917	3	24	9	Y	22	22	0	1
*04	16867 X	5884	-0-	-10983	-0-	5863	3	21	9	Y	19	19	0	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3120 X	3001	-0-	-119	-0-	2997 3	4 9	Y	4	4 0	-0-
12		3224 X	2419	-0-	-805	-0-	2413 3	6 9	Y	5	5 0	-0-
01		3224 X	1997	-0-	-1227	-0-	1991 3	6 9	Y	5	5 0	-0-
02	DLQ	G-10	2501	-0-	2501	2501	2497 3	4 9	Y	4	4 0	-0-
03	DLQ	G-10	2366	-0-	2366	4867	2360 3	6 9	Y	5	5 0	-0-
*04		7682 X	2815	-0-	-4867	-0-	2811 3	4 9	Y	4	4 0	-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488												
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-		-0-
01		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	96	-0-	96	96	96 3		Y	-0-		-0-
*03	DLQ	G-10	112	-0-	112	208	112 3		Y	-0-		-0-
*04		331 N	123	-0-	-208	-0-	123 3		Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686												
11	4020	X	2634	-0-	-1386	-0-	112 1	2511 3	Y	10	10 0	1
							11 9					
12	4154	X	2493	-0-	-1661	-0-	2480 3	13 9	Y	12	12 0	1
01	4154	X	2637	-0-	-1517	-0-	109 1	2515 3	Y	12	11 0	2
							13 9					
02	DLQ	G-10	2359	-0-	2359	2359	94 1	2252 3	Y	12	12 0	2
							13 9					
*03	DLQ	G-10	2546	-0-	2546	4905	106 1	2428 3	Y	11	11 0	2
							12 9					
*04	7274	X	2369	-0-	-4905	-0-	96 1	2260 3	Y	12	14 0	-0-
							13 9					

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682												
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 6		RRCID -> 183806		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11		3600 X	2916	-0-	-684	-0-	2870 3	46 9	Y	42	33 1	14
12		3720 X	2812	-0-	-908	-0-	2787 3	25 9	Y	23	34 1	3
01		3658 X	2908	-0-	-750	-0-	2872 3	36 9	Y	33	23 1	13
02	DLQ	G-10	2469	-0-	2469	2469	2432 3	37 9	Y	34	35 1	12
*03	DLQ	G-10	3295	-0-	3295	5764	3261 3	34 9	Y	31	34 1	9
*04		8360 X	2596	-0-	-5764	-0-	2570 3	26 9	Y	24	33 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 8		RRCID -> 185752		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	14 1	6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	15 1	1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	10 1	6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	15 1	5
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	15 1	4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	14 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 5		RRCID -> 186660		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548				
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-		-0-
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-		-0-
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	992	-0-	992	992	992 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	535	-0-	535	1527	535 3		Y	-0-		-0-
*04		2169 N	642	-0-	-1527	-0-	642 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 1		RRCID -> 189719		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532				
11		270 N	73	-0-	-197	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		Y	-0-		-0-
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	682	-0-	682	682	682 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	1724	1042 3		Y	-0-		-0-
*04		2200 N	920	-0-	-1280	444	920 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 14		RRCID -> 195727		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718				
11		5130 X	4665	-0-	-465	-0-	4643 3	22 9	Y	20	22 1	5
12		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7900 3	24 9	Y	22	23 1	4
01		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5868 3	26 9	Y	24	23 1	5
02	DLQ	G-10	3955	-0-	3955	3955	3932 3	23 9	Y	21	12 1	14
03	DLQ	G-10	3202	-0-	3202	7157	3176 3	26 9	Y	24	23 1	15
*04		12215 X	5058	-0-	-7157	-0-	5049 3	9 9	Y	8	23 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 11		RRCID -> 196731		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864				
11		3660 X	424	-0-	-3236	-0-	356 3	68 9	Y	62	69 1	15
12		3782 X	492	-0-	-3290	-0-	415 3	77 9	Y	70	72 1	13
01		2294 X	487	-0-	-1807	-0-	406 3	81 9	Y	74	73 1	14
02	DLQ	G-10	431	-0-	431	431	356 3	75 9	Y	68	38 1	44
03	DLQ	G-10	521	-0-	521	952	438 3	83 9	Y	75	73 1	46
*04		1413 X	461	-0-	-952	-0-	431 3	30 9	Y	27	73 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 9		RRCID -> 197168		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895				
11		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3139 3	17 9	Y	15	12 1	5
12		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3451 3	9 9	Y	8	12 1	1
01		3162 X	3083	-0-	-79	-0-	3069 3	14 9	Y	13	9 1	5
02	DLQ	G-10	3328	-0-	3328	3328	3315 3	13 9	Y	12	13 1	4
*03	DLQ	G-10	3715	-0-	3715	7043	3702 3	13 9	Y	12	13 1	3
*04		9239 X	2196	-0-	-7043	-0-	2186 3	10 9	Y	9	12 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																						
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 040798													CAPACITY									
CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 13		RRCID -> 197332		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 8610 - 9779	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
11		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6766	3	23	9	Y	21	23	1			5					
12		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6786	3	25	9	Y	23	24	1			4					
01		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6509	3	28	9	Y	25	24	1			5					
02	DLQ	G-10	6534	-0-	6534	6534	6509	3	25	9	Y	23	13	1			15					
03	DLQ	G-10	7437	-0-	7437	13971	7411	3	26	9	Y	24	24	1			15					
*04		19866 X	5895	-0-	-13971	-0-	5885	3	10	9	Y	9	24	1			-0-					
CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 12		RRCID -> 197333		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9711 - 9798	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
CARTHAGE GAS UNIT 18													WELL #: 6		RRCID -> 197634		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8360 - 9510	
11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1360	3	61	9	Y	55	55	0			2					
12		1085 N	703	-0-	-382	-0-	635	3	68	9	Y	62	62	0			2					
01		1457 N	1258	-0-	-199	-0-	1188	3	70	9	Y	64	64	0			2					
02	DLQ	G-10	906	-0-	906	906	840	3	66	9	Y	60	60	0			2					
03	DLQ	G-10	1255	-0-	1255	2161	1185	3	70	9	Y	64	64	0			2					
*04		2200 N	1031	-0-	-1169	-0-	992	3	62	9	Y	56	56	0			2					
CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #: 7		RRCID -> 199975		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8648 - 10008	
11		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6516	3	162	9	Y	147	118	1			48					
12		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	6990	3	91	9	Y	83	121	1			10					
01		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6071	3	132	9	Y	120	83	1			47					
02	DLQ	G-10	5367	-0-	5367	5367	5237	3	130	9	Y	118	124	1			41					
*03	DLQ	G-10	5721	-0-	5721	11088	5597	3	124	9	Y	113	123	1			31					
*04		20112 X	9024	-0-	-11088	-0-	8930	3	94	9	Y	85	116	1			-0-					
CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #: 11		RRCID -> 200906		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 8606 - 9978	
11		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3820	3	21	9	Y	19	15	1			6					
12		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4111	3	12	9	Y	11	16	1			1					
01		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3415	3	18	9	Y	16	11	1			6					
02	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	1969	1952	3	17	9	Y	15	16	1			5					
*03	DLQ	G-10	3194	-0-	3194	5163	3177	3	17	9	Y	15	16	1			4					
*04		7817 X	2654	-0-	-5163	-0-	2642	3	12	9	Y	11	15	1			-0-					
BURNETT BROTHERS													WELL #: 35		RRCID -> 200910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 8353 - 9520	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
BURNETT BROTHERS													WELL #: 33		RRCID -> 200987		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10092		PERF. 8419 - 9529	
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2166	3	156	9	Y	142	142	0			5					
12		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2341	3	178	9	Y	162	162	0			5					
01		2201 N	1885	-0-	-316	-0-	1701	3	184	9	Y	167	167	0			5					
02	DLQ	G-10	1946	-0-	1946	1946	1774	3	172	9	Y	156	156	0			5					
03	DLQ	G-10	2492	-0-	2492	4438	2310	3	182	9	Y	165	165	0			5					
*04		2200 N	2477	-0-	277	4715	2317	3	160	9	Y	145	145	0			5					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
12		248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	353	-0-	353	509	353	3			Y	-0-			-0-
*04		816 N	307	-0-	-509	-0-	307	3			Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555															
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	305	3	57	9	Y	52	51	0	2
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	210	3	64	9	Y	58	58	0	2
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	377	3	66	9	Y	60	60	0	2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
03	DLQ	G-10	577	-0-	577	577	515	3	62	9	Y	56	54	0	2
*04		1196 N	619	-0-	-577	-0-	562	3	57	9	Y	52	52	0	2

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537															
11		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3275	3	44	9	Y	40	40	0	1
12		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3531	3	51	9	Y	46	46	0	1
01		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2905	3	52	9	Y	47	47	0	1
02	DLQ	G-10	2216	-0-	2216	2216	2168	3	48	9	Y	44	44	0	1
03	DLQ	G-10	2271	-0-	2271	4487	2219	3	52	9	Y	47	47	0	1
*04		7482 X	2995	-0-	-4487	-0-	2950	3	45	9	Y	41	41	0	1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022															
11		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4101	3	83	9	Y	75	60	1	25
12		4061 X	4012	-0-	-49	-0-	3966	3	46	9	Y	42	62	1	5
01		4061 X	2700	-0-	-1361	-0-	2632	3	68	9	Y	62	43	1	24
02	DLQ	G-10	3718	-0-	3718	3718	3651	3	67	9	Y	61	64	1	21
*03	DLQ	G-10	4132	-0-	4132	7850	4068	3	64	9	Y	58	63	1	16
*04		10919 X	3069	-0-	-7850	-0-	3022	3	47	9	Y	43	59	1	-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538															
11		3150 X	2958	-0-	-192	-0-	2933	3	25	9	Y	23	23	0	1
12		3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3153	3	29	9	Y	26	26	0	1
01		3317 X	2939	-0-	-378	-0-	2910	3	29	9	Y	26	26	0	1
02	DLQ	G-10	2655	-0-	2655	2655	2627	3	28	9	Y	25	25	0	1
03	DLQ	G-10	3789	-0-	3789	6444	3760	3	29	9	Y	26	26	0	1
*04		9212 X	2768	-0-	-6444	-0-	2743	3	25	9	Y	23	23	0	1

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411															
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-			-0-
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			-0-
01		3255 X	2504	-0-	-751	-0-	103	1	2401	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1845	-0-	1845	1845	72	1	1773	3	Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	560	-0-	560	2405	24	1	536	3	Y	-0-			-0-
*04		4689 X	2284	-0-	-2405	-0-	93	1	2191	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537															
11		2700 X	2624	-0-	-76	-0-	2577	3	47	9	Y	43	43	0	1
12		2790 X	2504	-0-	-286	-0-	2450	3	54	9	Y	49	49	0	1
01		2790 X	2436	-0-	-354	-0-	2381	3	55	9	Y	50	50	0	1
02	DLQ	G-10	2730	-0-	2730	2730	2677	3	53	9	Y	48	47	0	2
03	DLQ	G-10	3042	-0-	3042	5772	2987	3	55	9	Y	50	50	0	2
*04		8430 X	2658	-0-	-5772	-0-	2610	3	48	9	Y	44	44	0	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE			

11		120 N	55	-0-	-65	-0-		55	3	Y	-0-		-0-			
12		155 N	130	-0-	-25	-0-		130	3	Y	-0-		-0-			
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	3	Y	-0-		-0-			
02	DLQ	G-10	97	-0-	97	97		97	3	Y	-0-		-0-			
03	DLQ	G-10	138	-0-	138	235		138	3	Y	-0-		-0-			
*04		407 N	172	-0-	-235	-0-		172	3	Y	-0-		-0-			

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534																
11		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-		3150	3	64	9	Y	58	58	0	2
12		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-		3503	3	73	9	Y	66	66	0	2
01		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-		2229	3	75	9	Y	68	68	0	2
02	DLQ	G-10	1879	-0-	1879	1879		1809	3	70	9	Y	64	64	0	2
03	DLQ	G-10	1761	-0-	1761	3640		1687	3	74	9	Y	67	67	0	2
*04		5299 X	1659	-0-	-3640	-0-		1594	3	65	9	Y	59	59	0	2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500																
11		2400 X	2396	-0-	-4	-0-		2385	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
12		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-		2718	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
01		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-		2747	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
02	DLQ	G-10	2559	-0-	2559	2559		2547	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
03	DLQ	G-10	2523	-0-	2523	5082		2510	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
*04		2200 N	3204	-0-	1004	6086		3193	3	11	9	Y	10	10	0	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549																
11		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-		4677	3	44	9	Y	40	40	0	1
12		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-		4834	3	50	9	Y	45	45	0	1
01		4216 X	4015	-0-	-201	-0-		3963	3	52	9	Y	47	47	0	1
02	DLQ	G-10	3658	-0-	3658	3658		3611	3	47	9	Y	43	43	0	1
03	DLQ	G-10	3890	-0-	3890	7548		3839	3	51	9	Y	46	46	0	1
*04		11272 X	3724	-0-	-7548	-0-		3680	3	44	9	Y	40	40	0	1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552																
11		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-		4449	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
12		4805 X	3506	-0-	-1299	-0-		3503	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
01		5146 X	2622	-0-	-2524	-0-		2619	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	DLQ	G-10	3184	-0-	3184	3184		3181	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
03	DLQ	G-10	3167	-0-	3167	6351		3164	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
*04		9132 X	2781	-0-	-6351	-0-		2778	3	3	9	Y	3	3	0	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655																
11		4290 X	3923	-0-	-367	-0-		3904	3	19	9	Y	17	19	1	4
12		4433 X	3839	-0-	-594	-0-		3817	3	22	9	Y	20	20	1	4
01		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-		5162	3	22	9	Y	20	20	1	4
02	DLQ	G-10	4053	-0-	4053	4053		4033	3	20	9	Y	18	10	1	12
03	DLQ	G-10	4766	-0-	4766	8819		4744	3	22	9	Y	20	20	1	12
*04		14007 X	5188	-0-	-8819	-0-		5179	3	9	9	Y	8	20	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690																
11		2490 X	1149	-0-	-1341	-0-		1123	3	26	9	Y	24	27	1	6
12		2573 X	1960	-0-	-613	-0-		1929	3	31	9	Y	28	29	1	5
01		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-		2790	3	33	9	Y	30	29	1	6
02	DLQ	G-10	1581	-0-	1581	1581		1552	3	29	9	Y	26	15	1	17
03	DLQ	G-10	1799	-0-	1799	3380		1766	3	33	9	Y	30	29	1	18
*04		4264 X	884	-0-	-3380	-0-		872	3	12	9	Y	11	29	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4470 X	840	-0-	-3630	-0-	31	1	721	3	Y	80	69	0			11
						88	9									
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
01	1085 X	249	-0-	-836	-0-	9	1	215	3	Y	23	20	0			3
						25	9									
02	DLQ G-10	1666	-0-	1666	1666	59	1	1498	3	Y	99	87	0			15
						109	9									
*03	DLQ G-10	925	-0-	925	2591	34	1	802	3	Y	81	83	0			13
						89	9									
*04	5060 X	2469	-0-	-2591	-0-	96	1	2265	3	Y	98	111	0			-0-
						108	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681																
11	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	100	1	2241	3	Y	15	15	0			2
						17	9									
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3115	3	20	9	Y	18	18	0			2
01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	147	1	3445	3	Y	17	17	0			2
						19	9									
02	DLQ G-10	2772	-0-	2772	2772	110	1	2641	3	Y	19	18	0			3
						21	9									
*03	DLQ G-10	1766	-0-	1766	4538	72	1	1677	3	Y	15	16	0			2
						17	9									
*04	7765 X	3227	-0-	-4538	-0-	131	1	3075	3	Y	19	21	0			-0-
						21	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750																
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	84	1	1913	3	Y	23	23	0			3
						25	9									
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2020	3	30	9	Y	27	27	0			3
01	2480 N	2178	-0-	-302	-0-	89	1	2061	3	Y	25	25	0			3
						28	9									
02	DLQ G-10	1890	-0-	1890	1890	73	1	1785	3	Y	29	28	0			4
						32	9									
*03	DLQ G-10	2491	-0-	2491	4381	103	1	2362	3	Y	24	24	0			4
						26	9									
*04	2200 N	2342	-0-	142	4523	94	1	2217	3	Y	28	32	0			-0-
						31	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826																
11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	151	1	3409	3	Y	53	52	0			8
						58	9									
12	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3169	3	66	9	Y	60	61	0			7
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	146	1	3354	3	Y	58	57	0			8
						64	9									
02	DLQ G-10	2846	-0-	2846	2846	111	1	2663	3	Y	65	63	0			10
						72	9									
*03	DLQ G-10	3565	-0-	3565	6411	146	1	3362	3	Y	52	54	0			8
						57	9									
*04	9862 X	3451	-0-	-6411	-0-	137	1	3242	3	Y	65	73	0			-0-
						72	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505																
11	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4833	3	50	9	Y	45	44	0			2
12	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4886	3	54	9	Y	49	50	0			1
01	4247 X	4135	-0-	-112	-0-	4078	3	57	9	Y	52	52	0			1
02	DLQ G-10	3716	-0-	3716	3716	3662	3	54	9	Y	49	48	0			2
03	DLQ G-10	4546	-0-	4546	8262	4490	3	56	9	Y	51	51	0			2
*04	12634 X	4372	-0-	-8262	-0-	4322	3	50	9	Y	45	45	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT 6A //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5210	3	39	9	Y	35	28	1	11
12	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5851	3	22	9	Y	20	29	1	2
01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4941	3	32	9	Y	29	20	1	11
02	DLQ G-10	4345	-0-	4345	4345	4313	3	32	9	Y	29	30	1	10
*03	DLQ G-10	4059	-0-	4059	8404	4030	3	29	9	Y	26	29	1	7
*04	11739 X	3335	-0-	-8404	-0-	3312	3	23	9	Y	21	28	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914														
11	3030 X	2125	-0-	-905	-0-	2107	3	18	9	Y	16	13	1	5
12	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	2318	3	11	9	Y	10	14	1	1
01	2635 X	2257	-0-	-378	-0-	2243	3	14	9	Y	13	9	1	5
02	DLQ G-10	1726	-0-	1726	1726	1711	3	15	9	Y	14	14	1	5
*03	DLQ G-10	2789	-0-	2789	4515	2775	3	14	9	Y	13	14	1	4
*04	7092 X	2577	-0-	-4515	-0-	2567	3	10	9	Y	9	13	1	-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226														
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	54	1	3194	3	Y	34	33	0	5
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3931	3	41	9	Y	37	38	0	4
01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	93	1	4623	3	Y	37	36	0	5
02	DLQ G-10	4072	-0-	4072	4072	41	9	3944	3	Y	41	40	0	6
*03	DLQ G-10	4397	-0-	4397	8469	45	9	4283	3	Y	33	34	0	5
*04	13026 X	4557	-0-	-8469	-0-	36	9	4419	3	Y	41	46	0	-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566														
11	1080 N	963	-0-	-117	-0-	16	1	901	3	Y	42	41	0	6
12	1302 N	978	-0-	-324	-0-	46	9	52	9	Y	47	47	0	6
01	992 N	970	-0-	-22	-0-	926	3	902	3	Y	45	45	0	6
02	DLQ G-10	862	-0-	862	862	18	1	790	3	Y	51	49	0	8
*03	DLQ G-10	1140	-0-	1140	2002	50	9	1075	3	Y	41	42	0	7
*04	2200 N	1594	-0-	-606	1396	16	1	1508	3	Y	49	56	0	-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452														
11	4800 X	4087	-0-	-713	-0-	170	1	3887	3	Y	27	26	0	4
12	5022 X	4663	-0-	-359	-0-	30	9	33	9	Y	30	30	0	4
01	5022 X	4656	-0-	-366	-0-	4630	3	4432	3	Y	29	29	0	4
02	DLQ G-10	4401	-0-	4401	4401	192	1	4190	3	Y	33	32	0	5
*03	DLQ G-10	4930	-0-	4930	9331	32	9	4697	3	Y	26	27	0	4
*04	14052 X	4721	-0-	-9331	-0-	175	1	4497	3	Y	32	36	0	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2946	3	15	9	Y	14	14	0	-0-	
12		2883 X	2508	-0-	-375	-0-	2490	3	18	9	Y	16	16	0	-0-	
01		2883 X	2680	-0-	-203	-0-	2662	3	18	9	Y	16	16	0	-0-	
02	DLQ	G-10	4071	-0-	4071	4071	4054	3	17	9	Y	15	15	0	-0-	
03	DLQ	G-10	2669	-0-	2669	6740	2651	3	18	9	Y	16	16	0	-0-	
*04		9707 X	2967	-0-	-6740	-0-	2952	3	15	9	Y	14	14	0	-0-	

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539																
11		2880 X	2116	-0-	-764	-0-	2066	3	50	9	Y	45	45	0	2	
12		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3339	3	56	9	Y	51	51	0	2	
01		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3062	3	57	9	Y	52	52	0	2	
02	DLQ	G-10	2585	-0-	2585	2585	2531	3	54	9	Y	49	49	0	2	
03	DLQ	G-10	3462	-0-	3462	6047	3405	3	57	9	Y	52	52	0	2	
*04		9259 X	3212	-0-	-6047	-0-	3162	3	50	9	Y	45	45	0	2	

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565																
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	950	3	17	9	Y	15	15	0	1	
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1102	3	19	9	Y	17	17	0	1	
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1056	3	20	9	Y	18	18	0	1	
02	DLQ	G-10	976	-0-	976	976	957	3	19	9	Y	17	17	0	1	
03	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	2728	1732	3	20	9	Y	18	18	0	1	
*04		2200 N	1208	-0-	-992	-0-	1736	3	18	9	Y	16	16	0	1	

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553																
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1885	3	39	9	Y	35	35	0	1	
12		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2319	3	44	9	Y	40	40	0	1	
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1717	3	45	9	Y	41	41	0	1	
02	DLQ	G-10	1737	-0-	1737	1737	1695	3	42	9	Y	38	38	0	1	
03	DLQ	G-10	1779	-0-	1779	3516	1734	3	45	9	Y	41	41	0	1	
*04		2200 N	1415	-0-	-785	-0-	2731	3	40	9	Y	36	36	0	1	

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542																
11		1530 N	1138	-0-	-392	-0-	1115	3	23	9	Y	21	21	0	1	
12		1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1283	3	26	9	Y	24	24	0	1	
01		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1473	3	26	9	Y	24	24	0	1	
02	DLQ	G-10	1411	-0-	1411	1411	1386	3	25	9	Y	23	23	0	1	
03	DLQ	G-10	1463	-0-	1463	2874	1437	3	26	9	Y	24	24	0	1	
*04		2200 N	1352	-0-	-848	-0-	2026	3	23	9	Y	21	21	0	1	

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567																
11		3150 X	2838	-0-	-312	-0-	2641	3	197	9	Y	179	179	0	6	
12		3255 X	2772	-0-	-483	-0-	2549	3	223	9	Y	203	203	0	6	
01		3255 X	3054	-0-	-201	-0-	2823	3	231	9	Y	210	210	0	6	
02	DLQ	G-10	2576	-0-	2576	2576	2360	3	216	9	Y	196	196	0	6	
03	DLQ	G-10	3067	-0-	3067	5643	2839	3	228	9	Y	207	207	0	6	
*04		10036 X	4393	-0-	-5643	-0-	4193	3	200	9	Y	182	182	0	6	

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724																
11		4140 X	3584	-0-	-556	-0-	3521	3	63	9	Y	57	57	0	2	
12		4185 X	3684	-0-	-501	-0-	3612	3	72	9	Y	65	65	0	2	
01		4092 X	3352	-0-	-740	-0-	3278	3	74	9	Y	67	67	0	2	
02	DLQ	G-10	2888	-0-	2888	2888	2819	3	69	9	Y	63	63	0	2	
03	DLQ	G-10	2527	-0-	2527	5415	2453	3	74	9	Y	67	67	0	2	
*04		8583 X	3168	-0-	-5415	-0-	3103	3	65	9	Y	59	59	0	2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1045	3	77	9	Y	70	70	0		2
12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1256	3	88	9	Y	80	80	0		2
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1113	3	90	9	Y	82	82	0		2
02	DLQ	G-10	1210	-0-	1210	1210	1125	3	85	9	Y	77	77	0		2
03	DLQ	G-10	1238	-0-	1238	2448	1149	3	89	9	Y	81	81	0		2
*04		2200 N	1320	-0-	-880	1568	1242	3	78	9	Y	71	71	0		2

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562																
11		2520 N	2273	-0-	-247	-0-	2226	3	47	9	Y	43	43	0		1
12		2697 N	2229	-0-	-468	-0-	2176	3	53	9	Y	48	48	0		1
01		2480 N	2193	-0-	-287	-0-	2138	3	55	9	Y	50	50	0		1
02	DLQ	G-10	1775	-0-	1775	1775	1723	3	52	9	Y	47	47	0		1
03	DLQ	G-10	1953	-0-	1953	3728	1898	3	55	9	Y	50	49	0		2
*04		2200 N	2305	-0-	105	3833	2258	3	47	9	Y	43	43	0		2

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536																
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	464	3	69	9	Y	63	63	0		2
12		640 N	640	-0-	-0-	-0-	561	3	79	9	Y	72	72	0		2
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	572	3	81	9	Y	74	74	0		2
02	DLQ	G-10	282	-0-	282	282	206	3	76	9	Y	69	69	0		2
03	DLQ	G-10	201	-0-	201	483	120	3	81	9	Y	74	74	0		2
*04		844 N	361	-0-	-483	-0-	289	3	72	9	Y	65	65	0		2

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524																
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2160	3	18	9	Y	16	16	0		1
12		2480 N	2339	-0-	-141	-0-	2319	3	20	9	Y	18	18	0		1
01		2077 N	1863	-0-	-214	-0-	1843	3	20	9	Y	18	18	0		1
02	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	1660	1641	3	19	9	Y	17	17	0		1
03	DLQ	G-10	1986	-0-	1986	3646	1966	3	20	9	Y	18	18	0		1
*04		2200 N	2426	-0-	226	3872	2408	3	18	9	Y	16	16	0		1

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542																
11		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2848	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
12		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2901	3	18	9	Y	16	16	0		-0-
01		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2870	3	19	9	Y	17	17	0		-0-
02	DLQ	G-10	2440	-0-	2440	2440	2423	3	17	9	Y	15	15	0		-0-
03	DLQ	G-10	2792	-0-	2792	5232	2773	3	19	9	Y	17	16	0		1
*04		8296 X	3064	-0-	-5232	-0-	3049	3	15	9	Y	14	14	0		1

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526																
11		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3425	3	263	9	Y	239	239	0		8
12		3751 X	3323	-0-	-428	-0-	3025	3	298	9	Y	271	271	0		8
01		3751 X	3551	-0-	-200	-0-	3243	3	308	9	Y	280	280	0		8
02	DLQ	G-10	3321	-0-	3321	3321	3033	3	288	9	Y	262	262	0		8
03	DLQ	G-10	3950	-0-	3950	7271	3645	3	305	9	Y	277	277	0		8
*04		10335 X	3064	-0-	-7271	-0-	2797	3	267	9	Y	243	243	0		8

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054																
11		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4271	3	66	9	N	60	48	1		20
12		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4627	3	36	9	N	33	49	1		4
01		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6293	3	54	9	N	49	34	1		19
02	DLQ	G-10	5141	-0-	5141	5141	5087	3	54	9	N	49	51	1		17
*03	DLQ	G-10	5950	-0-	5950	11091	5899	3	51	9	N	46	50	1		13
*04		15740 X	4649	-0-	-11091	-0-	4612	3	37	9	N	34	47	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		5970 X	4385	-0-	-1585	-0-	4365	3	20	9	Y	18	14	1	6
12		6169 X	4433	-0-	-1736	-0-	4422	3	11	9	Y	10	15	1	1
01		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5777	3	17	9	Y	15	10	1	6
02	DLQ	G-10	3917	-0-	3917	3917	3902	3	15	9	Y	14	15	1	5
*03	DLQ	G-10	5869	-0-	5869	9786	5854	3	15	9	Y	14	15	1	4
*04		14120 X	4334	-0-	-9786	-0-	4323	3	11	9	Y	10	14	1	-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674															
11		2070 N	1248	-0-	-822	-0-	1230	3	18	9	Y	16	16	0	1
12		2232 N	1131	-0-	-1101	-0-	1111	3	20	9	Y	18	18	0	1
01		1922 N	1124	-0-	-798	-0-	1104	3	20	9	Y	18	18	0	1
02	DLQ	G-10	1174	-0-	1174	1174	1155	3	19	9	Y	17	17	0	1
03	DLQ	G-10	1288	-0-	1288	2462	1268	3	20	9	Y	18	18	0	1
*04		2200 N	924	-0-	-1276	1186	906	3	18	9	Y	16	16	0	1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465															
11		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	235	1	5374	3	Y	-0-			-0-
12		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			Y	-0-			-0-
01		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	257	1	5986	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5147	-0-	5147	5147	202	1	4945	3	Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	5857	-0-	5857	11004	242	1	5615	3	Y	-0-			-0-
*04		16417 X	5413	-0-	-11004	-0-	218	1	5195	3	Y	-0-			-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321 HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885															
11		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			97
12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			97
01		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			97
02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			97
*03		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			97
04		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			97

BASA RESOURCES, INC. 053974 HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974								
HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	099604	COMPL. DATE	04/02/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8946 - 10088
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	1950 X	1112	-0-	-838	-0-	118	1	986	2	Y	7	325
						8	9					
12	1209 X	645	-0-	-564	-0-	639	2	6	9	Y	5	330
01	1209 X	436	-0-	-773	-0-	428	2	8	9	Y	7	337
02	1008 N	161	-0-	-847	-0-	42	1	117	2	Y	2	339
						2	9					
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	863	2	53	9	Y	48	387
*04	3000 N	3324	-0-	324	324	3296	2	28	9	Y	25	412

HARRIS		WELL #:		1 D	RRCID ->	171375	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9844 - 9908
11	1200 N	936	-0-	-264	-0-	241	1	673	2	N	20	147
						22	9					
12	1147 N	974	-0-	-173	-0-	219	1	722	2	N	30	177
						33	9					
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	227	1	714	2	N	40	34
						44	9				183	1
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	228	1	751	2	N	35	69
						39	9					
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	282	1	780	2	N	33	102
						36	9					
*04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	190	1	898	2	N	23	125
						25	9					

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	211985	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8878 - 9992
11	3000 X	2251	-0-	-749	-0-	277	1	1974	2	N	-0-	122
12	3100 X	1049	-0-	-2051	-0-	128	1	921	2	N	-0-	122
01	3100 X	1021	-0-	-2079	-0-	210	1	811	2	N	-0-	122
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	776	1	2320	2	N	-0-	122
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	717	1	2746	2	N	-0-	122
*04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	430	1	2463	2	N	-0-	122

THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	221861	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8787 - 10018
11	3510 X	2945	-0-	-565	-0-	352	1	2505	2	N	80	174
						88	9					
12	3410 X	2074	-0-	-1336	-0-	251	1	1799	2	N	22	40
						24	9				156	1
01	3410 X	2196	-0-	-1214	-0-	448	1	1735	2	N	12	52
						13	9					
02	3052 X	2288	-0-	-764	-0-	561	1	1675	2	N	47	99
						52	9					
03	3379 X	3374	-0-	-5	-0-	675	1	2585	2	N	104	203
						114	9					
*04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	438	1	2508	2	N	30	64
						33	9				169	1

HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	227537	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	8763 - 9910
11	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	1283	1	3575	2	N	17	117
						19	9					
12	4960 X	4902	-0-	-58	-0-	1132	1	3739	2	N	28	145
						31	9					
01	4960 X	4644	-0-	-316	-0-	1082	1	3413	2	N	135	83
						149	9				197	1
02	4564 X	4233	-0-	-331	-0-	974	1	3209	2	N	45	128
						50	9					
03	5053 X	4529	-0-	-524	-0-	1194	1	3300	2	N	32	160
						35	9					
04	4890 X	4255	-0-	-635	-0-	739	1	3491	2	N	23	183
						25	9					

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	996	-0-	-114	-0-	234	1	756	2	N	5		218
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	299	1	977	2	N	15		233
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	174	1	926	2	N	18		251
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	112	1	848	2	N	20		271
03	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	170	1	920	2	N	30		301
*04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	232	1	915	2	N	12		313

 HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

11	3090 X	1689	-0-	-1401	-0-	446	1	1243	2	N	-0-		173
12	3193 X	3145	-0-	-48	-0-	729	1	2405	2	N	10	139 1	44
01	3193 X	2645	-0-	-548	-0-	626	1	1975	2	N	40		84
02	2800 X	2455	-0-	-345	-0-	566	1	1867	2	N	20		104
03	3131 X	2238	-0-	-893	-0-	592	1	1635	2	N	10		114
*04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	667	1	3151	2	N	13		127

 BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

11	2940 X	2639	-0-	-301	-0-	621	1	2004	2	N	13	173 1	64
12	3038 X	2641	-0-	-397	-0-	611	1	1999	2	N	28		92
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	487	1	2589	2	N	53		145
02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	310	1	2343	2	N	72	163 1	54
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	429	1	2317	2	N	40		94
*04	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	524	1	2065	2	N	33		127

 HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BOWLES ENERGY, INC. VEF KEY UNIT		//CONT.//	16032 174 084097	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038														
11		1678 N	1678	-0-	-0-	610	1	1002	2	N	60	163 1	1 8 93	
12		1778 N	1778	-0-	-0-	605	1	1119	2	N	49	2 8	140	
01		2480 N	1360	-0-	-1120	413	1	888	2	N	54	1 8	193	
02		1568 N	1310	-0-	-258	466	1	802	2	N	38		231	
03		1767 N	1414	-0-	-353	364	1	998	2	N	47	1 8	277	
04		1710 N	1556	-0-	-154	542	1	969	2	N	41	179 1	2 8 137	

BRAMMER PETROLEUM, INC. MENEFE, R. C. UNIT			088600	WELL #: 2			RRCID -> 096678			COMPL. DATE 02/04/1982			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		759	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		759	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		759	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		759	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		759	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		759	

BUFFCO PRODUCTION INC. BRANNON			106406	WELL #: 2			RRCID -> 155485			COMPL. DATE 11/23/1996			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572	
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		27	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27	
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-		27	
02		DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	2		Y	-0-		27	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	78				Y	-0-		27	
*04		78 N	-0-	-0-	-78	-0-				Y	-0-		27	

BRANNON				WELL #: 1			RRCID -> 163212			COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832	
11		237 X	61	-0-	-176	-0-	61	2		Y	-0-		-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-	
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-		-0-	
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2		Y	-0-		-0-	
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		-0-	
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		Y	-0-		-0-	

WILLIAMS, T. S.				WELL #: 1			RRCID -> 194883			COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46	

BROADAWAY				WELL #: 1			RRCID -> 211697			COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9160 - 9360	
11		2910 X	2371	-0-	-539	-0-	2320	3	51	9	Y	46 18 8	60	
12		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2778	3	44	9	Y	40 20 8	80	
01		2759 X	2517	-0-	-242	-0-	2433	3	84	9	Y	76 73 1 18 8	65	
02		DLQ G-10	2819	-0-	2819	2819	2771	3	48	9	Y	44 72 1 9 8	28	
03		DLQ G-10	2534	-0-	2534	5353	2435	3	99	9	Y	90 70 8	48	
*04		8239 X	2886	-0-	-5353	-0-	2811	3	75	9	Y	68 16 8	100	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
WALTON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 215279		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9380 - 9556					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72

BOWEN		WELL #: 5		RRCID -> 227771		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10352		PERF. 10024 - 10132					
11	690	N	558	-0-	-132	-0-	482	2	76	9	Y	69	46	1	93
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1708	2	9	9	Y	8	1	8	100
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	517	2	43	9	Y	39	45	1	93
02	DLQ	G-10	592	-0-	592	592	591	2	1	9	Y	1	1	8	93
03	DLQ	G-10	430	-0-	430	1022	394	2	36	9	Y	33	47	1	74
*04	1800	N	1085	-0-	-715	307	1033	2	52	9	Y	47	47	1	72

BOWEN		WELL #: 7		RRCID -> 229260		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 10056 - 10252					
11	4500	X	3477	-0-	-1023	-0-	3309	2	168	9	Y	153	101	1	205
12	4619	X	3907	-0-	-712	-0-	3888	2	19	9	Y	17	2	8	220
01	4619	X	3932	-0-	-0-	-0-	3836	2	96	9	Y	87	99	1	205
02	DLQ	G-10	2920	-0-	2920	2920	2917	2	3	9	Y	3	3	8	205
03	DLQ	G-10	4657	-0-	4657	7577	4589	2	68	9	Y	62	104	1	163
*04	10770	X	3193	-0-	-7577	-0-	3085	2	108	9	Y	98	104	1	157

METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10301		PERF. 8856 - 9094					
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2983	2	45	9	N	41	2	8	347
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3364	2	84	9	N	76	175	1	244
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3624	2	46	9	N	42	7	8	279
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3365	2	61	9	N	55	181	1	147
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3164	2	53	9	N	48	3	8	192
*04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4681	2	58	9	N	53	3	8	242

BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9348 - 9212					
11	2010	X	1908	-0-	-102	-0-	1842	3	66	9	Y	60	18	8	90
12	2077	X	1703	-0-	-374	-0-	1663	3	40	9	Y	36	6	8	120
01	2139	X	1835	-0-	-304	-0-	1733	3	102	9	Y	93	109	1	98
02	DLQ	G-10	1237	-0-	1237	1237	1173	3	64	9	Y	58	107	1	42
03	DLQ	G-10	1678	-0-	1678	2915	1608	3	70	9	Y	64	34	8	72
*04	1800	N	151	-0-	-1649	1266	62	3	89	9	Y	81	3	8	150

METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8969 - 10116					
11	3900	X	2983	-0-	-917	-0-	2983	2			Y	-0-			317
12	3844	X	2701	-0-	-1143	-0-	2695	2	6	9	Y	5			322
01	3844	X	2697	-0-	-1147	-0-	2666	2	31	9	Y	28			350
02	DLQ	G-10	2523	-0-	2523	2523	2470	2	53	9	Y	48			398
03	DLQ	G-10	2759	-0-	2759	5282	2713	2	46	9	Y	42	211	1	227
*04	9587	X	4305	-0-	-5282	-0-	4265	2	40	9	Y	36		2	263

DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 10102 - 10290					
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2401	2	62	9	N	56			213
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2475	2	58	9	N	53	2	8	264
01	2635	N	2570	-0-	-65	-0-	2548	2	22	9	N	20	3	8	281
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2604	2	63	9	N	57	183	1	152
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2818	2	62	9	N	56	1	8	207
*04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2705	2	42	9	N	38			245

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406											
RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1817	2	54	9	N	49	17 8	100
12	1953 N	1526	-0-	-427	-0-	1509	2	17	9	N	15	15 8	100
01	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	1569	2	20	9	N	18	18 8	100
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1677	2	130	9	N	118	184 1	27
03	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1455	2	59	9	N	54	54 8	27
*04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	2	10	9	N	9	6 8	30

PAIGE, KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 244216		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921				
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	931	2	39	9	N	35	5 8	212
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	989	2	17	9	N	15	8 8	219
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1190	2	84	9	N	76	3 8	292
02	896 N	562	-0-	-334	-0-	556	2	6	9	N	5	182 1	110
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	995	2	40	9	N	36	36 8	110
04	1230 N	968	-0-	-262	-0-	945	2	23	9	N	21	1 8	130

BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 247022		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170				
11	3000 N	2485	-0-	-515	-0-	152	2	61	9	N	55	37 1	74
12	2945 X	1853	-0-	-1092	-0-	1846	2	7	9	N	6		80
01	2945 X	1825	-0-	-1120	-0-	1792	2	33	9	N	30	36 1	74
02	2660 X	1795	-0-	-865	-0-	1795	2			N	-0-		74
03	2945 X	1829	-0-	-1116	-0-	1804	2	25	9	N	23	38 1	59
04	2490 X	1995	-0-	-495	-0-	1955	2	40	9	N	36	38 1	57

METCALF		WELL #: 3		RRCID -> 247038		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 10347 PERF. 10102 - 10158				
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-		211
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2045	2	3	9	Y	3		214
01	2077 N	1981	-0-	-96	-0-	1959	2	22	9	Y	20		234
02	DLQ G-10	1402	-0-	1402	-0-	1367	2	35	9	Y	32		266
03	DLQ G-10	1489	-0-	1489	-0-	2891	2	29	9	Y	26	141 1	151
*04	1800 N	2429	-0-	629	-0-	3520	2	26	9	Y	24		175

CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700		RRCID -> 228531		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206				
ALLISON-CASSITY GAS UNIT		WELL #: 1											
11	2280 N	2100	-0-	-180	-0-	63	1	2037	2	N	-0-		-0-
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	78	1	2332	2	N	-0-		-0-
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	73	1	2235	2	N	-0-		-0-
02	2128 X	1965	-0-	-163	-0-	62	1	1903	2	N	-0-		-0-
03	2263 X	2166	-0-	-97	-0-	72	1	2094	2	N	-0-		-0-
04	2340 X	2087	-0-	-253	-0-	90	1	1997	2	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 061372		COMPL. DATE 12/26/1974			TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673				
BEALL-NORMAN		WELL #: 3											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 066337		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 8436 - 9548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	1530 N	1279	-0-	-251	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
12	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	1701	3			N	-0-			-0-
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-			-0-
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-			-0-
*04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 068626		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6456 - 9710				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070104		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 9668		PERF. 8630 - 9563				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 071543		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8746 - 9766				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 073275		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 9679		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073536		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8788 - 9917				
11	1620 N	1405	-0-	-215	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
12	1674 N	470	-0-	-1204	-0-	470	3			N	-0-			-0-
01	1674 N	1209	-0-	-465	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-			-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-			-0-
04	1170 N	216	-0-	-954	-0-	216	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073668		COMPL. DATE 07/19/1977		TOTAL DEPTH 9602		PERF. 8674 - 9522				
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-			-0-
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
*03	1581 N	1304	-0-	-277	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
04	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	1502	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		N	-0-
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-
01	2139 N	1852	-0-	-287	-0-	1852 3		N	-0-
02	1820 N	1595	-0-	-225	-0-	1595 3		N	-0-
03	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	1863 3		N	-0-
04	1800 N	1726	-0-	-74	-0-	1726 3		N	-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 2		RRCID -> 079934		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797	
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	154 1	2024 3	N	-0-
12	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	168 1	2861 3	N	-0-
01	2077 N	1915	-0-	-162	-0-	79 1	1836 3	N	-0-
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	54 1	2235 3	N	-0-
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	85 1	2549 3	N	-0-
*04	3000 N	3113	-0-	113	113	68 1	3045 3	N	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080735		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312	
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-
*04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081906		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682	
11	840 N	258	-0-	-582	-0-	258 3		N	-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-

WERNER-SMITH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 082809		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 8485	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 083023		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337	
11	1170 N	989	-0-	-181	-0-	976 3	13 9	N	12 0
12	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	997 3	10 9	N	9 0
01	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1103 3	11 9	N	10 0
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1187 3	10 9	N	9 0
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1085 3	10 9	N	9 0
*04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1322 3	11 9	N	10 9 1

WHITFIELD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 084486		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737	
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		N	-0-
12	1643 N	1331	-0-	-312	-0-	1331 3		N	-0-
01	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1596 3		N	-0-
02	1456 N	1443	-0-	-13	-0-	1443 3		N	-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-
04	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	1464 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID ->	084940	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	9772 PERF. 8834 - 9700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-	-0-	
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-	-0-	
01	682 N	364	-0-	-318	-0-	364 3		N	-0-	-0-	
02	952 N	108	-0-	-844	-0-	108 3		N	-0-	-0-	
03	1054 N	699	-0-	-355	-0-	699 3		N	-0-	-0-	
*04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-	-0-	

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	085377	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8874 - 9390		
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	714 3		N	-0-	-0-	
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-	-0-	
01	1054 N	297	-0-	-757	-0-	297 3		N	-0-	-0-	
02	672 N	334	-0-	-338	-0-	334 3		N	-0-	-0-	
03	682 N	401	-0-	-281	-0-	401 3		N	-0-	-0-	
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-	-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 3		RRCID ->	085510	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	9839 PERF. 9029 - 9762		
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-	-0-	
12	1178 N	749	-0-	-429	-0-	749 3		N	-0-	-0-	
01	992 N	844	-0-	-148	-0-	844 3		N	-0-	-0-	
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-	-0-	
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-	-0-	
*04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-	-0-	

FROST "B"		WELL #: 2		RRCID ->	085895	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9051 - 9559		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARRIS, S.S.		WELL #: 3		RRCID ->	087601	COMPL. DATE	04/24/1980	TOTAL DEPTH	9940 PERF. 8920 - 9799		
11	1260 N	672	-0-	-588	-0-	672 3		N	-0-	-0-	
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-	-0-	
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-	-0-	
02	616 N	533	-0-	-83	-0-	533 3		N	-0-	-0-	
03	806 N	492	-0-	-314	-0-	492 3		N	-0-	-0-	
04	690 N	431	-0-	-259	-0-	431 3		N	-0-	-0-	

HICKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	088498	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8598 - 9721		
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-	-0-	
12	1085 N	911	-0-	-174	-0-	911 3		N	-0-	-0-	
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-	-0-	
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-	-0-	
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-	-0-	
04	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553 3		N	-0-	-0-	

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	088499	COMPL. DATE	06/22/1980	TOTAL DEPTH	9821 PERF. 8662 - 9498		
11	1740 X	1359	-0-	-381	-0-	53 1	1306 3	Y	-0-	-0-	
12	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	50 1	1232 3	Y	-0-	-0-	
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	52 1	1284 3	Y	-0-	-0-	
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	48 1	1184 3	Y	-0-	-0-	
*03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	58 1	1343 3	Y	-0-	-0-	
*04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	58 1	1390 3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
WERNER-POWELL			WELL #:		2	RRCID -> 090001			COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8748 - 9045			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

WERNER "D"			WELL #:		2	RRCID -> 090577			COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8656 - 8721			
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
12		1581 N	1150	-0-	-431	-0-	44	1	1098	3	Y	7	7	1	1
							8	9							
01		1674 N	813	-0-	-861	-0-	32	1	775	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
02		1792 N	680	-0-	-1112	-0-	27	1	647	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
*03		1147 N	412	-0-	-735	-0-	17	1	392	3	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
*04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	69	1	1695	3	Y	4	3	1	1
							4	9							

AMERICAN LEGION			WELL #:		3	RRCID -> 091972			COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8953 - 9300			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WERNER-BURTON UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 092188			COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9174 - 9535			
11		390 N	116	-0-	-274	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	Y	-0-			-0-
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-			-0-
*03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	-0-			-0-
*04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	Y	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 096331			COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH	9679 PERF. 8457 - 9548			
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
*04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 096332			COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8766 - 9644			
11		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
12		1674 N	1576	-0-	-98	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
01		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-			-0-
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
03		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-			-0-
*04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 3B		RRCID ->	097194	COMPL. DATE	11/29/1981	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8602 - 9660
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 3		RRCID ->	097195	COMPL. DATE	12/07/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8421 - 9555
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	099225	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8437 - 9560
11	1320 N	1198	-0-	-122	-0-	1198	3	Y	-0-		-0-
12	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	1219	3	Y	-0-		-0-
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	Y	-0-		-0-
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	Y	-0-		-0-
*03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	Y	-0-		-0-
*04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	Y	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID ->	099794	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	9959	PERF.	8843 - 9874
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3	N	-0-		-0-
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3	N	-0-		-0-
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-		-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-		-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3	N	-0-		-0-
*04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	100230	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8660 - 9694
11	990 N	646	-0-	-344	-0-	646	3	N	-0-		-0-
12	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	3	N	-0-		-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-		-0-
*04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	102013	COMPL. DATE	08/31/1982	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8844 - 9838
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-		-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-		-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-		-0-
02	1428 N	1091	-0-	-337	-0-	1091	3	N	-0-		-0-
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-		-0-
*04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3	N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 3		RRCID ->	102074	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102194		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8561 - 9676	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	870 N	567	-0-	-303	-0-	49 1	518 3	N	-0-		-0-
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	175 1	2166 3	N	-0-		-0-
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	182 1	1740 3	N	-0-		-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	120 1	850 3	N	-0-		-0-
03	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	98 1	1181 3	N	-0-		-0-
*04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	98 1	1429 3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102639		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 8476 - 9592	
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-		-0-
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-		-0-
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-		-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-		-0-
03	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	1516 3		N	-0-		-0-
*04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 3		RRCID -> 102843		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8742 - 9780	
11	2280 N	2152	-0-	-128	-0-	2152 3		N	-0-		-0-
12	2232 N	1899	-0-	-333	-0-	1899 3		N	-0-		-0-
01	2170 N	1739	-0-	-431	-0-	1739 3		N	-0-		-0-
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-		-0-
03	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1298 3		N	-0-		-0-
*04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 4		RRCID -> 103406		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 8904 - 9176	
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-		-0-
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3		N	-0-		-0-
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-		-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		N	-0-		-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		N	-0-		-0-
04	1710 N	1372	-0-	-338	-0-	1372 3		N	-0-		-0-

HARRIS, S. S.		WELL #: 4		RRCID -> 103407		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 9899		PERF. 8731 - 9820	
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
12	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-		-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-		-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-		-0-
*04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-		-0-

HARRIS-HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 103750		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9158 - 9838	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8894 - 9731	
11	4533 X	3238	-0-	-1295	-0-	3238 3		N	-0-		-0-
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 3		N	-0-		-0-
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3		N	-0-		-0-
02	3136 X	2471	-0-	-665	-0-	2471 3		N	-0-		-0-
03	3472 X	2426	-0-	-1046	-0-	2426 3		N	-0-		-0-
04	3240 X	2559	-0-	-681	-0-	2559 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
SHIVERS-PEEPLERS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2250 N	2236	-0-	-14	-0-	2236 3			-0-
12	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	2217 3			-0-
01	2294 N	2088	-0-	-206	-0-	2088 3			-0-
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3			-0-
*03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3			-0-
*04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 3			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604	
11	3900 X	3655	-0-	-245	-0-	3655 3	N	-0-	-0-
12	3782 X	3120	-0-	-662	-0-	3120 3	N	-0-	-0-
01	3658 X	2803	-0-	-855	-0-	2803 3	N	-0-	-0-
02	3388 X	2829	-0-	-559	-0-	2829 3	N	-0-	-0-
03	3751 X	2737	-0-	-1014	-0-	2737 3	N	-0-	-0-
04	3630 X	2823	-0-	-807	-0-	2823 3	N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132724		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501	
11	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3	N	-0-	-0-
12	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3	N	-0-	-0-
01	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3	N	-0-	-0-
02	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3	N	-0-	-0-
*03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	N	-0-	-0-
*04	3000 N	3673	-0-	673	673	3673 3	N	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567	
11	1590 N	1326	-0-	-264	-0-	1326 3	N	-0-	-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	N	-0-	-0-
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-	-0-
02	1232 N	1103	-0-	-129	-0-	1103 3	N	-0-	-0-
03	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352 3	N	-0-	-0-
*04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3	N	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702	
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3	N	-0-	-0-
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3	N	-0-	-0-
01	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3	N	-0-	-0-
02	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3	N	-0-	-0-
03	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3	N	-0-	-0-
*04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3	N	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 133074		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690	
11	930 N	864	-0-	-66	-0-	864 3	N	-0-	-0-
12	961 N	878	-0-	-83	-0-	878 3	N	-0-	-0-
01	930 N	885	-0-	-45	-0-	885 3	N	-0-	-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-	-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-	-0-
04	870 N	784	-0-	-86	-0-	784 3	N	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133471		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702	
11	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3	N	-0-	-0-
12	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3	N	-0-	-0-
01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917 3	N	-0-	-0-
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3	N	-0-	-0-
03	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3092 3	N	-0-	-0-
04	2670 N	2248	-0-	-422	-0-	2248 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BEALL-BARKSDALE		WELL #:		4	RRCID ->	133472	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	8362 - 9587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3			N	-0-		-0-
12		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3			N	-0-		-0-
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3			N	-0-		-0-
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3			N	-0-		-0-
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3			N	-0-		-0-
*04		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3			N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		4	RRCID ->	133909	COMPL. DATE	03/13/1990	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8628 - 9750	
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3			N	-0-		-0-
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3			N	-0-		-0-
01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3			N	-0-		-0-
02		1484 N	774	-0-	-710	-0-	774 3			N	-0-		-0-
03		1643 N	788	-0-	-855	-0-	788 3			N	-0-		-0-
04		1590 N	898	-0-	-692	-0-	898 3			N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	134444	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A	
11		1470 N	1333	-0-	-137	-0-	1333 3			N	-0-		-0-
12		1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1404 3			N	-0-		-0-
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3			N	-0-		-0-
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3			N	-0-		-0-
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3			N	-0-		-0-
*04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3			N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134445	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	8553 - 9813	
11		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 3			N	-0-		-0-
12		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 3			N	-0-		-0-
01		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3			N	-0-		-0-
02		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 3			N	-0-		-0-
03		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3			N	-0-		-0-
*04		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 3			N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	134447	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8403 - 9526	
11		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3			N	-0-		-0-
12		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3			N	-0-		-0-
01		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 3			N	-0-		-0-
02		2520 N	2133	-0-	-387	-0-	2133 3			N	-0-		-0-
*03		2790 N	2195	-0-	-595	-0-	2195 3			N	-0-		-0-
04		2730 N	2372	-0-	-358	-0-	2372 3			N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #:		5	RRCID ->	134946	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8647 - 9771	
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3			N	-0-		-0-
12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3			N	-0-		-0-
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3			N	-0-		-0-
02		1120 N	1112	-0-	-8	-0-	1112 3			N	-0-		-0-
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3			N	-0-		-0-
04		1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1189 3			N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	134947	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8486 - 9631	
11		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 3			Y	-0-		-0-
12		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 3			Y	-0-		-0-
01		4402 X	3921	-0-	-481	-0-	3921 3			Y	-0-		-0-
02		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 3			Y	-0-		-0-
*03		4681 X	4477	-0-	-204	-0-	4477 3			Y	-0-		-0-
04		4530 X	4479	-0-	-51	-0-	4479 3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8578 - 9715	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	458 3		N	-0-		-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8558 - 9691	
11	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 3		N	-0-		-0-
12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 3		N	-0-		-0-
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 3		N	-0-		-0-
02	3332 X	3275	-0-	-57	-0-	3275 3		N	-0-		-0-
03	3689 X	3347	-0-	-342	-0-	3347 3		N	-0-		-0-
04	3570 X	3354	-0-	-216	-0-	3354 3		N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 6		RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976		PERF. 8613 - 9747	
11	4353 X	3640	-0-	-713	-0-	3640 3		N	-0-		-0-
12	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 3		N	-0-		-0-
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3		N	-0-		-0-
02	3164 X	2762	-0-	-402	-0-	2762 3		N	-0-		-0-
03	3503 X	2766	-0-	-737	-0-	2766 3		N	-0-		-0-
04	3390 X	2847	-0-	-543	-0-	2847 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135755		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8647 - 9744	
11	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		N	-0-		-0-
12	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-		-0-
01	2573 N	2407	-0-	-166	-0-	2407 3		N	-0-		-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3		N	-0-		-0-
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		N	-0-		-0-
*04	3000 N	3185	-0-	185	185	3185 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135767		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8396 - 9534	
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		N	-0-		-0-
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-		-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-		-0-
02	1456 N	1014	-0-	-442	-0-	1014 3		N	-0-		-0-
03	1612 N	1166	-0-	-446	-0-	1166 3		N	-0-		-0-
04	1320 N	1185	-0-	-135	-0-	1185 3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136066		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8518 - 9626	
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-		-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
03	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
*04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136102		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8552 - 9687	
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-		-0-
12	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208 3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
02	1120 N	1034	-0-	-86	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
03	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198 3		N	-0-		-0-
*04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 136382		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3		N	-0-		-0-
12	496 N	304	-0-	-192	-0-	304	3		N	-0-		-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-		-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-		-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-		-0-
*04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 5		RRCID -> 136745		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540				
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-		-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-		-0-
01	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1413	3		N	-0-		-0-
02	1456 N	1203	-0-	-253	-0-	1203	3		N	-0-		-0-
03	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	1536	3		N	-0-		-0-
*04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137687		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639				
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	3		N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-		-0-
04	240 N	21	-0-	-219	-0-	21	3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137688		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833				
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-		-0-
12	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	3		N	-0-		-0-
01	1209 N	627	-0-	-582	-0-	627	3		N	-0-		-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-

POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769				
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-		-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-		-0-
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-		-0-
02	840 N	341	-0-	-499	-0-	341	3		N	-0-		-0-
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-		-0-
*04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904				
11	1650 X	412	-0-	-1238	-0-	412	3		N	-0-		-0-
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-		-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-		-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-		-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-		-0-
*04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651				
11	5880 X	3682	-0-	-2198	-0-	3682	3		N	-0-		-0-
12	6076 X	3872	-0-	-2204	-0-	3872	3		N	-0-		-0-
01	5673 X	3832	-0-	-1841	-0-	3832	3		N	-0-		-0-
02	3780 X	3448	-0-	-332	-0-	3448	3		N	-0-		-0-
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3		N	-0-		-0-
*04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 5		RRCID -> 138290		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-	-0-
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-	-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-	-0-
02	1176 N	578	-0-	-598	-0-	578 3		N	-0-	-0-
03	1302 N	677	-0-	-625	-0-	677 3		N	-0-	-0-
04	990 N	697	-0-	-293	-0-	697 3		N	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730		
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3		N	-0-	-0-
12	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925 3		N	-0-	-0-
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N	-0-	-0-
02	2128 N	1732	-0-	-396	-0-	1732 3		N	-0-	-0-
03	2573 N	1967	-0-	-606	-0-	1967 3		N	-0-	-0-
04	2310 N	1490	-0-	-820	-0-	1490 3		N	-0-	-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138727		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788		
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-	-0-
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		N	-0-	-0-
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3		N	-0-	-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-	-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	8 1	2004 3	N	-0-	-0-
*04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	15 1	1932 3	N	-0-	-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 5		RRCID -> 139001		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 5		RRCID -> 139027		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804		
11	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	1276 3		N	-0-	-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		N	-0-	-0-
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-	-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-	-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3		N	-0-	-0-
*04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 3		N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 6		RRCID -> 139172		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540		
11	2070 N	2018	-0-	-52	-0-	2018 3		N	-0-	-0-
12	2170 N	1854	-0-	-316	-0-	1854 3		N	-0-	-0-
01	2139 N	1817	-0-	-322	-0-	1817 3		N	-0-	-0-
02	1876 N	1683	-0-	-193	-0-	1683 3		N	-0-	-0-
*03	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1830 3		N	-0-	-0-
04	1770 N	1691	-0-	-79	-0-	1691 3		N	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141378		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560		
11	1950 N	1689	-0-	-261	-0-	1689 3		N	-0-	-0-
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3		N	-0-	-0-
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		N	-0-	-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-	-0-
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		N	-0-	-0-
*04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141479		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
12	1953 N	1757	-0-	-196	-0-	1757 3	N	-0-		-0-
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3	N	-0-		-0-
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3	N	-0-		-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1271	-0-	-289	-0-	1271 3	N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766		
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3	N	-0-		-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3	N	-0-		-0-
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3	N	-0-		-0-
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3	N	-0-		-0-
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-		-0-
*04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3	N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785		
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	N	-0-		-0-
12	1581 N	1320	-0-	-261	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1245	-0-	-336	-0-	1245 3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1113	-0-	-511	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
03	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
*04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 7		RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910		
11	3270 X	2918	-0-	-352	-0-	2918 3	N	-0-		-0-
12	3162 X	1703	-0-	-1459	-0-	1703 3	N	-0-		-0-
01	3379 X	1491	-0-	-1888	-0-	1491 3	N	-0-		-0-
02	2716 X	1145	-0-	-1571	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
03	3007 X	1189	-0-	-1818	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
04	2910 X	1316	-0-	-1594	-0-	1316 3	N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794		
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
02	840 X	571	-0-	-269	-0-	571 3	N	-0-		-0-
03	930 X	911	-0-	-19	-0-	911 3	N	-0-		-0-
04	1050 X	517	-0-	-533	-0-	517 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872		
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	435	-0-	-805	-0-	435 3	N	-0-		-0-
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-		-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-		-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
04	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	1268 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		6B	RRCID ->	142107	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	9959	PERF. 8590 - 9810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-		-0-
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-		-0-
01		1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
02		1904 X	1247	-0-	-657	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
03		1891 X	1194	-0-	-697	-0-	1194 3		N	-0-		-0-
04		1830 X	1183	-0-	-647	-0-	1183 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142617	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8520 - 9738	
11		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 3		N	-0-		-0-
12		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044 3		N	-0-		-0-
01		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284 3		N	-0-		-0-
02		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 3		N	-0-		-0-
03		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 3		N	-0-		-0-
*04		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	142631	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8540 - 9775	
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	116 1	1232 3	N	-0-		-0-
12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	102 1	1266 3	N	-0-		-0-
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	186 1	1776 3	N	-0-		-0-
02		1232 N	1168	-0-	-64	-0-	145 1	1023 3	N	-0-		-0-
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	116 1	1389 3	N	-0-		-0-
04		1320 N	975	-0-	-345	-0-	63 1	912 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142930	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8610 - 9769	
11		1920 X	1615	-0-	-305	-0-	1615 3		N	-0-		-0-
12		1984 X	1452	-0-	-532	-0-	1452 3		N	-0-		-0-
01		1984 X	1479	-0-	-505	-0-	1479 3		N	-0-		-0-
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-		-0-
03		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-		-0-
*04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	143420	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8886 - 9968	
11		2730 X	1210	-0-	-1520	-0-	1210 3		N	-0-		-0-
12		2542 X	1454	-0-	-1088	-0-	1454 3		N	-0-		-0-
01		2325 X	1476	-0-	-849	-0-	1476 3		N	-0-		-0-
02		1400 X	1343	-0-	-57	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-		-0-
*04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	143786	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8608 - 9857	
11		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 3		N	-0-		-0-
12		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 3		N	-0-		-0-
01		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 3		N	-0-		-0-
02		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3		N	-0-		-0-
03		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 3		N	-0-		-0-
04		3510 X	3082	-0-	-428	-0-	3082 3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	143803	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8698 - 9822	
11		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		N	-0-		-0-
12		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3		N	-0-		-0-
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-		-0-
02		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		N	-0-		-0-
03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-		-0-
*04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 143805		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3150 X	2338	-0-	-812	-0-	2338 3	N	-0-		-0-
12	3255 X	1951	-0-	-1304	-0-	1951 3	N	-0-		-0-
01	3069 X	2011	-0-	-1058	-0-	2011 3	N	-0-		-0-
02	2184 X	1346	-0-	-838	-0-	1346 3	N	-0-		-0-
03	2418 X	2351	-0-	-67	-0-	2351 3	N	-0-		-0-
*04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760		
11	3000 N	3064	-0-	64	64	3064 3	N	-0-		-0-
12	2701 N	2637	-0-	-64	-0-	2637 3	N	-0-		-0-
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3	N	-0-		-0-
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3	N	-0-		-0-
03	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3	N	-0-		-0-
*04	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828		
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3	N	-0-		-0-
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3	N	-0-		-0-
01	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3	N	-0-		-0-
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3	N	-0-		-0-
03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3	N	-0-		-0-
*04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622		
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3	Y	-0-		-0-
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3	Y	-0-		-0-
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 3	Y	-0-		-0-
02	3164 X	2600	-0-	-564	-0-	2600 3	Y	-0-		-0-
*03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 3	Y	-0-		-0-
*04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 3	Y	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644		
11	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3	N	-0-		-0-
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3	N	-0-		-0-
01	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3	N	-0-		-0-
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3	N	-0-		-0-
*03	2170 N	2012	-0-	-158	-0-	2012 3	N	-0-		-0-
*04	3000 N	3306	-0-	306	306	3306 3	N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770		
11	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 3	N	-0-		-0-
12	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3	N	-0-		-0-
01	2883 N	2527	-0-	-356	-0-	2527 3	N	-0-		-0-
02	2576 N	2407	-0-	-169	-0-	2407 3	N	-0-		-0-
03	2759 N	2376	-0-	-383	-0-	2376 3	N	-0-		-0-
04	2460 N	2357	-0-	-103	-0-	2357 3	N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764		
11	2130 N	1077	-0-	-1053	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
12	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2050 3	N	-0-		-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-		-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3	N	-0-		-0-
03	1860 N	1653	-0-	-207	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
04	1800 N	588	-0-	-1212	-0-	588 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HARRIS, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	144868	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8794 - 10067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
12		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
01		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
*04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		6	RRCID ->	144890	COMPL. DATE	03/07/1993	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8579 - 9802	
11		510 N	20	-0-	-490	-0-	20 3		N	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03		93 N	35	-0-	-58	-0-	35 3		N	-0-			-0-
04		330 N	207	-0-	-123	-0-	207 3		N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #:		7B	RRCID ->	144911	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9018 - 9633	
11		3000 N	3462	-0-	462	1004	3462 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	3406	-0-	306	1310	3406 3		N	-0-			-0-
01		4786 X	3476	-0-	-1310	-0-	3476 3		N	-0-			-0-
02		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 3		N	-0-			-0-
03		3100 X	1949	-0-	-1151	-0-	1949 3		N	-0-			-0-
04		3000 X	1581	-0-	-1419	-0-	1581 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	144912	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8674 - 9947	
11		540 N	498	-0-	-42	-0-	498 3		N	-0-			-0-
12		589 N	526	-0-	-63	-0-	526 3		N	-0-			-0-
01		558 N	11	-0-	-547	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	144960	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8432 - 9677	
11		3240 X	2201	-0-	-1039	-0-	2201 3		N	-0-			-0-
12		2728 X	2227	-0-	-501	-0-	2227 3		N	-0-			-0-
01		2728 X	2400	-0-	-328	-0-	2400 3		N	-0-			-0-
02		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
03		2232 N	2116	-0-	-116	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
*04		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	144961	COMPL. DATE	03/08/1993	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8438 - 9704	
11		2280 N	2246	-0-	-34	-0-	2246 3		Y	-0-			-0-
12		2418 N	2146	-0-	-272	-0-	2146 3		Y	-0-			-0-
01		2325 N	140	-0-	-2185	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
02		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3		Y	-0-			-0-
*03		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		Y	-0-			-0-
*04		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3		Y	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145037	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8674 - 9656	
11		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		N	-0-			-0-
12		1085 N	963	-0-	-122	-0-	963 3		N	-0-			-0-
01		1395 N	465	-0-	-930	-0-	465 3		N	-0-			-0-
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
*04		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145253		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	568	N	568	-0-	-0-	568	3		N	-0-		-0-
12	651	N	582	-0-	-69	582	3		N	-0-		-0-
01	620	N	242	-0-	-378	242	3		N	-0-		-0-
02	532	N	194	-0-	-338	194	3		N	-0-		-0-
03	589	N	288	-0-	-301	288	3		N	-0-		-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145389		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813				
11	1860	N	1725	-0-	-135	1725	3		N	-0-		-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	1749	3		N	-0-		-0-
01	2232	N	1758	-0-	-474	1758	3		N	-0-		-0-
02	1624	N	1173	-0-	-451	1173	3		N	-0-		-0-
03	1736	N	1123	-0-	-613	1123	3		N	-0-		-0-
04	1710	N	296	-0-	-1414	296	3		N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 7		RRCID -> 145476		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826				
11	750	N	656	-0-	-94	656	3		N	-0-		-0-
12	744	N	657	-0-	-87	657	3		N	-0-		-0-
01	713	N	640	-0-	-73	640	3		N	-0-		-0-
02	616	N	574	-0-	-42	574	3		N	-0-		-0-
03	651	N	596	-0-	-55	596	3		N	-0-		-0-
04	630	N	629	-0-	-1	629	3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145956		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898				
11	3270	X	2317	-0-	-953	2317	3		N	-0-		-0-
12	3348	X	2208	-0-	-1140	2208	3		N	-0-		-0-
01	2635	X	2132	-0-	-503	2132	3		N	-0-		-0-
02	1975	X	1975	-0-	-0-	1975	3		N	-0-		-0-
03	2418	X	2196	-0-	-222	2196	3		N	-0-		-0-
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	2076	3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 146832		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675				
11	3822	X	3822	-0-	-0-	3822	3		N	-0-		-0-
12	3797	X	3797	-0-	-0-	3797	3		N	-0-		-0-
01	3770	X	3770	-0-	-0-	3770	3		N	-0-		-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	3227	3		N	-0-		-0-
*03	3937	X	3765	-0-	-172	3765	3		N	-0-		-0-
04	3810	X	3488	-0-	-322	3488	3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147871		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770				
11	1466	N	1466	-0-	-0-	1466	3		N	-0-		-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	2112	3		N	-0-		-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	1312	3		N	-0-		-0-
02	840	N	563	-0-	-277	563	3		N	-0-		-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	938	3		N	-0-		-0-
04	900	N	446	-0-	-454	446	3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 9		RRCID -> 148216		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776				
11	2310	N	2289	-0-	-21	2289	3		N	-0-		-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	2370	3		N	-0-		-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	2387	3		N	-0-		-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	2155	3		N	-0-		-0-
03	2356	N	1823	-0-	-533	1823	3		N	-0-		-0-
04	2280	N	1290	-0-	-990	1290	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 148587		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3090 X	2398	-0-	-692	-0-	2398 3	N	-0-	-0-	
12	3193 X	3174	-0-	-19	-0-	3174 3	N	-0-	-0-	
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 3	N	-0-	-0-	
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 3	N	-0-	-0-	
03	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 3	N	-0-	-0-	
*04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 3	N	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 148588		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065		
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-	-0-	
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-	-0-	
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3	N	-0-	-0-	
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-	-0-	
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-	-0-	
04	1740 N	951	-0-	-789	-0-	951 3	N	-0-	-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 11		RRCID -> 148904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737		
11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 3	N	-0-	-0-	
12	3844 X	3225	-0-	-619	-0-	3225 3	N	-0-	-0-	
01	3844 X	3346	-0-	-498	-0-	3346 3	N	-0-	-0-	
02	5404 X	3039	-0-	-2365	-0-	3039 3	N	-0-	-0-	
03	5983 X	3346	-0-	-2637	-0-	3346 3	N	-0-	-0-	
*04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 3	N	-0-	-0-	

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796		
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3	N	-0-	-0-	
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-	-0-	
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3	N	-0-	-0-	
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3	N	-0-	-0-	
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-	-0-	
*04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3	N	-0-	-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820		
11	240 N	119	-0-	-121	-0-	119 3	N	-0-	-0-	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-	-0-	
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-	-0-	
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-	-0-	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
*04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760		
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-	-0-	
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-	-0-	
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-	-0-	
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-	-0-	
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-	-0-	
*04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3	N	-0-	-0-	

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630		
11	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	1057 3	N	-0-	-0-	
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3	N	-0-	-0-	
01	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145 3	N	-0-	-0-	
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-	-0-	
03	1178 N	937	-0-	-241	-0-	937 3	N	-0-	-0-	
*04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8455 - 9560	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1080 N	931	-0-	-149	-0-	931	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	931	-0-	-123	-0-	931	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	914	-0-	-109	-0-	914	3	N	-0-		-0-
02	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	3	N	-0-		-0-
*03	930 N	581	-0-	-349	-0-	581	3	N	-0-		-0-
*04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156205		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 9055 - 9953	
11	900 N	790	-0-	-110	-0-	790	3	N	-0-		-0-
12	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	3	N	-0-		-0-
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3	N	-0-		-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-		-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-
04	840 N	771	-0-	-69	-0-	771	3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 156294		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8475 - 9602	
11	1560 N	1422	-0-	-138	-0-	1422	3	Y	-0-		-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	Y	-0-		-0-
01	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3	Y	-0-		-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	Y	-0-		-0-
*03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	Y	-0-		-0-
*04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	Y	-0-		-0-

WERNER "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156503		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8642 - 8716	
11	2760 X	135	-0-	-2625	-0-	135	3	N	-0-		-0-
12	1085 X	7	-0-	-1078	-0-	7	3	N	-0-		-0-
01	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 6-D		RRCID -> 157060		COMPL. DATE 11/26/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8785 - 9910	
11	1680 X	1450	-0-	-230	-0-	1450	3	N	-0-		-0-
12	1798 X	1472	-0-	-326	-0-	1472	3	N	-0-		-0-
01	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3	N	-0-		-0-
02	1624 X	1456	-0-	-168	-0-	1456	3	N	-0-		-0-
03	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-		-0-
04	2190 X	1622	-0-	-568	-0-	1622	3	N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157064		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8942 - 9060	
11	720 N	115	-0-	-605	-0-	115	3	N	-0-		-0-
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3	N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3	N	-0-		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157412		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 8700 - 9018	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790															
11		270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-			-0-
12		248 N	67	-0-	-181	-0-	67	3			N	-0-			-0-
01		248 N	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
*04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773															
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760															
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
12		1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
01		1426 N	1319	-0-	-107	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
02		1456 N	1145	-0-	-311	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
03		1395 N	1233	-0-	-162	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
04		1290 N	1101	-0-	-189	-0-	1101	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521															
11		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-			-0-
12		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-			-0-
01		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-			-0-
02		2520 X	2374	-0-	-146	-0-	2374	3			N	-0-			-0-
*03		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-			-0-
*04		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 3		N	-0-			-0-
12		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745 3		N	-0-			-0-
01		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207 3		N	-0-			-0-
02		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 3		N	-0-			-0-
03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 3		N	-0-			-0-
*04		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 3		N	-0-			-0-

 EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

11		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	3397	-0-	297	297	3397 3		N	-0-			-0-
01		3100 N	3161	-0-	61	358	3161 3		N	-0-			-0-
02		2980 X	2622	-0-	-358	-0-	2622 3		N	-0-			-0-
03		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3		N	-0-			-0-
*04		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-			-0-

 SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

11		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3		Y	-0-			-0-
12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3		Y	-0-			-0-
01		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 3		Y	-0-			-0-
02		2716 X	2338	-0-	-378	-0-	2338 3		Y	-0-			-0-
*03		3007 X	2676	-0-	-331	-0-	2676 3		Y	-0-			-0-
04		2910 X	2775	-0-	-135	-0-	2775 3		Y	-0-			-0-

 SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

11		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3		N	-0-			-0-
12		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
01		1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1511 3		N	-0-			-0-
02		2072 N	1231	-0-	-841	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
03		1984 N	1364	-0-	-620	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
04		1470 N	1296	-0-	-174	-0-	1296 3		N	-0-			-0-

 HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

11		1350 N	1331	-0-	-19	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-			-0-
01		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
03		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
*04		3000 N	3281	-0-	281	281	3281 3		N	-0-			-0-

 SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

11		1410 N	767	-0-	-643	-0-	767 3		N	-0-			-0-
12		1395 N	596	-0-	-799	-0-	596 3		N	-0-			-0-
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
02		728 N	598	-0-	-130	-0-	598 3		N	-0-			-0-
03		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-			-0-
*04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	3			N	-0-	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-	-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-	-0-
02	336 N	190	-0-	-146	-0-	190	3			N	-0-	-0-
03	372 N	179	-0-	-193	-0-	179	3			N	-0-	-0-
04	270 N	54	-0-	-216	-0-	54	3			N	-0-	-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863												
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-	-0-
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-	-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-	-0-
02	2100 X	1952	-0-	-148	-0-	1952	3			N	-0-	-0-
03	2139 X	1708	-0-	-431	-0-	1708	3			N	-0-	-0-
04	1860 X	1328	-0-	-532	-0-	1328	3			N	-0-	-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495												
11	1890 N	1823	-0-	-67	-0-	1823	3			N	-0-	-0-
12	1953 N	1951	-0-	-2	-0-	1951	3			N	-0-	-0-
01	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	1854	3	18	9	N	16	15 0
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1752	3	15	9	N	14	14 0
03	1953 N	1738	-0-	-215	-0-	1723	3	15	9	N	14	14 0
*04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1853	3	18	9	Y	16	14 1

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927												
11	3390 X	2968	-0-	-422	-0-	2924	3	44	9	N	40	39 0
12	3348 X	2261	-0-	-1087	-0-	2231	3	30	9	N	27	29 0
01	3348 X	2969	-0-	-379	-0-	2963	3	6	9	N	5	7 0
02	2716 X	2501	-0-	-215	-0-	2497	3	4	9	N	4	4 0
03	3007 X	1729	-0-	-1278	-0-	1725	3	4	9	N	4	4 0
*04	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3584	3	6	9	Y	5	4 1

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838												
11	3960 X	1367	-0-	-2593	-0-	1367	3			N	-0-	-0-
12	2759 X	2358	-0-	-401	-0-	2358	3			N	-0-	-0-
01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-	-0-
02	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-	-0-
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-	-0-
*04	3000 N	3201	-0-	201	-0-	3201	3			N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724												
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-	-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-	-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-	-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-	-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-	-0-
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870												
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159931		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159954		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796		
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	-0-
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	528	3	N	-0-	-0-
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	3	N	-0-	-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3	N	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833		
11	1470 N	968	-0-	-502	-0-	968	3	N	-0-	-0-
12	1395 N	865	-0-	-530	-0-	865	3	N	-0-	-0-
01	1116 N	822	-0-	-294	-0-	822	3	N	-0-	-0-
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-	-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-	-0-
*04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932		
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3	N	-0-	-0-
12	2325 N	1924	-0-	-401	-0-	1924	3	N	-0-	-0-
01	2387 N	2033	-0-	-354	-0-	2033	3	N	-0-	-0-
02	1792 N	1723	-0-	-69	-0-	1723	3	N	-0-	-0-
03	1922 N	1659	-0-	-263	-0-	1659	3	N	-0-	-0-
04	1980 N	1344	-0-	-636	-0-	1344	3	N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160196		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852		
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3	N	-0-	-0-
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3	N	-0-	-0-
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	N	-0-	-0-
02	1988 N	441	-0-	-1547	-0-	441	3	N	-0-	-0-
03	2077 N	369	-0-	-1708	-0-	369	3	N	-0-	-0-
04	2130 N	354	-0-	-1776	-0-	354	3	N	-0-	-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 160326		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809		
11	1560 N	1075	-0-	-485	-0-	1075	3	N	-0-	-0-
12	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	1070	3	N	-0-	-0-
01	1395 N	1034	-0-	-361	-0-	1034	3	N	-0-	-0-
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	917	3	N	-0-	-0-
03	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3	N	-0-	-0-
*04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	Y	-0-	-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799		
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-	-0-
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3	N	-0-	-0-
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3	N	-0-	-0-
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-	-0-
03	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1800	3	N	-0-	-0-
04	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	1588	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 8960 - 9628		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	660 N	360	-0-	-300	-0-	360 3				-0-				-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	771 3	10 9	N	9	8 0			1	
01	558 N	183	-0-	-375	-0-	153 3	30 9	N	27	26 0			2	
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	647 3	63 9	N	57	54 0			5	
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	58	59 0			4	
*04	180 N	99	-0-	-81	-0-	24 3	75 9	Y	68	1 0	57 1		14	

WERNER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 160587		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8674 - 8743				
11	3420 X	2560	-0-	-860	-0-	2552 3	8 9	N	7	6 0			1	
12	3534 X	2809	-0-	-725	-0-	2790 3	19 9	N	17	16 0			2	
01	3534 X	2816	-0-	-718	-0-	2794 3	22 9	N	20	21 0			1	
02	2996 X	2001	-0-	-995	-0-	1981 3	20 9	N	18	18 0			1	
03	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3330 3	20 9	N	18	18 0			1	
*04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3033 3	23 9	Y	21	18 1			4	

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160670		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9532 - 10210				
11	2310 N	1634	-0-	-676	-0-	73 1	1561 3	N	-0-				-0-	
12	2232 N	1798	-0-	-434	-0-	80 1	1718 3	N	-0-				-0-	
01	2325 N	1967	-0-	-358	-0-	83 1	1884 3	N	-0-				-0-	
02	1512 N	1465	-0-	-47	-0-	74 1	1391 3	N	-0-				-0-	
03	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	87 1	1699 3	N	-0-				-0-	
04	1890 N	1606	-0-	-284	-0-	79 1	1527 3	N	-0-				-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160818		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 8916 - 9951				
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		N	-0-				-0-	
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-				-0-	
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		N	-0-				-0-	
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-				-0-	
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-				-0-	
*04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-				-0-	

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160822		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 9106 - 9710				
11	990 N	259	-0-	-731	-0-	259 3		N	-0-				-0-	
12	1147 N	932	-0-	-215	-0-	918 3	14 9	N	13	12 0			1	
01	1705 N	767	-0-	-938	-0-	635 3	132 9	N	120	112 0			9	
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	705 3	110 9	N	100	101 0			8	
03	930 N	182	-0-	-748	-0-	68 3	114 9	N	104	104 0			8	
*04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	118	1 0	101 1		24	

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 D		RRCID -> 160951		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8912 - 9600				
11	2640 X	2543	-0-	-97	-0-	2543 3		N	-0-				-0-	
12	2728 X	2403	-0-	-325	-0-	2403 3		N	-0-				-0-	
01	2728 X	2442	-0-	-286	-0-	2442 3		N	-0-				-0-	
02	2380 N	2291	-0-	-89	-0-	2291 3		N	-0-				-0-	
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-				-0-	
*04	2370 N	672	-0-	-1698	-0-	672 3		Y	-0-				-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 5		RRCID -> 161022		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8785 - 10018				
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-				-0-	
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-				-0-	
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-				-0-	
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-				-0-	
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-				-0-	
*04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		N	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161267		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 9134 - 9710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1893	-0-	-153	-0-	1893 3		N	-0-			-0-
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		N	-0-			-0-
02	2352 N	2089	-0-	-263	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
*04	2520 N	2380	-0-	-140	-0-	2380 3		Y	-0-			-0-

WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161532		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 9933		PERF. 8560 - 9768		
11	840 N	265	-0-	-575	-0-	265 3		N	-0-			-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1643 3	3 9	N	3	3 0		-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	734 3	35 9	N	32	30 0		2
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	724 3	32 9	N	29	29 0		2
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1105 3	33 9	N	30	30 0		2
*04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	975 3	37 9	Y	34	29 1		7

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161537		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8866 - 9740		
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
12	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925 3		N	-0-			-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
02	952 N	934	-0-	-18	-0-	934 3		N	-0-			-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
*04	1020 N	917	-0-	-103	-0-	917 3		Y	-0-			-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 9B		RRCID -> 161726		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8702 - 9727		
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3		N	-0-			-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
*04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3		N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161740		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9150 - 9750		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161742		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 8960 - 9840		
11	2580 N	2341	-0-	-239	-0-	2330 3	11 9	N	10	10 0		1
12	2666 N	1755	-0-	-911	-0-	1738 3	17 9	N	15	15 0		1
01	2666 N	2429	-0-	-237	-0-	2397 3	32 9	N	29	28 0		2
02	2184 N	2154	-0-	-30	-0-	2128 3	26 9	N	24	24 0		2
03	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2511 3	28 9	N	25	25 0		2
*04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2474 3	31 9	Y	28	24 1		6

WERNER-POPE		WELL #: 7		RRCID -> 162119		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 8876 - 9732		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-		-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-		-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-		-0-
*04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		Y	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890			
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-		-0-
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-		-0-
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3		N	-0-		-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-		-0-
03	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	1612 3		N	-0-		-0-
04	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	1463 3		N	-0-		-0-

WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162493		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576			
11	1110 N	581	-0-	-529	-0-	556 3	25 9	N	23	23 0	2
12	1147 N	444	-0-	-703	-0-	426 3	18 9	N	16	17 0	1
01	992 N	236	-0-	-756	-0-	215 3	21 9	N	19	19 0	1
02	532 N	262	-0-	-270	-0-	243 3	19 9	N	17	17 0	1
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	328 3	19 9	N	17	17 0	1
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	285 3	22 9	Y	20	17 1	4

MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842			
11	3120 X	2145	-0-	-975	-0-	2145 3		N	-0-		-0-
12	3224 X	1716	-0-	-1508	-0-	1716 3		N	-0-		-0-
01	3224 X	724	-0-	-2500	-0-	724 3		N	-0-		-0-
02	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-		-0-
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 3		N	-0-		-0-
*04	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822			
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-		-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
01	1209 N	1026	-0-	-183	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
02	1120 N	1063	-0-	-57	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
03	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1132 3		N	-0-		-0-
*04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961			
11	1080 X	1076	-0-	-4	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
12	1116 X	1057	-0-	-59	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3		N	-0-		-0-
02	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	4268	-0-	1168	1168	4268 3		N	-0-		-0-
*04	3378 X	2210	-0-	-1168	-0-	2210 3		N	-0-		-0-

POWELL, W. B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162848		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190			
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		-0-
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108		PERF. 8620 - 8680						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	36	9	N	33	30	0	3
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	91	9	N	83	80	0	6
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	167	9	Y	152	1	0	31

SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8911 - 9859						
11	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	3934	-0-	834	-0-	834	3934	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3982	-0-	882	-0-	1716	3982	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	3306	-0-	506	-0-	2222	3306	3			N	-0-			-0-
03	4218	X	1996	-0-	-2222	-0-	-2222	1996	3			N	-0-			-0-
04	2580	X	1858	-0-	-722	-0-	-722	1858	3			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8532 - 9576						
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-			-0-
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-			-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-			-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-			-0-
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8930 - 9879						
11	3000	N	5841	-0-	2841	-0-	2841	5841	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	5567	-0-	2467	-0-	5308	5567	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3268	-0-	168	-0-	5476	3268	3			N	-0-			-0-
02	7824	X	2348	-0-	-5476	-0-	-5476	2348	3			N	-0-			-0-
03	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
*04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 8932 - 9556						
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-210					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 8944 - 9180						
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3	33	9	N	30	29	0	3
12	1085	N	841	-0-	-244	-0-	-244	804	3	37	9	N	34	34	0	3
01	930	N	549	-0-	-381	-0-	-381	491	3	58	9	N	53	52	0	4
02	812	N	579	-0-	-233	-0-	-233	529	3	50	9	N	45	45	0	4
03	837	N	651	-0-	-186	-0-	-186	601	3	50	9	N	45	46	0	3
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3	58	9	Y	53	45	1	11

AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8954 - 9490						
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			-0-
01	837	N	746	-0-	-91	-0-	-91	746	3			N	-0-			-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	-82	674	3			N	-0-			-0-
03	868	N	763	-0-	-105	-0-	-105	763	3			N	-0-			-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	-0-	-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-	-0-	-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	-0-	-0-

WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163967		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288			
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	42	1	1063 3	N	-0-	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272 3	N	-0-	-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315 3	N	-0-	-0-
02	756 N	247	-0-	-509	-0-	10	1	237 3	N	-0-	-0-
*03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
04	330 N	55	-0-	-275	-0-	3	1	52 3	N	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558			
11	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3		Y	-0-	-0-
12	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	1305	3		Y	-0-	-0-
01	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3		Y	-0-	-0-
02	1204 N	1104	-0-	-100	-0-	1104	3		Y	-0-	-0-
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		Y	-0-	-0-
*04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		Y	-0-	-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430			
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	3	3 0
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 0
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 0
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-	-0-

LAGRONE-JETER		WELL #: 4		RRCID -> 164529		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616			
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-	-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-	-0-
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	3		N	-0-	-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-	-0-
03	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	3		N	-0-	-0-
04	540 N	395	-0-	-145	-0-	395	3		N	-0-	-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596			
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2038	3	23 9	N	21	20 0
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2033	3	15 9	N	14	15 0
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1891	3	19 9	N	17	17 0
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1735	3	15 9	N	14	14 0
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1906	3	17 9	N	15	15 0
*04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1819	3	18 9	Y	16	14 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9160 - 9410		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2261 3	1 9	N	1	1 0		-0-
01	1953 N	987	-0-	-966	-0-	984 3	3 9	N	3	3 0		-0-
02	1904 N	311	-0-	-1593	-0-	309 3	2 9	N	2	2 0		-0-
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			N	2	2 0		-0-
*04	960 N	43	-0-	-917	-0-	40 3	3 9	Y	3	2 1		1

WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8636 - 9766		
11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3		N	-0-			-0-
12	3193 X	3108	-0-	-85	-0-	3108 3		N	-0-			-0-
01	3193 X	2282	-0-	-911	-0-	2282 3		N	-0-			-0-
02	2912 X	2393	-0-	-519	-0-	2393 3		N	-0-			-0-
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 3		N	-0-			-0-
*04	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 3		N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8742 - 9923		
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-			-0-
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-			-0-
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3		N	-0-			-0-
*04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8672 - 9774		
11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		N	-0-			-0-
12	2139 X	1953	-0-	-186	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		N	-0-			-0-
02	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3		N	-0-			-0-
03	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 3		N	-0-			-0-
*04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166043		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8524 - 9630		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166290		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8750 - 9400		
11	1620 N	1531	-0-	-89	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	900	-0-	-836	-0-	900 3		N	-0-			-0-
01	1984 N	980	-0-	-1004	-0-	980 3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1012	-0-	-416	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
*04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 166419		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9898		PERF. 8810 - 9564		
11	1680 N	1429	-0-	-251	-0-	1429 3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1138	-0-	-474	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1091	-0-	-490	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
02	1344 N	890	-0-	-454	-0-	890 3		N	-0-			-0-
03	1147 N	910	-0-	-237	-0-	910 3		N	-0-			-0-
*04	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166441		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1110 N	793	-0-	-317	-0-	793 3		N	-0-	-0-
12	1147 N	876	-0-	-271	-0-	876 3		N	-0-	-0-
01	1147 N	971	-0-	-176	-0-	971 3		N	-0-	-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-	-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-	-0-
*04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167186		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934		
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		N	-0-	-0-
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-	-0-
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		N	-0-	-0-
02	1680 N	1495	-0-	-185	-0-	1495 3		N	-0-	-0-
03	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1686 3		N	-0-	-0-
04	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790 3		N	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498		
11	1470 N	1101	-0-	-369	-0-	1091 3	10 9	N	9 0	1
12	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	1205 3	7 9	N	6 0	1
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1464 3	8 9	N	7 0	1
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1350 3	7 9	N	6 0	1
03	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1096 3	6 9	N	6 0	-0-
*04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1492 3	9 9	Y	6 1	2

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580		
11	930 N	602	-0-	-328	-0-	602 3		N	-0-	-0-
12	837 N	218	-0-	-619	-0-	218 3		N	-0-	-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-	-0-
02	560 N	5	-0-	-555	-0-	5 3		N	-0-	-0-
03	217 N	3	-0-	-214	-0-	3 3		N	-0-	-0-
*04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 167356		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 8		RRCID -> 167498		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610		
11	1770 N	1546	-0-	-224	-0-	1546 3		N	-0-	-0-
12	1829 N	1338	-0-	-491	-0-	1338 3		N	-0-	-0-
01	1674 N	1127	-0-	-547	-0-	1127 3		N	-0-	-0-
02	1456 N	1120	-0-	-336	-0-	1120 3		N	-0-	-0-
03	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	1170 3		N	-0-	-0-
*04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		Y	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 167504		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498		
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-	-0-
12	1178 N	899	-0-	-279	-0-	899 3		N	-0-	-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-	-0-
02	1008 N	815	-0-	-193	-0-	815 3		N	-0-	-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-	-0-
*04	1050 N	870	-0-	-180	-0-	870 3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	167541	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8670 - 9820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3			N	-0-			-0-
12		1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1044 3			N	-0-			-0-
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3			N	-0-			-0-
02		1820 N	926	-0-	-894	-0-	926 3			N	-0-			-0-
03		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002 3			N	-0-			-0-
04		1230 N	892	-0-	-338	-0-	892 3			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	167764	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8418 - 9570		
11		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3			N	-0-			-0-
12		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3			N	-0-			-0-
01		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3			N	-0-			-0-
02		2296 N	2139	-0-	-157	-0-	2139 3			N	-0-			-0-
03		2449 N	2332	-0-	-117	-0-	2332 3			N	-0-			-0-
04		2310 N	2103	-0-	-207	-0-	2103 3			N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #:		11A	RRCID ->	168519	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8668 - 9744		
11		1620 N	1421	-0-	-199	-0-	1421 3			N	-0-			-0-
12		1550 N	1344	-0-	-206	-0-	1344 3			N	-0-			-0-
01		1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1230 3			N	-0-			-0-
02		1316 N	1210	-0-	-106	-0-	1210 3			N	-0-			-0-
03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3			N	-0-			-0-
04		1200 N	1040	-0-	-160	-0-	1040 3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		10	RRCID ->	168824	COMPL. DATE	04/26/1998	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8783 - 9814		
11		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3			N	-0-			-0-
12		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3			N	-0-			-0-
01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3			N	-0-			-0-
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3			N	-0-			-0-
03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3			N	-0-			-0-
*04		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3			N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #:		14	RRCID ->	169190	COMPL. DATE	06/14/1998	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8609 - 9773		
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	365	-0-	365	365	365 3			N	-0-			-0-
03		T. A.	615	-0-	615	980	615 3			N	-0-			-0-
04		T. A.	463	-0-	463	1443	463 3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #:		12	RRCID ->	169493	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	8648 - 9808		
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3			N	-0-			-0-
12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3			N	-0-			-0-
01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3			N	-0-			-0-
02		1456 N	858	-0-	-598	-0-	858 3			N	-0-			-0-
03		1612 N	606	-0-	-1006	-0-	606 3			N	-0-			-0-
04		1530 N	424	-0-	-1106	-0-	424 3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	170241	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	8418 - 9547		
11		1830 N	1733	-0-	-97	-0-	1733 3			N	-0-			-0-
12		1922 N	1680	-0-	-242	-0-	1680 3			N	-0-			-0-
01		1860 N	1494	-0-	-366	-0-	1494 3			N	-0-			-0-
02		1624 N	1517	-0-	-107	-0-	1517 3			N	-0-			-0-
*03		1674 N	1176	-0-	-498	-0-	1176 3			N	-0-			-0-
*04		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2040 N	1823	-0-	-217	-0-	1823 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2108 N	1864	-0-	-244	-0-	1864 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1821 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3	N	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532		
11	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	1413 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1428 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1433 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	1209 3	N	-0-	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219		
11	450 N	305	-0-	-145	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	375	-0-	-90	-0-	375 3	N	-0-	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502		
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1876 N	1840	-0-	-36	-0-	1840 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2077 N	1560	-0-	-517	-0-	1560 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2010 N	1611	-0-	-399	-0-	1611 3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460		
11	3930 X	2950	-0-	-980	-0-	2950 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4061 X	2036	-0-	-2025	-0-	2036 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4030 X	2079	-0-	-1951	-0-	2079 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3332 X	2094	-0-	-1238	-0-	2094 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3627 X	2531	-0-	-1096	-0-	2531 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2940 X	2895	-0-	-45	-0-	2895 3	N	-0-	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707		
11	1170 N	938	-0-	-232	-0-	938 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692		
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2356 N	1966	-0-	-390	-0-	1966 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2356 N	1957	-0-	-399	-0-	1957 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1890 N	1710	-0-	-180	-0-	1710 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175475		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8944 - 9438	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3				-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3				-0-
01	1922 N	1266	-0-	-656	-0-	1266	3				-0-
02	1484 N	1105	-0-	-379	-0-	1105	3				-0-
03	1643 N	1174	-0-	-469	-0-	1174	3				-0-
*04	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	1069	3				-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819		PERF. 8514 - 9649	
11	3990 X	3021	-0-	-969	-0-	3021	3				-0-
12	4123 X	3148	-0-	-975	-0-	3148	3				-0-
01	4123 X	3185	-0-	-938	-0-	3185	3				-0-
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3				-0-
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3				-0-
*04	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3				-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #: 4		RRCID -> 175864		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8730 - 8890	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8500 - 9633	
11	2430 X	1390	-0-	-1040	-0-	1390	3				-0-
12	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3				-0-
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3				-0-
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3				-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3				-0-
*04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3				-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8611 - 9717	
11	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3				-0-
12	2883 N	2486	-0-	-397	-0-	2486	3				-0-
01	2976 N	2328	-0-	-648	-0-	2328	3				-0-
02	2632 N	455	-0-	-2177	-0-	455	3				-0-
03	2480 N	1731	-0-	-749	-0-	1731	3				-0-
04	2250 N	569	-0-	-1681	-0-	569	3				-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8542 - 9706	
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3				-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3				-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3				-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3				-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3				-0-
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3				-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8626 - 9770	
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3				-0-
12	2852 X	2645	-0-	-207	-0-	2645	3				-0-
01	2852 X	2216	-0-	-636	-0-	2216	3				-0-
02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3				-0-
03	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3				-0-
*04	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861								
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-					-0-
12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	3		N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-					-0-
02	1484	N	1054	-0-	-430	-0-	1054	3		N	-0-					-0-
03	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	3		N	-0-					-0-
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	3		N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390								
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681								
11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3		Y	-0-					-0-
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	3		Y	-0-					-0-
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3		Y	-0-					-0-
02	4732	X	3239	-0-	-1493	-0-	3239	3		Y	-0-					-0-
*03	5239	X	3354	-0-	-1885	-0-	3354	3		Y	-0-					-0-
04	5070	X	4065	-0-	-1005	-0-	4065	3		Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 7		RRCID -> 177226		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900								
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	44	43	0			4
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	31	32	0			3
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	36	36	0			3
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	3	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646								
11	840	N	404	-0-	-436	-0-	404	3		N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-					-0-
03	1147	N	625	-0-	-522	-0-	625	3		N	-0-					-0-
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540								
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-					-0-
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	3		N	-0-					-0-
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3		N	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-NORMAN		WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-		-0-
12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3		N	-0-		-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-		-0-
02	2016 N	697	-0-	-1319	-0-	697	3		N	-0-		-0-
03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3		N	-0-		-0-
*04	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500				
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-		-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-		-0-
01	1395 N	1075	-0-	-320	-0-	1075	3		N	-0-		-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-		-0-
*03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-		-0-
*04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782				
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
03	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	3		N	-0-		-0-
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468				
11	2640 N	2566	-0-	-74	-0-	2566	3		N	-0-		-0-
12	2449 N	2066	-0-	-383	-0-	2066	3		N	-0-		-0-
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-		-0-
02	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3		N	-0-		-0-
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-		-0-
04	2550 N	1783	-0-	-767	-0-	1783	3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670				
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-		-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-		-0-
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-		-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-		-0-
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-		-0-
*04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354				
11	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		Y	-0-		-0-
12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		Y	-0-		-0-
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		Y	-0-		-0-
02	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3		Y	-0-		-0-
*03	2635 N	2473	-0-	-162	-0-	2473	3		Y	-0-		-0-
04	2460 N	2187	-0-	-273	-0-	2187	3		Y	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700				
11	2760 X	2443	-0-	-317	-0-	2443	3		N	-0-		-0-
12	2418 X	1913	-0-	-505	-0-	1913	3		N	-0-		-0-
01	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3		N	-0-		-0-
02	2268 X	1613	-0-	-655	-0-	1613	3		N	-0-		-0-
03	1922 N	1481	-0-	-441	-0-	1481	3		N	-0-		-0-
04	2340 N	1312	-0-	-1028	-0-	1312	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 3	N	-0-		-0-
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 3	N	-0-		-0-
01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 3	N	-0-		-0-
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3	N	-0-		-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 3	N	-0-		-0-
04	3660 X	2435	-0-	-1225	-0-	2435 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181556		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819		
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3	N	-0-		-0-
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3	N	-0-		-0-
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3	N	-0-		-0-
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3	N	-0-		-0-
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3	N	-0-		-0-
*04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 182385		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816		
11	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 3	N	-0-		-0-
12	5270 X	4822	-0-	-448	-0-	4822 3	N	-0-		-0-
01	4712 X	3085	-0-	-1627	-0-	3085 3	N	-0-		-0-
02	4844 X	4369	-0-	-475	-0-	4369 3	N	-0-		-0-
03	5363 X	4677	-0-	-686	-0-	4677 3	N	-0-		-0-
04	5190 X	5092	-0-	-98	-0-	5092 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182389		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806		
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3	N	-0-		-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	N	-0-		-0-
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1533	-0-	-91	-0-	1533 3	N	-0-		-0-
03	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	1352 3	N	-0-		-0-
04	1740 N	1169	-0-	-571	-0-	1169 3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182550		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540		
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 3	N	-0-		-0-
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3	N	-0-		-0-
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 3	N	-0-		-0-
02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3	N	-0-		-0-
03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3	N	-0-		-0-
*04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 182565		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572		
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3	N	-0-		-0-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3	N	-0-		-0-
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3	N	-0-		-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3	N	-0-		-0-
03	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1725 3	N	-0-		-0-
*04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 182728		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822		
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3	N	-0-		-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183181		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2310 X	875	-0-	-1435	-0-	875	3		N	-0-		-0-
12	1767 X	896	-0-	-871	-0-	896	3		N	-0-		-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-		-0-
02	812 N	706	-0-	-106	-0-	706	3		N	-0-		-0-
03	899 N	802	-0-	-97	-0-	802	3		N	-0-		-0-
04	900 N	800	-0-	-100	-0-	800	3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 13		RRCID -> 183326		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812				
11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	238	1	2482	3	N	-0-	-0-
12	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	64	1	2485	3	N	-0-	-0-
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3		N	-0-		-0-
02	2380 N	2147	-0-	-233	-0-	2147	3		N	-0-		-0-
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	127	1	2415	3	N	-0-	-0-
04	2370 N	2350	-0-	-20	-0-	71	1	2279	3	N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183804		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479				
11	3000 N	3103	-0-	103	158	3103	3		N	-0-		-0-
12	3100 N	3095	-0-	-5	153	3095	3		N	-0-		-0-
01	3034 X	2881	-0-	-153	-0-	2881	3		N	-0-		-0-
02	2884 X	2429	-0-	-455	-0-	2429	3		N	-0-		-0-
03	3193 X	2518	-0-	-675	-0-	2518	3		N	-0-		-0-
04	3090 X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798				
11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-		-0-
12	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-		-0-
01	1519 X	825	-0-	-694	-0-	825	3		N	-0-		-0-
02	2268 X	2092	-0-	-176	-0-	2092	3		N	-0-		-0-
03	2511 X	500	-0-	-2011	-0-	500	3		N	-0-		-0-
04	2430 X	502	-0-	-1928	-0-	502	3		N	-0-		-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717				
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-		-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-		-0-
01	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	3		N	-0-		-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-		-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-		-0-
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743				
11	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	3		N	-0-		-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-		-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-		-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-		-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-		-0-
04	750 N	422	-0-	-328	-0-	422	3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610				
11	2940 X	2887	-0-	-53	-0-	2887	3		Y	-0-		-0-
12	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	2872	3		Y	-0-		-0-
01	3038 X	2788	-0-	-250	-0-	2788	3		Y	-0-		-0-
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3		Y	-0-		-0-
*03	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3		Y	-0-		-0-
*04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BEALL-BARKSDALE		WELL #:		13	RRCID ->	185259	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8438 - 9580		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	3		N	-0-		-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-		56	3		N	-0-		-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-		-0-
02	84	N	10	-0-	-74	-0-		10	3		N	-0-		-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-		85	3		N	-0-		-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	185291	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8723 - 9862		
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-		2601	3		N	-0-		-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-		2313	3		N	-0-		-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-		2373	3		N	-0-		-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-		2535	3		N	-0-		-0-
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-		2831	3		N	-0-		-0-
*04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-		2789	3		N	-0-		-0-

WERNER "D"		WELL #:		6	RRCID ->	185443	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	10109	PERF.	8584 - 9876		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	21	0
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	15	0
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	0
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	15	1

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #:		12B	RRCID ->	185753	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8578 - 9730		
11	1050	N	973	-0-	-77	-0-		973	3		N	-0-		-0-
12	1054	N	965	-0-	-89	-0-		965	3		N	-0-		-0-
01	961	N	874	-0-	-87	-0-		874	3		N	-0-		-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-		1340	3		N	-0-		-0-
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-		2833	3		N	-0-		-0-
*04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-		2574	3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #:		15	RRCID ->	185757	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8650 - 9822		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	3		N	-0-		-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	186494	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	8460 - 9582		
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		1313	3		Y	-0-		-0-
12	1426	N	1179	-0-	-247	-0-		1179	3		Y	-0-		-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-		1310	3		Y	-0-		-0-
02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-		1140	3		Y	-0-		-0-
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-		1238	3		Y	-0-		-0-
04	1260	N	882	-0-	-378	-0-		882	3		Y	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		14	RRCID ->	186495	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8510 - 9616		
11	900	N	661	-0-	-239	-0-		661	3		N	-0-		-0-
12	930	N	483	-0-	-447	-0-		483	3		N	-0-		-0-
01	775	N	458	-0-	-317	-0-		458	3		N	-0-		-0-
02	616	N	394	-0-	-222	-0-		394	3		N	-0-		-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-		432	3		N	-0-		-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-		518	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
BEALL-BARKSDALE			WELL #:		15	RRCID ->	186690	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 8524 - 9683		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		3000 X	2914	-0-	-86	-0-	2914	3		N	-0-			-0-
12		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3		N	-0-			-0-
01		2852 X	2534	-0-	-318	-0-	2534	3		N	-0-			-0-
02		2716 X	2458	-0-	-258	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
03		2883 N	2314	-0-	-569	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
04		2460 N	1897	-0-	-563	-0-	1897	3		N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:		16A	RRCID ->	186774	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8604 - 9707		
11		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
12		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
01		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		N	-0-			-0-
02		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
03		1643 X	1398	-0-	-245	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
04		1590 N	1274	-0-	-316	-0-	1274	3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE			WELL #:		16	RRCID ->	187163	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8536 - 9694		
11		1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
01		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
02		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
03		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
04		1920 N	1490	-0-	-430	-0-	1490	3		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	187165	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8778 - 9820		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	187413	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 8758 - 9390		
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	3	10 9	N	9	11 0		1
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	3	4 9	N	4	5 0		-0-
01		1643 N	579	-0-	-1064	-0-	573	3	6 9	N	5	5 0		-0-
02		1484 N	1374	-0-	-110	-0-	1370	3	4 9	N	4	4 0		-0-
03		1519 N	1236	-0-	-283	-0-	1232	3	4 9	N	4	4 0		-0-
*04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	3	6 9	Y	5	4 1		1

HICKS GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	187491	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8534 - 9720		
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
01		465 N	374	-0-	-91	-0-	374	3		N	-0-			-0-
02		644 N	340	-0-	-304	-0-	340	3		N	-0-			-0-
03		589 N	336	-0-	-253	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C.			WELL #:		12	RRCID ->	187596	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 8600 - 9748		
11		570 N	408	-0-	-162	-0-	408	3		N	-0-			-0-
12		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-			-0-
01		403 N	169	-0-	-234	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02		392 N	364	-0-	-28	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
*04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187916		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758			
11	2190 N	1726	-0-	-464	-0-	1726	3	N	-0-	-0-	
12	2263 N	1119	-0-	-1144	-0-	1119	3	N	-0-	-0-	
01	2170 N	1298	-0-	-872	-0-	1298	3	N	-0-	-0-	
02	1624 N	1123	-0-	-501	-0-	1123	3	N	-0-	-0-	
03	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	
04	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	1073	3	N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595			
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3	N	-0-	-0-	
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	-0-	-0-	
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3	N	-0-	-0-	
02	2408 N	2111	-0-	-297	-0-	2111	3	N	-0-	-0-	
03	2728 N	2131	-0-	-597	-0-	2131	3	N	-0-	-0-	
04	2550 N	2320	-0-	-230	-0-	2320	3	N	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534			
11	2490 N	1992	-0-	-498	-0-	1992	3	N	-0-	-0-	
12	2356 N	1896	-0-	-460	-0-	1896	3	N	-0-	-0-	
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3	N	-0-	-0-	
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-	-0-	
*03	1891 N	1430	-0-	-461	-0-	1430	3	N	-0-	-0-	
*04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3	N	-0-	-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780			
11	900 N	707	-0-	-193	-0-	707	3	N	-0-	-0-	
12	930 N	775	-0-	-155	-0-	775	3	N	-0-	-0-	
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-	-0-	
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-	-0-	
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-	-0-	
*04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3	N	-0-	-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796			
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3	N	-0-	-0-	
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-	-0-	
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-	-0-	
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-	-0-	
*04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-	-0-	

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3	N	-0-		-0-
12	2635 X	1836	-0-	-799	-0-	1836 3	N	-0-		-0-
01	2635 N	1866	-0-	-769	-0-	1866 3	N	-0-		-0-
02	2380 N	1570	-0-	-810	-0-	1570 3	N	-0-		-0-
*03	1829 N	1670	-0-	-159	-0-	1670 3	N	-0-		-0-
04	1800 N	1630	-0-	-170	-0-	1630 3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465		
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-		N	-0-		-0-
12	3100 N	4128	-0-	1028	1028	4128 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2554	-0-	-546	482	2554 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2355	-0-	-445	37	2355 3	N	-0-		-0-
*03	2570 X	2533	-0-	-37	-0-	2533 3	N	-0-		-0-
*04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736		
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3	N	-0-		-0-
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3	N	-0-		-0-
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3	N	-0-		-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3	N	-0-		-0-
03	2294 N	2138	-0-	-156	-0-	2138 3	N	-0-		-0-
*04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853		
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3678	-0-	578	578	3678 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3598	-0-	498	1076	3598 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2914	-0-	114	1190	2914 3	N	-0-		-0-
03	4721 X	3531	-0-	-1190	-0-	3531 3	N	-0-		-0-
*04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570		
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 3	N	-0-		-0-
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 3	N	-0-		-0-
01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 3	N	-0-		-0-
02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3	N	-0-		-0-
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3	N	-0-		-0-
04	2220 X	2189	-0-	-31	-0-	2189 3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674		
11	2460 N	1186	-0-	-1274	-0-	102 1	1084 3	N	-0-	-0-
12	1798 N	1226	-0-	-572	-0-	92 1	1134 3	N	-0-	-0-
01	1457 N	287	-0-	-1170	-0-	27 1	260 3	N	-0-	-0-
02	1120 N	211	-0-	-909	-0-	26 1	185 3	N	-0-	-0-
03	1240 N	221	-0-	-1019	-0-	17 1	204 3	N	-0-	-0-
04	270 N	72	-0-	-198	-0-	5 1	67 3	N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780		
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-	-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3		N	-0-	-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID ->	191451	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8452 - 9706	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3	N	-0-			-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3	N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID ->	191483	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8468 - 9768	
11	3000 N	3138	-0-	138	553	3138	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2777	-0-	-323	230	2777	3	N	-0-			-0-
01	3336 X	3106	-0-	-230	-0-	3106	3	N	-0-			-0-
02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3	N	-0-			-0-
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3	N	-0-			-0-
*04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID ->	191984	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8472 - 9628	
11	480 N	288	-0-	-192	-0-	288	3	N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-			-0-
*04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	192004	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8616 - 9657	
11	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3235	-0-	135	135	3235	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3270	-0-	170	305	3270	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2982	-0-	182	487	2982	3	N	-0-			-0-
03	3639 X	3152	-0-	-487	-0-	3152	3	N	-0-			-0-
*04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 18		RRCID ->	192310	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8970 - 9581	
11	2850 X	2721	-0-	-129	-0-	2721	3	N	-0-			-0-
12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3	N	-0-			-0-
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3	N	-0-			-0-
02	2660 X	2512	-0-	-148	-0-	2512	3	N	-0-			-0-
*03	2945 X	2646	-0-	-299	-0-	2646	3	N	-0-			-0-
04	2850 X	2652	-0-	-198	-0-	2652	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	192327	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8446 - 9623	
11	1620 N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3	Y	-0-			-0-
12	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	1561	3	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1544	-0-	-130	-0-	1544	3	Y	-0-			-0-
02	1512 N	1358	-0-	-154	-0-	1358	3	Y	-0-			-0-
*03	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1413	3	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1190	-0-	-310	-0-	1190	3	Y	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 12		RRCID ->	192457	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	8450 - 9611	
11	840 N	649	-0-	-191	-0-	649	3	Y	-0-			-0-
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	Y	-0-			-0-
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	Y	-0-			-0-
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	Y	-0-			-0-
*03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	Y	-0-			-0-
*04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8467 - 9638					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-				-0-
12	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-				-0-
01	2790 N	2754	-0-	-36	-0-	2754	3			Y	-0-				-0-
02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-				-0-
*03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-				-0-
04	2670 N	2616	-0-	-54	-0-	2616	3			Y	-0-				-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8728 - 9927					
11	960 N	724	-0-	-236	-0-	724	3			N	-0-				-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-				-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-				-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-				-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-				-0-
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-				-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8632 - 9835					
11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-				-0-
12	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-				-0-
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-				-0-
02	1540 N	1318	-0-	-222	-0-	1318	3			N	-0-				-0-
03	1705 N	1377	-0-	-328	-0-	1377	3			N	-0-				-0-
04	1650 N	1283	-0-	-367	-0-	1283	3			N	-0-				-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 20		RRCID -> 193406		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8640 - 9803					
11	3480 X	939	-0-	-2541	-0-	939	3			N	-0-				-0-
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-				-0-
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-				-0-
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-				-0-
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-				-0-
04	3960 X	3594	-0-	-366	-0-	3594	3			N	-0-				-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 7		RRCID -> 193819		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8752 - 10030					
11	1710 N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3			N	-0-				-0-
12	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646	3			N	-0-				-0-
01	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1614	3			N	-0-				-0-
02	1484 N	1406	-0-	-78	-0-	1406	3			N	-0-				-0-
03	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-				-0-
*04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-				-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 11		RRCID -> 194010		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8652 - 9814					
11	2790 X	826	-0-	-1964	-0-	826	3			N	-0-				-0-
12	2883 X	572	-0-	-2311	-0-	572	3			N	-0-				-0-
01	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-				-0-
02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-				-0-
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-				-0-
*04	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-				-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194343		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8774 - 10047					
11	2520 X	1037	-0-	-1483	-0-	1037	3			N	-0-				-0-
12	2604 X	815	-0-	-1789	-0-	815	3			N	-0-				-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-				-0-
02	980 N	596	-0-	-384	-0-	596	3			N	-0-				-0-
03	806 N	507	-0-	-299	-0-	507	3			N	-0-				-0-
04	960 N	502	-0-	-458	-0-	502	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3	N	-0-			-0-
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3	N	-0-			-0-
01		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3	N	-0-			-0-
02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3	N	-0-			-0-
03		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3	N	-0-			-0-
*04		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3	N	-0-			-0-

WERNER-POPE		WELL #: 8		RRCID -> 194378		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 194382		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194848		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848				
11		1590 N	947	-0-	-643	-0-	947 3	N	-0-			-0-
12		2480 N	898	-0-	-1582	-0-	898 3	N	-0-			-0-
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-			-0-
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3	N	-0-			-0-
*04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194850		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768				
11		1680 X	1522	-0-	-158	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
12		1581 X	1493	-0-	-88	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
01		1581 X	1478	-0-	-103	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
02		1260 N	1222	-0-	-38	-0-	1222 3	N	-0-			-0-
03		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329 3	N	-0-			-0-
04		1350 N	1233	-0-	-117	-0-	1233 3	N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 9		RRCID -> 195144		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866				
11		1350 N	1201	-0-	-149	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
12		1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1340 3	N	-0-			-0-
01		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-			-0-
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
04		1440 N	1290	-0-	-150	-0-	1290 3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 195543		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854				
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-			-0-
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
01		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3	N	-0-			-0-
02		924 N	325	-0-	-599	-0-	325 3	N	-0-			-0-
03		1023 N	313	-0-	-710	-0-	313 3	N	-0-			-0-
04		990 N	287	-0-	-703	-0-	287 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		2460 N	273	-0-	-2187	-0-	273 3		N	-0-		-0-
12		2542 N	280	-0-	-2262	-0-	280 3		N	-0-		-0-
01		2139 N	446	-0-	-1693	-0-	446 3		N	-0-		-0-
02		2800 N	3408	-0-	608	608	3408 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	2944	-0-	-156	452	2944 3		N	-0-		-0-
*04		3000 N	2606	-0-	-394	58	2606 3		N	-0-		-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809												
11		1200 N	623	-0-	-577	-0-	623 3		N	-0-		-0-
12		1302 N	1148	-0-	-154	-0-	1148 3		N	-0-		-0-
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-		-0-
03		1147 N	986	-0-	-161	-0-	986 3		N	-0-		-0-
*04		1080 N	902	-0-	-178	-0-	902 3		Y	-0-		-0-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770												
11		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		N	-0-		-0-
12		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 3		N	-0-		-0-
01		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		N	-0-		-0-
02		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3		N	-0-		-0-
03		2387 N	2307	-0-	-80	-0-	2307 3		N	-0-		-0-
04		2130 N	1764	-0-	-366	-0-	1764 3		N	-0-		-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396												
11		1560 N	1489	-0-	-71	-0-	1486 3	3 9	N	3	3 0	-0-
12		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-		-0-
01		1705 N	1101	-0-	-604	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
02		1400 N	1326	-0-	-74	-0-	1326 3		N	-0-		-0-
03		2015 N	1391	-0-	-624	-0-	1391 3		N	-0-		-0-
*04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		Y	-0-		-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869												
11		2130 N	1887	-0-	-243	-0-	1887 3		N	-0-		-0-
12		2015 N	1693	-0-	-322	-0-	1693 3		N	-0-		-0-
01		2263 N	1214	-0-	-1049	-0-	1214 3		N	-0-		-0-
02		1764 N	1237	-0-	-527	-0-	1237 3		N	-0-		-0-
03		1705 N	1246	-0-	-459	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
04		1170 N	1103	-0-	-67	-0-	1103 3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890												
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-		-0-
12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-		-0-
01		1767 N	1275	-0-	-492	-0-	1275 3		N	-0-		-0-
02		1232 N	546	-0-	-686	-0-	546 3		N	-0-		-0-
03		1271 N	891	-0-	-380	-0-	891 3		N	-0-		-0-
04		1230 N	1042	-0-	-188	-0-	1042 3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944												
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-		-0-
12		1643 N	1640	-0-	-3	-0-	1640 3		N	-0-		-0-
01		1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1639 3		N	-0-		-0-
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-		-0-
03		1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605 3		N	-0-		-0-
*04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	1305	3	N	-0-		-0-	
12	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	1451	3	N	-0-		-0-	
01	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3	N	-0-		-0-	
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-		-0-	
03	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3	N	-0-		-0-	
04	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3	N	-0-		-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A				
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3	N	-0-		-0-	
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-		-0-	
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-		-0-	
02	1596 N	1442	-0-	-154	-0-	1442	3	N	-0-		-0-	
03	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3	N	-0-		-0-	
04	1590 N	1397	-0-	-193	-0-	1397	3	N	-0-		-0-	

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068				
11	3060 X	1629	-0-	-1431	-0-	1629	3	N	-0-		-0-	
12	3069 X	1657	-0-	-1412	-0-	1657	3	N	-0-		-0-	
01	3007 X	2105	-0-	-902	-0-	2105	3	N	-0-		-0-	
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3	N	-0-		-0-	
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3	N	-0-		-0-	
*04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3	N	-0-		-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803				
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-		-0-	
12	1798 N	1308	-0-	-490	-0-	1308	3	N	-0-		-0-	
01	1705 N	1071	-0-	-634	-0-	1071	3	N	-0-		-0-	
02	1344 N	796	-0-	-548	-0-	796	3	N	-0-		-0-	
03	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	3	N	-0-		-0-	
*04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-		-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749				
11	4830 X	4209	-0-	-621	-0-	4209	3	N	-0-		-0-	
12	4340 X	3609	-0-	-731	-0-	3609	3	N	-0-		-0-	
01	4309 X	3577	-0-	-732	-0-	3577	3	N	-0-		-0-	
02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3	N	-0-		-0-	
03	4340 X	4052	-0-	-288	-0-	4052	3	N	-0-		-0-	
*04	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3	N	-0-		-0-	

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199342		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8710 - 9869				
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-		-0-	
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-		-0-	
01	1736 N	968	-0-	-768	-0-	968	3	N	-0-		-0-	
02	1596 N	827	-0-	-769	-0-	827	3	N	-0-		-0-	
03	1674 N	1139	-0-	-535	-0-	1139	3	N	-0-		-0-	
*04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-		-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725				
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-		-0-	
12	1023 N	888	-0-	-135	-0-	888	3	N	-0-		-0-	
01	1085 N	840	-0-	-245	-0-	840	3	N	-0-		-0-	
02	924 N	805	-0-	-119	-0-	805	3	N	-0-		-0-	
03	899 N	192	-0-	-707	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
04	810 N	410	-0-	-400	-0-	410	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8893 - 9814		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-			-0-
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	468	3	N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8866 - 9943		
11	3000 N	4043	-0-	1043	1043	4043	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	4289	-0-	1189	2232	4289	3	N	-0-			-0-
01	6230 X	3998	-0-	-2232	-0-	3998	3	N	-0-			-0-
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3	N	-0-			-0-
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3	N	-0-			-0-
*04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3	N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 11		RRCID -> 200256		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8814 - 9832		
11	510 N	75	-0-	-435	-0-	75	3	N	-0-			-0-
12	682 N	311	-0-	-371	-0-	311	3	N	-0-			-0-
01	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3	N	-0-			-0-
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3	N	-0-			-0-
*04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 8436 - 9590		
11	3510 X	3221	-0-	-289	-0-	3221	3	N	-0-			-0-
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3	N	-0-			-0-
01	3627 X	3374	-0-	-253	-0-	3374	3	N	-0-			-0-
02	2996 X	2883	-0-	-113	-0-	2883	3	N	-0-			-0-
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3	N	-0-			-0-
04	3210 X	2317	-0-	-893	-0-	2317	3	N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 8766 - 9964		
11	3120 X	2401	-0-	-719	-0-	2401	3	N	-0-			-0-
12	2759 X	2280	-0-	-479	-0-	2280	3	N	-0-			-0-
01	2759 X	1755	-0-	-1004	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
02	2240 X	1245	-0-	-995	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
03	2294 N	1120	-0-	-1174	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
04	1710 N	1023	-0-	-687	-0-	1023	3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8575 - 9729		
11	4920 X	4161	-0-	-759	-0-	4161	3	N	-0-			-0-
12	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3	N	-0-			-0-
01	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3	N	-0-			-0-
02	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3	N	-0-			-0-
03	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3	N	-0-			-0-
04	4740 X	4524	-0-	-216	-0-	4524	3	N	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8815 - 9873		
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3	N	-0-			-0-
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3	N	-0-			-0-
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3	N	-0-			-0-
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	N	-0-			-0-
*04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 201214		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	780 N	655	-0-	-125	-0-	655	3	N	-0-			-0-
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	3	N	-0-			-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-			-0-
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	N	-0-			-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
04	1680 N	866	-0-	-814	-0-	866	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 201270		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569				
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3	Y	-0-			-0-
12	3131 X	3039	-0-	-92	-0-	3039	3	Y	-0-			-0-
01	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	3096	3	Y	-0-			-0-
02	4592 X	2894	-0-	-1698	-0-	2894	3	Y	-0-			-0-
*03	4588 X	3125	-0-	-1463	-0-	3125	3	Y	-0-			-0-
04	3180 X	3030	-0-	-150	-0-	3030	3	Y	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201283		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130				
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	687	-0-	-423	-0-	687	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793				
11	1170 N	979	-0-	-191	-0-	979	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-			-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
*04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828				
11	1800 N	1712	-0-	-88	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1188	-0-	-300	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
02	1596 N	619	-0-	-977	-0-	619	3	N	-0-			-0-
03	2046 N	1279	-0-	-767	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
*04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201716		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075				
11	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	54	1	1150	3	N	-0-	-0-
12	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	53	1	1142	3	N	-0-	-0-
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	85	1	1911	3	N	-0-	-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	3	N	-0-	-0-
03	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	59	1	1149	3	N	-0-	-0-
04	1920 N	1021	-0-	-899	-0-	50	1	971	3	N	-0-	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201966		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056				
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3	N	-0-			-0-
12	2511 N	2246	-0-	-265	-0-	2246	3	N	-0-			-0-
01	2511 N	2068	-0-	-443	-0-	2068	3	N	-0-			-0-
02	2268 N	1935	-0-	-333	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
03	2232 N	2089	-0-	-143	-0-	2089	3	N	-0-			-0-
*04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 202338		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8392 - 9557		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3		N	-0-			-0-
12	2263 N	2258	-0-	-5	-0-	2258 3		N	-0-			-0-
01	2108 N	1848	-0-	-260	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
02	2044 N	1573	-0-	-471	-0-	1573 3		N	-0-			-0-
03	2263 N	1760	-0-	-503	-0-	1760 3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1796	-0-	-4	-0-	1796 3		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 19		RRCID -> 202339		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 8430 - 9525		
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3		N	-0-			-0-
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3		N	-0-			-0-
01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 3		N	-0-			-0-
02	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 3		N	-0-			-0-
*03	2945 X	2603	-0-	-342	-0-	2603 3		N	-0-			-0-
*04	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020 3		N	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 14		RRCID -> 202340		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8702 - 9868		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 202343		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8818 - 9430		
11	2130 N	1835	-0-	-295	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
12	2232 N	1938	-0-	-294	-0-	1938 3		N	-0-			-0-
01	2077 N	1997	-0-	-80	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1664	-0-	-44	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
03	1953 N	1517	-0-	-436	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
04	1920 N	1475	-0-	-445	-0-	1475 3		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202784		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8666 - 9154		
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	746 3		N	-0-			-0-
12	899 N	739	-0-	-160	-0-	739 3		N	-0-			-0-
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	702 3		N	-0-			-0-
02	700 N	632	-0-	-68	-0-	632 3		N	-0-			-0-
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	739 3		N	-0-			-0-
*04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203619		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8746 - 9958		
11	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3		N	-0-			-0-
12	2480 N	2192	-0-	-288	-0-	2192 3		N	-0-			-0-
01	2480 N	1919	-0-	-561	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
02	2240 N	1620	-0-	-620	-0-	1620 3		N	-0-			-0-
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3		N	-0-			-0-
*04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8746 - 9217		
11	2070 X	314	-0-	-1756	-0-	314 3		N	-0-			-0-
12	930 X	696	-0-	-234	-0-	696 3		N	-0-			-0-
01	930 X	750	-0-	-180	-0-	750 3		N	-0-			-0-
02	700 X	503	-0-	-197	-0-	503 3		N	-0-			-0-
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 3		N	-0-			-0-
04	720 N	511	-0-	-209	-0-	511 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N	-0-	-0-	
12	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	2973 3		N	-0-	-0-	
01	2976 X	2614	-0-	-362	-0-	2614 3		N	-0-	-0-	
02	2688 X	2128	-0-	-560	-0-	2128 3		N	-0-	-0-	
03	2976 X	2186	-0-	-790	-0-	2186 3		N	-0-	-0-	
04	2880 X	2626	-0-	-254	-0-	2626 3		N	-0-	-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754			
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 3		N	-0-	-0-	
12	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 3		N	-0-	-0-	
01	2821 X	2227	-0-	-594	-0-	2227 3		N	-0-	-0-	
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 3		N	-0-	-0-	
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 3		N	-0-	-0-	
*04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 3		N	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429			
11	1740 N	363	-0-	-1377	-0-	363 3		N	-0-	-0-	
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		N	-0-	-0-	
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3		N	-0-	-0-	
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-	-0-	
03	2542 N	1381	-0-	-1161	-0-	1381 3		N	-0-	-0-	
04	2490 N	1698	-0-	-792	-0-	1698 3		N	-0-	-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973			
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3		N	-0-	-0-	
12	1581 X	393	-0-	-1188	-0-	393 3		N	-0-	-0-	
01	1581 X	141	-0-	-1440	-0-	141 3		N	-0-	-0-	
02	1428 X	72	-0-	-1356	-0-	72 3		N	-0-	-0-	
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 3		N	-0-	-0-	
*04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 3		N	-0-	-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063			
11	1710 N	1516	-0-	-194	-0-	1516 3		N	-0-	-0-	
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		N	-0-	-0-	
01	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	1609 3		N	-0-	-0-	
02	1428 N	1340	-0-	-88	-0-	1340 3		N	-0-	-0-	
03	1829 N	1507	-0-	-322	-0-	1507 3		N	-0-	-0-	
04	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1557 3		N	-0-	-0-	

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433			
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	99 1	2129 3	N	-0-	-0-	
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	106 1	2288 3	N	-0-	-0-	
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	90 1	2027 3	N	-0-	-0-	
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	93 1	1751 3	N	-0-	-0-	
03	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	84 1	1644 3	N	-0-	-0-	
*04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	86 1	1666 3	N	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263			
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-	-0-	
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-	-0-	
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-	-0-	
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-	-0-	
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-	-0-	
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		19	RRCID ->		206578	COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH	9446 PERF. 8682 - 9177			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
11		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-		3143	3		N	-0-			-0-
12		3069 X	2961	-0-	-108	-0-		2961	3		N	-0-			-0-
01		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-		3076	3		N	-0-			-0-
02		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-		2778	3		N	-0-			-0-
03		3069 X	2881	-0-	-188	-0-		2881	3		N	-0-			-0-
04		2970 X	2649	-0-	-321	-0-		2649	3		N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT			WELL #:		7	RRCID ->		207729	COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH	9465 PERF. 8802 - 9222			
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	3		N	-0-			-0-
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-		854	3		N	-0-			-0-
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-		963	3		N	-0-			-0-
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-		869	3		N	-0-			-0-
03		868 N	641	-0-	-227	-0-		641	3		N	-0-			-0-
04		930 N	883	-0-	-47	-0-		883	3		N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT			WELL #:		7	RRCID ->		207782	COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH	9430 PERF. 8843 - 9311			
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1106	3		N	-0-			-0-
12		1240 N	1075	-0-	-165	-0-		1075	3		N	-0-			-0-
01		1240 N	1149	-0-	-91	-0-		1149	3		N	-0-			-0-
02		1036 N	1024	-0-	-12	-0-		1024	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	958	-0-	-127	-0-		958	3		N	-0-			-0-
04		1110 N	881	-0-	-229	-0-		881	3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->		207792	COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH	9307 PERF. 8511 - 9172			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-		47	1	587	3	N	-0-		-0-
01		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		201	1	1927	3	N	-0-		-0-
02		2800 N	2878	-0-	78	-0-	78	358	1	2520	3	N	-0-		-0-
03		2696 N	2618	-0-	-78	-0-		201	1	2417	3	N	-0-		-0-
*04		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-		175	1	2551	3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		15 T	RRCID ->		208469	COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8590 - 9065			
11		2190 N	2164	-0-	-26	-0-		2164	3		N	-0-			-0-
12		2201 N	2197	-0-	-4	-0-		2197	3		N	-0-			-0-
01		2201 N	2183	-0-	-18	-0-		2183	3		N	-0-			-0-
02		2016 N	1976	-0-	-40	-0-		1976	3		N	-0-			-0-
03		2201 N	1788	-0-	-413	-0-		1788	3		N	-0-			-0-
04		2100 N	1811	-0-	-289	-0-		1811	3		N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE			WELL #:		7	RRCID ->		208881	COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH	10060 PERF. 8784 - 9922			
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1094	3		N	-0-			-0-
12		902 N	902	-0-	-0-	-0-		902	3		N	-0-			-0-
01		961 N	798	-0-	-163	-0-		798	3		N	-0-			-0-
02		1008 N	686	-0-	-322	-0-		686	3		N	-0-			-0-
03		899 N	723	-0-	-176	-0-		723	3		N	-0-			-0-
*04		820 N	820	-0-	-0-	-0-		820	3		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT			WELL #:		10	RRCID ->		209182	COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH	9959 PERF. 8744 - 9796			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985 3	N	-0-		-0-
12	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3	N	-0-		-0-
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2276	-0-	-524	-0-	2276 3	N	-0-		-0-
03	2914 N	2259	-0-	-655	-0-	2259 3	N	-0-		-0-
04	2700 N	2370	-0-	-330	-0-	2370 3	N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825		
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3	N	-0-		-0-
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3	N	-0-		-0-
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3	N	-0-		-0-
02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 3	N	-0-		-0-
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3	N	-0-		-0-
*04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3	N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828		
11	3270 X	3236	-0-	-34	-0-	3236 3	N	-0-		-0-
12	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	3041 3	N	-0-		-0-
01	3286 X	3107	-0-	-179	-0-	3107 3	N	-0-		-0-
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 3	N	-0-		-0-
03	3255 X	2605	-0-	-650	-0-	2605 3	N	-0-		-0-
04	3150 X	2802	-0-	-348	-0-	2802 3	N	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 T		RRCID -> 210476		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 210479		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 211007		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062		
11	1710 N	1440	-0-	-270	-0-	1440 3	N	-0-		-0-
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3	N	-0-		-0-
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3	N	-0-		-0-
02	1344 N	1264	-0-	-80	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
03	1767 N	1444	-0-	-323	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1311 3	N	-0-		-0-

WERNER "D"		WELL #: 8 T		RRCID -> 211851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938		
11	1020 N	24	-0-	-996	-0-	24 3	N	-0-		-0-
12	496 N	16	-0-	-480	-0-	16 3	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 212131		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3000 N	3691	-0-	691	691	3691	3	N	-0-			-0-
12	2697 N	2006	-0-	-691	-0-	2006	3	N	-0-			-0-
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
02	868 X	1	-0-	-867	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	961 X	20	-0-	-941	-0-	20	3	N	-0-			-0-
*04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3	N	-0-			-0-

WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602			
11	1500 N	1343	-0-	-157	-0-	1314	3	29 9 N	26	26 0		2
12	1519 N	1377	-0-	-142	-0-	1355	3	22 9 N	20	20 0		2
01	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	1107	3	26 9 N	24	24 0		2
02	1260 N	626	-0-	-634	-0-	602	3	24 9 N	22	22 0		2
03	1364 N	181	-0-	-1183	-0-	157	3	24 9 N	22	22 0		2
*04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2374	3	28 9 Y	25	22 1		5

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212212		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166			
11	2640 N	2272	-0-	-368	-0-	101	1	2171 3 N	-0-			-0-
12	2170 N	1462	-0-	-708	-0-	65	1	1397 3 N	-0-			-0-
01	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	122	1	2761 3 N	-0-			-0-
02	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	128	1	2413 3 N	-0-			-0-
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2282 3 N	-0-			-0-
04	2670 N	1809	-0-	-861	-0-	88	1	1721 3 N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 212972		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817			
11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3	N	-0-			-0-
12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3	N	-0-			-0-
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3	N	-0-			-0-
02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3	N	-0-			-0-
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3	N	-0-			-0-
04	3660 X	3508	-0-	-152	-0-	3508	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 213456		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671			
11	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	4409	3	N	-0-			-0-
12	4805 X	4050	-0-	-755	-0-	4050	3	N	-0-			-0-
01	4585 X	4537	-0-	-48	-0-	4537	3	N	-0-			-0-
02	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3	N	-0-			-0-
03	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3	N	-0-			-0-
*04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3	N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 T		RRCID -> 213460		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213701		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456			
11	1890 N	1839	-0-	-51	-0-	82	1	1757 3 N	-0-			-0-
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	86	1	1856 3 N	-0-			-0-
01	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	79	1	1791 3 N	-0-			-0-
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	92	1	1723 3 N	-0-			-0-
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	122	1	2380 3 N	-0-			-0-
*04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	111	1	2158 3 N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		20	RRCID ->	213930	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 8438 - 9515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	

11		1890 N	1512	-0-	-378	-0-	1512 3	N	-0-		-0-	
12		1736 N	1448	-0-	-288	-0-	1448 3	N	-0-		-0-	
01		1829 N	1406	-0-	-423	-0-	1406 3	N	-0-		-0-	
02		1400 N	1244	-0-	-156	-0-	1244 3	N	-0-		-0-	
*03		1457 N	1353	-0-	-104	-0-	1353 3	N	-0-		-0-	
04		1350 N	1148	-0-	-202	-0-	1148 3	N	-0-		-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		2	RRCID ->	214255	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8872 - 9760	
11		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-		N	-0-		-0-	
12		1457 N	914	-0-	-543	-0-	914 3	N	-0-		-0-	
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	N	-0-		-0-	
02		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3	N	-0-		-0-	
03		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3	N	-0-		-0-	
*04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3	N	-0-		-0-	

HICKS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	214713	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	9269	PERF. 8603 - 9096	
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-	
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-	
01		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3	N	-0-		-0-	
02		420 N	309	-0-	-111	-0-	309 3	N	-0-		-0-	
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-	
04		360 N	223	-0-	-137	-0-	223 3	N	-0-		-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	215034	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9322	PERF. 8606 - 9219	
11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-		-0-	
12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		-0-	
01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3	N	-0-		-0-	
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3	N	-0-		-0-	
03		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-		-0-	
04		1680 N	1181	-0-	-499	-0-	1181 3	N	-0-		-0-	

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	215129	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9111 - 9728	
11		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3	N	-0-		-0-	
12		2914 X	2248	-0-	-666	-0-	2248 3	N	-0-		-0-	
01		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3	N	-0-		-0-	
02		2632 X	2031	-0-	-601	-0-	2031 3	N	-0-		-0-	
03		2914 X	1484	-0-	-1430	-0-	1484 3	N	-0-		-0-	
04		2820 X	1378	-0-	-1442	-0-	1378 3	N	-0-		-0-	

EDDY, EMMA		WELL #:		20	RRCID ->	215561	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	9924	PERF. 8620 - 9801	
11		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3	N	-0-		-0-	
12		3999 X	3440	-0-	-559	-0-	3440 3	N	-0-		-0-	
01		3999 X	3691	-0-	-308	-0-	3691 3	N	-0-		-0-	
02		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 3	N	-0-		-0-	
03		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 3	N	-0-		-0-	
*04		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 3	N	-0-		-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	215618	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	9325	PERF. 8641 - 9160	
11		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	N	-0-		-0-	
12		1953 N	1420	-0-	-533	-0-	1420 3	N	-0-		-0-	
01		2263 N	1231	-0-	-1032	-0-	1231 3	N	-0-		-0-	
02		1596 N	1005	-0-	-591	-0-	1005 3	N	-0-		-0-	
03		1426 N	1063	-0-	-363	-0-	1063 3	N	-0-		-0-	
04		1200 N	1061	-0-	-139	-0-	1061 3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215821		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 8827 - 9428	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 3		N	-0-		-0-
12	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 3		N	-0-		-0-
01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3		N	-0-		-0-
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3		N	-0-		-0-
03	3627 X	3504	-0-	-123	-0-	3504 3		N	-0-		-0-
04	3510 X	3137	-0-	-373	-0-	3137 3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8790 - 9936	
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-		-0-
12	2356 N	2097	-0-	-259	-0-	2097 3		N	-0-		-0-
01	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724 3		N	-0-		-0-
02	1512 N	1408	-0-	-104	-0-	1408 3		N	-0-		-0-
03	2108 N	1300	-0-	-808	-0-	1300 3		N	-0-		-0-
04	1680 N	1255	-0-	-425	-0-	1255 3		N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 8720 - 9257	
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
12	1736 N	808	-0-	-928	-0-	808 3		N	-0-		-0-
01	1736 N	812	-0-	-924	-0-	812 3		N	-0-		-0-
02	1148 N	296	-0-	-852	-0-	296 3		N	-0-		-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 21		RRCID -> 216158		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9361		PERF. 8694 - 9180	
11	3000 N	3110	-0-	110	110	3110 3		N	-0-		-0-
12	3055 N	2945	-0-	-110	-0-	2945 3		N	-0-		-0-
01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3		N	-0-		-0-
02	2744 X	2303	-0-	-441	-0-	2303 3		N	-0-		-0-
03	3038 X	2312	-0-	-726	-0-	2312 3		N	-0-		-0-
04	2940 X	1834	-0-	-1106	-0-	1834 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 16		RRCID -> 216513		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8655 - 9107	
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		N	-0-		-0-
12	2139 N	1821	-0-	-318	-0-	1821 3		N	-0-		-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-		-0-
02	2268 N	1561	-0-	-707	-0-	1561 3		N	-0-		-0-
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3		N	-0-		-0-
*04	3000 N	4903	-0-	1903	1903	4903 3		N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 216650		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 8782 - 9835	
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3		N	-0-		-0-
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-		-0-
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		N	-0-		-0-
02	1876 N	1669	-0-	-207	-0-	1669 3		N	-0-		-0-
03	2077 N	1797	-0-	-280	-0-	1797 3		N	-0-		-0-
04	1920 N	1736	-0-	-184	-0-	1736 3		N	-0-		-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 10 T		RRCID -> 217051		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8803 - 9556	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-POWELL		WELL #: 3 T		RRCID -> 217573		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
11	1440 X	922	-0-	-518	-0-	904	3	18	9	N	16	16	0	1
12	1488 X	1244	-0-	-244	-0-	1231	3	13	9	N	12	12	0	1
01	2046 X	1753	-0-	-293	-0-	1695	3	58	9	N	53	50	0	4
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1252	3	50	9	N	45	45	0	4
03	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1180	3	50	9	N	45	46	0	3
*04	1710 N	1205	-0-	-505	-0-	1147	3	58	9	Y	53	45	1	11

WERNER-LAGRONE		WELL #: 7 T		RRCID -> 217577		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764						
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1713	3	34	9	N	31	30	0	3
12	2263 N	1743	-0-	-520	-0-	1719	3	24	9	N	22	23	0	2
01	2108 N	1647	-0-	-461	-0-	1603	3	44	9	N	40	39	0	3
02	1624 N	1530	-0-	-94	-0-	1493	3	37	9	N	34	34	0	3
03	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1572	3	39	9	N	35	35	0	3
*04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1579	3	43	9	Y	39	34	1	8

BARNETT UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 217782		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524						
11	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-			-0-
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-			-0-
01	2294 N	1770	-0-	-524	-0-	1770	3			N	-0-			-0-
02	1988 N	1658	-0-	-330	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
03	2046 N	1306	-0-	-740	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
*04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 16		RRCID -> 217824		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879						
11	3000 N	2990	-0-	-10	-0-	481	2990	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3364	-0-	264	-0-	745	3364	3		N	-0-			-0-
01	4528 X	3783	-0-	-745	-0-	3783	3			N	-0-			-0-
02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			-0-
03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-			-0-
*04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 15		RRCID -> 218005		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926						
11	3000 X	2599	-0-	-401	-0-	2599	3			N	-0-			-0-
12	3069 X	2828	-0-	-241	-0-	2828	3			N	-0-			-0-
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-			-0-
02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-			-0-
03	3100 X	2861	-0-	-239	-0-	2861	3			N	-0-			-0-
04	3000 X	2561	-0-	-439	-0-	2561	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 19		RRCID -> 218031		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239						
11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-			-0-
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-			-0-
01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-			-0-
02	2072 X	1999	-0-	-73	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
03	2294 N	2141	-0-	-153	-0-	2141	3			N	-0-			-0-
04	2220 N	1911	-0-	-309	-0-	1911	3			N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810						
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
12	1798 N	1216	-0-	-582	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
01	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-			-0-
03	1209 N	393	-0-	-816	-0-	393	3			N	-0-			-0-
04	1320 N	194	-0-	-1126	-0-	194	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050															
11		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-			-0-
12		2666 N	2370	-0-	-296	-0-	2370	3			N	-0-			-0-
01		2201 N	1626	-0-	-575	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
02		2240 N	1532	-0-	-708	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
03		2356 N	1280	-0-	-1076	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
04		1560 N	1088	-0-	-472	-0-	1088	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412															
11		2580 N	2247	-0-	-333	-0-	2247	3			N	-0-			-0-
12		2759 N	2581	-0-	-178	-0-	2581	3			N	-0-			-0-
01		2604 N	2587	-0-	-17	-0-	2587	3			N	-0-			-0-
02		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-			-0-
03		2573 N	2408	-0-	-165	-0-	2408	3			N	-0-			-0-
04		2490 N	1979	-0-	-511	-0-	1979	3			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814															
11		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-			-0-
12		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2913	3		2	9	N	2	2	0
01		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2730	3		20	9	N	18	17	0
02		2576 N	2529	-0-	-47	-0-	2511	3		18	9	N	16	16	0
03		2914 N	2780	-0-	-134	-0-	2762	3		18	9	N	16	16	0
*04		2670 N	2659	-0-	-11	-0-	2638	3		21	9	Y	19	16	1

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195															
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-			-0-
12		1736 X	1593	-0-	-143	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
01		1736 X	1121	-0-	-615	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
02		1568 X	923	-0-	-645	-0-	923	3			N	-0-			-0-
03		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
*04		1680 X	1427	-0-	-253	-0-	1427	3			Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786															
11		780 N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-			-0-
12		775 N	600	-0-	-175	-0-	600	3			N	-0-			-0-
01		713 N	541	-0-	-172	-0-	541	3			N	-0-			-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
03		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
*04		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2850 X	1837	-0-	-1013	-0-	1837 3	N	-0-		-0-
12	2945 X	1808	-0-	-1137	-0-	1808 3	N	-0-		-0-
01	2542 X	2436	-0-	-106	-0-	2436 3	N	-0-		-0-
02	2296 X	1956	-0-	-340	-0-	1956 3	N	-0-		-0-
03	2542 X	2222	-0-	-320	-0-	2222 3	N	-0-		-0-
04	2370 N	2254	-0-	-116	-0-	2254 3	N	-0-		-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925		
11	2760 X	2624	-0-	-136	-0-	2624 3	N	-0-		-0-
12	2852 X	2718	-0-	-134	-0-	2718 3	N	-0-		-0-
01	2821 N	2659	-0-	-162	-0-	2659 3	N	-0-		-0-
02	2436 N	2410	-0-	-26	-0-	2410 3	N	-0-		-0-
03	2728 N	2680	-0-	-48	-0-	2680 3	N	-0-		-0-
*04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764		
11	3000 N	6052	-0-	3052	3170	6052 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	4378	-0-	1278	4448	4378 3	N	-0-		-0-
01	8030 X	3582	-0-	-4448	-0-	3582 3	N	-0-		-0-
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-		-0-
03	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3	N	-0-		-0-
04	2040 X	1851	-0-	-189	-0-	1851 3	N	-0-		-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520		
11	960 N	935	-0-	-25	-0-	931 3	4 9 N	4	4 0	-0-
12	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1061 3	3 9 N	3	3 0	-0-
01	1519 N	852	-0-	-667	-0-	851 3	1 9 N	1	1 0	-0-
02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2541 3	3 9 N	3	3 0	-0-
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2078 3	3 9 N	3	3 0	-0-
*04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1893 3	4 9 Y	4	3 1	1

WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735		
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3	N	-0-		-0-
12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 3	N	-0-		-0-
01	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 3	N	-0-		-0-
02	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 3	N	-0-		-0-
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 3	N	-0-		-0-
*04	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 3	N	-0-		-0-

WERNER-LEFOY UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 221905		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966		
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1578 3	28 9 N	25	24 0	2
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1222 3	33 9 N	30	29 0	3
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1617 3	37 9 N	34	35 0	2
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1337 3	32 9 N	29	29 0	2
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1757 3	33 9 N	30	30 0	2
*04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1698 3	37 9 Y	34	29 1	7

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 222017		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8632 - 9725	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3				-0-
12	2604 N	2543	-0-	-61	-0-	2543	3				-0-
01	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	2465	3				-0-
02	2520 N	2144	-0-	-376	-0-	2144	3				-0-
03	2542 N	2192	-0-	-350	-0-	2192	3				-0-
04	2400 N	1976	-0-	-424	-0-	1976	3				-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 8685 - 9790	
11	3000 N	4981	-0-	1981	2706	4981	3				-0-
12	3100 N	4496	-0-	1396	4102	4496	3				-0-
01	8969 X	4867	-0-	-4102	-0-	4867	3				-0-
02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3				-0-
03	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3				-0-
*04	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3				-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 8618 - 9130	
11	2220 N	2037	-0-	-183	-0-	2037	3				-0-
12	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2147	3				-0-
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3				-0-
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3				-0-
03	2139 N	1936	-0-	-203	-0-	1936	3				-0-
04	2220 N	1774	-0-	-446	-0-	1774	3				-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8716 - 9219	
11	3000 N	3440	-0-	440	440	3440	3				-0-
12	2974 N	2534	-0-	-440	-0-	2534	3				-0-
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3				-0-
02	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3				-0-
03	1457 X	1339	-0-	-118	-0-	1339	3				-0-
04	1410 X	854	-0-	-556	-0-	854	3				-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 4		RRCID -> 222957		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 8334 - 9054	
11	1830 X	1768	-0-	-62	-0-	1768	3				-0-
12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3				-0-
01	2108 X	1226	-0-	-882	-0-	1135	3	91	9	83	6
02	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1366	3	78	9	71	6
03	2263 X	1613	-0-	-650	-0-	1535	3	78	9	71	5
*04	2190 X	1980	-0-	-210	-0-	1889	3	91	9	83	17

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604		PERF. 8962 - 9006	
11	1590 X	999	-0-	-591	-0-	999	3				-0-
12	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3				-0-
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3				-0-
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3				-0-
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3				-0-
*04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	7	1	171	3	N	29	29	1	6
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	32	9	370	3	N	27	29	1	4
01	496 N	361	-0-	-135	-0-	15	1	347	3	N	-0-	4	1	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	30	9	204	3	N	-0-			-0-
*03	403 N	268	-0-	-135	-0-	8	1	257	3	N	-0-			-0-
04	360 N	241	-0-	-119	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
10						10	1							
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 224510		COMPL. DATE 04/09/2007			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 224721		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146					
11	2070 X	1575	-0-	-495	-0-	61	1	1514	3	N	-0-			-0-
12	2015 X	1685	-0-	-330	-0-	65	1	1616	3	N	4	3	1	1
01	1984 X	1637	-0-	-347	-0-	4	9	1551	3	N	22	19	1	4
02	1484 N	1274	-0-	-210	-0-	62	1	1201	3	N	22	22	1	4
*03	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	24	9	1531	3	N	20	22	1	2
04	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	66	1	1289	3	N	14	13	1	3
						22	9							
						54	1							
						15	9							
HARRIS, J.W.		WELL #: 18		RRCID -> 224859		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806					
11	1620 N	1552	-0-	-68	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-			-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-			-0-
04	1890 N	1803	-0-	-87	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
FRUITT-HAMILTON		WELL #: 8		RRCID -> 224867		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155					
11	3000 N	4507	-0-	1507	4041	201	1	4306	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	4560	-0-	1460	5501	202	1	4358	3	N	-0-			-0-
01	9173 X	3672	-0-	-5501	-0-	156	1	3516	3	N	-0-			-0-
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	152	1	2850	3	N	-0-			-0-
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	162	1	3140	3	N	-0-			-0-
*04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	181	1	3528	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 225398		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	663	-0-	-608	-0-	663 3	N	-0-		-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	668	-0-	-355	-0-	668 3	N	-0-		-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624 3	N	-0-		-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 225895		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690		
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
01	775 N	464	-0-	-311	-0-	464 3	N	-0-		-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-		-0-
*04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	Y	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 226402		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983		
11	1680 X	1634	-0-	-46	-0-	1634 3	N	-0-		-0-
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 3	N	-0-		-0-
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3	N	-0-		-0-
02	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3	N	-0-		-0-
03	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3	N	-0-		-0-
*04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190 3	N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 16		RRCID -> 226925		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420		
11	3600 X	2658	-0-	-942	-0-	2658 3	N	-0-		-0-
12	3317 X	2755	-0-	-562	-0-	2755 3	N	-0-		-0-
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 3	N	-0-		-0-
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3	N	-0-		-0-
03	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3	N	-0-		-0-
*04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 3	N	-0-		-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 227089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 8		RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 228321		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 228453		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	660 N	421	-0-	-239	-0-	421 3		N	-0-		-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-		-0-
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
*04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		Y	-0-		-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416			
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
12	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		N	-0-		-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		N	-0-		-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-		-0-
03	1984 N	1820	-0-	-164	-0-	1820 3		N	-0-		-0-
04	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1517 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102			
11	2430 N	2007	-0-	-423	-0-	2007 3		N	-0-		-0-
12	2449 N	1965	-0-	-484	-0-	1965 3		N	-0-		-0-
01	2201 N	2036	-0-	-165	-0-	2036 3		N	-0-		-0-
02	1876 N	1698	-0-	-178	-0-	1698 3		N	-0-		-0-
03	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	1943 3		N	-0-		-0-
04	1980 N	1706	-0-	-274	-0-	1706 3		N	-0-		-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982			
11	1500 N	1217	-0-	-283	-0-	1217 3		N	-0-		-0-
12	1736 N	1081	-0-	-655	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
01	1488 N	964	-0-	-524	-0-	964 3		N	-0-		-0-
02	1148 N	330	-0-	-818	-0-	330 3		N	-0-		-0-
03	1085 N	99	-0-	-986	-0-	99 3		N	-0-		-0-
04	930 N	124	-0-	-806	-0-	124 3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220			
11	2880 X	2431	-0-	-449	-0-	2431 3		N	-0-		-0-
12	2604 X	2427	-0-	-177	-0-	2427 3		N	-0-		-0-
01	2542 X	2424	-0-	-118	-0-	2424 3		N	-0-		-0-
02	2268 X	1655	-0-	-613	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
03	2418 N	1961	-0-	-457	-0-	1961 3		N	-0-		-0-
04	2340 N	2269	-0-	-71	-0-	2269 3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 24		RRCID -> 229619		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105			
11	2010 N	1515	-0-	-495	-0-	1515 3		N	-0-		-0-
12	2077 N	1456	-0-	-621	-0-	1456 3		N	-0-		-0-
01	1984 N	1357	-0-	-627	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
02	1428 N	1227	-0-	-201	-0-	1227 3		N	-0-		-0-
03	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1292 3		N	-0-		-0-
04	1320 N	1169	-0-	-151	-0-	1169 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2275	3	N	-0-					-0-
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2450	3	N	-0-					-0-
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2402	3	N	-0-					-0-
02	2156 N	1757	-0-	-0-	-399	-0-	89	1	1668	3	N	-0-					-0-
03	2387 N	2224	-0-	-0-	-163	-0-	109	1	2115	3	N	-0-					-0-
04	2310 N	2082	-0-	-0-	-228	-0-	102	1	1980	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	848	-0-	-0-	-412	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	967	-0-	-0-	-211	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	882	-0-	-0-	-198	-0-	882	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2975	3	N	-0-					-0-
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3456	3	N	-0-					-0-
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3186	3	N	-0-					-0-
02	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2091	3	N	-0-					-0-
03	3627 X	2045	-0-	-0-	-1582	-0-	100	1	1945	3	N	-0-					-0-
04	3510 X	2332	-0-	-0-	-1178	-0-	114	1	2218	3	N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

11	990 N	689	-0-	-0-	-301	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	1164	-0-	-0-	-246	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

11	3000 X	2759	-0-	-0-	-241	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
12	3100 X	2659	-0-	-0-	-441	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
01	3100 X	2653	-0-	-0-	-447	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
02	2576 X	2326	-0-	-0-	-250	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
03	2852 X	2438	-0-	-0-	-414	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	2760 X	2538	-0-	-0-	-222	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
POWERS, E.C.		WELL #: 28		RRCID -> 231170		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PENNA-SIKES		WELL #: 4 T		RRCID -> 231613		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515								
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	11 1	263 3	N	16	16	1					3
						18 9										
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	21 1	541 3	N	20	20	1					3
						22 9										
01	651 N	327	-0-	-324	-0-	12 1	303 3	N	11	12	1					2
						12 9										
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11 1	273 3	N	17	16	1					3
						19 9										
*03	589 N	316	-0-	-273	-0-	12 1	287 3	N	15	17	1					1
						17 9										
04	300 N	61	-0-	-239	-0-	3 1	45 3	N	12	10	1					3
						13 9										

WOODALL UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 231616		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

POWELL "A2" UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 231971		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

JOHNSON, S.		WELL #: 2 T		RRCID -> 233866		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242								
11	2430 X	1948	-0-	-482	-0-	1926 3	22 9	N	20	19	0					2
12	2294 X	2012	-0-	-282	-0-	1998 3	14 9	N	13	14	0					1
01	2294 X	1893	-0-	-401	-0-	1875 3	18 9	N	16	16	0					1
02	1820 N	1534	-0-	-286	-0-	1519 3	15 9	N	14	14	0					1
03	2015 N	1799	-0-	-216	-0-	1784 3	15 9	N	14	14	0					1
*04	1830 N	678	-0-	-1152	-0-	660 3	18 9	Y	16	14	1					3

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771								
11	2520 N	2462	-0-	-58	-0-	2462 3			N	-0-						-0-
12	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3			N	-0-						-0-
01	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 3			N	-0-						-0-
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3			N	-0-						-0-
*03	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3			N	-0-						-0-
04	2700 N	2522	-0-	-178	-0-	2522 3			N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 8844 - 8847		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-		-0-
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1905 3		N	-0-		-0-
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1903 3		N	-0-		-0-
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2049 3		N	-0-		-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-		-0-
*04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970 3		N	-0-		-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 234092		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8005 - 8815		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235198		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8813 - 9102		
11	2310 X	2118	-0-	-192	-0-	-0-	2093 3	25 9	N	23	23 0	2
12	2387 X	2243	-0-	-144	-0-	-0-	2152 3	91 9	N	83	78 0	7
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	3178 3	183 9	N	166	161 0	12
02	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	2610 3	155 9	N	141	141 0	12
03	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	2827 3	157 9	N	143	144 0	11
*04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	2720 3	180 9	N	164	1 0	140 1 34

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 244463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 10016 - 10304		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-		-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 3H		RRCID -> 252374		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9851 - 12465		
11	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	-0-	9843 3		Y	-0-		-0-
12	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	-0-	8722 3	35 9	Y	32	29 0	3
01	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	-0-	9785 3	89 9	Y	81	76 0	8
02	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	-0-	7937 3	91 9	Y	83	82 0	9
03	11625 X	11256	-0-	-369	-0-	-0-	11154 3	102 9	Y	93	90 0	12
*04	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	-0-	10115 3	86 9	Y	78	78 0	12

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 9H		RRCID -> 252518		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 9572		PERF. 9570 - 9574		
11	11550 X	11511	-0-	-39	-0-	-0-	11511 3		N	-0-		-0-
12	11408 X	11038	-0-	-370	-0-	-0-	11038 3		N	-0-		-0-
01	11253 X	9863	-0-	-1390	-0-	-0-	9863 3		N	-0-		-0-
02	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	-0-	9018 3		N	-0-		-0-
03	11501 X	9601	-0-	-1900	-0-	-0-	9601 3		N	-0-		-0-
04	11130 X	9894	-0-	-1236	-0-	-0-	9894 3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20SH		RRCID -> 256661		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8696 - 9854		
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	2602 3		N	-0-		-0-
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2725 3		N	-0-		-0-
01	2604 N	2195	-0-	-409	-0-	-0-	2195 3		N	-0-		-0-
02	2436 N	1479	-0-	-957	-0-	-0-	1479 3		N	-0-		-0-
03	2728 N	935	-0-	-1793	-0-	-0-	935 3		N	-0-		-0-
04	2130 N	776	-0-	-1354	-0-	-0-	776 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.														
WERNER-MICHER														
WELL #: 4H RRCID -> 260805														
COMPL. DATE 12/05/2010														
CAPACITY														
NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 16032 174														
//CONT.// 148113														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		15270 X	12868	-0-	-2402	-0-	12834 3	34 9	Y	31	29 0		4	
12		14973 X	12708	-0-	-2265	-0-	12655 3	53 9	Y	48	48 0		4	
01		13899 X	12430	-0-	-1469	-0-	12320 3	110 9	Y	100	94 0		10	
02		11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	11197 3	111 9	Y	101	100 0		11	
03		12865 X	11807	-0-	-1058	-0-	11683 3	124 9	Y	113	109 0		15	
04		12450 X	11658	-0-	-792	-0-	11552 3	106 9	Y	96	96 0		15	

FROST - TENAHA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 261094														
COMPL. DATE 01/21/2011														
TOTAL DEPTH 9800														
PERF. 6354 - 9592														
11		21180 X	20364	-0-	-816	-0-	19896 3	468 9	N	425	397 0		51	
12		20832 X	20755	-0-	-77	-0-	20120 3	635 9	N	577	582 0		46	
01		20832 X	20076	-0-	-756	-0-	19196 3	880 9	N	800	768 0		78	
02		18352 X	18352	-0-	-0-	-0-	17462 3	890 9	N	809	800 0		87	
03		0 W	19738	-0-	19738	19738	18734 3	1004 9	N	913	878 0		122	
04		0 W	17908	-0-	17908	37646	17121 3	787 9	N	715	724 0		113	

FROST-TENAHA GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 264317														
COMPL. DATE 04/23/2011														
TOTAL DEPTH 9525														
PERF. 9870 - 12300														
11		22080 X	18588	-0-	-3492	-0-	18492 3	96 9	N	87	82 0		10	
12		22227 X	18688	-0-	-3539	-0-	18594 3	94 9	N	85	88 0		7	
01		22010 X	17707	-0-	-4303	-0-	17617 3	90 9	N	82	81 0		8	
02		15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	15546 3	92 9	N	84	83 0		9	
03		20150 X	17207	-0-	-2943	-0-	17102 3	105 9	N	95	91 0		13	
04		18600 X	16975	-0-	-1625	-0-	16889 3	86 9	N	78	79 0		12	

WERNER-MICHER														
WELL #: 5H RRCID -> 264328														
COMPL. DATE 08/24/2011														
TOTAL DEPTH 9526														
PERF.10175 - 11600														
11		16350 X	12674	-0-	-3676	-0-	12553 3	121 9	Y	110	103 0		13	
12		15624 X	12680	-0-	-2944	-0-	12570 3	110 9	Y	100	105 0		8	
01		14667 X	12016	-0-	-2651	-0-	11953 3	63 9	Y	57	59 0		6	
02		10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	10601 3	62 9	Y	56	56 0		6	
03		12214 X	11416	-0-	-798	-0-	11344 3	72 9	Y	65	62 0		9	
04		11820 X	10323	-0-	-1497	-0-	10265 3	58 9	Y	53	54 0		8	

WERNER-MICHER														
WELL #: 6H RRCID -> 264758														
COMPL. DATE 08/23/2011														
TOTAL DEPTH 9511														
PERF.10025 - 12350														
11		28080 X	20409	-0-	-7671	-0-	20240 3	169 9	Y	154	144 0		18	
12		26381 X	21988	-0-	-4393	-0-	21843 3	145 9	Y	132	139 0		11	
01		20845 X	20845	-0-	-0-	-0-	20798 3	47 9	Y	43	50 0		4	
02		18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	18504 3	50 9	Y	45	44 0		5	
03		21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	21830 3	55 9	Y	50	48 0		7	
*04		21741 X	21741	-0-	-0-	-0-	21695 3	46 9	Y	42	42 0		7	

WERNER-MICHER														
WELL #: 7H RRCID -> 264759														
COMPL. DATE 11/06/2011														
TOTAL DEPTH 9521														
PERF. 9990 - 12780														
11		33210 X	28217	-0-	-4993	-0-	28067 3	150 9	Y	136	128 0		16	
12		34255 X	27998	-0-	-6257	-0-	27830 3	168 9	Y	153	157 0		12	
01		29140 X	24533	-0-	-4607	-0-	24304 3	229 9	Y	208	200 0		20	
02		23950 X	23950	-0-	-0-	-0-	23718 3	232 9	Y	211	208 0		23	
03		29171 X	25455	-0-	-3716	-0-	25194 3	261 9	Y	237	228 0		32	
04		28230 X	23631	-0-	-4599	-0-	23413 3	218 9	Y	198	199 0		31	

WERNER-BURTON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 264760														
COMPL. DATE 06/29/2011														
TOTAL DEPTH 9800														
PERF.10346 - 14000														
*11		46740 X	36435	-0-	-10305	-0-	36236 3	199 9	Y	181	181 1		-0-	
12		44547 X	34521	-0-	-10026	-0-	34218 3	303 9	Y	275	275 1		-0-	
01		40517 X	34588	-0-	-5929	-0-	34129 3	459 9	Y	417	247 1		170	
02		28834 X	28834	-0-	-0-	-0-	28652 3	182 9	Y	165	244 1		91	
*03		38378 X	33823	-0-	-4555	-0-	33463 3	360 9	Y	327	238 1		180	
04		36360 X	32645	-0-	-3715	-0-	32353 3	292 9	Y	265	239 1		206	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
WERNER-MICHER			WELL #:		9	RRCID ->	265170	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 6714 - 9732			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11		18120 X	14958	-0-	-3162	-0-	14930	3	28	9	N	25	23	0	3
12		18693 X	14460	-0-	-4233	-0-	14434	3	26	9	N	24	25	0	2
01		18382 X	14395	-0-	-3987	-0-	14218	3	177	9	N	161	147	0	16
02		11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11759	3	177	9	N	161	160	0	17
03		15469 X	12925	-0-	-2544	-0-	12724	3	201	9	N	183	176	0	24
*04		14970 X	14441	-0-	-529	-0-	14272	3	169	9	Y	154	154	0	24

WERNER-BURTON			WELL #:		1H	RRCID ->	265975	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9764 - 9783			
*11		55650 X	41532	-0-	-14118	-0-	41361	3	171	9	N	155	155	1	-0-
12		55645 X	18763	-0-	-36882	-0-	18645	3	118	9	N	107	107	1	-0-
01		52421 X	40332	-0-	-12089	-0-	39884	3	448	9	N	407	241	1	166
02		40620 X	40620	-0-	-0-	-0-	40425	3	195	9	N	177	245	1	98
*03		48205 X	45856	-0-	-2349	-0-	45467	3	389	9	N	354	257	1	195
*04		43660 X	43660	-0-	-0-	-0-	43346	3	314	9	N	285	258	1	222

PENNA-SIKES			WELL #:		1H	RRCID ->	266830	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 10365 - 13369			
11		29220 X	25745	-0-	-3475	-0-	25618	3	127	9	N	115	107	0	14
12		30101 X	25052	-0-	-5049	-0-	24888	3	164	9	N	149	151	0	12
01		29636 X	25020	-0-	-4616	-0-	24805	3	215	9	N	195	188	0	19
02		24205 X	24205	-0-	-0-	-0-	23988	3	217	9	N	197	195	0	21
03		26753 X	26355	-0-	-398	-0-	26109	3	246	9	N	224	215	0	30
*04		25740 X	24649	-0-	-1091	-0-	24444	3	205	9	Y	186	187	0	29

WERNER-MICHER			WELL #:		8H	RRCID ->	266834	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	9527	PERF. 9910 - 12700			
11		31320 X	25597	-0-	-5723	-0-	25452	3	145	9	N	132	123	0	16
12		32364 X	25981	-0-	-6383	-0-	25852	3	129	9	N	117	124	0	9
01		26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	26411	3	72	9	N	65	68	0	6
02		23292 X	23292	-0-	-0-	-0-	23219	3	73	9	N	66	65	0	7
03		25591 X	25591	-0-	-0-	-0-	25510	3	81	9	N	74	71	0	10
*04		24789 X	24789	-0-	-0-	-0-	24721	3	68	9	Y	62	62	0	10

FROST "B"			WELL #:		3H	RRCID ->	266915	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9491	PERF. 9846 - 12661			
11		34260 X	27531	-0-	-6729	-0-	27282	3	249	9	N	226	211	0	27
12		33852 X	27557	-0-	-6295	-0-	27312	3	245	9	N	223	232	0	18
01		32302 X	27462	-0-	-4840	-0-	27213	3	249	9	N	226	222	0	22
02		24924 X	24924	-0-	-0-	-0-	24672	3	252	9	N	229	226	0	25
03		30070 X	27088	-0-	-2982	-0-	26805	3	283	9	N	257	248	0	34
*04		27540 X	25389	-0-	-2151	-0-	25150	3	239	9	Y	217	217	0	34

WERNER-BURTON			WELL #:		3H	RRCID ->	266988	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	9737	PERF. 9737 - 9763			
*11		37830 X	32225	-0-	-5605	-0-	31968	3	257	9	N	234	234	1	-0-
12		39680 X	28740	-0-	-10940	-0-	28535	3	205	9	N	186	186	1	-0-
01		39680 X	27717	-0-	-11963	-0-	27566	3	151	9	N	137	81	1	56
02		26275 X	26275	-0-	-0-	-0-	26212	3	63	9	N	57	81	1	32
*03		33046 X	29829	-0-	-3217	-0-	29704	3	125	9	N	114	83	1	63
04		31980 X	28103	-0-	-3877	-0-	28002	3	101	9	N	92	83	1	72

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
LAGRONE, T. S.		WELL #: 1H		RRCID ->	267356	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9103 - 11119					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE		WELL #: 1H		RRCID ->	267378	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF.	9733 - 9739					
11	52680 X	36307	-0-	-16373	-0-	35896	3	411	9	Y	374	364	0			34
12	51212 X	35895	-0-	-15317	-0-	35609	3	286	9	Y	260	271	0			23
01	50003 X	31076	-0-	-18927	-0-	30866	3	210	9	Y	191	200	0			14
02	20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	19893	3	157	9	Y	143	145	0			12
03	39897 X	36048	-0-	-3849	-0-	35793	3	255	9	Y	232	227	0			17
04	36300 X	36198	-0-	-102	-0-	35902	3	296	9	Y	269	2	0	229	1	55

CHINN EXPLORATION COMPANY		149423		WELL #: 6		RRCID ->	163168	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8760 - 9989			
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	334	2	22	9	N	20	1	8			139
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	497	2	25	9	N	23					162
01	651 N	438	-0-	-213	-0-	436	2	2	9	N	2					164
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	N	8	2	8			170
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	472	2	21	9	N	19					189
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	613	2	22	9	N	20					209

EDENS		WELL #: 1		RRCID ->	163169	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8770 - 9940					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS		WELL #: 4		RRCID ->	163957	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	8776 - 9637					
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1894	2	41	9	N	37	26	1	1	8	92
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					92
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2471	2	34	9	N	31	1	8			122
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2149	2	13	9	N	12	2	8			132
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2369	2	18	9	N	16	3	8			145
*04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2350	2	12	9	N	11	2	8			154

METCALF "A"		WELL #: 2		RRCID ->	165134	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8734 - 10010					
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	578	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	766	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	1023 N	755	-0-	-268	-0-	743	3	12	9	N	11	10	0	1	1	-0-
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	489	3	8	9	N	7	6	0	1	1	-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	769	3	10	9	N	9	9	0			-0-
04	720 N	640	-0-	-80	-0-	633	3	7	9	N	6	6	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423										
METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 165461		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-		944 3	13 9	N	12	12 0	-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1342 3	19 9	N	17	17 0	-0-
01	1488 N	1102	-0-	-386	-0-		1084 3	18 9	N	16	16 0	-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1047 3	14 9	N	13	13 0	-0-
03	1364 N	836	-0-	-528	-0-		825 3	11 9	N	10	10 0	-0-
*04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1271 3	18 9	N	16	16 0	-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166791		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004				
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		1824 3	84 9	N	76	76 0	-0-
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		1894 3		N	-0-		-0-
01	1612 N	1274	-0-	-338	-0-		1274 3		N	-0-		-0-
02	1792 N	1598	-0-	-194	-0-		1597 3	1 9	N	1	1 1	-0-
03	1891 N	1831	-0-	-60	-0-		1831 3		N	-0-		-0-
*04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		1898 3	1 9	N	1	1 1	-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168480		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015				
11	1650 N	1118	-0-	-532	-0-		1050 3	68 9	N	62	62 0	-0-
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		2116 3	39 9	N	35	35 0	-0-
01	1488 N	799	-0-	-689	-0-		785 3	14 9	N	13	13 0	-0-
02	1036 N	923	-0-	-113	-0-		905 3	18 9	N	16	16 0	-0-
03	1891 N	1077	-0-	-814	-0-		1056 3	21 9	N	19	19 0	-0-
*04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366 3		N	-0-		-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 168520		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-		70 3	1 9	N	1	1 1	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3		N	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 3		N	-0-		-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3		N	-0-		-0-

METCALF "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169059		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042				
11	840 N	665	-0-	-175	-0-		665 3		N	-0-		-0-
12	1147 N	859	-0-	-288	-0-		859 3		N	-0-		-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1164 3		N	-0-		-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-		738 3		N	-0-		-0-
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		1134 3		N	-0-		-0-
04	1140 N	863	-0-	-277	-0-		860 3	3 9	N	3	3 0	-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169604		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030				
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-		848 3	22 9	N	20	20 0	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-		113 3	3 9	N	3	3 0	-0-
01	1209 N	693	-0-	-516	-0-		676 3	17 9	N	15	15 0	-0-
02	812 N	724	-0-	-88	-0-		705 3	19 9	N	17	16 0	1 1
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		1933 3	50 9	N	45	45 0	-0-
*04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1103 3	43 9	N	39	39 0	-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170504		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500				
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1045 3	52 9	N	47	47 0	-0-
12	961 N	809	-0-	-152	-0-		807 3	2 9	N	2	2 0	-0-
01	961 N	707	-0-	-254	-0-		705 3	2 9	N	2	2 0	-0-
02	1036 N	933	-0-	-103	-0-		930 3	3 9	N	3	3 0	-0-
03	806 N	700	-0-	-106	-0-		698 3	2 9	N	2	2 0	-0-
*04	930 N	930	-0-	-0-	-0-		920 3	10 9	N	9	9 0	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423										
METCALF "E"		WELL #: 6		RRCID -> 221821		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9894 - 10094		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	631 3	7 9	N	6	6 0		-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	761 3	8 9	N	7	7 0		-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	638 3	8 9	N	7	7 0		-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	657 3	7 9	N	6	6 0		-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	763 3	8 9	N	7	7 0		-0-
*04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	815 3	7 9	N	6	6 0		-0-

METCALF "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222407		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 9869 - 10050		
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	668 3	8 9	N	7	7 0		-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	658 3	8 9	N	7	7 0		-0-
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	477 3	7 9	N	6	6 0		-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	829 3	8 9	N	7	7 0		-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	930 3	11 9	N	10	10 0		-0-
*04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	943 3	22 9	N	20	20 0		-0-

METCALF "F"		WELL #: 7		RRCID -> 224172		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9904 - 10104		
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1436 3	11 9	N	10	10 0		-0-
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1287 3	10 9	N	9	9 0		-0-
01	651 N	101	-0-	-550	-0-	100 3	1 9	N	1	1 0		-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1030 3	8 9	N	7	7 0		-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	988 3	8 9	N	7	7 0		-0-
*04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1143 3	33 9	N	30	30 0		-0-

METCALF "G"		WELL #: 8		RRCID -> 232211		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8762 - 10098		
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1233 3	18 9	N	16	16 0		-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1170 3	17 9	N	15	15 0		-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1156 3	15 9	N	14	14 0		-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	983 3	13 9	N	12	12 0		-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1325 3	19 9	N	17	17 0		-0-
*04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1508 3	28 9	N	25	25 0		-0-

METCALF "H"		WELL #: 9		RRCID -> 233640		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 7883 - 10077		
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1913 3	52 9	N	47	47 0		-0-
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1588 3	52 9	N	47	47 0		-0-
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1481 3	40 9	N	36	36 0		-0-
02	1344 N	1313	-0-	-31	-0-	1279 3	34 9	N	31	31 0		-0-
03	1488 N	1197	-0-	-291	-0-	1166 3	31 9	N	28	28 0		-0-
*04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1526 3	25 9	N	23	23 0		-0-

METCALF "I"		WELL #: 10		RRCID -> 235417		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8642 - 10051		
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	889 3	73 9	N	66	66 0		-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1588 3	131 9	N	119	119 0		-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1099 3	88 9	N	80	80 0		-0-
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1479 3	121 9	N	110	110 0		-0-
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2206 3	179 9	N	163	163 0		-0-
*04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1278 3	56 9	N	51	51 0		-0-

EDENS		WELL #: 21		RRCID -> 242523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 8776 - 10098		
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3075 2	59 9	N	54	43 1	1 8	179
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3611 2	14 9	N	13	159 1		33
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3538 2	34 9	N	31	2 8		62
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2927 2	30 9	N	27	2 8		87
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3353 2	13 9	N	12	2 8		97
*04	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3695 2	24 9	N	22	2 8		117

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CLASSIC OPERATING CO. LLC				158288								
DUNHAM, DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 085152	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL DEPTH 9799	PERF. 9427	- 9484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

JOAQUIN GAS UNIT "W"				WELL #: 2	RRCID -> 217478	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6276	- 9761			
11	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	163 1	1090 2	N	-0-			164
12	1457 N	946	-0-	-511	-0-	116 1	774 2	N	51			215
01	1302 N	853	-0-	-449	-0-	110 1	734 2	N	8	195 1	3 8	25
02	1176 N	1167	-0-	-9	-0-	152 1	1015 2	N	-0-			25
03	961 N	412	-0-	-549	-0-	53 1	356 2	N	3	3 8		25
04	840 N	364	-0-	-476	-0-	47 1	314 2	N	3	3 8		25

JOHNSON, ALICE W.				WELL #: 2	RRCID -> 221924	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 6473	- 9706			
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			165
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			165
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	712 2	4 9	N	4	4 8		165
02	952 N	924	-0-	-28	-0-	924 2		N	-0-			165
03	1116 N	830	-0-	-286	-0-	821 2	9 9	N	8	3 8		170
*04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			170

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1				WELL #: 5	RRCID -> 227099	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 9999	PERF. 6607	- 9818			
11	4530 X	3667	-0-	-863	-0-	477 1	3183 2	N	6	175 1		28
12	4309 X	4143	-0-	-166	-0-	523 1	3487 2	N	121			149
01	4309 X	4160	-0-	-149	-0-	543 1	3617 2	N	-0-			149
02	3892 X	3766	-0-	-126	-0-	491 1	3275 2	N	-0-			149
03	4154 X	4072	-0-	-82	-0-	531 1	3541 2	N	-0-			149
*04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	554 1	3694 2	N	-0-			149

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 227524	COMPL. DATE 04/15/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7676	- 9656			
11	3510 X	469	-0-	-3041	-0-	9 1	460 2	N	-0-			187
12	3627 X	204	-0-	-3423	-0-	4 1	200 2	N	-0-			187
01	3627 X	1165	-0-	-2462	-0-	23 1	1142 2	N	-0-			187
02	906 X	906	-0-	-0-	-0-	18 1	888 2	N	-0-			187
03	496 X	371	-0-	-125	-0-	7 1	363 2	N	1	1 8		187
04	480 X	42	-0-	-438	-0-	1 1	40 2	N	1	1 8		187

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288		WELL #: 2		RRCID -> 230743		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 6441 - 9774		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	561	1	3738	2	N	-0-			-0-
12	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	367	1	2446	2	N	-0-			-0-
01	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	320	1	2131	2	N	21	21	8	-0-
02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	261	1	1737	2	N	-0-			-0-
03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	271	1	1806	2	N	7	7	8	-0-
*04	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	313	1	2084	2	N	24	24	8	-0-
						26	9							

COOK ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234234		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 5064 - 9300				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 236248		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 9246 - 9822				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIDDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 236514		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7016 - 9752				
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	14	1	95	2	N	-0-			145
12	124 N	33	-0-	-91	-0-	4	1	29	2	N	-0-			145
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-			145
02	112 N	16	-0-	-96	-0-	2	1	14	2	N	-0-			145
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8	145
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	156	1	1037	2	N	19	19	8	145
						21	9							

FROST LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 243491		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 6462 - 9542				
11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-			259
12	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-	176	1	83
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4786	2	26	9	N	24	24	8	83
02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-			83
*03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4410	2	20	9	N	18			101
*04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4233	2	30	9	N	27	17	8	111

WIENER ESTATE F		WELL #: 1		RRCID -> 246973		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 6774 - 9498				
11	4590 X	3755	-0-	-835	-0-	84	1	3671	2	N	-0-			128
12	4743 X	3838	-0-	-905	-0-	89	1	3749	2	N	-0-			128
01	4743 X	3632	-0-	-1111	-0-	3585	2	47	9	N	43			171
02	4004 X	3402	-0-	-602	-0-	3292	2	110	9	N	100			271
03	3937 X	3707	-0-	-230	-0-	93	1	3614	2	N	-0-	190	1	81
04	3750 X	3371	-0-	-379	-0-	3313	2	58	9	N	53			134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288														
OXSHOER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	10230 X	9237	-0-	-993	-0-	9237	2			N	-0-			28
12	10540 X	9736	-0-	-804	-0-	9736	2			N	-0-			28
01	10416 X	9012	-0-	-1404	-0-	9003	2	9	9	N	8	8		28
02	9408 X	8253	-0-	-1155	-0-	8242	2		11	9	10			38
*03	10416 X	8749	-0-	-1667	-0-	8629	2	120	9	N	109			147
04	9420 X	8922	-0-	-498	-0-	8887	2	35	9	N	32	5	8	174

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566														

11	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9596	2	22	9	N	20			217
12	9579 X	8942	-0-	-637	-0-	8890	2	52	9	N	47	179	1	85
01	9579 X	8970	-0-	-609	-0-	8929	2	41	9	N	37	35	8	87
02	8540 X	7869	-0-	-671	-0-	7856	2	13	9	N	12			99
*03	9455 X	8829	-0-	-626	-0-	8807	2	22	9	N	20			119
04	9150 X	8709	-0-	-441	-0-	8665	2	44	9	N	40	27	8	132

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474														

11	12420 X	9821	-0-	-2599	-0-	219	1	9602	2	N	-0-			193
12	12834 X	10164	-0-	-2670	-0-	235	1	9929	2	N	-0-			193
01	12245 X	9649	-0-	-2596	-0-	9645	2	4	9	N	4			197
02	10192 X	8593	-0-	-1599	-0-	8593	2			N	-0-			197
03	10385 X	9657	-0-	-728	-0-	241	1	9416	2	N	-0-			197
04	9840 X	9045	-0-	-795	-0-	9044	2	1	9	N	1			198

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458														

11	19200 X	14818	-0-	-4382	-0-	330	1	14488	2	N	-0-			170
12	19840 X	15783	-0-	-4057	-0-	365	1	15418	2	N	-0-			170
01	18383 X	15440	-0-	-2943	-0-	15440	2			N	-0-			170
02	15512 X	13990	-0-	-1522	-0-	13946	2	44	9	N	40			210
03	16647 X	15888	-0-	-759	-0-	395	1	15410	2	N	75	190	1	95
04	15270 X	12451	-0-	-2819	-0-	83	9	12335	2	N	105			200

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685														

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408														

11	11250 X	8420	-0-	-2830	-0-	187	1	8233	2	N	-0-			135
12	11067 X	6802	-0-	-4265	-0-	157	1	6645	2	N	-0-			135
01	11067 X	7509	-0-	-3558	-0-	7469	2	40	9	N	36			171
02	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10534	2	9	9	N	8			179
03	8742 X	8672	-0-	-70	-0-	216	1	8450	2	N	5			184
04	8430 X	5538	-0-	-2892	-0-	6	9	5535	2	N	3	3		187

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CLASSIC OPERATING CO. LLC																			
WIENER ESTATE D																			
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 158288																			
WELL #: 2										RRCID -> 260403		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8914 - 9203			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY										WELL #: 3H		RRCID -> 260908		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 9789 - 12262	
11		15750 X	14473	-0-	-1277	-0-	322	1	14151	2	N	-0-							211
12		16275 X	14799	-0-	-1476	-0-	340	1	14384	2	N	68	198	1					81
01		16275 X	13746	-0-	-2529	-0-	75	9											
02		14476 X	12277	-0-	-2199	-0-	13659	2	87	9	N	79							160
03		15159 X	13478	-0-	-1681	-0-	12236	2	41	9	N	37							197
04		0 W	11733	-0-	11733	11733	335	1	13090	2	N	48	188	1					57
							53	9											
							11723	2	10	9	N	9							66

MAY UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 264496		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 9552		PERF. 9912 - 12694	
11		15150 X	13320	-0-	-1830	-0-	13269	2	51	9	Y	46	49	1					206
12		15655 X	14237	-0-	-1418	-0-	14106	2	131	9	Y	119	255	1	6	8			64
01		18383 X	13268	-0-	-5115	-0-	13202	2	66	9	Y	60	59	1					65
02		16940 X	10746	-0-	-6194	-0-	10672	2	74	9	Y	67	26	1	6	8			100
03		14384 X	10125	-0-	-4259	-0-	10060	2	65	9	Y	59	40	1					119
04		13770 X	2804	-0-	-10966	-0-	2797	2	7	9	Y	6	13	1	3	8			109

WERNER-MICHER										WELL #: 10		RRCID -> 265350		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 9072 - 9627	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE C										WELL #: 2		RRCID -> 265875		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 8916 - 9474	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY										WELL #: 4H		RRCID -> 272003		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9488		PERF. 9672 - 12904	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	127795	-0-	127795	127795	127639	2	156	9	N	142							142
*04		269888 X	142093	-0-	-127795	-0-	141660	2	433	9	N	394	381	1					155

MAY										WELL #: 5H		RRCID -> 272004		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 9577		PERF. 9983 - 15706	
03		SHUT IN	176597	-0-	176597	176597	176435	2	162	9	N	147							147
04		0 W	278530	-0-	278530	455127	278062	2	468	9	N	425	382	1					190

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
		WELL #:	1	RRCID -> 060613	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8367 - 9122	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	18 1 65 3	188 2 39 9	35 39 1	12
12	868 N	359	-0-	-509	-0-	21 1 76 3	217 2 45 9	41 40 1	13
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	35 1 123 3	352 2 45 9	41 41 1	13
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	64 1 215 3	662 2 43 9	39 41 1	11
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	53 1 190 3	542 2 37 9	34 27 1	18
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	44 1 161 3	447 2 40 9	36 41 1	13

ELLIS, S.A.				WELL #:	1	RRCID -> 082634	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH	9753 PERF. 9503 - 9706
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	35 1 112 3	566 2	Y -0-	-0-
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	31 1 101 3	507 2	Y -0-	-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	32 1 110 3	531 2	Y -0-	-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1 96 3	513 2	Y -0-	-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	31 1 105 3	564 2	Y -0-	-0-
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30 1 101 3	536 2	Y -0-	-0-

ELLIS, S.A.				WELL #:	2	RRCID -> 098593	COMPL. DATE 01/16/1993	TOTAL DEPTH	9888 PERF. 8666 - 9716
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

ROBERTS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 100330	COMPL. DATE 04/03/1998	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8604 - 8836
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	158 1 555 3	1619 2 54 9	Y 49 41 1	13
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	169 1 604 3	1723 2 46 9	Y 42 41 1	14
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	164 1 585 3	1674 2 46 9	Y 42 42 1	14
02	2240 N	2169	-0-	-71	-0-	144 1 487 3	1495 2 43 9	Y 39 42 1	11
03	2542 N	2355	-0-	-187	-0-	157 1 559 3	1598 2 41 9	Y 37 29 1	19
04	2400 N	2254	-0-	-146	-0-	150 1 547 3	1516 2 41 9	Y 37 43 1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 1		RRCID -> 136381		COMPL. DATE 03/27/1991			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	Y	-0-			-0-
						53	3							
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-			-0-
						50	3							
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	347	2	Y	-0-			-0-
						53	3							
02	420 N	324	-0-	-96	-0-	19	1	264	2	Y	-0-			-0-
						41	3							
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-			-0-
						53	3							
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	Y	-0-			-0-
						59	3							
ROBERTS GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466			
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	15	1	150	2	Y	-0-			-0-
						51	3							
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	15	1	146	2	Y	-0-			-0-
						51	3							
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	15	1	152	2	Y	-0-			-0-
						53	3							
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	13	1	136	2	Y	-0-			-0-
						44	3							
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	10	1	100	2	Y	-0-			-0-
						35	3							
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	413	2	Y	-0-			-0-
						149	3							
WALDROP GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314			
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-			-0-
						40	3							
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-			-0-
						53	3							
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	-0-			-0-
						46	3							
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	17	1	268	2	Y	-0-			-0-
						42	3							
03	434 N	351	-0-	-83	-0-	19	1	287	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
04	360 N	152	-0-	-208	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			-0-
						20	3							
ROBERTS GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515			
11	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	85	1	869	2	Y	18	18	1	6
						298	3							
12	1519 N	1157	-0-	-362	-0-	77	1	785	2	Y	18	18	1	6
						275	3							
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	897	2	Y	19	19	1	6
						313	3							
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	70	1	731	2	Y	18	19	1	5
						238	3							
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	77	1	784	2	Y	16	13	1	8
						274	3							
*04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	Y	17	19	1	6
						291	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040									
ROBERTS GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 145507			COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	9608 PERF. 8330 - 8463		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	119 1	1213 2	415 3	42 9	Y	38	43 1		13
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	118 1	1203 2	421 3	48 9	Y	44	43 1		14
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	135 1	1371 2	478 3	48 9	Y	44	44 1		14
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	107 1	1106 2	360 3	45 9	Y	41	44 1		11
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	114 1	1161 2	406 3	42 9	Y	38	30 1		19
*04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	110 1	1115 2	403 3	43 9	Y	39	44 1		14

ELLIS, S.A.			WELL #:		5	RRCID -> 167185			COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	9882 PERF. 8670 - 9714		

11	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	135 1	2186 2	433 3	28 9	Y	25	24 1		17
12	2542 N	2383	-0-	-159	-0-	108 1	1758 2	349 3	168 9	Y	153	60 1		110
01	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	129 1	2146 2	445 3	198 9	Y	180	238 1		52
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	106 1	1870 2	349 3	177 9	Y	161	157 1		56
03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	113 1	2025 2	375 3	221 9	Y	201	164 1		93
*04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	112 1	2034 2	383 3	69 9	Y	63	142 1		14

ROBERTS GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 168304			COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8350 - 8529		

11	1800 N	1593	-0-	-207	-0-	107 1	1094 2	375 3	17 9	Y	15	16 1		5
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	129 1	1309 2	458 3	18 9	Y	16	16 1		5
01	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	124 1	1267 2	443 3	19 9	Y	17	17 1		5
02	1484 N	1393	-0-	-91	-0-	93 1	967 2	315 3	18 9	Y	16	17 1		4
03	1891 N	1723	-0-	-168	-0-	116 1	1180 2	412 3	15 9	Y	14	11 1		7
04	1800 N	1548	-0-	-252	-0-	104 1	1049 2	378 3	17 9	Y	15	17 1		5

ELLIS, S.A.			WELL #:		6	RRCID -> 170055			COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8750 - 9720		

11	570 N	393	-0-	-177	-0-	20 1	312 2	61 3		Y	-0-			-0-
12	589 N	421	-0-	-168	-0-	21 1	334 2	66 3		Y	-0-			-0-
01	372 N	153	-0-	-219	-0-	7 1	121 2	25 3		Y	-0-			-0-
02	364 N	44	-0-	-320	-0-	2 1	35 2	7 3		Y	-0-			-0-
03	434 N	170	-0-	-264	-0-	8 1	137 2	25 3		Y	-0-			-0-
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	3 1	62 2	12 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25 1	399 2	Y	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	79 3	395 2	Y	-0-		-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24 1	388 2	Y	-0-		-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	79 3	369 2	Y	-0-		-0-
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	23 1	362 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	348	-0-	-132	-0-	81 3	280 2	Y	-0-		-0-
						21 1					
						69 3					
						20 1					
						67 3					
						15 1					
						53 3					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 170729		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194		
11	1110 N	753	-0-	-357	-0-	51 1	523 2	Y	-0-		-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	179 3	600 2	Y	-0-		-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	59 1	624 2	Y	-0-		-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	210 3	543 2	Y	-0-		-0-
03	868 N	767	-0-	-101	-0-	61 1	530 2	Y	-0-		-0-
04	870 N	635	-0-	-235	-0-	218 3	435 2	Y	-0-		-0-
						52 1					
						177 3					
						52 1					
						185 3					
						43 1					
						157 3					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170756		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390		
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	146 1	1494 2	Y	16	20 1	6
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	512 3	1461 2	Y	21	20 1	7
01	2077 N	1737	-0-	-340	-0-	144 1	1185 2	Y	20	20 1	7
02	1960 N	1927	-0-	-33	-0-	511 3	1341 2	Y	18	20 1	5
03	2139 N	1608	-0-	-531	-0-	116 1	1097 2	Y	18	14 1	9
*04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	414 3	1478 2	Y	18	21 1	6
						129 1					
						437 3					
						20 9					
						108 1					
						383 3					
						146 1					
						533 3					

ELLIS, S.A.		WELL #: 7		RRCID -> 171114		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725		
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	89 1	1457 2	Y	-0-		-0-
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	289 3	1381 2	Y	-0-		-0-
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	85 1	1533 2	Y	-0-		-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	274 3	1338 2	Y	-0-		-0-
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	92 1	1902 2	Y	-0-		-0-
*04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	318 3	1736 2	Y	-0-		-0-
						77 1					
						248 3					
						105 1					
						354 3					
						96 1					
						327 3					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 9		RRCID -> 176289		COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	358 1 1259 3	3669 2 25 9	Y	23	25 1		8
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	276 1 982 3	2805 2 28 9	Y	25	25 1		8
01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	228 1 814 3	2329 2 29 9	Y	26	26 1		8
02	3752 X	2796	-0-	-956	-0-	188 1 633 3	1947 2 28 9	Y	25	26 1		7
03	4154 X	2256	-0-	-1898	-0-	151 1 539 3	1541 2 25 9	Y	23	18 1		12
*04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	292 1 1063 3	2947 2 24 9	Y	22	26 1		8

ELLIS, S.A.		WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081			
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	151 1 489 3	2462 2 21 9	Y	19	18 1		13
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	150 1 484 3	2438 2 47 9	Y	43	25 1		31
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	154 1 534 3	2573 2 57 9	Y	52	68 1		15
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	136 1 442 3	2374 2 51 9	Y	46	45 1		16
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	155 1 516 3	2785 2 63 9	Y	57	47 1		26
04	2850 X	2817	-0-	-33	-0-	122 1 416 3	2210 2 69 9	Y	63	75 1		14

WALDROP GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952			
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	112 1 217 3	1548 2 2 9	Y	-0-			-0-
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	114 1 230 3	1613 2 2 9	Y	2			2
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	132 1 285 3	1897 2 2 9	Y	2	2 1		2
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	105 1 253 3	1612 2 6 9	Y	5	4 1		3
03	1953 N	1323	-0-	-630	-0-	72 1 170 3	1080 2 1 9	Y	1	3 1		1
*04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	127 1 294 3	1802 2 14 9	Y	13	9 1		5

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466			
11	5880 X	5660	-0-	-220	-0-	380 1 1334 3	3891 2 55 9	Y	50	60 1		19
12	6076 X	5381	-0-	-695	-0-	360 1 1285 3	3669 2 67 9	Y	61	60 1		20
01	5446 X	5264	-0-	-182	-0-	352 1 1254 3	3590 2 68 9	Y	62	62 1		20
02	4900 X	4632	-0-	-268	-0-	310 1 1045 3	3213 2 64 9	Y	58	62 1		16
03	5425 X	5030	-0-	-395	-0-	337 1 1201 3	3434 2 58 9	Y	53	42 1		27
04	5250 X	4816	-0-	-434	-0-	322 1 1176 3	3257 2 61 9	Y	55	62 1		20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 11		RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970 X	2686	-0-	-284	-0-	178 1 627 3	1827 2 54 9	Y	49	55 1	17
12	2914 X	2765	-0-	-149	-0-	183 1 654 3	1866 2 62 9	Y	56	55 1	18
01	2769 X	2685	-0-	-84	-0-	178 1 633 3	1812 2 62 9	Y	56	56 1	18
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	167 1 564 3	1732 2 58 9	Y	53	56 1	15
03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	193 1 685 3	1961 2 53 9	Y	48	38 1	25
04	2610 N	2464	-0-	-146	-0-	163 1 596 3	1650 2 55 9	Y	50	57 1	18

ELLIS, S.A.		WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710		
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	136 1 440 3	2216 2 24 9	Y	22	21 1	15
12	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	184 1 594 3	2992 2 15 9	Y	14	19 1	10
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	188 1 650 3	3134 2 18 9	Y	16	21 1	5
02	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	148 1 481 3	2588 2 15 9	Y	14	14 1	5
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	182 1 604 3	3261 2 20 9	Y	18	15 1	8
*04	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	175 1 595 3	3162 2 33 9	Y	30	31 1	7

ELLIS, S.A.		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A		
11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	195 1 624 3	3150 2 20 9	Y	18	17 1	12
12	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	195 1 634 3	3189 2 9 9	Y	8	14 1	6
01	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	197 1 681 3	3283 2 12 9	Y	11	14 1	3
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	180 1 588 3	3157 2 10 9	Y	9	9 1	3
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	187 1 623 3	3359 2 12 9	Y	11	9 1	5
*04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	178 1 608 3	3228 2 14 9	Y	13	15 1	3

ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740		
11	2910 X	2583	-0-	-327	-0-	126 1 402 3	2032 2 23 9	Y	21	20 1	14
12	3007 X	2664	-0-	-343	-0-	129 1 415 3	2091 2 29 9	Y	26	22 1	18
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	123 1 427 3	2056 2 34 9	Y	31	40 1	9
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	106 1 345 3	1853 2 29 9	Y	26	26 1	9
03	2573 N	2514	-0-	-59	-0-	111 1 370 3	1996 2 37 9	Y	34	27 1	16
04	2490 N	2396	-0-	-94	-0-	105 1 356 3	1894 2 41 9	Y	37	44 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4350 X	4251	-0-	-99	-0-	207 1 666 3	3359 2 19 9	Y	17	16 1	12
12	4495 X	3647	-0-	-848	-0-	178 1 574 3	2894 2 1 9	Y	1	12 1	1
01	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	254 1 877 3	4231 2 3 9	Y	3	3 1	1
02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	194 1 628 3	3379 2 2 9	Y	2	2 1	1
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	200 1 668 3	3600 2 2 9	Y	2	2 1	1
*04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	192 1 656 3	3481 2 3 9	Y	3	3 1	1

ELLIS, S.A.		WELL #: 14		RRCID -> 209988		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714			
11	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	195 1 630 3	3176 2 40 9	Y	36	34 1	24
12	4185 X	3547	-0-	-638	-0-	173 1 558 3	2812 2 4 9	Y	4	25 1	3
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	193 1 668 3	3221 2 4 9	Y	4	6 1	1
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	186 1 606 3	3257 2 4 9	Y	4	4 1	1
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	180 1 600 3	3235 2 6 9	Y	5	4 1	2
*04	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	166 1 566 3	3006 2 6 9	Y	5	6 1	1

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140			
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	151 1 298 3	2052 2 17 9	Y	15		27
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	144 1 286 3	1952 2 30 9	Y	27		54
01	2418 N	2380	-0-	-38	-0-	141 1 296 3	1925 2 18 9	Y	16	54 1	16
02	2352 N	1739	-0-	-613	-0-	100 1 219 3	1397 2 23 9	Y	21		37
03	2418 N	2150	-0-	-268	-0-	123 1 272 3	1744 2 11 9	Y	10	21 1	26
04	2310 N	1985	-0-	-325	-0-	114 1 264 3	1586 2 21 9	Y	19		45

ELLIS, S.A.		WELL #: 11		RRCID -> 211517		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749			
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	161 1 519 3	2618 2 29 9	Y	26	25 1	18
12	3348 X	3163	-0-	-185	-0-	153 1 496 3	2494 2 20 9	Y	18	23 1	13
01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	160 1 551 3	2658 2 24 9	Y	22	29 1	6
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	142 1 463 3	2488 2 22 9	Y	20	19 1	7
03	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	149 1 494 3	2667 2 26 9	Y	24	20 1	11
*04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	140 1 478 3	2536 2 52 9	Y	47	47 1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #: 2		RRCID -> 211686		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	128	1	1726	2	Y	48	56 1	12
						250	3	53	9				
12	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	115	1	1559	2	Y	14	23 1	3
						229	3	15	9				
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	116	1	1581	2	Y	12	7 1	8
						243	3	13	9				
02	1932 N	1906	-0-	-26	-0-	111	1	1541	2	Y	12	14 1	6
						241	3	13	9				
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	133	1	1886	2	Y	12	14 1	4
						295	3	13	9				
*04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	119	1	1666	2	Y	15	8 1	11
						278	3	17	9				

ELLIS, S.A.		WELL #: 16		RRCID -> 212367		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701				
11	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	263	1	4265	2	Y	17	16 1	11
						845	3	19	9				
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	267	1	4352	2	Y	8	13 1	6
						865	3	9	9				
01	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	227	1	3785	2	Y	9	12 1	3
						785	3	10	9				
02	4872 X	4189	-0-	-683	-0-	192	1	3362	2	Y	8	8 1	3
						626	3	9	9				
03	5394 X	4659	-0-	-735	-0-	209	1	3745	2	Y	10	8 1	5
						694	3	11	9				
04	5220 X	4311	-0-	-909	-0-	190	1	3440	2	Y	30	28 1	7
						648	3	33	9				

WALDROP GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023				
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	117	1	1626	2	Y	26	27 1	27
						229	3	29	9				
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	115	1	1630	2	Y	4	27 1	4
						232	3	4	9				
01	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	97	1	1389	2	Y	4	4 1	4
						209	3	4	9				
02	1876 N	893	-0-	-983	-0-	48	1	721	2	Y	11	9 1	6
						112	3	12	9				
03	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	101	1	1529	2	Y	4	8 1	2
						241	3	4	9				
*04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	125	1	1783	2	Y	30	20 1	12
						292	3	33	9				

ELLIS, S.A.		WELL #: 17		RRCID -> 213397		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726				
11	3210 X	2061	-0-	-1149	-0-	99	1	1612	2	Y	27	26 1	19
						320	3	30	9				
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	197	1	3216	2	Y	29	27 1	21
						639	3	32	9				
01	3317 X	3254	-0-	-63	-0-	152	1	2538	2	Y	34	45 1	10
						527	3	37	9				
02	2800 X	2514	-0-	-286	-0-	114	1	1996	2	Y	29	29 1	10
						372	3	32	9				
03	3844 X	2539	-0-	-1305	-0-	112	1	2012	2	Y	38	31 1	17
						373	3	42	9				
04	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	149	1	2708	2	Y	50	56 1	11
						511	3	55	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040										
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 213990			COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1560 N	1463	-0-	-97	-0-	87 1	1073 2	Y	-0-			-0-
							303 3						
12		1488 N	1469	-0-	-19	-0-	87 1	1058 2	Y	-0-			-0-
							324 3						
01		1464 N	1401	-0-	-63	-0-	83 1	1032 2	Y	-0-			-0-
							286 3						
02		1316 N	1239	-0-	-77	-0-	74 1	904 2	Y	-0-			-0-
							261 3						
03		1457 N	1359	-0-	-98	-0-	81 1	994 2	Y	-0-			-0-
							284 3						
04		1350 N	1330	-0-	-20	-0-	79 1	975 2	Y	-0-			-0-
							276 3						

WALDROP GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 214217			COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970		
11		2301 N	2170	-0-	-131	-0-	127 1	1763 2	Y	29	30 1		30
							248 3						
12		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	172 1	2454 2	Y	4	30 1		4
							350 3						
01		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	116 1	1667 2	Y	4	4 1		4
							251 3						
02		2688 X	1693	-0-	-995	-0-	90 1	1376 2	Y	11	9 1		6
							215 3						
03		2976 X	1843	-0-	-1133	-0-	100 1	1503 2	Y	4	8 1		2
							236 3						
04		2880 X	1809	-0-	-1071	-0-	100 1	1416 2	Y	56	36 1		22
							231 3						

WALDROP GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 215295			COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956		
11		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	73 1	1022 2	Y	51	53 1		53
							144 3						
12		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	103 1	1470 2	Y	8	53 1		8
							210 3						
01		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	67 1	965 2	Y	9	8 1		9
							145 3						
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	77 1	1165 2	Y	23	19 1		13
							182 3						
03		1612 N	1456	-0-	-156	-0-	78 1	1181 2	Y	10	18 1		5
							186 3						
*04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	84 1	1182 2	Y	17	15 1		7
							192 3						

WALDROP GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 215297			COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946		
11		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	92 1	1286 2	Y	22	23 1		23
							181 3						
12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	79 1	1130 2	Y	51	27 1		47
							162 3						
01		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	54 1	780 2	Y	54	47 1		54
							118 3						
02		1344 N	688	-0-	-656	-0-	29 1	440 2	Y	136	112 1		78
							69 3						
03		1426 N	1333	-0-	-93	-0-	69 1	1039 2	Y	55	106 1		27
							164 3						
*04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	66 1	935 2	Y	-0-	27 1		-0-
							153 3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040										
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 216496			COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	132 1	1632 2	Y	31	29 1		46
							460 3	34 9					
12		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	158 1	1913 2	Y	2	33 1		15
							586 3	2 9					
01		2232 X	2063	-0-	-169	-0-	121 1	1501 2	Y	24	18 1		21
							415 3	26 9					
02		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	141 1	1734 2	Y	21	20 1		22
							502 3	23 9					
03		2666 N	2551	-0-	-115	-0-	150 1	1849 2	Y	20	19 1		23
							530 3	22 9					
04		2010 N	1698	-0-	-312	-0-	99 1	1227 2	Y	22	20 1		25
							348 3	24 9					

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 216499			COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498		

11		2910 X	2338	-0-	-572	-0-	155 1	1588 2	Y	45	47 1		15
							545 3	50 9					
12		3007 X	2311	-0-	-696	-0-	153 1	1559 2	Y	48	47 1		16
							546 3	53 9					
01		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	159 1	1617 2	Y	49	49 1		16
							565 3	54 9					
02		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	144 1	1496 2	Y	46	49 1		13
							487 3	51 9					
03		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	157 1	1599 2	Y	42	33 1		22
							559 3	46 9					
*04		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	150 1	1516 2	Y	42	49 1		15
							547 3	46 9					

PORTER			WELL #: 3		RRCID -> 216571			COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220		

11		2400 N	1796	-0-	-604	-0-	107 1	1453 2	Y	23	27 1		6
							211 3	25 9					
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	95 1	1291 2	Y	21	23 1		4
							190 3	23 9					
01		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	159 1	2155 2	Y	20	11 1		13
							331 3	22 9					
02		1344 N	1260	-0-	-84	-0-	73 1	1008 2	Y	19	22 1		10
							158 3	21 9					
03		1488 N	1250	-0-	-238	-0-	71 1	1002 2	Y	19	23 1		6
							156 3	21 9					
*04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	82 1	1139 2	Y	32	15 1		23
							189 3	35 9					

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 216577			COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516		

11		3090 X	2961	-0-	-129	-0-	200 1	2042 2	Y	17	23 1		7
							700 3	19 9					
12		3193 X	2918	-0-	-275	-0-	196 1	1997 2	Y	24	23 1		8
							699 3	26 9					
01		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	204 1	2077 2	Y	24	24 1		8
							725 3	26 9					
02		2688 X	2662	-0-	-26	-0-	179 1	1855 2	Y	22	24 1		6
							604 3	24 9					
03		2976 X	2893	-0-	-83	-0-	195 1	1983 2	Y	20	16 1		10
							693 3	22 9					
04		2880 X	2770	-0-	-110	-0-	186 1	1881 2	Y	22	24 1		8
							679 3	24 9					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SIMMONS		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 3		RRCID -> 218046		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8962 - 10045						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	180	1	2441	2	Y	14					27
						354	3		15	9						
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	172	1	2336	2	Y	26					53
						343	3		29	9						
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	170	1	2314	2	Y	16	53	1			16
						356	3		18	9						
02	2520 X	1746	-0-	-774	-0-	102	1	1403	2	Y	20					36
						219	3		22	9						
03	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	138	1	1965	2	Y	9	20	1			25
						307	3		10	9						
04	2700 X	2220	-0-	-480	-0-	128	1	1784	2	Y	10					35
						297	3		11	9						
FITE, J.B. GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 218048		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10093		PERF. 8702 - 9972				
11	3390 X	2350	-0-	-1040	-0-	139	1	1719	2	Y	6	6	1			10
						485	3		7	9						
12	3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	138	1	1676	2	Y	87	67	1			30
						514	3		96	9						
01	2418 X	2369	-0-	-49	-0-	137	1	1706	2	Y	48	37	1			41
						473	3		53	9						
02	2100 X	1829	-0-	-271	-0-	106	1	1301	2	Y	42	39	1			44
						376	3		46	9						
03	2325 X	1997	-0-	-328	-0-	116	1	1428	2	Y	40	38	1			46
						409	3		44	9						
04	2250 N	1961	-0-	-289	-0-	113	1	1402	2	Y	44	40	1			50
						398	3		48	9						
FITE, J.B. GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 218445		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 6859 - 9968				
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	81	1	1010	2	Y	19	17	1			27
						286	3		21	9						
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	80	1	974	2	Y	2	20	1			9
						299	3		2	9						
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	77	1	957	2	Y	14	11	1			12
						265	3		15	9						
02	1316 N	1184	-0-	-132	-0-	69	1	854	2	Y	13	12	1			13
						247	3		14	9						
03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	79	1	978	2	Y	12	11	1			14
						280	3		13	9						
*04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	81	1	996	2	Y	13	12	1			15
						282	3		14	9						
PORTER				WELL #: 4		RRCID -> 219408		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10338		PERF. 8982 - 91127				
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	151	1	2052	2	Y	19	22	1			5
						298	3		21	9						
12	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	176	1	2384	2	Y	14	16	1			3
						349	3		15	9						
01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	169	1	2300	2	Y	12	7	1			8
						354	3		13	9						
02	2352 N	1895	-0-	-457	-0-	111	1	1532	2	Y	12	14	1			6
						239	3		13	9						
03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	166	1	2353	2	Y	12	14	1			4
						367	3		13	9						
*04	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	158	1	2198	2	Y	15	8	1			11
						366	3		17	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040											
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 219411			COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	183	1	2261	2	Y	7	7	1		11
							638	3		8						
12		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	200	1	2425	2	Y	2	9	1		4
							743	3		2						
01		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	228	1	2827	2	Y	6	5	1		5
							783	3		7						
02		2884 X	2828	-0-	-56	-0-	167	1	2058	2	Y	6	5	1		6
							596	3		7						
03		3348 X	3158	-0-	-190	-0-	187	1	2305	2	Y	5	5	1		6
							660	3		6						
*04		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	199	1	2459	2	Y	5	5	1		6
							696	3		6						

ELLIS, S.A.			WELL #:		18	RRCID -> 219417			COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511				
11		3390 X	2204	-0-	-1186	-0-	106	1	1726	2	Y	26	25	1		18
							343	3		29						
12		3255 X	2338	-0-	-917	-0-	113	1	1847	2	Y	10	21	1		7
							367	3		11						
01		2345 X	2134	-0-	-211	-0-	101	1	1673	2	Y	13	16	1		4
							346	3		14						
02		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	152	1	2658	2	Y	11	11	1		4
							495	3		12						
03		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	126	1	2267	2	Y	13	11	1		6
							420	3		14						
*04		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	94	1	1714	2	Y	15	18	1		3
							324	3		17						

WALDROP GU 1			WELL #:		10	RRCID -> 219421			COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946				
11		1650 N	1565	-0-	-85	-0-	91	1	1256	2	Y	38	40	1		40
							176	3		42						
12		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	90	1	1279	2	Y	3	40	1		3
							182	3		3						
01		1612 N	1130	-0-	-482	-0-	64	1	924	2	Y	3	3	1		3
							139	3		3						
02		1456 N	1196	-0-	-260	-0-	63	1	971	2	Y	9	7	1		5
							152	3		10						
03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	2	Y	3	6	1		2
							209	3		3						
*04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	901	2	Y	-0-	2	1		-0-
							146	3								

PORTER			WELL #:		5	RRCID -> 219497			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262				
11		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	121	1	1633	2	Y	14	16	1		4
							237	3		15						
12		2139 N	1925	-0-	-214	-0-	115	1	1563	2	Y	15	16	1		3
							230	3		17						
01		1953 N	1938	-0-	-15	-0-	115	1	1567	2	Y	14	8	1		9
							241	3		15						
02		1876 N	1835	-0-	-41	-0-	107	1	1481	2	Y	14	16	1		7
							232	3		15						
03		1922 N	1542	-0-	-380	-0-	88	1	1245	2	Y	14	17	1		4
							194	3		15						
04		1890 N	1792	-0-	-98	-0-	103	1	1426	2	Y	24	11	1		17
							237	3		26						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040									
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	325 1	3328 2	Y	34	37 1	12	
						1141 3	37 9					
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	329 1	3354 2	Y	38	38 1	12	
						1175 3	42 9					
01	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	275 1	2801 2	Y	39	39 1	12	
						978 3	43 9					
02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	312 1	3231 2	Y	37	39 1	10	
						1051 3	41 9					
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	423 1	4313 2	Y	33	26 1	17	
						1508 3	36 9					
04	4800 X	4403	-0-	-397	-0-	296 1	2991 2	Y	34	39 1	12	
						1079 3	37 9					

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494		
11	4260 X	3148	-0-	-1112	-0-	212 1	2170 2	Y	20	24 1	8	
						744 3	22 9					
12	4402 X	3568	-0-	-834	-0-	240 1	2444 2	Y	25	25 1	8	
						856 3	28 9					
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	267 1	2721 2	Y	25	25 1	8	
						950 3	28 9					
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	231 1	2390 2	Y	24	25 1	7	
						778 3	26 9					
03	3565 X	2710	-0-	-855	-0-	182 1	1856 2	Y	21	17 1	11	
						649 3	23 9					
04	3450 X	2663	-0-	-787	-0-	179 1	1808 2	Y	22	25 1	8	
						652 3	24 9					

PORTER			WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240		
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	136 1	1831 2	Y	8	10 1	2	
						265 3	9 9					
12	1612 N	1282	-0-	-330	-0-	76 1	1040 2	Y	12	12 1	2	
						153 3	13 9					
01	1497 N	1247	-0-	-250	-0-	74 1	1006 2	Y	11	6 1	7	
						155 3	12 9					
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	85 1	1175 2	Y	12	13 1	6	
						184 3	13 9					
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	141 1	2003 2	Y	10	13 1	3	
						313 3	11 9					
*04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	139 1	1935 2	Y	16	8 1	11	
						322 3	18 9					

PORTER			WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210		
11	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	165 1	2222 2	Y	11	13 1	3	
						321 3	12 9					
12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	150 1	2043 2	Y	15	15 1	3	
						300 3	17 9					
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	161 1	2190 2	Y	14	8 1	9	
						337 3	15 9					
02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	155 1	2139 2	Y	13	15 1	7	
						334 3	14 9					
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	182 1	2577 2	Y	13	16 1	4	
						402 3	14 9					
04	2610 X	2595	-0-	-15	-0-	150 1	2079 2	Y	19	10 1	13	
						345 3	21 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 9145 - 10231					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2640 N	2185	-0-	-455	-0-	131	1	1784	2	Y	9	10	1		2
						260	3	10	9						
12	2573 N	2306	-0-	-267	-0-	139	1	1883	2	Y	7	8	1		1
						276	3	8	9						
01	2346 N	2327	-0-	-19	-0-	139	1	1890	2	Y	7	4	1		4
						290	3	8	9						
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	124	1	1732	2	Y	6	7	1		3
						272	3	7	9						
03	2294 N	2175	-0-	-119	-0-	125	1	1767	2	Y	6	7	1		2
						276	3	7	9						
*04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	147	1	2039	2	Y	3	3	1		2
						339	3	3	9						

PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9119 - 10238					
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	122	1	1644	2	Y	3	4	1		1
						238	3	3	9						
12	1860 N	1185	-0-	-675	-0-	72	1	965	2	Y	6	6	1		1
						141	3	7	9						
01	1385 N	1196	-0-	-189	-0-	72	1	969	2	Y	6	3	1		4
						148	3	7	9						
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	2	Y	5	6	1		3
						168	3	6	9						
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	137	1	1941	2	Y	6	7	1		2
						303	3	7	9						
*04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	127	1	1775	2	Y	4	3	1		3
						296	3	4	9						

PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10393		PERF. 9248 - 10353					
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	149	1	2016	2	Y	-0-				-0-
						293	3								
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	130	1	1761	2	Y	69	56	1		13
						258	3	76	9						
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	134	1	1819	2	Y	63	36	1		40
						279	3	69	9						
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	126	1	1752	2	Y	63	72	1		31
						274	3	69	9						
03	2232 N	2166	-0-	-66	-0-	121	1	1711	2	Y	61	73	1		19
						267	3	67	9						
04	2220 N	2037	-0-	-183	-0-	118	1	1645	2	Y	-0-	19	1		-0-
						274	3								

PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8925 - 10239					
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	90	1	1223	2	Y	29	34	1		7
						178	3	32	9						
12	1953 N	1428	-0-	-525	-0-	84	1	1151	2	Y	21	24	1		4
						170	3	23	9						
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	86	1	1164	2	Y	18	10	1		12
						178	3	20	9						
02	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	67	1	928	2	Y	18	21	1		9
						145	3	20	9						
03	1395 N	578	-0-	-817	-0-	32	1	456	2	Y	17	21	1		5
						71	3	19	9						
04	1350 N	994	-0-	-356	-0-	55	1	761	2	Y	47	19	1		33
						126	3	52	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	46	1	622	2	Y	23	27	1	6
						90	3	25	9					
12	2015 N	1350	-0-	-665	-0-	81	1	1092	2	Y	15	18	1	3
						160	3	17	9					
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	87	1	1184	2	Y	14	8	1	9
						182	3	15	9					
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1012	2	Y	14	16	1	7
						158	3	15	9					
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	123	1	1741	2	Y	13	16	1	4
						272	3	14	9					
*04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	108	1	1504	2	Y	31	13	1	22
						250	3	34	9					

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	131	1	1773	2	Y	-0-			-0-
						257	3							
12	1922 N	1521	-0-	-401	-0-	92	1	1246	2	Y	-0-			-0-
						183	3							
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	123	1	1664	2	Y	-0-			-0-
						255	3							
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	131	1	1821	2	Y	-0-			-0-
						285	3							
03	1519 N	704	-0-	-815	-0-	40	1	574	2	Y	-0-			-0-
						90	3							
04	1560 N	675	-0-	-885	-0-	39	1	545	2	Y	-0-			-0-
						91	3							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

11	2880 X	2028	-0-	-852	-0-	122	1	1649	2	Y	16	19	1	4
						239	3	18	9					
12	2976 X	2433	-0-	-543	-0-	145	1	1977	2	Y	18	19	1	3
						291	3	20	9					
01	2681 X	2343	-0-	-338	-0-	139	1	1894	2	Y	17	9	1	11
						291	3	19	9					
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	126	1	1743	2	Y	16	19	1	8
						272	3	18	9					
03	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	162	1	2301	2	Y	16	19	1	5
						360	3	18	9					
04	2280 N	1870	-0-	-410	-0-	107	1	1489	2	Y	24	12	1	17
						248	3	26	9					

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-			-0-
						29	3							
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	8	1	105	2	Y	-0-			-0-
						15	3							
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-			-0-
						21	3							
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-			-0-
						17	3							
03	124 N	48	-0-	-76	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
						6	3							
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
						21	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	76 1	1027 2	Y	21	25 1	5
						149 3	23 9				
12	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	73 1	988 2	Y	18	20 1	3
						145 3	20 9				
01	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	69 1	932 2	Y	17	9 1	11
						143 3	19 9				
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	85 1	1176 2	Y	16	19 1	8
						184 3	18 9				
03	1240 N	785	-0-	-455	-0-	45 1	625 2	Y	16	19 1	5
						97 3	18 9				
*04	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	155 1	2146 2	Y	-0-	5 1	-0-
						356 3					

ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724			
11	3480 X	3320	-0-	-160	-0-	161 1	2612 2	Y	26	25 1	17
						518 3	29 9				
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	173 1	2827 2	Y	13	21 1	9
						562 3	14 9				
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	205 1	3413 2	Y	14	19 1	4
						707 3	15 9				
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	168 1	2935 2	Y	13	13 1	4
						546 3	14 9				
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	162 1	2918 2	Y	17	13 1	8
						541 3	19 9				
*04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	175 1	3157 2	Y	38	37 1	9
						594 3	42 9				

PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257			
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	84 1	1126 2	Y	19	22 1	5
						163 3	21 9				
12	1364 N	829	-0-	-535	-0-	48 1	651 2	Y	32	31 1	6
						95 3	35 9				
01	950 N	805	-0-	-145	-0-	46 1	630 2	Y	29	16 1	19
						97 3	32 9				
02	840 N	651	-0-	-189	-0-	36 1	505 2	Y	28	33 1	14
						79 3	31 9				
03	837 N	659	-0-	-178	-0-	36 1	511 2	Y	29	34 1	9
						80 3	32 9				
04	780 N	321	-0-	-459	-0-	16 1	232 2	Y	31	18 1	22
						39 3	34 9				

PORTER		WELL #: 18		RRCID -> 230577		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294			
11	1830 N	1253	-0-	-577	-0-	73 1	999 2	Y	32	37 1	8
						146 3	35 9				
12	1457 N	875	-0-	-582	-0-	51 1	699 2	Y	20	24 1	4
						103 3	22 9				
01	964 N	792	-0-	-172	-0-	46 1	630 2	Y	17	10 1	11
						97 3	19 9				
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	58 1	813 2	Y	18	20 1	9
						128 3	20 9				
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	92 1	1306 2	Y	17	21 1	5
						204 3	19 9				
*04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	86 1	1197 2	Y	27	13 1	19
						199 3	30 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040									
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 230624			COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-		164 1	2026 2	Y	1	1 1		2
								571 3	1 9					
12		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-		170 1	2062 2	Y	3	3 1		2
								632 3	3 9					
01		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-		158 1	1959 2	Y	2	2 1		2
								543 3	2 9					
02		2800 N	3001	-0-	201	201		178 1	2188 2	Y	2	2 1		2
								633 3	2 9					
03		2927 N	2726	-0-	-201	-0-		162 1	1992 2	Y	2	2 1		2
								570 3	2 9					
*04		3000 N	3159	-0-	159	159		187 1	2314 2	Y	3	2 1		3
								655 3	3 9					

ROBERTS GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 230630			COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502		

11		3300 X	3211	-0-	-89	-0-		215 1	2205 2	Y	31	35 1		11
								757 3	34 9					
12		3410 X	3151	-0-	-259	-0-		211 1	2147 2	Y	37	36 1		12
								752 3	41 9					
01		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		219 1	2232 2	Y	36	36 1		12
								779 3	40 9					
02		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-		193 1	2003 2	Y	34	37 1		9
								652 3	37 9					
03		3193 X	3135	-0-	-58	-0-		210 1	2141 2	Y	32	25 1		16
								749 3	35 9					
04		3090 X	2832	-0-	-258	-0-		190 1	1915 2	Y	33	37 1		12
								691 3	36 9					

SIMMONS			WELL #:		4	RRCID -> 230869			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146		

11		1920 N	1742	-0-	-178	-0-		104 1	1413 2	Y	18			33
								205 3	20 9					
12		1829 N	1656	-0-	-173	-0-		98 1	1337 2	Y	22			55
								197 3	24 9					
01		1594 N	1583	-0-	-11	-0-		94 1	1275 2	Y	16	55 1		16
								196 3	18 9					
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		88 1	1216 2	Y	22			38
								190 3	24 9					
03		1581 N	1368	-0-	-213	-0-		78 1	1107 2	Y	9	21 1		26
								173 3	10 9					
*04		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		111 1	1546 2	Y	32			58
								257 3	35 9					

WALDROP GU 1			WELL #:		9	RRCID -> 231990			COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936		

11		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-		137 1	1904 2	Y	-0-			-0-
								268 3						
12		2046 N	2018	-0-	-28	-0-		117 1	1664 2	Y	-0-			-0-
								237 3						
01		2046 N	2020	-0-	-26	-0-		114 1	1656 2	Y	-0-			-0-
								250 3						
02		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		113 1	1714 2	Y	-0-			-0-
								268 3						
03		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		141 1	2120 2	Y	-0-			-0-
								333 3						
*04		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-		149 1	2124 2	Y	-0-			-0-
								347 3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040									
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 231995			COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2430 N	2113	-0-	-317	-0-		124 1	1538 2	Y	15	13 1		22
								434 3	17 9					
12		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		123 1	1498 2	Y	23	31 1		14
								460 3	25 9					
01		2108 N	2040	-0-	-68	-0-		119 1	1485 2	Y	22	17 1		19
								412 3	24 9					
02		1904 N	1806	-0-	-98	-0-		106 1	1301 2	Y	21	19 1		21
								376 3	23 9					
03		2108 N	2058	-0-	-50	-0-		121 1	1489 2	Y	19	18 1		22
								427 3	21 9					
*04		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		119 1	1469 2	Y	20	19 1		23
								416 3	22 9					

ROBERTS GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 232162			COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530		

11		3450 X	3079	-0-	-371	-0-		207 1	2116 2	Y	28	33 1		10
								725 3	31 9					
12		3565 X	3034	-0-	-531	-0-		203 1	2069 2	Y	34	33 1		11
								725 3	37 9					
01		3085 X	3074	-0-	-11	-0-		206 1	2098 2	Y	34	34 1		11
								733 3	37 9					
02		2772 X	2663	-0-	-109	-0-		178 1	1848 2	Y	32	34 1		9
								602 3	35 9					
03		3069 X	2893	-0-	-176	-0-		194 1	1976 2	Y	29	23 1		15
								691 3	32 9					
04		2970 X	2769	-0-	-201	-0-		186 1	1874 2	Y	30	34 1		11
								676 3	33 9					

BARRYER			WELL #:		1	RRCID -> 232950			COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071		

11		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		127 1	1574 2	Y	28			49
								431 3	31 9					
12		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		135 1	1658 2	Y	28	57 1		20
								475 3	31 9					
01		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		135 1	1678 2	Y	34			54
								464 3	37 9					
02		2016 N	2004	-0-	-12	-0-		117 1	1431 2	Y	28	64 1		18
								425 3	31 9					
03		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		134 1	1662 2	Y	29			47
								468 3	32 9					
04		2250 N	2098	-0-	-152	-0-		123 1	1489 2	Y	24			71
								460 3	26 9					

BARRYER			WELL #:		2	RRCID -> 232951			COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046		

11		3780 X	3732	-0-	-48	-0-		220 1	2738 2	Y	22			40
								750 3	24 9					
12		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-		234 1	2883 2	Y	27	50 1		17
								827 3	30 9					
01		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-		235 1	2920 2	Y	30			47
								807 3	33 9					
02		3584 X	3459	-0-	-125	-0-		203 1	2490 2	Y	24	56 1		15
								740 3	26 9					
03		3968 X	3614	-0-	-354	-0-		213 1	2632 2	Y	26			41
								740 3	29 9					
04		3870 X	3431	-0-	-439	-0-		202 1	2450 2	Y	20			61
								757 3	22 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
PORTER		WELL #: 17		RRCID -> 233181		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2550 X	2194	-0-	-356	-0-	133 1 261 3	1800 2	Y	-0-		-0-
12	2635 X	2075	-0-	-560	-0-	123 1 244 3	1667 2	Y	37	30 1	7
01	2102 N	2067	-0-	-35	-0-	121 1 255 3	1654 2	Y	34	19 1	22
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	127 1 275 3	1758 2	Y	34	39 1	17
03	2077 N	966	-0-	-1111	-0-	53 1 119 3	758 2	Y	33	40 1	10
04	2010 N	690	-0-	-1320	-0-	40 1 93 3	557 2	Y	-0-	10 1	-0-

PORTER		WELL #: 20		RRCID -> 233588		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267			
11	1440 N	498	-0-	-942	-0-	29 1 56 3	390 2	Y	21	25 1	5
12	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	75 1 148 3	1010 2	Y	16	18 1	3
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	73 1 153 3	994 2	Y	14	8 1	9
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	61 1 132 3	843 2	Y	14	16 1	7
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	73 1 163 3	1040 2	Y	13	16 1	4
04	1200 N	749	-0-	-451	-0-	42 1 99 3	590 2	Y	16	9 1	11

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234376		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519			
11	3030 X	2833	-0-	-197	-0-	191 1 672 3	1959 2	Y	10	12 1	4
12	3131 X	2525	-0-	-606	-0-	170 1 608 3	1734 2	Y	12	12 1	4
01	2621 X	2258	-0-	-363	-0-	152 1 542 3	1551 2	Y	12	12 1	4
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	206 1 696 3	2137 2	Y	11	12 1	3
03	2604 X	2586	-0-	-18	-0-	174 1 622 3	1778 2	Y	11	8 1	6
04	2520 X	1731	-0-	-789	-0-	117 1 424 3	1178 2	Y	11	13 1	4

BARRYER		WELL #: 3		RRCID -> 235329		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998			
11	3720 X	3241	-0-	-479	-0-	190 1 650 3	2369 2	Y	29		51
12	3503 X	2522	-0-	-981	-0-	147 1 522 3	1817 2	Y	33	62 1	22
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	180 1 620 3	2241 2	Y	36		58
02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	150 1 544 3	1831 2	Y	31	69 1	20
03	2759 X	2479	-0-	-280	-0-	145 1 505 3	1795 2	Y	31		51
04	2670 X	2607	-0-	-63	-0-	153 1 572 3	1854 2	Y	25		76

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	244354	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8680 - 8882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
11		2250 N	1753	-0-	-497	-0-	104	1	1286	2	Y	-0-		-0-
							363	3						
12		2077 N	1792	-0-	-285	-0-	104	1	1260	2	Y	38	26 1	12
							386	3				42 9		
01		2126 N	1783	-0-	-343	-0-	105	1	1299	2	Y	18	14 1	16
							359	3				20 9		
02		1624 N	1438	-0-	-186	-0-	84	1	1036	2	Y	16	15 1	17
							300	3				18 9		
03		1798 N	1476	-0-	-322	-0-	86	1	1066	2	Y	16	15 1	18
							306	3				18 9		
04		1740 N	1597	-0-	-143	-0-	94	1	1158	2	Y	16	15 1	19
							327	3				18 9		

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
ASHTON 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	078480	COMPL. DATE	06/15/1978	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	8484 - 9341		
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-		-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-		-0-
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-		-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-		-0-
03		341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-		-0-
*04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-		-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	078722	COMPL. DATE	05/06/1978	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8584 - 9416		
11		1290 X	198	-0-	-1092	-0-	197	2	1	9	Y	1	1 8	1
12		1333 X	451	-0-	-882	-0-	449	2	2	9	Y	2	1 8	2
01		496 X	92	-0-	-404	-0-	91	2	1	9	Y	1	1 8	2
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-		2
03		465 N	297	-0-	-168	-0-	296	2	1	9	Y	1	2 1	1 8
*04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-		-0-

INGRAM 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082304	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	9112 - 9147		
11		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	2	4	9	Y	4	29 1	1 8
12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	Y	4	14 1	1 8
01		1116 N	621	-0-	-495	-0-	615	2	6	9	Y	5	5 1	1 8
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	Y	3	4 1	1 8
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	Y	4	1 8	5
*04		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	2	3	9	Y	3	4 1	1 8

PETER 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082600	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	8527 - 9355		
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-		-0-
12		403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-		-0-
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-		-0-
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	084328	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8951 - 9325		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY MAUDE 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085957		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8696		-		9340			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BALL 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086237		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 9532		PERF. 8955		-		9417			
11	143 X	35	-0-	-108	-0-	35	2			Y	-0-					-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	3	1	1			2	
						3	9										
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	12	2	Y	3	3	1			2	
						3	9										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	2	1			-0-	
PITTS A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086762		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 8860		-		8962			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096349		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 8872		-		9346			
11	3030 X	2934	-0-	-96	-0-	2899	2	35	9	Y	32	31	1	4	8	12	
12	3131 X	3017	-0-	-114	-0-	2982	2	35	9	Y	32	29	1	6	8	9	
01	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	2975	2	36	9	Y	33	27	1	7	8	8	
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2673	2	31	9	Y	28	14	1	4	8	18	
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2792	2	25	9	Y	23	26	1	6	8	9	
*04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3042	2	19	9	Y	17	14	1	4	8	8	
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096436		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8945		-		9334			
11	2520 X	367	-0-	-2153	-0-	348	2	19	9	Y	17	10	1	2	8	7	
12	2232 X	117	-0-	-2115	-0-	111	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	6	
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	6	1			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	3	1	2	8	5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY NAOMI 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 096855		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8974 - 9324							
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-				-0-
12	527 N	453	-0-	-74	-0-	452	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	442	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-				-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-				-0-
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-				-0-
WELL #: 4		RRCID -> 097471		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 9499		PERF. 8924 - 9257							
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3269	2	1	9	Y	1	1	8		4
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2941	2	11	9	Y	10	2	8		12
01	3255 X	2370	-0-	-885	-0-	2359	2	11	9	Y	10	2	8		20
02	2268 X	1145	-0-	-1123	-0-	1144	2	1	9	Y	1	1	8		20
03	2511 X	1040	-0-	-1471	-0-	1021	2	19	9	Y	17	24	1	2	8
04	2430 X	538	-0-	-1892	-0-	530	2	8	9	Y	7	1	8		17
WELL #: 3		RRCID -> 097819		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9066 - 9370							
11	600 N	431	-0-	-169	-0-	429	2	2	9	Y	2	10	1		2
12	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	2			Y	-0-	2	1		-0-
01	620 N	504	-0-	-116	-0-	504	2			Y	-0-				-0-
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-				-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-				-0-
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-				-0-
WELL #: 3		RRCID -> 098675		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8026 - 9368							
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1		1
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
01	310 N	116	-0-	-194	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
02	196 N	46	-0-	-150	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
03	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
WELL #: 3		RRCID -> 099227		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 8822 - 9150							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WELL #: 3		RRCID -> 100232		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8810 - 9124							
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	996	2	21	9	Y	19	15	1	2	8
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	759	2	22	9	Y	20	20	1	2	8
01	775 N	714	-0-	-61	-0-	683	2	31	9	Y	28	21	1	1	8
02	952 N	614	-0-	-338	-0-	597	2	17	9	Y	15	24	1	1	8
03	775 N	642	-0-	-133	-0-	624	2	18	9	Y	16	1	8		32
*04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	902	2	12	9	Y	11	25	1	1	8
WELL #: 3		RRCID -> 100730		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8980 - 9346							
11	420 N	180	-0-	-240	-0-	168	2	12	9	Y	11	14	1	1	8
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	295	2	40	9	Y	36	15	1	2	8
01	248 N	46	-0-	-202	-0-	28	2	18	9	Y	16	35	1	1	8
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	22	2	26	9	Y	24	12	1	1	8
03	341 N	4	-0-	-337	-0-	1	2	3	9	Y	3	16	1		1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #: 2		RRCID -> 125782		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8824 - 8988				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 129766		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8833 - 9250		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	575	-0-	575	575	575	2			Y	-0-			-0-

CALLOW 2 UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 129778		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8961 - 9357		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITTS A UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 130035		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8922 - 9333		
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	Y	5	6	1	1
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	Y	3	3	1	1
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	Y	3	3	1	1
02	1008 N	982	-0-	-26	-0-	980	2	2	9	Y	2	2	1	1
03	1085 N	804	-0-	-281	-0-	800	2	4	9	Y	4	3	1	2
04	1050 N	787	-0-	-263	-0-	783	2	4	9	Y	4	3	1	3

PITTS A UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 130523		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8839 - 9283		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 W	5791	-0-	5791	5791	5580	2	211	9	Y	192	95	1	26
02	0 W	5503	-0-	5503	11294	5238	2	265	9	Y	241	143	1	27
03	0 W	3156	-0-	3156	14450	2966	2	190	9	Y	173	72	1	46
04	0 W	2918	-0-	2918	17368	2732	2	186	9	Y	169	66	1	80

BALL 2 UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9354 - 9394		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ASHTON 2 UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 132723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8505 - 9216		
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANOLA 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8730 - 9304			
11	T. A.	20	-0-	20	430	16	2	4	9	Y	4	3	1		1
12	T. A.	247	-0-	247	677	246	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
01	677 X	-0-	-0-	-677	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-				-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-				-0-
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994			TOTAL DEPTH 9534			PERF. 8483 - 9343			
11	2430 N	1604	-0-	-826	-0-	1578	2	26	9	Y	24	26	1	1	10
12	2108 N	1615	-0-	-493	-0-	1594	2	21	9	Y	19	22	1	1	6
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1972	2	29	9	Y	26	23	1	2	7
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	Y	22	12	1	1	16
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2328	2	19	9	Y	17	23	1	2	8
04	1950 N	1828	-0-	-122	-0-	1815	2	13	9	Y	12	12	1	1	7
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995			TOTAL DEPTH 9530			PERF. 8488 - 9348			
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3307	2	37	9	Y	34	35	1	4	13
12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3254	2	55	9	Y	50	42	1	6	15
01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3506	2	57	9	Y	52	46	1	7	14
02	3108 X	3031	-0-	-77	-0-	2984	2	47	9	Y	43	23	1	4	30
03	3441 X	3380	-0-	-61	-0-	3343	2	37	9	Y	34	43	1	6	15
*04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3531	2	29	9	Y	26	23	1	4	14
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 154315		COMPL. DATE 04/04/1995			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8505 - 9294			
11	3420 X	2822	-0-	-598	-0-	2783	2	39	9	Y	35	35	1	3	14
12	3534 X	3509	-0-	-25	-0-	3472	2	37	9	Y	34	33	1	5	10
01	3689 X	3301	-0-	-388	-0-	3264	2	37	9	Y	34	29	1	6	9
02	3108 X	2937	-0-	-171	-0-	2906	2	31	9	Y	28	14	1	4	19
03	3441 X	2409	-0-	-1032	-0-	2384	2	25	9	Y	23	28	1	5	9
04	3330 X	738	-0-	-2592	-0-	718	2	20	9	Y	18	14	1	4	9
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154550		COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8848 - 9322			
11	780 N	472	-0-	-308	-0-	465	2	7	9	Y	6	7	1		3
12	806 N	409	-0-	-397	-0-	402	2	7	9	Y	6	7	1		2
01	806 N	418	-0-	-388	-0-	409	2	9	9	Y	8	8	1		2
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	429	2	8	9	Y	7	4	1		5
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	361	2	4	9	Y	4	7	1		2
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	4	1		2
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154786		COMPL. DATE 02/14/1995			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8602 - 9224			
11	3300 X	649	-0-	-2651	-0-	647	2	2	9	Y	2	2	8		80
12	3410 X	357	-0-	-3053	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	8		80
01	3410 X	342	-0-	-3068	-0-	342	2			Y	-0-				80
02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-				80
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-				80
*04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-				80
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155219		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8475 - 9334			
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3032	2	30	9	Y	27	23	1	5	10
12	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2895	2	37	9	Y	34	28	1	6	10
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2111	2	36	9	Y	33	29	1	6	8
02	2632 X	1721	-0-	-911	-0-	1689	2	32	9	Y	29	14	1	4	19
03	2914 X	2410	-0-	-504	-0-	2382	2	28	9	Y	25	28	1	6	10
04	2820 X	2631	-0-	-189	-0-	2611	2	20	9	Y	18	15	1	4	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BEASLEY 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #: 6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8764 - 9164				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157183		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8906 - 9320				
11	180 N	82	-0-	-98	-0-	75	2	7	9	Y	6			26
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	Y	8	17	1	16
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	Y	1		1	17
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	Y	5			22
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1664	2	11	9	Y	10	20	1	12
*04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	Y	2			14

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 157372		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8836 - 9230				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	101	-0-	101	-0-	101	2			Y	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157841		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8966 - 9224				
11	2520 N	1227	-0-	-1293	-0-	1226	2	1	9	Y	1	1	8	2
12	2635 N	2450	-0-	-185	-0-	2448	2	2	9	Y	2	1	8	3
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2530	2	2	9	Y	2	2	8	3
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2309	2	1	9	Y	1	1	8	3
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2600	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	2460 N	2407	-0-	-53	-0-	2406	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 158088		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8910 - 9304				
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1			2
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-	1	1	1
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-			1
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	1	1	-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158129		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8886 - 9286				
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	247	2	11	9	Y	10	14	1	4
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	356	2	20	9	Y	18	10	1	12
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	191	2	13	9	Y	12	21	1	3
02	252 N	27	-0-	-225	-0-	24	2	3	9	Y	3	4	1	2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	374	2	24	9	Y	22	6	1	16

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 158521		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8783 - 9116				
11	270 N	103	-0-	-167	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
12	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	18	-0-	-66	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PETER 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PETER 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 4		RRCID -> 159739		COMPL. DATE 07/01/1996				TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214						
11	600 N	398	-0-	-202	-0-	394	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	2
12	620 N	92	-0-	-528	-0-	90	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	465 N	16	-0-	-449	-0-	15	2	1	9	Y	1					2
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	1	2	1			1
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159809		COMPL. DATE 07/22/1998				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376						
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1604	2	29	9	Y	26	32	1	1	8	9
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	Y	22	16	1	2	8	13
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2137	2	26	9	Y	24	30	1	2	8	5
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1808	2	32	9	Y	29	16	1	1	8	17
*03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2586	2	31	9	Y	28	32	1	2	8	11
*04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2310	2	24	9	Y	22	16	1	1	8	16
BALL 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159890		COMPL. DATE 08/23/1996				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160311		COMPL. DATE 09/11/1996				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360						
11	1620 N	656	-0-	-964	-0-	642	2	14	9	Y	13	11	1			5
12	1302 N	443	-0-	-859	-0-	430	2	13	9	Y	12	12	1			5
01	1395 N	250	-0-	-1145	-0-	236	2	14	9	Y	13	12	1			6
02	616 N	92	-0-	-524	-0-	86	2	6	9	Y	5	9	1			2
03	434 N	23	-0-	-411	-0-	22	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	264	2	20	9	Y	18	15	1			3
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 160495		COMPL. DATE 10/10/1996				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220						
11	2580 N	2297	-0-	-283	-0-	2294	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	2542 N	2460	-0-	-82	-0-	2458	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2404	2	35	9	Y	32	2	8			30
02	2156 N	2072	-0-	-84	-0-	2070	2	2	9	Y	2	2	8			30
03	2449 N	2120	-0-	-329	-0-	2118	2	2	9	Y	2	2	8			30
04	2370 N	2198	-0-	-172	-0-	2197	2	1	9	Y	1	1	8			30
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160949		COMPL. DATE 11/08/1996				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161333		COMPL. DATE 12/07/1996				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
WELL #: 6		RRCID -> 161970		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9346 - 9426								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 161974		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8908 - 9330						
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1	2	1	-0-		
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2	1	1	1		
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-	1	1	-0-		
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2	1	1	1		
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	1	1	-0-		
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	1	1	1		
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162463		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9249 - 9328						
11	3000 X	2397	-0-	-603	-0-	2366	2	31	9	Y	28	33	1	2	8	10
12	3100 X	2742	-0-	-358	-0-	2719	2	23	9	Y	21	16	1	3	8	12
01	3069 X	2398	-0-	-671	-0-	2372	2	26	9	Y	24	28	1	3	8	5
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2821	2	30	9	Y	27	14	1	2	8	16
03	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2857	2	29	9	Y	26	29	1	3	8	10
*04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2063	2	22	9	Y	20	14	1	2	8	14
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 162931		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9290 - 9398						
11	2790 X	1825	-0-	-965	-0-	1803	2	22	9	Y	20	28	1	1	8	7
12	2883 X	1737	-0-	-1146	-0-	1716	2	21	9	Y	19	13	1	2	8	11
01	2883 X	2336	-0-	-547	-0-	2308	2	28	9	Y	25	28	1	3	8	5
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2909	2	30	9	Y	27	14	1	2	8	16
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2809	2	28	9	Y	25	29	1	2	8	10
*04	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2791	2	24	9	Y	22	15	1	2	8	15
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163050		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9292 - 9322						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163257		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9260 - 9350						
11	1710 N	1423	-0-	-287	-0-	1411	2	12	9	Y	11	1	8			26
12	1736 N	1374	-0-	-362	-0-	1359	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	22
01	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1540	2	4	9	Y	4	1	8			25
02	1288 N	1218	-0-	-70	-0-	1200	2	18	9	Y	16	1	8			40
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1341	2	23	9	Y	21	35	1	1	8	25
*04	1380 N	1105	-0-	-275	-0-	1095	2	10	9	Y	9	1	8			33
BALL 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163726		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9366 - 9386						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PETER 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163728		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 9640			PERF. 9370 - 9390				
11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2540	2	7	9	Y	6	1	8			35
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2333	2	2	9	Y	2	2	8			35
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2580	2	8	9	Y	7	36	1	2	8	4
02	2380 N	2238	-0-	-142	-0-	2236	2	2	9	Y	2	1	8			5
03	2325 N	1338	-0-	-987	-0-	1329	2	9	9	Y	8	2	8			11
04	2490 N	2274	-0-	-216	-0-	2267	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	2
PETER 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163729		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 9425			PERF. 9124 - 9144				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 164464		COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 9525			PERF. 9282 - 9302				
11	2190 X	1045	-0-	-1145	-0-	1044	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2263 X	1608	-0-	-655	-0-	1607	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2263 X	1370	-0-	-893	-0-	1369	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1550 N	1173	-0-	-377	-0-	1172	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1727	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 164912		COMPL. DATE 08/17/1997			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 9326 - 9346				
11	2550 X	1634	-0-	-916	-0-	1633	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2849	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	2571	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	2324 X	1957	-0-	-367	-0-	1955	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	2852 X	1451	-0-	-1401	-0-	1449	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2760 X	1822	-0-	-938	-0-	1821	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 164979		COMPL. DATE 09/21/1997			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 9206 - 9226				
11	2820 X	1803	-0-	-1017	-0-	1802	2	1	9	Y	1	1	8			2
12	2883 X	2594	-0-	-289	-0-	2590	2	4	9	Y	4	1	8			5
01	2697 X	2690	-0-	-7	-0-	2686	2	4	9	Y	4	1	8			8
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2418	2	1	9	Y	1	1	8			8
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2721	2	7	9	Y	6	9	1	1	8	4
04	2370 N	785	-0-	-1585	-0-	783	2	2	9	Y	2	1	8			5
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 9232 - 9246				
11	3540 X	2940	-0-	-600	-0-	2894	2	46	9	Y	42	51	1	3	8	16
12	3658 X	2540	-0-	-1118	-0-	2533	2	7	9	Y	6	2	8			20
01	3441 X	1075	-0-	-2366	-0-	1074	2	1	9	Y	1	1	8			20
02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4099	2	1	9	Y	1	15	1	1	8	5
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4104	2	2	9	Y	2	2	8			5
04	2940 X	2930	-0-	-10	-0-	2929	2	1	9	Y	1	1	8			5
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166151		COMPL. DATE 11/19/1997			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 9206 - 9237				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BEASLEY 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 9		RRCID -> 167047		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 9126 - 9146						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167134		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9264 - 9280						
11	1710 N	1629	-0-	-81	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	1695	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1578	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1428 N	1371	-0-	-57	-0-	1370	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1543	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 167282		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9216 - 9274						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 168211		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8646 - 9278						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168537		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9192 - 9232						
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3575	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3658 X	3482	-0-	-176	-0-	3480	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	3658 X	3487	-0-	-171	-0-	3485	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	3304 X	3031	-0-	-273	-0-	3030	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3658 X	3307	-0-	-351	-0-	3305	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3540 X	2886	-0-	-654	-0-	2885	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169021		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8824 - 9260						
11	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	1787	2	32	9	Y	29	22	1	3	8	11
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1990	2	67	9	Y	61	61	1	6	8	5
01	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	1918	2	66	9	Y	60	48	1	5	8	12
02	1708 N	1703	-0-	-5	-0-	1667	2	36	9	Y	33	36	1	3	8	6
03	2046 N	1821	-0-	-225	-0-	1777	2	44	9	Y	40	23	1	5	8	18
*04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1935	2	30	9	Y	27	22	1	3	8	20

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 169134		COMPL. DATE 06/14/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9203 - 9223						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 10		RRCID -> 218379		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218391		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168							
11	3720 X	3541	-0-	-179	-0-	3487	2	54	9	Y	49	48	1	6	8	19
12	3844 X	2438	-0-	-1406	-0-	2401	2	37	9	Y	34	38	1	5	8	10
01	3844 X	3112	-0-	-732	-0-	3070	2	42	9	Y	38	33	1	5	8	10
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3109	2	35	9	Y	32	17	1	3	8	22
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3861	2	29	9	Y	26	32	1	5	8	11
*04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3398	2	22	9	Y	20	17	1	3	8	11

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218392		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198							
11	5190 X	4210	-0-	-980	-0-	4179	2	31	9	Y	28	28	1	3	8	11
12	5363 X	3736	-0-	-1627	-0-	3707	2	29	9	Y	26	25	1	4	8	8
01	5270 X	3701	-0-	-1569	-0-	3670	2	31	9	Y	28	24	1	5	8	7
02	4676 X	3301	-0-	-1375	-0-	3272	2	29	9	Y	26	13	1	3	8	17
03	4340 X	3694	-0-	-646	-0-	3673	2	21	9	Y	19	24	1	4	8	8
04	4200 X	3971	-0-	-229	-0-	3953	2	18	9	Y	16	13	1	3	8	8

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221439		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336							
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	423	2	9	9	Y	8					20
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-	13	1			7
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					7
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	296	2			Y	-0-					7
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-	6	1			1
04	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2			Y	-0-					1

BALL 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221454		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391							
11	3870 X	3264	-0-	-606	-0-	1	1	3224	2	Y	35	42	1	5	8	28
						39	9									
12	3999 X	3529	-0-	-470	-0-	15	1	3477	2	Y	34	31	1	11	8	20
						37	9									
01	3906 X	3366	-0-	-540	-0-	98	1	3227	2	Y	37	27	1	11	8	19
						41	9									
02	3528 X	2308	-0-	-1220	-0-	162	1	2113	2	Y	30	26	1	5	8	18
						33	9									
03	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	188	1	4194	2	Y	34	10	8			42
						37	9									
*04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	351	1	3225	2	Y	41	61	1	7	8	15
						45	9									

PITTS A UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221616		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256							
11	4080 X	2327	-0-	-1753	-0-	2239	2	88	9	Y	80	80	1	17	8	13
12	4216 X	3517	-0-	-699	-0-	3429	2	88	9	Y	80	46	1	24	8	23
01	3813 X	3379	-0-	-434	-0-	3305	2	74	9	Y	67	50	1	22	8	18
02	3444 X	2357	-0-	-1087	-0-	2296	2	61	9	Y	55	45	1	14	8	14
03	3751 X	3364	-0-	-387	-0-	3275	2	89	9	Y	81	46	1	20	8	29
04	3390 X	2621	-0-	-769	-0-	2551	2	70	9	Y	64	43	1	9	8	41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY NAOMI 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 221627		COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 9557			PERF. 8974 - 9259				
11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3771	2	1	9	Y	1	1	8			51
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3719	2	123	9	Y	112	109	1	7	8	47
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3228	2	25	9	Y	23	8	8			62
02	3528 X	2128	-0-	-1400	-0-	2124	2	4	9	Y	4	4	8			62
03	3906 X	3436	-0-	-470	-0-	3370	2	66	9	Y	60	7	8			115
04	3780 X	3635	-0-	-145	-0-	3631	2	4	9	Y	4	4	8			115
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221631		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8913 - 9155				
11	3180 X	2597	-0-	-583	-0-	2586	2	11	9	Y	10	10	8			17
12	3286 X	3034	-0-	-252	-0-	3021	2	13	9	Y	12	12	8			17
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3124	2	15	9	Y	14	10	8			21
02	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2861	2	7	9	Y	6	6	8			21
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3576	2	11	9	Y	10	10	8			21
04	3030 X	2685	-0-	-345	-0-	2679	2	6	9	Y	5	5	8			21
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221646		COMPL. DATE 04/08/2006			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8974 - 9270				
11	4500 X	4219	-0-	-281	-0-	4088	2	131	9	Y	119	81	1	3	8	54
12	4650 X	3965	-0-	-685	-0-	3930	2	35	9	Y	32	43	1	4	8	39
01	4650 X	3138	-0-	-1512	-0-	3091	2	47	9	Y	43	49	1	4	8	29
02	3948 X	2397	-0-	-1551	-0-	2358	2	39	9	Y	35	43	1	3	8	18
03	4371 X	2740	-0-	-1631	-0-	2695	2	45	9	Y	41	40	1	3	8	16
04	4230 X	2620	-0-	-1610	-0-	2600	2	20	9	Y	18	18	1	2	8	14
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 222995		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9556			PERF. 8634 - 9367				
11	3210 X	1734	-0-	-1476	-0-	1715	2	19	9	Y	17	22	1	1	8	6
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3522	2	36	9	Y	33	15	1	6	8	18
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4430	2	50	9	Y	45	47	1	8	8	8
02	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4227	2	57	9	Y	52	26	1	5	8	29
*03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4517	2	55	9	Y	50	54	1	7	8	18
*04	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4814	2	45	9	Y	41	27	1	5	8	27
PETER 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223005		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 9535			PERF. 8872 - 9152				
11	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4361	2	72	9	Y	65	23	1	42	8	15
12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4830	2	91	9	Y	83	34	1	53	8	11
01	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4747	2	98	9	Y	89	50	8			50
02	5012 X	4263	-0-	-749	-0-	4200	2	63	9	Y	57	42	1	33	8	32
03	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5519	2	110	9	Y	100	44	1	51	8	37
04	4770 X	4274	-0-	-496	-0-	4183	2	91	9	Y	83	52	1	28	8	40
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 225198		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 9316			PERF. 8986 - 9296				
11	4440 X	2652	-0-	-1788	-0-	2584	2	68	9	Y	62	43	1	4	8	27
12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4745	2	61	9	Y	55	21	1	12	8	49
01	4464 X	4091	-0-	-373	-0-	3977	2	114	9	Y	104	70	1	20	8	63
02	4032 X	3171	-0-	-861	-0-	3101	2	70	9	Y	64	86	1	10	8	31
03	4805 X	4270	-0-	-535	-0-	4151	2	119	9	Y	108	83	1	18	8	38
04	4650 X	3995	-0-	-655	-0-	3942	2	53	9	Y	48	41	1	12	8	33
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 225688		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8918 - 9197				
11	3750 X	1648	-0-	-2102	-0-	1530	2	118	9	Y	107	54	1	46	8	32
12	3875 X	3259	-0-	-616	-0-	3158	2	101	9	Y	92	62	8			62
01	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3564	2	109	9	Y	99	59	1	52	8	50
02	3052 X	497	-0-	-2555	-0-	455	2	42	9	Y	38	24	8			64
*03	3379 X	1585	-0-	-1794	-0-	1497	2	88	9	Y	80	67	1	40	8	37
04	3540 X	2589	-0-	-951	-0-	2542	2	47	9	Y	43	28	8			52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANOLA 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 226553		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 9044 - 9348				
11	4890 X	2649	-0-	-2241	-0-	2580	2	69	9	Y	63	52	1	3	8	23
12	5053 X	2993	-0-	-2060	-0-	2930	2	63	9	Y	57	54	1	4	8	22
01	5053 X	4195	-0-	-858	-0-	4128	2	67	9	Y	61	53	1	4	8	26
02	4508 X	4466	-0-	-42	-0-	4408	2	58	9	Y	53	55	1	3	8	21
03	4991 X	4623	-0-	-368	-0-	4555	2	68	9	Y	62	59	1	4	8	20
*04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4225	2	95	9	Y	86	88	1	3	8	15
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 226756		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 9565			PERF. 8723 - 9310				
11	T. A.	80	-0-	80	101	80	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
01	101 X	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227703		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 9018 - 9326				
11	434 X	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	294	2	14	9	Y	13	8	1			5
01	620 X	13	-0-	-607	-0-	11	2	2	9	Y	2	6	1			1
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	237	2	10	9	Y	9	6	1			4
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	188	2	13	9	Y	12	12	1			4
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	199	2	20	9	Y	18	19	1			3
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227704		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8936 - 9344				
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	269	2	8	9	Y	7	6	1			3
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3	5	1			1
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	143	2	15	9	Y	14	9	1			6
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-	6	1			-0-
*04	210 N	16	-0-	-194	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227705		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 9592			PERF. 8722 - 9299				
11	173 X	59	-0-	-114	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
BALL 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227706		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8962 - 9368				
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4301	2	43	9	Y	39	28	1	5	8	32
12	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5060	2	28	9	Y	25	34	1	7	8	16
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4355	2	34	9	Y	31	23	1	8	8	16
02	4060 X	3764	-0-	-296	-0-	3730	2	34	9	Y	31	24	1	4	8	19
03	4898 X	2584	-0-	-2314	-0-	2554	2	30	9	Y	27	7	8			39
04	4740 X	3848	-0-	-892	-0-	3813	2	35	9	Y	32	54	1	5	8	12
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227707		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 9615			PERF. 9010 - 9389				
11	7860 X	5594	-0-	-2266	-0-	5539	2	55	9	Y	50	34	1	3	8	22
12	8122 X	7534	-0-	-588	-0-	7498	2	36	9	Y	33	17	1	3	8	35
01	8122 X	8107	-0-	-15	-0-	8057	2	50	9	Y	45	46	1	3	8	31
02	7336 X	6926	-0-	-410	-0-	6886	2	40	9	Y	36	46	1	2	8	19
03	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8211	2	53	9	Y	48	45	1	3	8	19
04	7860 X	7724	-0-	-136	-0-	7703	2	21	9	Y	19	20	1	2	8	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	TOTAL DEPTH	9550 PERF.	EOM BALANCE

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227985		COMPL. DATE 01/15/2007				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195				
11	3390 X	2600	-0-	-790	-0-	2561	2	39	9	Y	35	34	1	4 8
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3725	2	41	9	Y	37	35	1	5 8
01	3565 X	3510	-0-	-55	-0-	3469	2	41	9	Y	37	32	1	7 8
02	3220 X	2403	-0-	-817	-0-	2370	2	33	9	Y	30	15	1	4 8
03	3751 X	2641	-0-	-1110	-0-	2613	2	28	9	Y	25	29	1	6 8
04	3630 X	2209	-0-	-1421	-0-	2190	2	19	9	Y	17	14	1	4 8

PITTS A UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228357		COMPL. DATE 01/22/2007				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326				
11	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2291	2	58	9	Y	53	51	1	11 8
12	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2582	2	43	9	Y	39	25	1	12 8
01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2617	2	37	9	Y	34	25	1	11 8
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3068	2	33	9	Y	30	24	1	7 8
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3116	2	51	9	Y	46	26	1	11 8
*04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2361	2	47	9	Y	43	26	1	6 8

PITTS A UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228572		COMPL. DATE 02/24/2007				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337				
11	4110 X	2335	-0-	-1775	-0-	135	1	2168	2	Y	29	10	1	17 8
12	4247 X	2619	-0-	-1628	-0-	189	1	2322	2	Y	98	54	1	44 8
01	4247 X	3252	-0-	-995	-0-	189	1	2969	2	Y	85	45	1	34 8
02	4060 X	977	-0-	-3083	-0-	189	1	723	2	Y	59	38	1	26 8
03	4495 X	614	-0-	-3881	-0-	126	1	435	2	Y	48	18	1	24 8
04	3150 X	617	-0-	-2533	-0-	126	1	457	2	Y	31	15	1	14 8

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228623		COMPL. DATE 03/22/2007				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247				
11	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5692	2	53	9	Y	48	57	1	2 8
12	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5795	2	55	9	Y	50	3	8	66
01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5487	2	54	9	Y	49	3	8	112
02	5376 X	4751	-0-	-625	-0-	4727	2	24	9	Y	22	85	1	2 8
03	5952 X	5510	-0-	-442	-0-	5496	2	14	9	Y	13	3	8	47
04	5760 X	5089	-0-	-671	-0-	5077	2	12	9	Y	11	2	8	57

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229271		COMPL. DATE 05/24/2007				TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310				
11	4410 X	3842	-0-	-568	-0-	3832	2	10	9	Y	9	3	8	33
12	4557 X	4268	-0-	-289	-0-	4193	2	75	9	Y	68	4	8	97
01	4557 X	4196	-0-	-361	-0-	4172	2	24	9	Y	22	4	8	115
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3671	2	98	9	Y	89	174	1	3 8
03	4061 X	4053	-0-	-8	-0-	4024	2	29	9	Y	26	4	8	27
04	3930 X	3685	-0-	-245	-0-	3671	2	14	9	Y	13	3	8	49

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229389		COMPL. DATE 06/21/2007				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125				
11	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3867	2	45	9	Y	41	28	1	9 8
12	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4203	2	52	9	Y	47	38	1	9 8
01	4185 X	2162	-0-	-2023	-0-	2112	2	50	9	Y	45	44	1	5 8
02	3780 X	1239	-0-	-2541	-0-	1213	2	26	9	Y	24	37	1	3 8
03	4247 X	1865	-0-	-2382	-0-	1821	2	44	9	Y	40	7	8	24
04	4110 X	1275	-0-	-2835	-0-	1251	2	24	9	Y	22	45	1	3 8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PETER 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 229445		COMPL. DATE 02/12/2007				TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216						
11	2640 X	1746	-0-	-894	-0-	1698	2	48	9	Y	44	54	1	19	8	16
12	2728 X	1692	-0-	-1036	-0-	1637	2	55	9	Y	50	34	1	21	8	11
01	2356 X	1124	-0-	-1232	-0-	1087	2	37	9	Y	34	12	8			33
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2137	2	34	9	Y	31	28	1	11	8	25
03	1705 N	1251	-0-	-454	-0-	1226	2	25	9	Y	23	29	1	7	8	12
*04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1895	2	43	9	Y	39	21	1	7	8	23
PETER 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229446		COMPL. DATE 03/04/2007				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157						
11	5190 X	4537	-0-	-653	-0-	4503	2	34	9	Y	31	31	1	8	8	15
12	4991 X	4720	-0-	-271	-0-	4684	2	36	9	Y	33	30	1	9	8	9
01	4929 X	4651	-0-	-278	-0-	4615	2	36	9	Y	33	7	8			35
02	4228 X	4035	-0-	-193	-0-	4013	2	22	9	Y	20	29	1	5	8	21
03	4681 X	4511	-0-	-170	-0-	4468	2	43	9	Y	39	29	1	7	8	24
04	4530 X	4390	-0-	-140	-0-	4346	2	44	9	Y	40	34	1	4	8	26
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229449		COMPL. DATE 04/11/2007				TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192						
11	4590 X	4563	-0-	-27	-0-	4560	2	3	9	Y	3	3	8			8
12	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4939	2	17	9	Y	15	4	8			19
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4742	2	18	9	Y	16	4	8			31
02	4256 X	3704	-0-	-552	-0-	3702	2	2	9	Y	2	2	8			31
03	4960 X	4681	-0-	-279	-0-	4656	2	25	9	Y	23	36	1	3	8	15
04	4800 X	3100	-0-	-1700	-0-	3091	2	9	9	Y	8	2	8			21
BALL 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229450		COMPL. DATE 05/03/2007				TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364						
11	2910 X	2345	-0-	-565	-0-	1	1	2316	2	Y	25	31	1	9	8	15
12	3007 X	1744	-0-	-1263	-0-	7	1	1702	2	Y	32	17	1	15	8	15
01	3007 X	129	-0-	-2878	-0-	35	9	93	2	Y	30	20	1	13	8	12
02	3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-	33	9			Y	-0-	12	1			-0-
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229594		COMPL. DATE 07/14/2006				TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460						
11	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4561	2	35	9	Y	32	37	1	5	8	10
12	3875 X	2969	-0-	-906	-0-	2937	2	32	9	Y	29	17	1	8	8	14
01	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5761	2	45	9	Y	41	38	1	10	8	7
02	3724 X	2174	-0-	-1550	-0-	2127	2	47	9	Y	43	21	1	6	8	23
03	4123 X	3625	-0-	-498	-0-	3575	2	50	9	Y	45	44	1	9	8	15
04	3990 X	3225	-0-	-765	-0-	3185	2	40	9	Y	36	23	1	6	8	22
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232107		COMPL. DATE 07/18/2007				TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501						
11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3900	2	62	9	Y	56	66	1	4	8	20
12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4382	2	41	9	Y	37	29	1	9	8	19
01	3875 X	3092	-0-	-783	-0-	3042	2	50	9	Y	45	46	1	10	8	8
02	3892 X	3384	-0-	-508	-0-	3333	2	51	9	Y	46	23	1	6	8	25
03	4433 X	4403	-0-	-30	-0-	4350	2	53	9	Y	48	47	1	9	8	17
04	4290 X	4138	-0-	-152	-0-	4096	2	42	9	Y	38	25	1	6	8	24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232378		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 9575			PERF. 8482 - 9142				
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3079	2	26	9	Y	24	23	1	3	8	9
12	3100 N	3301	-0-	201	201	3267	2	34	9	Y	31	28	1	2	8	10
01	3100 N	3220	-0-	120	321	3183	2	37	9	Y	34	32	1	3	8	9
02	3211 X	2890	-0-	-321	-0-	2857	2	33	9	Y	30	16	1	2	8	21
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3240	2	23	9	Y	21	30	1	2	8	10
04	3120 X	2817	-0-	-303	-0-	2798	2	19	9	Y	17	15	1	2	8	10

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232537		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9635			PERF. 8938 - 9220				
11	6390 X	5950	-0-	-440	-0-	5942	2	8	9	Y	7	7	8			10
12	6603 X	5148	-0-	-1455	-0-	5139	2	9	9	Y	8	8	8			11
01	6603 X	5840	-0-	-763	-0-	5832	2	8	9	Y	7	6	8			10
02	5572 X	3287	-0-	-2285	-0-	3283	2	4	9	Y	4	4	8			11
03	6138 X	4954	-0-	-1184	-0-	4947	2	7	9	Y	6	6	8			11
04	5940 X	5376	-0-	-564	-0-	5373	2	3	9	Y	3	3	8			11

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233234		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 9545			PERF. 8808 - 9226				
11	6570 X	5560	-0-	-1010	-0-	5470	2	90	9	Y	82	63	1	8	8	39
12	6789 X	5721	-0-	-1068	-0-	5673	2	48	9	Y	44	10	8			73
01	6727 X	6367	-0-	-360	-0-	6306	2	61	9	Y	55	69	1	8	8	51
02	5964 X	3445	-0-	-2519	-0-	3419	2	26	9	Y	24	5	8			70
*03	6386 X	6004	-0-	-382	-0-	5938	2	66	9	Y	60	74	1	8	8	48
04	6150 X	6083	-0-	-67	-0-	6060	2	23	9	Y	21	5	8			64

PETER 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234102		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 9510			PERF. 8794 - 9200				
11	4950 X	4524	-0-	-426	-0-	4494	2	30	9	Y	27	22	1	11	8	11
12	4929 X	4644	-0-	-285	-0-	4607	2	37	9	Y	34	24	1	13	8	8
01	4929 X	3606	-0-	-1323	-0-	3571	2	35	9	Y	32	10	8			30
02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4154	2	20	9	Y	18	25	1	6	8	17
03	4495 X	4112	-0-	-383	-0-	4070	2	42	9	Y	38	24	1	10	8	21
*04	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4343	2	40	9	Y	36	29	1	6	8	22

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234578		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 9555			PERF. 8738 - 9352				
11	3840 X	2918	-0-	-922	-0-	2859	2	59	9	Y	54	69	1	1	8	20
12	3968 X	3428	-0-	-540	-0-	3388	2	40	9	Y	36	31	1	2	8	23
01	4619 X	3372	-0-	-1247	-0-	3328	2	44	9	Y	40	52	1	3	8	8
02	3612 X	3148	-0-	-464	-0-	3100	2	48	9	Y	44	24	1	2	8	26
*03	3999 X	3525	-0-	-474	-0-	3472	2	53	9	Y	48	52	1	3	8	19
04	3330 X	3241	-0-	-89	-0-	3200	2	41	9	Y	37	28	1	2	8	26

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 235470		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 9565			PERF. 9066 - 9348				
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY INGRAM 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY INGRAM 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 11		RRCID -> 235663		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9335			PERF. 8868 - 9148				
11	2340 X	2092	-0-	-248	-0-	2057	2	35	9	Y	32	39	1	11	8	39
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3381	2	23	9	Y	21	33	1	3	8	24
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3730	2	31	9	Y	28	23	1	2	8	27
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2720	2	18	9	Y	16	25	1	1	8	17
03	3410 X	1943	-0-	-1467	-0-	1934	2	9	9	Y	8	1	8			24
04	3630 X	3201	-0-	-429	-0-	3190	2	11	9	Y	10	19	1	1	8	14

PITTS A UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 236094		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 9510			PERF. 8940 - 9288				
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4	2	1			3

PITTS A UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236410		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 9353			PERF. 8898 - 9302				
11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3800	2	86	9	Y	78	78	1	12	8	14
12	3658 X	3016	-0-	-642	-0-	2954	2	62	9	Y	56	39	1	14	8	17
01	3658 X	2586	-0-	-1072	-0-	2541	2	45	9	Y	41	35	1	11	8	12
02	3556 X	2657	-0-	-899	-0-	2617	2	40	9	Y	36	31	1	7	8	10
03	3937 X	2810	-0-	-1127	-0-	2749	2	61	9	Y	55	33	1	11	8	21
04	3810 X	2670	-0-	-1140	-0-	2606	2	64	9	Y	58	34	1	6	8	39

PETER 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237271		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8749 - 9130				
11	4260 X	4168	-0-	-92	-0-	4143	2	25	9	Y	23	16	1	11	8	8
12	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4664	2	30	9	Y	27	19	1	10	8	6
01	4402 X	4372	-0-	-30	-0-	4343	2	29	9	Y	26	7	8			25
02	4340 X	3663	-0-	-677	-0-	3644	2	19	9	Y	17	21	1	5	8	16
03	4805 X	3680	-0-	-1125	-0-	3647	2	33	9	Y	30	22	1	7	8	17
04	4530 X	3782	-0-	-748	-0-	3748	2	34	9	Y	31	25	1	4	8	19

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237977		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 9460			PERF. 9067 - 9196				
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2340	2	45	9	Y	41	38	1	9	8	50
12	2387 N	2098	-0-	-289	-0-	2062	2	36	9	Y	33	43	1	3	8	37
01	2325 N	2165	-0-	-160	-0-	2114	2	51	9	Y	46	36	1	2	8	45
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1924	2	28	9	Y	25	41	1	1	8	28
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2266	2	31	9	Y	28	2	8			54
*04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2076	2	20	9	Y	18	42	1	1	8	29

BALL 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241287		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 9630			PERF. 9014 - 9496				
11	T. A.	22	-0-	22	228	18	2	4	9	Y	4					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-					6
01	T. A.	237	-0-	237	465	225	2	12	9	Y	11	8	1	1	8	8
02	531 X	66	-0-	-465	-0-	65	2	1	9	Y	1					9
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	35	2	15	9	Y	14	1	8			22
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	213	2	24	9	Y	22	35	1	1	8	8

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 242350		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 9575			PERF. 8890 - 9293				
11	6870 X	5789	-0-	-1081	-0-	5657	2	132	9	Y	120	81	1	4	8	54
12	6851 X	5835	-0-	-1016	-0-	5794	2	41	9	Y	37	42	1	6	8	43
01	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7473	2	53	9	Y	48	54	1	6	8	31
02	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6235	2	41	9	Y	37	45	1	4	8	19
03	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6935	2	55	9	Y	50	45	1	5	8	19
*04	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6473	2	24	9	Y	22	20	1	4	8	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 242434		COMPL. DATE 07/18/2008				TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8927		- 9344			
11	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	11419	2	63	9	Y	57	39	1	2	8	26
12	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	12433	2	39	9	Y	35	21	1	4	8	36
01	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10947	2	52	9	Y	47	47	1	5	8	31
02	10724 X	9336	-0-	-1388	-0-	9295	2	41	9	Y	37	46	1	3	8	19
03	12462 X	10202	-0-	-2260	-0-	10148	2	54	9	Y	49	45	1	4	8	19
04	12060 X	9659	-0-	-2401	-0-	9637	2	22	9	Y	20	20	1	3	8	16
PITTS A UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242801		COMPL. DATE 08/10/2008				TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8855		- 9304			
11	3660 X	3547	-0-	-113	-0-	3484	2	63	9	Y	57	37	1	19	8	16
12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3752	2	72	9	Y	65	54	1	23	8	4
01	3782 X	3776	-0-	-6	-0-	3709	2	67	9	Y	61	37	1	19	8	9
02	3584 X	3431	-0-	-153	-0-	3392	2	39	9	Y	35	28	1	12	8	4
03	3968 X	3902	-0-	-66	-0-	3850	2	52	9	Y	47	18	1	19	8	14
04	3690 X	3672	-0-	-18	-0-	3641	2	31	9	Y	28	17	1	10	8	15
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242930		COMPL. DATE 08/23/2008				TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8877		- 9182			
11	5070 X	4992	-0-	-78	-0-	4963	2	29	9	Y	26	26	1	3	8	10
12	5580 X	4411	-0-	-1169	-0-	4377	2	34	9	Y	31	28	1	4	8	9
01	5580 X	3833	-0-	-1747	-0-	3799	2	34	9	Y	31	28	1	4	8	8
02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4324	2	31	9	Y	28	14	1	3	8	19
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4436	2	23	9	Y	21	27	1	4	8	9
*04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4362	2	18	9	Y	16	14	1	2	8	9
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245012		COMPL. DATE 09/20/2008				TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8966		- 9386			
11	3300 X	2965	-0-	-335	-0-	2918	2	47	9	Y	43	51	1	3	8	15
12	3410 X	3342	-0-	-68	-0-	3308	2	34	9	Y	31	24	1	4	8	18
01	3410 X	2608	-0-	-802	-0-	2568	2	40	9	Y	36	43	1	4	8	7
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3153	2	47	9	Y	43	22	1	3	8	25
03	3317 X	3054	-0-	-263	-0-	3011	2	43	9	Y	39	45	1	4	8	15
04	3210 X	3148	-0-	-62	-0-	3111	2	37	9	Y	34	23	1	3	8	23
PITTS A UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 246431		COMPL. DATE 10/12/2008				TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8671		- 9325			
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2153	2	21	9	Y	19	9	1	7	8	3
12	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1416	2	22	9	Y	20	8	1	11	8	4
01	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2184	2	68	9	Y	62	20	1	35	8	11
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2465	2	48	9	Y	44	26	1	21	8	8
03	2418 X	2384	-0-	-34	-0-	2318	2	66	9	Y	60	25	1	28	8	15
04	2190 X	2062	-0-	-128	-0-	2019	2	43	9	Y	39	22	1	11	8	21
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 246667		COMPL. DATE 11/22/2008				TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8926		- 9353			
11	4860 X	2314	-0-	-2546	-0-	2277	2	37	9	Y	34	32	1	2	8	12
12	4867 X	2032	-0-	-2835	-0-	2008	2	24	9	Y	22	24	1	1	8	9
01	5022 X	4973	-0-	-49	-0-	4944	2	29	9	Y	26	22	1	2	8	11
02	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4657	2	25	9	Y	23	24	1	1	8	9
03	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5870	2	29	9	Y	26	25	1	2	8	8
*04	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5140	2	40	9	Y	36	37	1	1	8	6
PITTS A UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247501		COMPL. DATE 11/01/2008				TOTAL DEPTH 9535	PERF. 8864		- 9309			
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	179	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	162	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	162	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	133	2	3	9	Y	3	2	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248365		COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 9615			PERF. 8920 - 9345				
11	4620 X	3768	-0-	-852	-0-	3665	2	103	9	Y	94	78	1	5	8	34
12	4774 X	3386	-0-	-1388	-0-	3279	2	107	9	Y	97	86	1	9	8	36
01	4774 X	2761	-0-	-2013	-0-	2654	2	107	9	Y	97	84	1	9	8	40
02	4452 X	3306	-0-	-1146	-0-	3218	2	88	9	Y	80	83	1	6	8	31
03	4805 X	737	-0-	-4068	-0-	657	2	80	9	Y	73	75	1	6	8	23
*04	3780 X	307	-0-	-3473	-0-	307	2			Y	-0-	23	1			-0-
PETER 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249396		COMPL. DATE 03/14/2009			TOTAL DEPTH 9570			PERF. 8783 - 9182				
11	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6602	2	22	9	Y	20	16	1	8	8	8
12	6758 X	6740	-0-	-18	-0-	6712	2	28	9	Y	25	18	1	9	8	6
01	6758 X	6736	-0-	-22	-0-	6710	2	26	9	Y	24	7	8			23
02	5992 X	5931	-0-	-61	-0-	5914	2	17	9	Y	15	20	1	4	8	14
03	6634 X	6616	-0-	-18	-0-	6584	2	32	9	Y	29	20	1	7	8	16
04	6420 X	4444	-0-	-1976	-0-	4413	2	31	9	Y	28	23	1	4	8	17
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 249842		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 9475			PERF. 9005 - 9170				
11	5190 X	4340	-0-	-850	-0-	4306	2	34	9	Y	31	33	1	2	8	13
12	5363 X	4451	-0-	-912	-0-	4420	2	31	9	Y	28	29	1	3	8	9
01	5146 X	4422	-0-	-724	-0-	4386	2	36	9	Y	33	30	1	3	8	9
02	4284 X	4229	-0-	-55	-0-	4198	2	31	9	Y	28	15	1	2	8	20
03	4743 X	4166	-0-	-577	-0-	4142	2	24	9	Y	22	29	1	3	8	10
04	4350 X	4251	-0-	-99	-0-	4232	2	19	9	Y	17	15	1	2	8	10
PITTS A UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 250074		COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 9516			PERF. 9004 - 9342				
11	5370 X	5350	-0-	-20	-0-	5263	2	87	9	Y	79	71	1	19	8	13
12	5549 X	5415	-0-	-134	-0-	5348	2	67	9	Y	61	35	1	24	8	15
01	5549 X	4995	-0-	-554	-0-	4945	2	50	9	Y	45	31	1	19	8	10
02	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5101	2	44	9	Y	40	28	1	13	8	9
03	5611 X	3936	-0-	-1675	-0-	3883	2	53	9	Y	48	26	1	16	8	15
*04	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5348	2	66	9	Y	60	28	1	11	8	36
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251736		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 9560			PERF. 8882 - 9304				
11	4770 X	4095	-0-	-675	-0-	4093	2	2	9	Y	2	2	8			18
12	4898 X	4266	-0-	-632	-0-	4240	2	26	9	Y	24	2	8			40
01	4898 X	3491	-0-	-1407	-0-	3462	2	29	9	Y	26	2	8			64
02	4396 X	3666	-0-	-730	-0-	3665	2	1	9	Y	1	1	8			64
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4506	2	45	9	Y	41	74	1	2	8	29
*04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4431	2	19	9	Y	17	1	8			45
BALL 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 251975		COMPL. DATE 07/25/2009			TOTAL DEPTH 9606			PERF. 9096 - 9392				
11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3966	2	32	9	Y	29	33	1	4	8	24
12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4257	2	33	9	Y	30	27	1	5	8	22
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3764	2	39	9	Y	35	30	1	6	8	21
02	3696 X	3248	-0-	-448	-0-	3206	2	42	9	Y	38	31	1	3	8	25
03	4092 X	2498	-0-	-1594	-0-	2465	2	33	9	Y	30	5	8			50
04	3960 X	3439	-0-	-521	-0-	3393	2	46	9	Y	42	71	1	4	8	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 13		RRCID -> 252082		COMPL. DATE 06/11/2009				TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	930 N	721	-0-	-209	-0-	709	2	12	9	Y	11	22	1	2	8	9
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	24	11	1	8	8	14
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	2	Y	32	20	1	10	8	16
						35	9									
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	58	1	759	2	Y	21	20	1	4	8	13
						23	9									
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	2	Y	21	7	8			27
						23	9									
04	1080 N	815	-0-	-265	-0-	78	1	714	2	Y	21	36	1	4	8	8
						23	9									

BALL 2 UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 252573		COMPL. DATE 05/10/2009				TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429				
11	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	1	1	2885	2	Y	56	11	1	3	8	50
						62	9									
12	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	12	1	2834	2	Y	67	57	1	10	8	50
						74	9									
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	45	1	1477	2	Y	74	68	1	10	8	46
						81	9									
02	2744 X	1067	-0-	-1677	-0-	72	1	940	2	Y	50	59	1	3	8	34
						55	9									
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	169	1	3768	2	Y	44	6	8			72
						48	9									
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	24	84	1	2	8	10

BEASLEY 3 UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 252625		COMPL. DATE 07/09/2009				TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226				
11	7530 X	6869	-0-	-661	-0-	6868	2	1	9	Y	1	1	8			9
12	7781 X	6348	-0-	-1433	-0-	6334	2	14	9	Y	13	2	8			20
01	7657 X	7152	-0-	-505	-0-	7137	2	15	9	Y	14	2	8			32
02	6608 X	5974	-0-	-634	-0-	5973	2	1	9	Y	1	1	8			32
03	7285 X	6328	-0-	-957	-0-	6306	2	22	9	Y	20	37	1	1	8	14
04	6930 X	6764	-0-	-166	-0-	6754	2	10	9	Y	9	1	8			22

BEASLEY 3 UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 252928		COMPL. DATE 02/20/2009				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261				
11	5550 X	5390	-0-	-160	-0-	5298	2	92	9	Y	84	63	1	9	8	39
12	6200 X	5354	-0-	-846	-0-	5326	2	28	9	Y	25	8	8			56
01	6200 X	5285	-0-	-915	-0-	5252	2	33	9	Y	30	54	1	6	8	26
02	5348 X	3020	-0-	-2328	-0-	3005	2	15	9	Y	14	4	8			36
*03	5580 X	5254	-0-	-326	-0-	5221	2	33	9	Y	30	37	1	6	8	23
04	5400 X	5009	-0-	-391	-0-	4997	2	12	9	Y	11	3	8			31

NAOMI 3 UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 252930		COMPL. DATE 06/29/2009				TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314				
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4281	2	3	9	Y	3	3	8			24
12	4681 X	3035	-0-	-1646	-0-	2939	2	96	9	Y	87	69	1	6	8	36
01	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4695	2	25	9	Y	23	7	8			52
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3647	2	4	9	Y	4	4	8			52
03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3939	2	61	9	Y	55	5	8			102
*04	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2816	2	4	9	Y	4	4	8			102

INGRAM 2 UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 253475		COMPL. DATE 08/14/2009				TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191				
11	6360 X	4247	-0-	-2113	-0-	4185	2	62	9	Y	56	34	1	23	8	48
12	6572 X	6234	-0-	-338	-0-	6158	2	76	9	Y	69	41	1	30	8	46
01	6572 X	6036	-0-	-536	-0-	5947	2	89	9	Y	81	45	1	24	8	58
02	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5163	2	53	9	Y	48	53	1	16	8	37
03	4619 X	4227	-0-	-392	-0-	4181	2	46	9	Y	42	18	8			61
*04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5432	2	37	9	Y	34	47	1	13	8	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 16		RRCID -> 254405		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-				-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-				-0-	
01	296 X	92	-0-	-204	-0-	92	2			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-				-0-	

PITTS A UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254600		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352							
11	12690 X	12074	-0-	-616	-0-	11986	2	88	9	Y	80	46	1	24	8	23
12	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	13168	2	107	9	Y	97	89	1	24	8	7
01	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	13982	2	99	9	Y	90	61	1	21	8	15
02	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	11701	2	56	9	Y	51	46	1	13	8	7
03	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	13021	2	70	9	Y	64	29	1	20	8	22
*04	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	12024	2	48	9	Y	44	29	1	11	8	26

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254852		COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355							
11	4830 X	2539	-0-	-2291	-0-	2499	2	40	9	Y	36	3	8			102
12	4991 X	2853	-0-	-2138	-0-	2816	2	37	9	Y	34	67	1	7	8	62
01	4650 X	2509	-0-	-2141	-0-	2498	2	11	9	Y	10	5	8			67
02	3836 X	1685	-0-	-2151	-0-	1656	2	29	9	Y	26	4	8			89
03	3751 X	2681	-0-	-1070	-0-	2630	2	51	9	Y	46	78	1	6	8	51
*04	2760 X	2718	-0-	-42	-0-	2696	2	22	9	Y	20	5	8			66

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255134		COMPL. DATE 10/02/2009			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336							
11	6510 X	5998	-0-	-512	-0-	5933	2	65	9	Y	59	40	1	3	8	26
12	6448 X	6275	-0-	-173	-0-	6238	2	37	9	Y	34	21	1	3	8	36
01	6448 X	5884	-0-	-564	-0-	5834	2	50	9	Y	45	47	1	3	8	31
02	5740 X	5329	-0-	-411	-0-	5289	2	40	9	Y	36	46	1	2	8	19
03	6262 X	5835	-0-	-427	-0-	5782	2	53	9	Y	48	45	1	3	8	19
04	6060 X	5646	-0-	-414	-0-	5623	2	23	9	Y	21	21	1	2	8	17

PITTS A UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 256092		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293							
11	1740 N	1094	-0-	-646	-0-	1052	2	42	9	Y	38	65	1	2	8	8
12	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1535	2	26	9	Y	24	20	1	3	8	9
01	1395 N	1079	-0-	-316	-0-	1061	2	18	9	Y	16	17	1	2	8	6
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	Y	10	12	1	1	8	3
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1688	2	28	9	Y	25	15	1	2	8	11
*04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1236	2	30	9	Y	27	17	1	1	8	20

PITTS A UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 256635		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307							
11	5490 X	5027	-0-	-463	-0-	4896	2	131	9	Y	119	69	1	35	8	34
12	5673 X	5168	-0-	-505	-0-	5061	2	107	9	Y	97	105	1	19	8	7
01	5673 X	4908	-0-	-765	-0-	4822	2	86	9	Y	78	58	1	13	8	14
02	4648 X	4442	-0-	-206	-0-	4390	2	52	9	Y	47	45	1	9	8	7
03	5146 X	4380	-0-	-766	-0-	4325	2	55	9	Y	50	26	1	12	8	19
04	4980 X	4815	-0-	-165	-0-	4770	2	45	9	Y	41	26	1	8	8	26

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 257208		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368							
11	5940 X	5120	-0-	-820	-0-	5107	2	13	9	Y	12	10	1	3	8	4
12	6107 X	5035	-0-	-1072	-0-	5002	2	33	9	Y	30	20	1	5	8	9
01	6076 X	5441	-0-	-635	-0-	5406	2	35	9	Y	32	28	1	5	8	8
02	5180 X	4668	-0-	-512	-0-	4638	2	30	9	Y	27	14	1	3	8	18
03	5301 X	4715	-0-	-586	-0-	4693	2	22	9	Y	20	26	1	4	8	8
*04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5367	2	19	9	Y	17	13	1	3	8	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY NAOMI 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 265928		COMPL. DATE 11/18/2011				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300						
11	5070 X	4125	-0-	-945	-0-	4067	2	58	9	N	53	57	1	7	8	19
12	4867 X	4559	-0-	-308	-0-	4498	2	61	9	N	55	9	8			65
01	4681 X	4390	-0-	-291	-0-	4328	2	62	9	N	56	9	8			112
02	4116 X	3787	-0-	-329	-0-	3758	2	29	9	N	26	85	1	6	8	47
03	4557 X	3287	-0-	-1270	-0-	3267	2	20	9	N	18	8	8			57
04	4410 X	3627	-0-	-783	-0-	3610	2	17	9	N	15	6	8			66
BALL 2 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 268613		COMPL. DATE 12/27/2012				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOK EXPLORATION CO. WEINER		WELL #: 1		RRCID -> 158908		COMPL. DATE 03/11/1996				TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8590 - 8846						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. VICE-SHIVERS		WELL #: 3		RRCID -> 216998		COMPL. DATE 10/19/2005				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10196 - 10434						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VICE-SHIVERS		WELL #: 6		RRCID -> 219425		COMPL. DATE 02/20/2006				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402						
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1477	2	24	9	Y	22					70
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1566	2	30	9	Y	27	88	1			9
01	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1538	2	22	9	Y	20					29
02	DLQ G-10	1362	-0-	1362	-0-	1362	2	20	9	Y	18					47
03	DLQ G-10	1432	-0-	1432	-0-	2794	2	13	9	Y	12					59
*04	2400 N	1432	-0-	-968	-0-	1826	2	18	9	Y	16	72	1			3
VICE-SHIVERS		WELL #: 5		RRCID -> 222552		COMPL. DATE 08/11/2006				TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386						
11	690 N	492	-0-	-198	-0-	490	2	2	9	Y	2					31
12	713 N	492	-0-	-221	-0-	492	2			Y	-0-					31
01	527 N	286	-0-	-241	-0-	285	2	1	9	Y	1					32
02	DLQ G-10	333	-0-	333	-0-	333	2			Y	-0-					32
03	DLQ G-10	538	-0-	538	-0-	871	2			Y	-0-					32
*04	1364 N	493	-0-	-871	-0-	492	2	1	9	Y	1	4	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614														
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2146	2	21	9	Y	19		67
12		2201 N	1982	-0-	-219	-0-	1961	2	21	9	Y	19	64 1	22
01		2232 N	2094	-0-	-138	-0-	2074	2	20	9	Y	18		40
02	DLQ	G-10	1837	-0-	1837	1837	1815	2	22	9	Y	20		60
03	DLQ	G-10	1706	-0-	1706	3543	1694	2	12	9	Y	11		71
*04		2400 N	2083	-0-	-317	3226	2065	2	18	9	Y	16	71 1	16

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177														
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	127	2	7	9	Y	6	6 1	2
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	146	2	8	9	Y	7	7 1	2
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3	4 1	1
02	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	279	2	8	9	Y	7	6 1	2
03		639 N	352	-0-	-287	-0-	344	2	8	9	Y	7	6 1	3
*04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	288	2	7	9	Y	6	7 1	2

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554														
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-		-0-
12		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-		-0-
01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1848	-0-	1848	1848	1848	3			Y	-0-		-0-
03		3000 N	1681	-0-	-1319	529	1681	3			Y	-0-		-0-
*04		2551 N	2022	-0-	-529	-0-	2022	3			Y	-0-		-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463														
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-		-0-
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-		-0-
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	652	-0-	652	652	652	2			Y	-0-		-0-
03		1391 N	739	-0-	-652	-0-	739	2			Y	-0-		-0-
*04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473														
11		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2659	3	10	9	Y	9	13 1	13
12		2449 N	2286	-0-	-163	-0-	2275	3	11	9	Y	10	7 1	16
01		2263 N	1317	-0-	-946	-0-	1308	3	9	9	Y	8	7 1	17
02	DLQ	G-10	2180	-0-	2180	2180	2170	3	10	9	Y	9	13 1	13
03		3000 N	1652	-0-	-1348	832	1643	3	9	9	Y	8	7 1	14
*04		3000 N	2514	-0-	-486	346	2503	3	11	9	Y	10	7 1	17

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581														
11		1260 N	862	-0-	-398	-0-	680	2	153	3	Y	26	34 1	13
							29	9						
12		1147 N	703	-0-	-444	-0-	571	2	99	3	Y	30	25 1	18
							33	9						
01		961 N	474	-0-	-487	-0-	373	2	59	3	Y	38	38 1	18
							42	9						
02	DLQ	G-10	438	-0-	438	438	363	2	53	3	Y	20	9 1	29
							22	9						
03		658 N	220	-0-	-438	-0-	178	2	28	3	Y	13	29 1	13
							14	9						
*04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	429	2	78	3	Y	2	13 1	2
							2	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1800 N	1104	-0-	-696	-0-	1028 2	76 9	Y	69	68 1		10
12		1581 N	934	-0-	-647	-0-	878 2	56 9	Y	51	52 1		9
01		1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1038 2	41 9	Y	37	37 1		9
02	DLQ	G-10	1164	-0-	1164	1164	1125 2	39 9	Y	35	34 1		10
03		2681 N	1517	-0-	-1164	-0-	1465 2	52 9	Y	47	43 1		14
*04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1129 2	44 9	Y	40	46 1		8

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505													
11		1920 N	1782	-0-	-138	-0-	1768 3	14 9	Y	13	12 1		13
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1814 3	22 9	Y	20	13 1		20
01		1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1761 3	18 9	Y	16	26 1		10
02	DLQ	G-10	1625	-0-	1625	1625	1608 3	17 9	Y	15	13 1		12
03		3000 N	1801	-0-	-1199	426	1780 3	21 9	Y	19	13 1		18
*04		2152 N	1726	-0-	-426	-0-	1708 3	18 9	Y	16	27 1		7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473													
11		3000 X	2335	-0-	-665	-0-	2323 2	12 9	Y	11	9 1		12
12		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3167 2	14 9	Y	13	17 1		8
01		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3072 2	23 9	Y	21	18 1		11
02	DLQ	G-10	2535	-0-	2535	2535	2515 2	20 9	Y	18	18 1		11
03		5333 X	2798	-0-	-2535	-0-	2775 2	23 9	Y	21	19 1		13
04		3090 X	2661	-0-	-429	-0-	2632 2	29 9	Y	26	27 1		12

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546													
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1174 2	8 9	Y	7	6 1		3
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1497 2	9 9	Y	8	9 1		2
01		1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1010 2	8 9	Y	7	6 1		3
02	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	1047	1035 2	12 9	Y	11	10 1		4
03		2239 N	1192	-0-	-1047	-0-	1182 2	10 9	Y	9	10 1		3
*04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1273 2	9 9	Y	8	9 1		2

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520													
11		1920 N	1783	-0-	-137	-0-	1752 2	31 9	Y	28	27 1		12
12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1796 2	36 9	Y	33	32 1		13
01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1770 2	36 9	Y	33	33 1		13
02	DLQ	G-10	1692	-0-	1692	1692	1664 2	28 9	Y	25	23 1		15
03		3000 N	1764	-0-	-1236	456	1736 2	28 9	Y	25	31 1		9
*04		2135 N	1679	-0-	-456	-0-	1657 2	22 9	Y	20	22 1		7

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391													
11		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	140 1	3899 3	Y	81	81 1		2
							89 9						
12		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	150 1	4101 3	Y	87	88 1		1
							2 5						
01		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	147 1	4038 3	Y	92	91 1		2
							1 5						
02	DLQ	G-10	4305	-0-	4305	4305	146 1	4063 3	Y	87	88 1		1
							96 9						
03		8691 X	4386	-0-	-4305	-0-	154 1	4138 3	Y	85	85 1		1
							94 9						
*04		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	144 1	3211 2	Y	98	97 1		2
							771 3	108 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
HEBERT #1			WELL #:		1	RRCID -> 078848			COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	67 1	1874 3	Y	15	15 1	-0-
12		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	17 9	1906 3	Y	16	16 1	-0-
01		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1 5	1891 3	Y	16	16 1	-0-
02	DLQ	G-10	1741	-0-	1741	1741	69 1	1666 3	Y	14	14 1	-0-
03		3000 N	1842	-0-	-1158	583	18 9	1759 3	Y	15	15 1	-0-
*04		2223 N	1640	-0-	-583	-0-	66 1	1264 2	Y	15	15 1	-0-
							17 9	17 9				
							56 1					
							303 3					

HUDSON, NELL			WELL #:		1	RRCID -> 078936			COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390	
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	50 1	1379 3	Y	17	18 1	-0-
12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	19 9	1394 3	Y	19	19 1	-0-
01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1 5	1373 3	Y	20	20 1	-0-
02	DLQ	G-10	1311	-0-	1311	1311	50 1	1247 3	Y	17	17 1	-0-
03		2705 N	1394	-0-	-1311	-0-	22 9	1325 3	Y	18	18 1	-0-
*04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	45 1	966 2	Y	19	19 1	-0-
							19 9	21 9				
							20 9					
							43 1					
							232 3					

BURTON, JOHN W.			WELL #:		1	RRCID -> 079177			COMPL. DATE 09/22/1978		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552	
11		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	105 1	2921 3	Y	21	21 1	1
12		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	23 9	2834 3	Y	20	21 1	-0-
01		3100 N	3626	-0-	526	526	2 5	3468 3	Y	28	27 1	1
02	DLQ	G-10	3076	-0-	3076	3602	126 1	2946 3	Y	22	23 1	-0-
03		7030 X	3428	-0-	-3602	-0-	1 5	3280 3	Y	24	24 1	-0-
*04		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	106 1	2428 2	Y	26	26 1	-0-
							24 9	29 9				
							122 1					
							26 9					
							109 1					
							583 3					

GRAVES			WELL #:		1	RRCID -> 079183			COMPL. DATE 01/21/1978		TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 9516	
11		2220 N	2212	-0-	-8	-0-	76 1	2125 3	Y	10	10 1	-0-
12		2046 N	1586	-0-	-460	-0-	11 9	1521 3	Y	8	8 1	-0-
01		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	55 1	1688 3	Y	9	9 1	-0-
02	DLQ	G-10	1573	-0-	1573	1573	1 5	1510 3	Y	8	8 1	-0-
03		3000 N	1436	-0-	-1564	9	61 1	1377 3	Y	7	7 1	-0-
04		1710 N	1471	-0-	-239	-0-	10 9	1138 2	Y	8	8 1	-0-
							54 1	9 9				
							51 1	9 9				
							8 9					
							273 3					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2428	3	11	9	Y	10	9	3
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1864	3	13	9	Y	12	10	5
01	1705 X	1202	-0-	-503	-0-	1190	3	12	9	Y	11	11	5
02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	1022	3	12	9	Y	11	11	5
03	2258 X	1224	-0-	-1034	-0-	1215	3	9	9	Y	8	9	4
04	2430 X	311	-0-	-2119	-0-	311	3			Y	-0-	4	-0-
HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196													
11	2340 X	372	-0-	-1968	-0-	76	1	293	3	Y	3	3	1
12	2046 X	1881	-0-	-165	-0-	112	1	1767	3	Y	2	2	1
01	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	157	1	1846	3	Y	5	5	1
02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	109	1	1145	3	Y	2	2	1
03	1539 X	283	-0-	-1256	-0-	129	1	151	3	Y	3	3	1
04	1950 X	1425	-0-	-525	-0-	143	1	1282	3	Y	-0-		-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518													
11	3150 X	3143	-0-	-7	-0-	3143	2			Y	-0-		-0-
12	3255 X	2950	-0-	-305	-0-	2950	2			Y	-0-		-0-
01	3255 X	2672	-0-	-583	-0-	2672	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2738	-0-	2738	2738	2738	2			Y	-0-		-0-
03	5401 X	2663	-0-	-2738	-0-	2663	2			Y	-0-		-0-
04	3150 X	1918	-0-	-1232	-0-	1918	2			Y	-0-		-0-
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507													
11	690 N	279	-0-	-411	-0-	275	2	4	9	Y	4	3	1
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2	2	1
02	DLQ G-10	213	-0-	213	213	213	2			Y	-0-		-0-
03	467 N	254	-0-	-213	-0-	252	2	2	9	Y	2	1	1
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	Y	6	1	1
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510													
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	23	23	1
12	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2233	2	20	9	Y	18	18	1
01	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1371	2	18	9	Y	16	15	1
02	DLQ G-10	827	-0-	827	827	810	2	17	9	Y	15	14	1
03	827 X	-0-	-0-	-827	-0-					Y	14	15	1
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	14	15	1
ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505													
11	4530 X	3931	-0-	-599	-0-	3907	3	24	9	Y	22	20	1
12	4526 X	4081	-0-	-445	-0-	4053	3	28	9	Y	25	27	1
01	4464 X	3965	-0-	-499	-0-	3933	3	32	9	Y	29	27	1
02	DLQ G-10	3297	-0-	3297	3297	3268	3	29	9	Y	26	27	1
03	6461 X	3164	-0-	-3297	-0-	3141	3	23	9	Y	21	19	1
04	3960 X	2366	-0-	-1594	-0-	2345	3	21	9	Y	19	25	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	M	
11		2610 N	2063	-0-	-547	-0-	2008	2	55	9	Y	39
12		2387 N	2089	-0-	-298	-0-	2015	2	74	9	Y	16
01		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2201	2	72	9	Y	21
02	DLQ	G-10	2010	-0-	2010	2010	1946	2	64	9	Y	17
03		3000 N	2069	-0-	-931	1079	1988	2	81	9	Y	31
*04		2808 N	1729	-0-	-1079	-0-	1666	2	63	9	Y	59

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380												
11		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	125	1	3470	3	Y	-0-
							7	9				
12		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	129	1	3545	3	Y	-0-
							2	5	7	9		
01		3658 X	3476	-0-	-182	-0-	122	1	3345	3	Y	-0-
							1	5	8	9		
02	DLQ	G-10	1218	-0-	1218	1218	42	1	1173	3	Y	-0-
							3	9				
03		4941 X	3723	-0-	-1218	-0-	134	1	3581	3	Y	-0-
							8	9				
*04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	135	1	2997	2	Y	-0-
							719	3	9	9		

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528												
11		750 N	593	-0-	-157	-0-	20	1	548	3	Y	1
							25	9				
12		713 N	588	-0-	-125	-0-	20	1	543	3	Y	-0-
							25	9				
01		651 N	471	-0-	-180	-0-	16	1	431	3	Y	-0-
							24	9				
02	DLQ	G-10	434	-0-	434	434	14	1	398	3	Y	-0-
							22	9				
03		1000 N	566	-0-	-434	-0-	19	1	522	3	Y	-0-
							25	9				
*04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	1
							90	3	32	9		

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462												
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1573	3	Y	1
							34	9				
12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	56	1	1535	3	Y	-0-
							1	5	34	9		
01		1519 N	1317	-0-	-202	-0-	45	1	1241	3	Y	1
							31	9				
02	DLQ	G-10	1333	-0-	1333	1333	45	1	1259	3	Y	-0-
							29	9				
03		2593 N	1260	-0-	-1333	-0-	44	1	1188	3	Y	-0-
							28	9				
04		1290 N	1178	-0-	-112	-0-	40	1	893	2	Y	-0-
							215	3	30	9		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

11		960 X	792	-0-	-168	-0-	775	3	17	9	Y	15	13	1	3
12		1085 X	861	-0-	-224	-0-	853	3	8	9	Y	7	8	1	2
01		1085 X	723	-0-	-362	-0-	713	3	10	9	Y	9	10	1	1
02	DLQ	G-10	927	-0-	927	927	909	3	18	9	Y	16	9	1	8
03		1925 X	998	-0-	-927	-0-	985	3	13	9	Y	12	17	1	3
04		840 X	822	-0-	-18	-0-	822	3			Y	-0-	3	1	-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8674 - 9783															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543															
11		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3261	3	30	9	Y	27	22	1	7
12		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3351	3	24	9	Y	22	24	1	5
01		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3187	3	20	9	Y	18	19	1	4
02	DLQ	G-10	2840	-0-	2840	2840	2817	3	23	9	Y	21	14	1	11
03		6119 X	3279	-0-	-2840	-0-	3243	3	36	9	Y	33	40	1	4
04		2940 X	2855	-0-	-85	-0-	2825	3	30	9	Y	27	24	1	7

PAGE, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463															
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	28	1	769	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	842	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	815	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	752	-0-	752	752	26	1	726	3	Y	-0-			-0-
03		1481 N	729	-0-	-752	-0-	26	1	703	3	Y	-0-			-0-
04		810 N	487	-0-	-323	-0-	17	1	379	2	Y	-0-			-0-
							91	3							

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434															
11		1590 N	1589	-0-	-1	-0-	55	1	1534	3	Y	-0-			-0-
12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	62	1	1700	3	Y	-0-			-0-
							1	5							
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	59	1	1628	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1517	-0-	1517	1517	53	1	1464	3	Y	-0-			-0-
03		3000 N	1675	-0-	-1325	-0-	60	1	1615	3	Y	-0-			-0-
*04		1829 N	1637	-0-	-192	-0-	57	1	1274	2	Y	-0-			-0-
							306	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378								
FENDER, H. R.			WELL #:		1	RRCID -> 085306			COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	49 1	1354 3	Y	16	16 1		-0-
							18 9						
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	49 1	1345 3	Y	16	16 1		-0-
							1 5	18 9					
01		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	49 1	1345 3	Y	17	17 1		-0-
							19 9						
02	DLQ	G-10	1255	-0-	1255	1255	43 1	1195 3	Y	15	15 1		-0-
							17 9						
03		2600 N	1345	-0-	-1255	-0-	48 1	1290 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
04		1380 N	1042	-0-	-338	-0-	36 1	811 2	Y	-0-			-0-
							195 3						

HULL A-21 UNIT			WELL #:		A 21	RRCID -> 086299			COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS			WELL #:		1	RRCID -> 086759			COMPL. DATE 09/30/1979		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404		
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	1 1	33 3	Y	-0-			-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	Y	-0-			-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	2 1	48 3	Y	-0-			-0-
03		92 N	42	-0-	-50	-0-	2 1	40 3	Y	-0-			-0-
04		60 N	23	-0-	-37	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
							4 3						

MCRAE, BLANCHE			WELL #:		1	RRCID -> 086847			COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456		
11		1050 N	728	-0-	-322	-0-	25 1	699 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
12		1147 N	967	-0-	-180	-0-	34 1	926 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
01		806 N	696	-0-	-110	-0-	24 1	668 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
02	DLQ	G-10	467	-0-	467	467	16 1	448 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
03		1104 N	637	-0-	-467	-0-	23 1	610 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
04		660 N	599	-0-	-61	-0-	21 1	463 2	Y	4	4 1		-0-
							111 3	4 9					

SOAPE, C.P.			WELL #:		1	RRCID -> 087090			COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313		
11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	57 1	1596 3	Y	-0-			-0-
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	59 1	1610 3	Y	-0-			-0-
							1 5						
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	56 1	1544 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1416	-0-	1416	1416	49 1	1367 3	Y	-0-			-0-
03		2948 N	1532	-0-	-1416	-0-	55 1	1477 3	Y	-0-			-0-
*04		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	50 1	1119 2	Y	-0-			-0-
							268 3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	51 1	1424 3	Y	37	37 1	1	
						41 9						
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	37 1	1024 3	Y	25	26 1	-0-	
						1 5	28 9					
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	35 1	969 3	Y	29	28 1	1	
						32 9						
02	DLQ G-10	1380	-0-	1380	1380	47 1	1294 3	Y	35	35 1	1	
						39 9						
03	2827 N	1447	-0-	-1380	-0-	51 1	1357 3	Y	35	36 1	-0-	
						39 9						
*04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	45 1	1019 2	Y	39	38 1	1	
						244 3	43 9					

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233												
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	80 1	2225 3	Y	28	28 1	1	
						31 9						
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	84 1	2312 3	Y	27	28 1	-0-	
						1 5	30 9					
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	77 1	2108 3	Y	29	28 1	1	
						32 9						
02	DLQ G-10	1889	-0-	1889	1889	65 1	1801 3	Y	21	22 1	-0-	
						23 9						
03	3000 N	2292	-0-	-708	1181	81 1	2179 3	Y	29	29 1	-0-	
						32 9						
*04	3000 N	2202	-0-	-798	383	76 1	1686 2	Y	32	31 1	1	
						405 3	35 9					

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267												
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 3	1 9	Y	1		1	
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	112 3	2 9	Y	2	1 1	2	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	131 3	6 9	Y	5	4 1	3	
02	DLQ G-10	1201	-0-	1201	1201	1201 3		Y	-0-		3	
03	2604 N	1403	-0-	-1201	-0-	1403 3		Y	-0-	3 1	-0-	
*04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		Y	-0-		-0-	

CAPPAS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202												
11	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		-0-	

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2075	2	44	9	Y	15
12		2325 N	2173	-0-	-152	-0-	2128	2	45	9	Y	12
01		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2228	2	47	9	Y	11
02	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	1966	1918	2	48	9	Y	11
03		3000 N	1884	-0-	-1116	850	1840	2	44	9	Y	16
*04		3000 N	2178	-0-	-822	28	2136	2	42	9	Y	10

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542												
11		2190 N	1257	-0-	-933	-0-	1247	3	10	9	Y	5
12		2976 X	1072	-0-	-1904	-0-	1062	3	10	9	Y	4
01		2976 X	1005	-0-	-1971	-0-	996	3	9	9	Y	3
02	DLQ	G-10	839	-0-	839	839	828	3	11	9	Y	3
03		2231 X	1392	-0-	-839	-0-	1390	3	2	9	Y	-0-
*04		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163												
11		2910 X	2720	-0-	-190	-0-	2720	3			Y	-0-
12		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	3			Y	-0-
01		2852 N	2731	-0-	-121	-0-	2731	3			Y	-0-
02	DLQ	G-10	2459	-0-	2459	2459	2459	3			Y	-0-
03		5200 X	2741	-0-	-2459	-0-	2741	3			Y	-0-
04		3000 X	2603	-0-	-397	-0-	2603	3			Y	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641												
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-
12		155 N	72	-0-	-83	-0-	60	2	11	3	Y	1
							1	9				
01		248 N	19	-0-	-229	-0-	16	2	3	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	143	2	20	3	Y	1
							1	9				
03		277 N	113	-0-	-164	-0-	96	2	15	3	Y	2
							2	9				
*04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	185	2	33	3	Y	2
							2	9				

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128												
11		3150 X	1146	-0-	-2004	-0-	1120	2	26	9	Y	9
12		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3274	2	29	9	Y	6
01		2635 X	2516	-0-	-119	-0-	2488	2	28	9	Y	10
02	DLQ	G-10	2813	-0-	2813	2813	2789	2	24	9	Y	11
03		2861 X	48	-0-	-2813	-0-	22	2	26	9	Y	6
04		3210 X	1365	-0-	-1845	-0-	1345	2	20	9	Y	5

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197												
11		1920 N	1479	-0-	-441	-0-	1457	3	22	9	Y	34
12		1829 N	1487	-0-	-342	-0-	1457	3	30	9	Y	23
01		1612 N	1486	-0-	-126	-0-	1457	3	29	9	Y	13
02	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	193	3	17	9	Y	28
03		412 N	202	-0-	-210	-0-	200	3	2	9	Y	1
04		1440 N	108	-0-	-1332	-0-	108	3			Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11		1260 N	965	-0-	-295	-0-	864	2	101	9	Y	92
12		1302 N	825	-0-	-477	-0-	746	2	79	9	Y	72
01		1271 N	813	-0-	-458	-0-	748	2	65	9	Y	57
02	DLQ	G-10	629	-0-	629	629	561	2	68	9	Y	62
03		1228 N	599	-0-	-629	-0-	532	2	67	9	Y	61
04		780 N	618	-0-	-162	-0-	566	2	52	9	Y	47

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568												
11		2130 N	2053	-0-	-77	-0-	2029	3	24	9	Y	22
12		2232 N	2168	-0-	-64	-0-	2137	3	31	9	Y	28
01		2232 N	2175	-0-	-57	-0-	2149	3	26	9	Y	24
02	DLQ	G-10	1724	-0-	1724	1724	1699	3	25	9	Y	23
03		3000 N	2198	-0-	-802	922	2169	3	29	9	Y	26
*04		3000 N	2124	-0-	-876	46	2099	3	25	9	Y	23

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806												
11		2896 X	2004	-0-	-892	-0-	1982	2	22	9	Y	20
12		2387 X	2042	-0-	-345	-0-	2014	2	28	9	Y	25
01		2387 X	1869	-0-	-518	-0-	1841	2	28	9	Y	25
02	DLQ	G-10	1648	-0-	1648	1648	1624	2	24	9	Y	22
03		3419 X	1771	-0-	-1648	-0-	1745	2	26	9	Y	24
*04		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2164	2	20	9	Y	18

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418												
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	17	1	481	3	Y	-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	Y	-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	485	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	447	-0-	447	447	16	1	431	3	Y	-0-
03		933 N	486	-0-	-447	-0-	17	1	469	3	Y	-0-
04		480 N	464	-0-	-16	-0-	16	1	361	2	Y	-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873												
11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	3	3	9	Y	3
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	3	6	9	Y	5
01		1023 N	459	-0-	-564	-0-	453	3	6	9	Y	5
02	DLQ	G-10	306	-0-	306	306	295	3	11	9	Y	10
03		747 N	441	-0-	-306	-0-	433	3	8	9	Y	7
04		450 N	322	-0-	-128	-0-	315	3	7	9	Y	6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490												
11		3107 X	2728	-0-	-379	-0-	2716	2	12	9	Y	11
12		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2789	2	9	9	Y	8
01		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3033	2	19	9	Y	17
02	DLQ	G-10	2431	-0-	2431	2431	2416	2	15	9	Y	14
03		5364 X	2933	-0-	-2431	-0-	2916	2	17	9	Y	15
*04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3504	2	24	9	Y	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE				M	
11		3000 N	3735	-0-	735		2104	3678	2	57	9	7
12		3100 N	3387	-0-	287		2391	3336	2	51	9	8
01		5810 X	3419	-0-	-2391		-0-	3378	2	41	9	9
02	DLQ	G-10	3338	-0-	3338		3338	3298	2	40	9	11
03		6399 X	3061	-0-	-3338		-0-	3022	2	39	9	11
*04		3395 X	3395	-0-	-0-		-0-	3364	2	31	9	6

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505												
11		3914 X	3914	-0-	-0-		-0-	3908	3	6	9	3
12		4489 X	4489	-0-	-0-		-0-	4483	3	6	9	2
01		4429 X	4429	-0-	-0-		-0-	4421	3	8	9	2
02	DLQ	G-10	3984	-0-	3984		3984	3978	3	6	9	4
03		8363 X	4379	-0-	-3984		-0-	4372	3	7	9	3
*04		3639 X	3639	-0-	-0-		-0-	3632	3	7	9	2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194												
11		2470 N	2470	-0-	-0-		-0-	2468	2	2	9	1
12		2555 N	2555	-0-	-0-		-0-	2553	2	2	9	1
01		2542 N	2336	-0-	-206		-0-	2335	2	1	9	-0-
02	DLQ	G-10	1976	-0-	1976		1976	1972	2	4	9	1
03		3000 N	2329	-0-	-671		1305	2320	2	9	9	4
*04		3000 N	2404	-0-	-596		709	2367	2	37	9	21

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146												
11		2534 N	2534	-0-	-0-		-0-	2511	3	23	9	9
12		2631 N	2631	-0-	-0-		-0-	2602	3	29	9	8
01		2588 N	2588	-0-	-0-		-0-	2557	3	31	9	10
02	DLQ	G-10	2260	-0-	2260		2260	2231	3	29	9	9
03		3000 N	2528	-0-	-472		1788	2504	3	24	9	11
*04		3000 N	2453	-0-	-547		1241	2429	3	24	9	6

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575												
11		2366 N	2366	-0-	-0-		-0-	1928	2	431	3	3
								7				
12		2163 N	2163	-0-	-0-		-0-	1835	2	318	3	5
								10				
01		2299 N	2299	-0-	-0-		-0-	1977	2	310	3	5
								12				
02	DLQ	G-10	1567	-0-	1567		1567	1364	2	196	3	8
								7				
03		2497 N	930	-0-	-1567		-0-	794	2	129	3	6
								7				
*04		2034 N	2034	-0-	-0-		-0-	1707	2	308	3	14
								19				

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558												
11		1011 N	1011	-0-	-0-		-0-	932	2	79	9	147
12		806 N	794	-0-	-12		-0-	699	2	95	9	112
01		941 N	941	-0-	-0-		-0-	839	2	102	9	133
02	DLQ	G-10	587	-0-	587		587	536	2	51	9	91
03		1439 N	852	-0-	-587		-0-	758	2	94	9	77
*04		862 N	862	-0-	-0-		-0-	726	2	136	9	85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-		-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	-0-		-0-
01		465 N	262	-0-	-203	-0-	262	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	176	-0-	176	176	176	3	Y	-0-		-0-
03		456 N	280	-0-	-176	-0-	280	3	Y	-0-		-0-
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	Y	-0-		-0-

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557												
11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1580	2	Y	89	82	22
12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1606	2	Y	91	83	30
01		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1504	2	Y	91	92	29
02	DLQ	G-10	1348	-0-	1348	1348	1260	2	Y	80	85	24
03		2845 N	1497	-0-	-1348	-0-	1406	2	Y	83	82	25
*04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1223	2	Y	88	91	22

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246												
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	Y	-0-		-0-
12		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2	Y	-0-		-0-
01		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	1051	1051	2	Y	-0-		-0-
03		1954 N	903	-0-	-1051	-0-	903	2	Y	-0-		-0-
04		1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2	Y	-0-		-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394												
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-		-0-
							1	5				
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1170	-0-	1170	1170	41	1	Y	-0-		-0-
03		2560 N	1390	-0-	-1170	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
04		660 N	408	-0-	-252	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
							76	3				

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402												
11		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	23	22	1
							25	9				
12		527 N	500	-0-	-27	-0-	17	1	Y	7	8	-0-
							8	9				
01		527 N	382	-0-	-145	-0-	13	1	Y	7	7	-0-
							8	9				
02		840 N	373	-0-	-467	-0-	13	1	Y	7	7	-0-
							8	9				
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	29	29	-0-
							32	9				
*04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	18	18	-0-
							72	3				
							20	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		674 N	674	-0-	-0-	-0-		23	1	634	3	Y	15	16	1			-0-
								17	9									
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-		26	1	712	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-		22	1	609	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
02	DLQ	G-10	549	-0-	549	549		18	1	509	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
03		1142 N	593	-0-	-549	-0-		21	1	552	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*04		567 N	567	-0-	-0-	-0-		19	1	421	2	Y	24	24	1			-0-
								101	3	26	9							

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452																		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420																		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520																		
11		1398 N	1273	-0-	-125	-0-		44	1	1219	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		53	1	1461	3	Y	18	18	1			-0-
								1	5	20	9							
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		48	1	1317	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		40	1	1103	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		55	1	1463	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		52	1	1156	2	Y	20	20	1			-0-
								278	3	22	9							

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404																		
11		1530 N	1469	-0-	-61	-0-		50	1	1397	3	Y	20	20	1			1
								22	9									
12		1612 N	1379	-0-	-233	-0-		48	1	1310	3	Y	18	19	1			-0-
								1	5	20	9							
01		1674 N	1364	-0-	-310	-0-		47	1	1295	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
02	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	1313		45	1	1247	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
03		2755 N	1442	-0-	-1313	-0-		51	1	1369	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		47	1	1048	2	Y	21	21	1			-0-
								251	3	23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	18 1	506 3	Y	-0-				-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	20 1	536 3	Y	-0-				-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	20 1	542 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	633	-0-	633	633	22 1	611 3	Y	-0-				-0-
03		1238 N	605	-0-	-633	-0-	22 1	583 3	Y	-0-				-0-
*04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	19 1	435 2	Y	-0-				-0-
							104	3						

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344														
11		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	98 1	2736 3	Y	-0-				-0-
12		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	84 1	2300 3	Y	-0-				-0-
							1	5						
01		1333 X	1046	-0-	-287	-0-	37 1	1009 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	939	-0-	939	939	33 1	906 3	Y	-0-				-0-
03		2646 X	1707	-0-	-939	-0-	61 1	1646 3	Y	-0-				-0-
04		1290 X	1157	-0-	-133	-0-	40 1	901 2	Y	-0-				-0-
							216	3						

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531														
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	20 1	560 3	Y	18	18	1		-0-
							20	9						
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	21 1	564 3	Y	19	19	1		-0-
							21	9						
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	21 1	581 3	Y	20	20	1		-0-
							22	9						
02	DLQ	G-10	556	-0-	556	556	19 1	518 3	Y	17	17	1		-0-
							19	9						
03		1075 N	519	-0-	-556	-0-	18 1	483 3	Y	16	16	1		-0-
							18	9						
*04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	15 1	341 2	Y	15	15	1		-0-
							82	3						
							17	9						

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174														
11		420 N	385	-0-	-35	-0-	372 3	13 9	Y	12	11	1		3
12		434 N	322	-0-	-112	-0-	315 3	7 9	Y	6	7	1		2
01		341 N	208	-0-	-133	-0-	201 3	7 9	Y	6	7	1		1
02	DLQ	G-10	368	-0-	368	368	368 3		Y	-0-	1	1		-0-
03		577 N	209	-0-	-368	-0-	206 3	3 9	Y	3	2	1		1
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	1	1		-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300														
11		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	78 1	2177 3	Y	80	81	1		2
							88	9						
12		2294 X	2057	-0-	-237	-0-	70 1	1908 3	Y	71	72	1		1
							1	5						
01		2294 X	1726	-0-	-568	-0-	58 1	1593 3	Y	68	68	1		1
							75	9						
02	DLQ	G-10	986	-0-	986	986	33 1	908 3	Y	41	41	1		1
							45	9						
03		2843 X	1857	-0-	-986	-0-	64 1	1728 3	Y	59	59	1		1
							65	9						
*04		3000 N	3001	-0-	1	1	100 1	2228 2	Y	126	125	1		2
							534	3						
							139	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
HAYGOOD, LOIS			WELL #:		2	RRCID -> 127936			COMPL. DATE 06/07/1988			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	39 1	1083 3	Y	21	20 1			1
							23 9							
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	42 1	1146 3	Y	23	24 1			-0-
							1 5	25 9						
01		895 N	895	-0-	-0-	-0-	31 1	844 3	Y	18	18 1			-0-
							20 9							
02	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	1017	35 1	961 3	Y	19	19 1			-0-
							21 9							
03		2088 N	1071	-0-	-1017	-0-	38 1	1012 3	Y	19	19 1			-0-
							21 9							
04		870 N	831	-0-	-39	-0-	28 1	633 2	Y	17	17 1			-0-
							151 3	19 9						

RITTER, MATTIE HEIRS			WELL #:		3	RRCID -> 128811			COMPL. DATE 09/25/1988			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499		
11		2293 N	2286	-0-	-7	-0-	79 1	2204 3	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
12		3100 N	3379	-0-	279	279	119 1	3254 3	Y	4	4 1			-0-
							2 5	4 9						
01		3100 N	3614	-0-	514	793	127 1	3480 3	Y	5	5 1			-0-
							1 5	6 9						
02	DLQ	G-10	1926	-0-	1926	2719	67 1	1857 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
03		5002 X	2283	-0-	-2719	-0-	82 1	2198 3	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
*04		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	101 1	2240 2	Y	4	4 1			-0-
							538 3	4 9						

HULL UNIT A			WELL #:		A 29	RRCID -> 129682			COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540		
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1917 2	37 9	Y	34	32 1			15
							43 9							
12		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1891 2	44 9	Y	40	39 1			16
							52 9							
01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1834 2	44 9	Y	40	40 1			16
							52 9							
02	DLQ	G-10	1793	-0-	1793	1793	1760 2	33 9	Y	30	28 1			18
							414	34 9	Y	31	38 1			11
03		3000 N	1621	-0-	-1379	-0-	1587 2	34 9	Y	31	38 1			11
							1662 2	26 9	Y	24	27 1			8
*04		2102 N	1688	-0-	-414	-0-	1662 2	26 9	Y	24	27 1			8

HULL UNIT A			WELL #:		A 28	RRCID -> 129684			COMPL. DATE 12/31/1988			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532		
11		2460 X	1753	-0-	-707	-0-	1398 2	312 3	Y	39	52 1			19
							43 9							
12		2077 X	1696	-0-	-381	-0-	1401 2	243 3	Y	47	38 1			28
							52 9							
01		2077 X	1513	-0-	-564	-0-	1263 2	198 3	Y	47	53 1			22
							52 9							
02	DLQ	G-10	1526	-0-	1526	1526	1306 2	187 3	Y	30	12 1			40
							33 9							
03		2551 N	1025	-0-	-1526	-0-	847 2	137 3	Y	37	42 1			35
							41 9							
04		1470 N	1420	-0-	-50	-0-	1147 2	207 3	Y	60	45 1			50
							66 9							

HULL UNIT A			WELL #:		A 30	RRCID -> 129685			COMPL. DATE 12/27/1988			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE				
11		3300 X	2935	-0-	-365	-0-	2868	3	67	9	Y	61	52	1	15
12		3410 X	1016	-0-	-2394	-0-	959	3	57	9	Y	52	55	1	12
01		3193 X	2583	-0-	-610	-0-	2542	3	41	9	Y	37	41	1	8
02	DLQ	G-10	2133	-0-	2133	2133	2096	3	37	9	Y	34	24	1	18
03		5079 X	2946	-0-	-2133	-0-	2868	3	78	9	Y	71	80	1	9
*04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3486	3	79	9	Y	72	62	1	19

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190															
11		2460 X	536	-0-	-1924	-0-	101	1	414	3	Y	19	18	1	4
							21	9							
12		2542 X	2271	-0-	-271	-0-	178	1	2068	3	Y	23	19	1	8
							25	9							
01		2387 X	2366	-0-	-21	-0-	229	1	2108	3	Y	26	30	1	4
							29	9							
02	DLQ	G-10	1979	-0-	1979	1979	210	1	1752	3	Y	15	12	1	7
							17	9							
03		3007 X	1028	-0-	-1979	-0-	253	1	686	3	Y	12	16	1	3
							76	5							
*04		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	256	1	2314	3	Y	-0-	3	1	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528															
11		3150 X	2297	-0-	-853	-0-	2213	2	84	9	Y	76	75	1	11
12		3255 X	2442	-0-	-813	-0-	2367	2	75	9	Y	68	67	1	12
01		3255 X	2416	-0-	-839	-0-	2346	2	70	9	Y	64	60	1	16
02	DLQ	G-10	1998	-0-	1998	1998	1941	2	57	9	Y	52	52	1	16
03		3849 X	1851	-0-	-1998	-0-	1794	2	57	9	Y	52	52	1	16
04		2370 X	1868	-0-	-502	-0-	1818	2	50	9	Y	45	52	1	9

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470															
11		2190 X	1902	-0-	-288	-0-	1895	3	7	9	Y	6	5	1	6
12		2263 X	123	-0-	-2140	-0-	113	3	10	9	Y	9	6	1	9
01		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2603	3	8	9	Y	7	12	1	4
02	DLQ	G-10	2396	-0-	2396	2396	2388	3	8	9	Y	7	6	1	5
03		3000 N	2714	-0-	-286	2110	2708	3	6	9	Y	5	6	1	4
*04		3000 N	2627	-0-	-373	1737	2627	3	-0-		Y	-0-	6	1	-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492															
11		2820 N	2487	-0-	-333	-0-	2476	3	11	9	Y	10	7	1	5
12		2821 N	2758	-0-	-63	-0-	2745	3	13	9	Y	12	13	1	4
01		2976 N	2619	-0-	-357	-0-	2606	3	13	9	Y	12	13	1	3
02	DLQ	G-10	2375	-0-	2375	2375	2362	3	13	9	Y	12	7	1	8
03		3000 N	2717	-0-	-283	2092	2705	3	12	9	Y	11	13	1	6
*04		3000 N	2654	-0-	-346	1746	2644	3	10	9	Y	9	12	1	3

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564															
11		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2710	3	29	9	Y	26	28	1	14
12		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2475	3	26	9	Y	24	28	1	10
01		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2608	3	31	9	Y	28	27	1	11
02	DLQ	G-10	2436	-0-	2436	2436	2408	3	28	9	Y	25	27	1	9
03		3000 N	2614	-0-	-386	2050	2581	3	33	9	Y	30	34	1	5
*04		3000 N	2378	-0-	-622	1428	2342	3	36	9	Y	33	29	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
11		3780 X	1890	-0-	-1890	-0-	1862 3	28 9	Y	25	28 1	11
12		3627 X	2663	-0-	-964	-0-	2624 3	39 9	Y	35	35 1	11
01		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3599 3	54 9	Y	49	43 1	17
02	DLQ	G-10	3342	-0-	3342	3342	3290 3	52 9	Y	47	47 1	17
03		7123 X	3781	-0-	-3342	-0-	3739 3	42 9	Y	38	35 1	20
*04		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3630 3	41 9	Y	37	47 1	10

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534												
11		180 N	128	-0-	-52	-0-	124 2	4 9	Y	4	4 1	1
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	206 2	7 9	Y	6	5 1	2
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	203 2	3 9	Y	3	4 1	1
02	DLQ	G-10	161	-0-	161	161	157 2	4 9	Y	4	4 1	1
03		417 N	256	-0-	-161	-0-	248 2	8 9	Y	7	5 1	3
*04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	229 2	9 9	Y	8	9 1	2

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554												
11		2130 X	2125	-0-	-5	-0-	2025 3	100 9	Y	91	75 1	23
12		2139 X	1048	-0-	-1091	-0-	1030 3	18 9	Y	16	35 1	4
01		1984 X	1957	-0-	-27	-0-	1920 3	37 9	Y	34	31 1	7
02	DLQ	G-10	2505	-0-	2505	2505	2444 3	61 9	Y	55	34 1	28
03		4157 X	1652	-0-	-2505	-0-	1558 3	94 9	Y	85	102 1	11
*04		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2188 3	57 9	Y	52	49 1	14

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552												
11		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 3		N	-0-		-0-
12		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 3		N	-0-		-0-
01		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3		N	-0-		-0-
02		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		N	-0-		-0-
03		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 3		N	-0-		-0-
*04		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3		N	-0-		-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536												
11		2310 X	2164	-0-	-146	-0-	2164 2		Y	-0-		-0-
12		2387 X	2331	-0-	-56	-0-	2331 2		Y	-0-		-0-
01		2356 X	2340	-0-	-16	-0-	2340 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2116	-0-	2116	2116	2116 2		Y	-0-		-0-
03		4478 X	2362	-0-	-2116	-0-	2362 2		Y	-0-		-0-
04		2250 X	2170	-0-	-80	-0-	2170 2		Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509												
11		3000 N	3533	-0-	533	533	3519 2	14 9	Y	13	12 1	10
12		3100 N	3639	-0-	539	1072	3620 2	19 9	Y	17	23 1	4
01		3100 N	3190	-0-	90	1162	3172 2	18 9	Y	16	15 1	5
02	DLQ	G-10	2793	-0-	2793	3955	2776 2	17 9	Y	15	16 1	4
03		6941 X	2986	-0-	-3955	-0-	2965 2	21 9	Y	19	15 1	8
*04		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2793 2	15 9	Y	14	7 1	15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	200	2	11 9	Y	10	11 1	8
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	214	2	10 9	Y	9	15 1	2
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13 9	Y	12	10 1	4
02	DLQ G-10	202	-0-	202	202	194	2	8 9	Y	7	9 1	2
03	403 N	201	-0-	-202	-0-	194	2	7 9	Y	6	6 1	2
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	210	2	17 9	Y	15	2 1	15

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

11	4230 X	2559	-0-	-1671	-0-	2492	3	67 9	Y	61	51 1	14
12	3069 X	2584	-0-	-485	-0-	2549	3	35 9	Y	32	35 1	11
01	3069 X	2634	-0-	-435	-0-	2590	3	44 9	Y	40	45 1	6
02	DLQ G-10	1656	-0-	1656	1656	1635	3	21 9	Y	19	16 1	9
*03	8052 X	6396	-0-	-1656	-0-	6321	3	75 9	Y	68	59 1	18
*04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2782	3	2702 5	Y	73	59 1	30

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

11	3660 X	3602	-0-	-58	-0-	3563	2	39 9	Y	35	35 1	5
12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3760	2	33 9	Y	30	30 1	5
01	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3834	2	32 9	Y	29	27 1	7
02	DLQ G-10	3250	-0-	3250	3250	3225	2	25 9	Y	23	23 1	7
03	6660 X	3410	-0-	-3250	-0-	3385	2	25 9	Y	23	23 1	7
04	3660 X	3227	-0-	-433	-0-	3205	2	22 9	Y	20	23 1	4

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

11	30 N	29	-0-	-1	-0-	24	2	5 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	51	2	9 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	22	2	3 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	88 N	63	-0-	-25	-0-	54	2	9 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1505	-0-	1505	1505	1505	2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	2570 N	1065	-0-	-1505	-0-	1065	2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

11	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1550	2	51 9	Y	46	44 1	20
12	1612 N	1210	-0-	-402	-0-	1162	2	48 9	Y	44	47 1	17
01	2015 N	240	-0-	-1775	-0-	222	2	18 9	Y	16	27 1	6
02	DLQ G-10	776	-0-	776	776	729	2	47 9	Y	43	24 1	25
03	1797 N	1021	-0-	-776	-0-	975	2	46 9	Y	42	52 1	15
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	946	2	41 9	Y	37	39 1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-		-0-
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-		-0-
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2095	-0-	2095	2095	2095	2			Y	-0-		-0-
03	3000 N	2140	-0-	-860	1235	2140	2			Y	-0-		-0-
*04	3000 N	2208	-0-	-792	443	2208	2			Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524													
11	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2154	3	1	9	Y	1		6
12	3255 X	2161	-0-	-1094	-0-	2125	3	36	9	Y	33		39
01	3255 X	2085	-0-	-1170	-0-	2054	3	31	9	Y	28	24 1	43
02	DLQ G-10	535	-0-	535	535	535	3			Y	-0-		43
03	1630 X	1095	-0-	-535	-0-	1066	3	29	9	Y	26		69
04	2160 X	1530	-0-	-630	-0-	1488	3	42	9	Y	38		107

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486													
11	3270 X	3241	-0-	-29	-0-	3211	3	30	9	Y	27	25 1	12
12	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	3166	3	34	9	Y	31	33 1	10
01	3255 X	2970	-0-	-285	-0-	2933	3	37	9	Y	34	32 1	12
02	DLQ G-10	2711	-0-	2711	2711	2675	3	36	9	Y	33	33 1	12
03	5819 X	3108	-0-	-2711	-0-	3079	3	29	9	Y	26	24 1	14
04	3240 X	2863	-0-	-377	-0-	2834	3	29	9	Y	26	33 1	7

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548													
11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2672	2	4	9	Y	4	3 1	2
12	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2737	2	4	9	Y	4	5 1	1
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2507	2	4	9	Y	4	3 1	2
02	DLQ G-10	2525	-0-	2525	2525	2519	2	6	9	Y	5	5 1	2
03	3000 N	2212	-0-	-788	1737	2206	2	6	9	Y	5	5 1	2
*04	3000 N	2522	-0-	-478	1259	2518	2	4	9	Y	4	5 1	1

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513													
11	3840 X	2854	-0-	-986	-0-	2782	2	72	9	Y	65	61 1	28
12	3968 X	2769	-0-	-1199	-0-	2696	2	73	9	Y	66	68 1	26
01	3689 X	2943	-0-	-746	-0-	2873	2	70	9	Y	64	65 1	25
02	DLQ G-10	3981	-0-	3981	3981	3915	2	66	9	Y	60	50 1	35
03	5469 X	1488	-0-	-3981	-0-	1441	2	47	9	Y	43	63 1	15
04	2850 X	1862	-0-	-988	-0-	1810	2	52	9	Y	47	46 1	16

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A													
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518													
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1861	2	21	9	Y	19	18 1	8
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1811	2	26	9	Y	24	23 1	9
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1614	2	25	9	Y	23	23 1	9
02	DLQ G-10	1525	-0-	1525	1525	1504	2	21	9	Y	19	17 1	11
03	3000 N	1536	-0-	-1464	61	1483	2	53	9	Y	48	42 1	17
*04	1866 N	1805	-0-	-61	-0-	1696	2	109	9	Y	99	82 1	34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		1740 N	1586	-0-	-154	-0-	1555	3	31	9	Y	27
12		1798 N	1688	-0-	-110	-0-	1646	3	42	9	Y	40
01		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	1519	3	35	9	Y	19
02	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	1276	1242	3	34	9	Y	25
03		2576 N	1300	-0-	-1276	-0-	1259	3	41	9	Y	36
04		1500 N	1230	-0-	-270	-0-	1194	3	36	9	Y	15

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556												
11		2910 N	2650	-0-	-260	-0-	2644	2	6	9	Y	3
12		3007 N	2798	-0-	-209	-0-	2789	2	9	9	Y	2
01		2976 N	2778	-0-	-198	-0-	2769	2	9	9	Y	4
02	DLQ	G-10	2533	-0-	2533	2533	2525	2	8	9	Y	5
03		3000 N	2835	-0-	-165	-0-	2368	2	8	9	Y	4
*04		3000 N	2602	-0-	-398	-0-	1970	2	8	9	Y	3

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592												
11		3480 X	3185	-0-	-295	-0-	3174	3	11	9	Y	3
12		3596 X	3461	-0-	-135	-0-	3447	3	14	9	Y	5
01		3472 X	3053	-0-	-419	-0-	3041	3	12	9	Y	5
02	DLQ	G-10	2885	-0-	2885	2885	2873	3	12	9	Y	5
03		5930 X	3045	-0-	-2885	-0-	3032	3	13	9	Y	6
04		3360 X	2541	-0-	-819	-0-	2529	3	12	9	Y	4

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560												
11		2790 X	2262	-0-	-528	-0-	2262	3			Y	-0-
12		2604 X	999	-0-	-1605	-0-	999	3			Y	-0-
01		2821 X	1939	-0-	-882	-0-	1939	3			Y	-0-
02	DLQ	G-10	1535	-0-	1535	1535	1535	3			Y	-0-
03		3868 X	2333	-0-	-1535	-0-	2333	3			Y	-0-
04		2250 X	1787	-0-	-463	-0-	1787	3			Y	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534												
11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	2
12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	2	4	9	Y	2
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1472	2	4	9	Y	1
02	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	1431	1422	2	9	9	Y	2
03		2974 N	1543	-0-	-1431	-0-	1525	2	18	9	Y	8
*04		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2697	2	74	9	Y	42

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481												
11		3000 X	2815	-0-	-185	-0-	2801	3	14	9	Y	19
12		3286 X	2748	-0-	-538	-0-	2731	3	17	9	Y	24
01		3286 X	2636	-0-	-650	-0-	2618	3	18	9	Y	29
02	DLQ	G-10	2550	-0-	2550	2550	2533	3	17	9	Y	21
03		4821 X	2271	-0-	-2550	-0-	2256	3	15	9	Y	24
04		2820 X	2812	-0-	-8	-0-	2798	3	14	9	Y	26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				Y	51	45	1	12	
12	3131 X	1988	-0-	-1143	-0-	283	1	1659	3	42	39	1	15	
						46	9							
01	2945 X	2487	-0-	-458	-0-	332	1	2090	3	59	65	1	9	
						65	9							
02	DLQ G-10	2115	-0-	2115	2115	280	1	1796	3	35	27	1	17	
						39	9							
03	2115 X	-0-	-0-	-2115	-0-				Y	26	36	1	7	
04	2400 X	2329	-0-	-71	-0-	308	1	2021	3	-0-	6	1	-0-	

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425														
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	450	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	DLQ G-10	420	-0-	420	420	14	1	403	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
03	997 N	577	-0-	-420	-0-	21	1	552	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	Y	9	9	1	-0-
						241	3	10	9					

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412														
11	3810 X	1971	-0-	-1839	-0-	67	1	1871	3	Y	30	31	1	1
						33	9							
12	3813 X	1025	-0-	-2788	-0-	35	1	971	3	Y	16	17	1	-0-
						1	5	18	9					
01	3627 X	1472	-0-	-2155	-0-	51	1	1392	3	Y	26	25	1	1
						29	9							
02	DLQ G-10	473	-0-	473	473	16	1	449	3	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
03	966 X	493	-0-	-473	-0-	17	1	467	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
04	1950 X	1014	-0-	-936	-0-	35	1	773	2	Y	19	19	1	-0-
						185	3	21	9					

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526														
11	2220 N	2213	-0-	-7	-0-	2205	2	8	9	Y	7	6	1	3
						2300	2	8	9	Y	7	8	1	2
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2300	2	8	9	Y	7	8	1	2
01	2294 N	2097	-0-	-197	-0-	2088	2	9	9	Y	8	8	1	2
						1821	2	9	9	Y	8	8	1	2
02	DLQ G-10	1821	-0-	1821	1821	1812	2	9	9	Y	8	8	1	2
						896	2	8	9	Y	7	6	1	3
03	3000 N	2075	-0-	-925	-0-	2067	2	8	9	Y	7	6	1	3
						1971	2	8	9	Y	7	8	1	2
*04	2875 N	1979	-0-	-896	-0-	1971	2	8	9	Y	7	8	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	4380 X	3771	-0-	-609	-0-	131	1	3634	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
12	4526 X	4309	-0-	-217	-0-	151	1	4149	3	Y	6	6	1	-0-
						2	5							
01	4526 X	4484	-0-	-42	-0-	157	1	4318	3	Y	7	7	1	-0-
						1	5							
02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	138	1	3821	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	143	1	3833	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
04	4350 X	3862	-0-	-488	-0-	135	1	2999	2	Y	7	7	1	-0-
						720	3							

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384														
11	4860 X	3962	-0-	-898	-0-	136	1	3768	3	Y	53	54	1	1
						58	9							
12	4929 X	4500	-0-	-429	-0-	156	1	4272	3	Y	64	64	1	1
						2	5							
01	4588 X	4061	-0-	-527	-0-	140	1	3855	3	Y	59	59	1	1
						1	5							
02	DLQ G-10	3860	-0-	3860	3860	132	1	3666	3	Y	56	56	1	1
						62	9							
03	7051 X	3191	-0-	-3860	-0-	114	1	3048	3	Y	26	27	1	-0-
						29	9							
04	4320 X	2394	-0-	-1926	-0-	83	1	1848	2	Y	18	18	1	-0-
						443	3							

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273														
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	800	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
12	930 N	813	-0-	-117	-0-	28	1	775	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	35	1	967	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
02	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	35	1	958	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
03	2111 N	1105	-0-	-1006	-0-	39	1	1052	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
04	990 N	636	-0-	-354	-0-	22	1	487	2	Y	9	9	1	-0-
						117	3							

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454														
11	2430 N	1624	-0-	-806	-0-	56	1	1559	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
12	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	79	1	2171	3	Y	12	12	1	-0-
						1	5							
01	2387 N	1757	-0-	-630	-0-	61	1	1685	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
02	DLQ G-10	2636	-0-	2636	2636	91	1	2528	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
03	3000 N	2952	-0-	-48	2588	106	1	2828	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*04	3000 N	1429	-0-	-1571	1017	49	1	1105	2	Y	9	9	1	-0-
						265	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	DLQ	G-10	1221	-0-	1221	1221	1220	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		2498 N	1277	-0-	-1221	-0-	1275	2	2	9	Y	2	1	1	1
04		1410 N	1200	-0-	-210	-0-	1190	2	10	9	Y	9	4	1	6

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096															
11		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-			-0-
12		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-			-0-
01		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2126	-0-	2126	2126	2126	3			Y	-0-			-0-
03		3000 N	2325	-0-	-675	-0-	1451	2325	3		Y	-0-			-0-
*04		3000 N	1579	-0-	-1421	30	1579	3			Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504															
11		3000 N	3225	-0-	225	225	110	1	3062	3	Y	48	47	1	1
							53	9							
12		3100 N	4172	-0-	1072	1297	144	1	3959	3	Y	61	61	1	1
							2	5							
01		3100 N	2926	-0-	-174	1123	101	1	2770	3	Y	50	50	1	1
							55	9							
02	DLQ	G-10	4448	-0-	4448	5571	152	1	4220	3	Y	69	69	1	1
							76	9							
03		10006 X	4435	-0-	-5571	-0-	157	1	4203	3	Y	68	68	1	1
							75	9							
*04		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	143	1	3177	2	Y	73	73	1	1
							762	3							
									80	9					

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552															
11		2250 N	1804	-0-	-446	-0-	1685	3	119	9	Y	108	91	1	27
12		2325 N	1898	-0-	-427	-0-	1826	3	72	9	Y	65	77	1	15
01		1984 N	1725	-0-	-259	-0-	1646	3	79	9	Y	72	72	1	15
02	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	1209	1132	3	77	9	Y	70	49	1	36
03		2592 N	1383	-0-	-1209	-0-	1307	3	76	9	Y	69	96	1	9
04		1680 N	1113	-0-	-567	-0-	1023	3	90	9	Y	82	69	1	22

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549															
11		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2898	2	61	9	Y	55	52	1	13
12		3100 N	3145	-0-	45	45	3082	2	63	9	Y	57	52	1	18
01		3100 N	3488	-0-	388	433	3425	2	63	9	Y	57	57	1	18
02	DLQ	G-10	2559	-0-	2559	2992	2504	2	55	9	Y	50	53	1	15
03		3744 X	752	-0-	-2992	-0-	704	2	48	9	Y	44	46	1	13
04		2340 X	514	-0-	-1826	-0-	453	2	61	9	Y	55	54	1	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	129 1	3597 3	Y	110	110 1		3
12	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	121 9	3745 3	Y	118	119 1		2
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	137 1	130 9		119	119 1		2
02	DLQ G-10	3376	-0-	3376	3376	131 1	131 9		100	101 1		1
03	7033 X	3657	-0-	-3376	-0-	114 1	3152 3	Y	107	107 1		1
*04	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	110 9	3412 3	Y	119	118 1		2
						118 1	2616 2	Y				
						628 3	131 9					

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540												
11	3000 N	3002	-0-	2	2	104 1	2884 3	Y	13	13 1		-0-
12	3059 N	3057	-0-	-2	-0-	14 9	2934 3	Y	13	13 1		-0-
01	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	107 1	14 9		14	14 1		-0-
02	DLQ G-10	2551	-0-	2551	2551	106 1	15 9		11	11 1		-0-
03	3000 N	2519	-0-	-481	2070	88 1	2451 3	Y	12	12 1		-0-
*04	3000 N	1046	-0-	-1954	116	12 9	2416 3	Y	5	5 1		-0-
						13 9	809 2	Y				
						36 1	6 9					
						195 3						

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465												
11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	98 1	3099 3	Y	12	8 1		7
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	13 9	3247 3	Y	14	16 1		5
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	162 1	15 9		15	16 1		4
02	DLQ G-10	2975	-0-	2975	2975	103 1	17 9		14	8 1		10
03	6302 X	3327	-0-	-2975	-0-	93 1	2867 3	Y	14	16 1		8
*04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	15 9	3215 3	Y	15	18 1		5
						97 1						
						15 9	3075 3	Y				
						98 1						
						17 9						

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482												
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8 1	218 3	Y	5	5 1		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	6 9	419 3	Y	10	10 1		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15 1	149 3	Y	4	4 1		-0-
02	DLQ G-10	175	-0-	175	175	11 9	4 9		5	5 1		-0-
03	469 N	294	-0-	-175	-0-	6 1	163 3	Y	7	7 1		-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6 9	276 3	Y	6	6 1		-0-
						10 1						
						8 9	169 2	Y				
						8 1	7 9					
						41 3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4500 X	4480	-0-	-20	-0-	156 1	3	Y	3	3 1	-0-	
12	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	162 2	3	Y	3	3 1	-0-	
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	160 1	3	Y	3	3 1	-0-	
02	DLQ G-10	4106	-0-	4106	4106	143 1	3	Y	3	3 1	-0-	
03	8202 X	4096	-0-	-4106	-0-	147 1	3	Y	3	3 1	-0-	
04	4440 X	4312	-0-	-128	-0-	151 1	2	Y	3	3 1	-0-	
						805 3	3	9				

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558												
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2208 2	23 9	Y	21	20 1	5	
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2391 2	24 9	Y	22	20 1	7	
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2455 2	24 9	Y	22	22 1	7	
02	DLQ G-10	2135	-0-	2135	2135	2113 2	22 9	Y	20	21 1	6	
03	3000 N	2369	-0-	-631	1504	2347 2	22 9	Y	20	20 1	6	
*04	3000 N	2362	-0-	-638	866	2339 2	23 9	Y	21	22 1	5	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A												
11	3120 X	2901	-0-	-219	-0-	2850 2	51 9	Y	46	47 1	6	
12	3224 X	2856	-0-	-368	-0-	2811 2	45 9	Y	41	40 1	7	
01	3224 X	3026	-0-	-198	-0-	2983 2	43 9	Y	39	36 1	10	
02	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	2451 2	33 9	Y	30	31 1	9	
03	5212 X	2728	-0-	-2484	-0-	2693 2	35 9	Y	32	31 1	10	
04	2940 X	2503	-0-	-437	-0-	2473 2	30 9	Y	27	31 1	6	

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530												
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3		N	-0-		-0-	
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-		-0-	
01	2108 N	1950	-0-	-158	-0-	1950 3		N	-0-		-0-	
02	2128 N	1662	-0-	-466	-0-	1662 3		N	-0-		-0-	
03	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945 3		N	-0-		-0-	
*04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-		-0-	

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543												
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1419 2	18 9	Y	16	18 1	5	
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1472 2	15 9	Y	14	9 1	10	
01	1457 N	143	-0-	-1314	-0-	128 2	15 9	Y	14	18 1	6	
02	DLQ G-10	1102	-0-	1102	1102	1085 2	17 9	Y	15	9 1	12	
03	2323 N	1221	-0-	-1102	-0-	1204 2	17 9	Y	15	18 1	9	
*04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1212 2	19 9	Y	17	9 1	17	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516												
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2768 2	7 9	Y	6	4 1	6	
12	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2447 2	4 9	Y	4	7 1	3	
01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2786 2	10 9	Y	9	7 1	5	
02	DLQ G-10	2165	-0-	2165	2165	2158 2	7 9	Y	6	7 1	4	
03	4943 X	2778	-0-	-2165	-0-	2769 2	9 9	Y	8	7 1	5	
*04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2797 2	12 9	Y	11	11 1	5	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	1650 N	1085	-0-	-565	-0-	37 1	1036 3	Y	11	12 1	-0-	
						12 9						
12	1705 N	1363	-0-	-342	-0-	47 1	1298 3	Y	15	15 1	-0-	
						1 5						
01	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	56 1	1530 3	Y	19	19 1	-0-	
						21 9						
02	DLQ G-10	1213	-0-	1213	1213	42 1	1157 3	Y	13	13 1	-0-	
						14 9						
03	2350 N	1137	-0-	-1213	-0-	40 1	1084 3	Y	12	12 1	-0-	
						13 9						
04	1560 N	1160	-0-	-400	-0-	40 1	890 2	Y	15	15 1	-0-	
						213 3						
							17 9					

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456												
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	197 1	1593 3	Y	-0-		-0-	
						61 1	1127 3	Y	-0-		-0-	
12	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	1 5						
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	110 1	1658 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1801	-0-	1801	1801	82 1	1719 3	Y	-0-		-0-	
03	3000 N	2255	-0-	-745	1056	91 1	2164 3	Y	-0-		-0-	
*04	2461 N	1405	-0-	-1056	-0-	319 1	876 2	Y	-0-		-0-	
						210 3						

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128												
11	1440 X	982	-0-	-458	-0-	971 3	11 9	Y	10	10 1	2	
						1098 3	25 9	Y	23	17 1	8	
12	1209 X	1123	-0-	-86	-0-	1565 3	15 9	Y	14	20 1	2	
01	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	959 3	9 9	Y	8	6 1	4	
02	DLQ G-10	968	-0-	968	968	1214 3	11 9	Y	10	11 1	3	
03	2193 X	1225	-0-	-968	-0-	1025 3		Y	-0-	2 1	-0-	
04	1530 X	1025	-0-	-505	-0-							

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260												
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	61 1	1687 3	Y	45	45 1	1	
						50 9						
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	55 1	1515 3	Y	43	43 1	1	
						1 5	47 9					
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	57 1	1557 3	Y	45	45 1	1	
						50 9						
02	DLQ G-10	1498	-0-	1498	1498	51 1	1403 3	Y	40	40 1	1	
						44 9						
03	3000 N	1619	-0-	-1381	117	57 1	1515 3	Y	43	43 1	1	
						47 9						
04	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	45 1	998 2	Y	34	34 1	1	
						239 3	37 9					

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470												
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	122 1	3376 3	Y	11	11 1	-0-	
						12 9						
12	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	130 1	3568 3	Y	12	12 1	-0-	
						2 5	13 9					
01	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	127 1	3474 3	Y	12	12 1	-0-	
						1 5	13 9					
02	DLQ G-10	3238	-0-	3238	3238	112 1	3114 3	Y	11	11 1	-0-	
						12 9						
03	6759 X	3521	-0-	-3238	-0-	126 1	3383 3	Y	11	11 1	-0-	
						12 9						
04	3540 X	3298	-0-	-242	-0-	115 1	2556 2	Y	12	12 1	-0-	
						614 3	13 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1335	3	Y	30	30	1	1
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	33	9	52	1	Y	32	33	1	-0-
01	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1	5	44	1	Y	31	30	1	1
02	DLQ G-10	933	-0-	933	933	34	9	32	1	Y	20	21	1	-0-
03	2358 N	1425	-0-	-933	-0-	50	1	50	1	Y	30	30	1	-0-
*04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	33	9	64	1	Y	48	47	1	1
						344	3		53	9				
CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 134173 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8518 - 9670														
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	10	10	1	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	9	8	1	Y	9	9	1	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	9	9	1	Y	11	11	1	-0-
02	DLQ G-10	161	-0-	161	161	12	9	9	1	Y	8	8	1	-0-
03	284 N	123	-0-	-161	-0-	9	9	7	1	Y	9	9	1	-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	9	8	1	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550														
11	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-			-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-			-0-
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-			-0-
03	1736 N	1535	-0-	-201	-0-	1535	3			N	-0-			-0-
04	1530 N	1352	-0-	-178	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320														
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	3	Y	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	308	-0-	308	308	11	1	297	3	Y	-0-			-0-
03	678 N	370	-0-	-308	-0-	13	1	357	3	Y	-0-			-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-			-0-
						68	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		2550 X	2213	-0-	-337	-0-	2165	2	48	9	Y	17
12		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2975	2	48	9	Y	11
01		2883 X	2268	-0-	-615	-0-	2214	2	54	9	Y	20
02	DLQ	G-10	1894	-0-	1894	1894	1846	2	48	9	Y	22
03		3747 X	1853	-0-	-1894	-0-	1801	2	52	9	Y	12
04		2940 X	1493	-0-	-1447	-0-	1456	2	37	9	Y	9

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505												
11		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	2	22	9	Y	16
12		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2328	2	31	9	Y	7
01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2357	2	28	9	Y	8
02	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	2067	2039	2	28	9	Y	7
03		3000 N	2397	-0-	-603	1464	2364	2	33	9	Y	12
*04		3000 N	2245	-0-	-755	709	2219	2	26	9	Y	24

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492												
11		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2728	2	2	9	Y	3
12		3100 N	3115	-0-	15	15	3111	2	4	9	Y	2
01		3040 N	3025	-0-	-15	-0-	3018	2	7	9	Y	3
02	DLQ	G-10	1598	-0-	1598	1598	1595	2	3	9	Y	2
03		3000 N	2095	-0-	-905	693	2091	2	4	9	Y	3
*04		3000 N	2557	-0-	-443	250	2550	2	7	9	Y	3

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388												
11		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	3	Y	1
12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	81	1	2219	3	Y	-0-
01		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	79	1	2167	3	Y	1
02	DLQ	G-10	2141	-0-	2141	2141	73	1	2040	3	Y	-0-
03		3000 N	2303	-0-	-697	1444	82	1	2193	3	Y	-0-
*04		3000 N	2143	-0-	-857	587	75	1	1647	2	Y	-0-
							395	3	26	9		

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504												
11		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2871	2	19	9	Y	13
12		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2840	2	24	9	Y	5
01		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2912	2	24	9	Y	7
02	DLQ	G-10	2573	-0-	2573	2573	2551	2	22	9	Y	6
03		5498 X	2925	-0-	-2573	-0-	2899	2	26	9	Y	10
*04		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2767	2	20	9	Y	19

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	3	Y	20	20	1		1
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	22	9	64	1	Y	22	23	1		-0-
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	1	5	79	1	Y	31	30	1		1
02	DLQ G-10	1702	-0-	1702	1702	34	9	58	1	Y	20	21	1		-0-
03	3000 N	2003	-0-	-997	705	22	9	71	1	Y	24	24	1		-0-
*04	2456 N	1751	-0-	-705	-0-	26	9	60	1	Y	25	25	1		-0-
						322	3		3						

 BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

11	3030 X	1602	-0-	-1428	-0-	320	1	1246	3	Y	33	33	1		-0-
12	2728 X	1699	-0-	-1029	-0-	36	9	313	1	Y	30	30	1		-0-
01	2356 X	1630	-0-	-726	-0-	164	5	364	1	Y	30	30	1		-0-
02	DLQ G-10	493	-0-	493	493	33	9	208	1	Y	4	4	1		-0-
03	1896 X	1403	-0-	-493	-0-	4	9	337	1	Y	28	28	1		-0-
*04	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	31	9	386	1	Y	32	32	1		-0-
						405	5		5						

 SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	35	1	962	3	Y	-0-	-0-			-0-
12	1426 N	1018	-0-	-408	-0-	36	1	981	3	Y	-0-	-0-			-0-
01	3100 N	3263	-0-	163	163	1	5	115	1	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2416	-0-	2416	2579	84	1	2332	3	Y	-0-	-0-			-0-
03	3000 N	2765	-0-	-235	2344	99	1	2666	3	Y	-0-	-0-			-0-
*04	5597 X	3253	-0-	-2344	-0-	114	1	2531	2	Y	-0-	-0-			-0-
						608	3		3						

 HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9218 - 9234

11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	3	Y	23	23	1		1
12	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	25	9	38	1	Y	21	22	1		-0-
01	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1	5	38	1	Y	24	24	1		-0-
02	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	26	9	37	1	Y	22	22	1		-0-
03	2079 N	988	-0-	-1091	-0-	24	9	35	1	Y	21	21	1		-0-
*04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	23	9	77	1	Y	57	56	1		1
						410	3		3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	3	10	9	Y	5
12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1634	3	10	9	Y	4
01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1513	3	9	9	Y	3
02	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	1195	1185	3	10	9	Y	3
03		2265 N	1070	-0-	-1195	-0-	1070	3			Y	-0-
*04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570												
11		2790 X	2752	-0-	-38	-0-	577	1	2175	3	Y	-0-
12		2883 X	2589	-0-	-294	-0-	592	1	1755	3	Y	-0-
01		2883 X	1996	-0-	-887	-0-	404	1	1592	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	1295	398	1	897	3	Y	-0-
03		3000 N	6306	-0-	3306	4601	695	1	5611	3	Y	-0-
*04		3000 N	1947	-0-	-1053	3548	408	1	1075	3	Y	-0-
							464	5				

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 9300												
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ	G-10	878	-0-	878	878	30	1	841	3	Y	-0-
							7	9				
03		3000 N	2645	-0-	-355	523	94	1	2528	3	Y	-0-
*04		2992 N	2469	-0-	-523	-0-	23	9				
							86	1	1901	2	Y	-0-
							457	3	25	9		

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.		20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-
04	T. A.		3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	Y	-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734												
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	153	-0-	153	153	17	1	136	3	Y	-0-
03		208 N	55	-0-	-153	-0-	7	1	48	3	Y	-0-
*04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	139357	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8574 - 9414		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	33	1	921	3	Y	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	43	-0-	43	43	1	1	42	3	Y	-0-			-0-
03	78 N	35	-0-	-43	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
						10	3							

HAVARD, ALPHA		WELL #:		2	RRCID ->	139388	COMPL. DATE	09/11/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9194 - 9262		
11	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINGS		WELL #:		8	RRCID ->	139606	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8440 - 9547		
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	Y	8	8 1		-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	7	7 1		-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	7	7 1		-0-
02	DLQ G-10	326	-0-	326	326	18	1	302	3	Y	5	5 1		-0-
03	735 N	409	-0-	-326	-0-	23	1	377	3	Y	8	8 1		-0-
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	Y	7	7 1		-0-
						8	9							

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		5	RRCID ->	139642	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	8506 - 9408		
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	38	1	1042	3	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	35	1	973	3	Y	-0-			-0-
01	1085 N	921	-0-	-164	-0-	1	5							
02	DLQ G-10	667	-0-	667	667	32	1	889	3	Y	-0-			-0-
03	1465 N	798	-0-	-667	-0-	23	1	644	3	Y	-0-			-0-
04	900 N	775	-0-	-125	-0-	29	1	769	3	Y	-0-			-0-
						27	1	603	2	Y	-0-			-0-
						145	3							

SOAPE, C.P.		WELL #:		3	RRCID ->	139880	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8448 - 9123		
11	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	539	1	1924	3	Y	24	24 1		1
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	26	9							
						549	1	1968	3	Y	8	9 1		-0-
01	2449 X	2291	-0-	-158	-0-	1	5							
						510	1	1757	3	Y	22	22 1		-0-
02	DLQ G-10	2081	-0-	2081	2081	24	9							
						502	1	1556	3	Y	21	21 1		-0-
03	4011 X	1930	-0-	-2081	-0-	23	9							
						535	1	1373	3	Y	20	20 1		-0-
04	2370 X	1618	-0-	-752	-0-	22	9							
						339	1	1015	2	Y	19	19 1		-0-
						243	3							
								21	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	3750 X	1242	-0-	-2508	-0-	257 1 470 9	515 3	Y	427	425 1	11	
12	3751 X	1043	-0-	-2708	-0-	281 1 153 9	609 3	Y	139	148 1	2	
01	3751 X	1276	-0-	-2475	-0-	261 1 529 9	486 3	Y	481	473 1	10	
02	DLQ G-10	774	-0-	774	774	188 1 322 9	264 3	Y	293	299 1	4	
03	1318 X	544	-0-	-774	-0-	157 1 218 9	169 3	Y	198	200 1	2	
04	1230 X	132	-0-	-1098	-0-	81 1	51 9	Y	46	47 1	1	

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380												
11	2070 N	1264	-0-	-806	-0-	43 1 17 9	1204 3	Y	15	16 1	-0-	
12	2015 N	1544	-0-	-471	-0-	53 1 1 5	1466 3	Y	22	22 1	-0-	
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	59 1 24 9	1625 3	Y	22	22 1	-0-	
02	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	46 1 20 9	1285 3	Y	18	18 1	-0-	
03	2429 N	1078	-0-	-1351	-0-	38 1 15 9	1025 3	Y	14	14 1	-0-	
04	1650 N	719	-0-	-931	-0-	25 1 132 3	549 2	Y	12	12 1	-0-	

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 139957 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8566 - 9246												
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	96 3	N	4	4 1	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2013												

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260												
11	420 X	264	-0-	-156	-0-	9 1	255 3	Y	-0-		-0-	
12	434 X	243	-0-	-191	-0-	9 1	234 3	Y	-0-		-0-	
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	18 1	495 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	475	-0-	475	475	17 1	458 3	Y	-0-		-0-	
03	923 X	448	-0-	-475	-0-	16 1	432 3	Y	-0-		-0-	
04	510 X	416	-0-	-94	-0-	14 1 78 3	324 2	Y	-0-		-0-	

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	42 1	1169 3	Y	14	14 1	-0-
							15 9					
12		1054 N	915	-0-	-139	-0-	32 1	872 3	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	38 1	1049 3	Y	13	13 1	-0-
							14 9					
02	DLQ	G-10	894	-0-	894	894	31 1	852 3	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
03		1662 N	768	-0-	-894	-0-	27 1	731 3	Y	9	9 1	-0-
							10 9					
04		1020 N	585	-0-	-435	-0-	20 1	449 2	Y	7	7 1	-0-
							108 3	8 9				

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443												

11		3750 X	3609	-0-	-141	-0-	125 1	3472 3	Y	11	11 1	-0-
							12 9					
12		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	139 1	3823 3	Y	13	13 1	-0-
							2 5	14 9				
01		3813 X	3744	-0-	-69	-0-	131 1	3597 3	Y	14	14 1	-0-
							1 5	15 9				
02	DLQ	G-10	3008	-0-	3008	3008	104 1	2892 3	Y	11	11 1	-0-
							12 9					
03		6684 X	3676	-0-	-3008	-0-	132 1	3531 3	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
04		3810 X	2718	-0-	-1092	-0-	95 1	2107 2	Y	10	10 1	-0-
							505 3	11 9				

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418												

11		558 X	558	-0-	-0-	-0-	19 1	539 3	Y	-0-		-0-
							16 1	433 3	Y	-0-		-0-
12		496 X	449	-0-	-47	-0-	16 1	433 3	Y	-0-		-0-
							13 1	353 3	Y	-0-		-0-
01		496 X	366	-0-	-130	-0-	13 1	353 3	Y	-0-		-0-
							16 1	449 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	16 1	449 3	Y	-0-		-0-
							17 1	448 3	Y	-0-		-0-
03		930 X	465	-0-	-465	-0-	13 1	299 2	Y	-0-		-0-
							72 3					

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214												

11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	37 1	1022 3	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
12		1271 N	275	-0-	-996	-0-	10 1	264 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		1457 N	78	-0-	-1379	-0-	3 1	75 3	Y	-0-		-0-
							5 1	142 3	Y	1	1 1	-0-
02	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	5 1	142 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03		325 N	177	-0-	-148	-0-	6 1	170 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
*04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	11 1	237 2	Y	1	1 1	-0-
							57 3	1 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378										
MASON			WELL #:		6 T	RRCID ->	140321	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8520 - 9438			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

11	2160 N	2036	-0-	-124	-0-	70	1	13	9	1953	3	Y	12	12 1	-0-
12	2108 N	1928	-0-	-180	-0-	67	1	1	5	1847	3	Y	12	12 1	-0-
01	2046 N	1809	-0-	-237	-0-	63	1	12	9	1734	3	Y	11	11 1	-0-
02	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	53	1	11	9	1478	3	Y	10	10 1	-0-
03	3000 N	1661	-0-	-1339	203	59	1	11	9	1591	3	Y	10	10 1	-0-
04	1740 N	850	-0-	-890	-0-	29	1	157	3	657	2	Y	6	6 1	-0-

MASON			WELL #:		5	RRCID ->	140324	COMPL. DATE	01/02/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8522 - 9448			

11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	23	9	723	3	Y	21	21 1	1
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	29	9	905	3	Y	26	27 1	-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	30	9	865	3	Y	27	26 1	1
02	DLQ G-10	721	-0-	721	721	24	1	20	9	677	3	Y	18	19 1	-0-
03	1516 N	795	-0-	-721	-0-	28	1	23	9	744	3	Y	21	21 1	-0-
04	900 N	769	-0-	-131	-0-	26	1	138	3	577	2	Y	25	25 1	-0-

BURTON, JOHN W.			WELL #:		5	RRCID ->	140343	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9150 - 9475			

11	1830 N	272	-0-	-1558	-0-	9	1	1	9	262	3	Y	1	1 1	-0-
12	1736 N	538	-0-	-1198	-0-	19	1	2	9	517	3	Y	2	2 1	-0-
01	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	36	1	6	9	975	3	Y	5	5 1	-0-
02	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1534	53	1	8	9	1473	3	Y	7	7 1	-0-
03	2022 N	488	-0-	-1534	-0-	17	1	2	9	469	3	Y	2	2 1	-0-
*04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	79	1	417	3	1739	2	Y	12	12 1	-0-

BECKWORTH			WELL #:		4	RRCID ->	140355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8610 - 9250			

11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	664	1	9	9	1489	3	Y	8	8 1	-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					7		Y	7	7 1	-0-
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	587	1	10	9	1650	3	Y	9	9 1	-0-
02	DLQ G-10	1555	-0-	1555	1555	407	1	7	9	1141	3	Y	6	6 1	-0-
03	3000 N	2319	-0-	-681	874	589	1	9	9	1721	3	Y	8	8 1	-0-
*04	3000 N	2302	-0-	-698	176	663	1	492	5	1138	3	Y	8	8 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
BURTON, JOHN W.			WELL #:		6	RRCID -> 140640			COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH	9620 PERF. 8536 - 9432		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		1230 N	1206	-0-	-24	-0-	41 1	1151 3	Y	13	13	1		-0-
							14 9							
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	45 1	1235 3	Y	15	15	1		-0-
							1 5							
01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	48 1	1313 3	Y	17	17	1		-0-
							19 9							
02	DLQ	G-10	979	-0-	979	979	34 1	932 3	Y	12	12	1		-0-
							13 9							
03		1999 N	1020	-0-	-979	-0-	36 1	971 3	Y	12	12	1		-0-
							13 9							
04		1320 N	578	-0-	-742	-0-	20 1	443 2	Y	8	8	1		-0-
							106 3							

WILLIAMS-INGRAM			WELL #:		3	RRCID -> 141238			COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9053 - 9288		

11		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	58 1	1612 3	Y	39	39	1		1
							43 9							
12		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	53 1	1454 3	Y	37	37	1		1
							1 5							
01		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	44 1	1221 3	Y	33	33	1		1
							36 9							
02	DLQ	G-10	1352	-0-	1352	1352	46 1	1271 3	Y	32	33	1		-0-
							35 9							
03		2709 X	1357	-0-	-1352	-0-	48 1	1277 3	Y	29	29	1		-0-
							32 9							
*04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	46 1	1034 2	Y	38	37	1		1
							248 3							

PAGE, L.E.			WELL #:		4	RRCID -> 142168			COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8594 - 9488		

11		1800 X	979	-0-	-821	-0-	33 1	929 3	Y	15	16	1		-0-
							17 9							
12		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	85 1	2320 3	Y	31	31	1		-0-
							1 5							
01		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	51 1	1399 3	Y	19	19	1		-0-
							21 9							
02	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	1475	50 1	1400 3	Y	23	23	1		-0-
							25 9							
03		4420 X	2945	-0-	-1475	-0-	104 1	2793 3	Y	44	43	1		1
							48 9							
*04		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	91 1	2024 2	Y	44	44	1		1
							486 3							

SOUTHLAND PAPER COMPANY			WELL #:		6	RRCID -> 142237			COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8552 - 9230		

11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	42 1	1167 3	Y	32	32	1		1
							35 9							
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	44 1	1205 3	Y	33	34	1		-0-
							1 5							
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	41 1	1132 3	Y	34	33	1		1
							37 9							
02	DLQ	G-10	1109	-0-	1109	1109	37 1	1041 3	Y	28	29	1		-0-
							31 9							
03		2324 N	1215	-0-	-1109	-0-	42 1	1138 3	Y	32	32	1		-0-
							35 9							
04		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	37 1	817 2	Y	38	37	1		1
							197 3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	50 1	1398 3	Y	6	6 1			-0-
							7 9							
12		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	52 1	1422 3	Y	6	6 1			-0-
							1 5							
01		1395 N	1298	-0-	-97	-0-	45 1	1246 3	Y	6	6 1			-0-
							7 9							
02	DLQ	G-10	1241	-0-	1241	1241	43 1	1192 3	Y	5	5 1			-0-
							6 9							
03		2558 N	1317	-0-	-1241	-0-	47 1	1263 3	Y	6	6 1			-0-
							7 9							
04		1260 N	1209	-0-	-51	-0-	42 1	935 2	Y	6	6 1			-0-
							225 3							
								7 9						

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468														
11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	61 1	1691 3	Y	12	12 1			-0-
							13 9							
12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	66 1	1797 3	Y	13	13 1			-0-
							1 5							
01		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	66 1	1803 3	Y	13	13 1			-0-
							14 9							
02	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	1711	59 1	1639 3	Y	12	12 1			-0-
							13 9							
03		3000 N	1944	-0-	-1056	655	69 1	1861 3	Y	13	13 1			-0-
							14 9							
*04		2503 N	1848	-0-	-655	-0-	65 1	1426 2	Y	14	14 1			-0-
							342 3							
								15 9						

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498														
11		1620 N	1526	-0-	-94	-0-	53 1	1461 3	Y	11	11 1			-0-
							12 9							
12		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	61 1	1675 3	Y	14	14 1			-0-
							1 5							
01		1612 N	1199	-0-	-413	-0-	42 1	1146 3	Y	10	10 1			-0-
							11 9							
02	DLQ	G-10	1457	-0-	1457	1457	50 1	1395 3	Y	11	11 1			-0-
							12 9							
03		3000 N	1566	-0-	-1434	23	56 1	1496 3	Y	13	13 1			-0-
							14 9							
*04		1698 N	1675	-0-	-23	-0-	58 1	1290 2	Y	15	15 1			-0-
							310 3							
								17 9						

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230														
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	1 1	28 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	Y	-0-				-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	1 1	22 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
03		37 N	13	-0-	-24	-0-	13 3		Y	-0-				-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	4 2	1 3	Y	-0-				-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516														
11		2310 N	2294	-0-	-16	-0-	2294 3		Y	-0-				-0-
12		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3		Y	-0-				-0-
01		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2991	-0-	2991	2991	2991 3		Y	-0-				-0-
03		3000 N	2070	-0-	-930	2061	2070 3		Y	-0-				-0-
*04		3000 N	1892	-0-	-1108	953	1892 3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2			Y	-0-		-0-
12		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2			Y	-0-		-0-
01		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2720	-0-	2720	2720	2720 2			Y	-0-		-0-
03		6044 X	3324	-0-	-2720	-0-	3324 2			Y	-0-		-0-
*04		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2			Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472													
11		2910 X	1869	-0-	-1041	-0-	1849 3	20 9	Y	18	20 1		8
12		3007 X	2287	-0-	-720	-0-	2266 3	21 9	Y	19	21 1		6
01		3007 X	2223	-0-	-784	-0-	2193 3	30 9	Y	27	24 1		9
02	DLQ	G-10	1874	-0-	1874	1874	1846 3	28 9	Y	25	25 1		9
03		4187 X	2313	-0-	-1874	-0-	2291 3	22 9	Y	20	18 1		11
04		2220 X	2063	-0-	-157	-0-	2035 3	28 9	Y	25	29 1		7

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500													
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3			Y	-0-		-0-
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			Y	-0-		-0-
01		496 N	461	-0-	-35	-0-	461 3			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	406	-0-	406	406	406 3			Y	-0-		-0-
03		889 N	483	-0-	-406	-0-	483 3			Y	-0-		-0-
04		450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3			Y	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524													
11		1080 N	951	-0-	-129	-0-	914 2	37 9	Y	34	34 1		5
12		1550 N	1461	-0-	-89	-0-	1429 2	32 9	Y	29	29 1		5
01		1395 N	1101	-0-	-294	-0-	1070 2	31 9	Y	28	26 1		7
02	DLQ	G-10	783	-0-	783	783	764 2	19 9	Y	17	19 1		5
03		1590 N	807	-0-	-783	-0-	785 2	22 9	Y	20	19 1		6
04		1080 N	773	-0-	-307	-0-	749 2	24 9	Y	22	23 1		5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486													
11		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3367 2	18 9	Y	16	11 1		17
12		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3434 2	17 9	Y	15	23 1		9
01		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3707 2	30 9	Y	27	22 1		14
02	DLQ	G-10	3230	-0-	3230	3230	3208 2	22 9	Y	20	21 1		13
03		6759 X	3529	-0-	-3230	-0-	3501 2	28 9	Y	25	22 1		16
*04		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3322 2	33 9	Y	30	32 1		14

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479													
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2			Y	-0-		-0-
12		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			Y	-0-		-0-
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	1126	1126 2			Y	-0-		-0-
03		2295 N	1169	-0-	-1126	-0-	1169 2			Y	-0-		-0-
04		1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166 2			Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482													
11		3000 N	3213	-0-	213	213	3191 3	22 9	Y	20	27 1		29
12		3100 N	3249	-0-	149	362	3224 3	25 9	Y	23	16 1		36
01		3100 N	2989	-0-	-111	251	2961 3	28 9	Y	25	16 1		45
02	DLQ	G-10	2707	-0-	2707	2958	2683 3	24 9	Y	22	35 1		32
03		5966 X	3008	-0-	-2958	-0-	2982 3	26 9	Y	24	18 1		38
04		2880 X	2030	-0-	-850	-0-	2012 3	18 9	Y	16	18 1		36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		2130 N	1548	-0-	-582	-0-	1540	3	8	9	Y	4
12		2170 N	1684	-0-	-486	-0-	1673	3	11	9	Y	3
01		1953 N	1624	-0-	-329	-0-	1612	3	12	9	Y	3
02	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	1404	1394	3	10	9	Y	7
03		2810 N	1406	-0-	-1404	-0-	1396	3	10	9	Y	5
04		1560 N	1327	-0-	-233	-0-	1315	3	12	9	Y	4

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505												
11		1500 N	1026	-0-	-474	-0-	1023	3	3	9	Y	3
12		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2247	3	8	9	Y	7
01		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2474	3	11	9	Y	6
02	DLQ	G-10	1754	-0-	1754	1754	1745	3	9	9	Y	7
03		3000 N	1749	-0-	-1251	503	1745	3	4	9	Y	4
*04		2703 N	2200	-0-	-503	-0-	2200	3			Y	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490												
11		1710 N	1695	-0-	-15	-0-	1674	3	21	9	Y	8
12		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1829	3	25	9	Y	7
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1782	3	26	9	Y	8
02	DLQ	G-10	1639	-0-	1639	1639	1613	3	26	9	Y	8
03		3000 N	1808	-0-	-1192	447	1787	3	21	9	Y	10
*04		2188 N	1741	-0-	-447	-0-	1720	3	21	9	Y	5

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116												
11		4080 X	3553	-0-	-527	-0-	3553	3			Y	-0-
12		4216 X	4088	-0-	-128	-0-	4088	3			Y	-0-
01		4216 X	3793	-0-	-423	-0-	3793	3			Y	-0-
02	DLQ	G-10	3389	-0-	3389	3389	3389	3			Y	-0-
03		7485 X	4096	-0-	-3389	-0-	4096	3			Y	-0-
*04		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			Y	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470												
11		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-
12		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-
01		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	5992	-0-	5992	5992	5992	2			Y	-0-
03		13047 X	7055	-0-	-5992	-0-	7055	2			Y	-0-
*04		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			Y	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549												
11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1878	3	19	9	Y	4
12		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2118	3	15	9	Y	3
01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1756	3	12	9	Y	2
02	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	1637	1622	3	15	9	Y	7
03		3000 N	2137	-0-	-863	774	2114	3	23	9	Y	3
*04		2534 N	1760	-0-	-774	-0-	1741	3	19	9	Y	5

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490												
11		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2263	2	24	9	Y	9
12		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2314	2	26	9	Y	6
01		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2207	2	26	9	Y	10
02	DLQ	G-10	1795	-0-	1795	1795	1773	2	22	9	Y	10
03		3000 N	2243	-0-	-757	1038	2218	2	25	9	Y	6
*04		3000 N	2231	-0-	-769	269	2212	2	19	9	Y	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1406	3	29	9	Y	26	28 1	14
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1498	3	26	9	Y	24	28 1	10
01		1488 N	1442	-0-	-46	-0-		1411	3	31	9	Y	28	27 1	11
02	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	1442		1414	3	28	9	Y	25	27 1	9
03		3000 N	1603	-0-	-1397	45		1597	3	6	9	Y	5	13 1	1
*04		1590 N	1545	-0-	-45	-0-		1545	3			Y	-0-	1 1	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551															
11		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-		2938	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
12		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-		2621	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
01		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-		2606	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
02	DLQ	G-10	2386	-0-	2386	2386		2385	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
03		3000 N	2502	-0-	-498	1888		2500	2	2	9	Y	2	1 1	1
*04		3000 N	2512	-0-	-488	1400		2502	2	10	9	Y	9	4 1	6

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550															
11		3990 X	3624	-0-	-366	-0-		3610	2	14	9	Y	13	7 1	26
12		3565 X	3544	-0-	-21	-0-		3523	2	21	9	Y	19	21 1	24
01		3875 X	2712	-0-	-1163	-0-		2703	2	9	9	Y	8	15 1	17
02	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	1079		1077	2	2	9	Y	2	11 1	8
03		2906 X	1827	-0-	-1079	-0-		1819	2	8	9	Y	7	9 1	6
04		3630 X	2602	-0-	-1028	-0-		2590	2	12	9	Y	11	9 1	8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494															
11		2190 N	1291	-0-	-899	-0-		1276	2	15	9	Y	14	10 1	15
12		1612 N	1155	-0-	-457	-0-		1138	2	17	9	Y	15	21 1	9
01		1550 N	961	-0-	-589	-0-		939	2	22	9	Y	20	18 1	11
02	DLQ	G-10	947	-0-	947	947		935	2	12	9	Y	11	15 1	7
03		2686 N	1739	-0-	-947	-0-		1722	2	17	9	Y	15	13 1	9
*04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1069	2	31	9	Y	28	24 1	13

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547															
11		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-		2926	3	138	9	Y	125	105 1	32
12		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		3032	3	106	9	Y	96	105 1	23
01		3069 X	2914	-0-	-155	-0-		2831	3	83	9	Y	75	82 1	16
02	DLQ	G-10	3545	-0-	3545	3545		3425	3	120	9	Y	109	69 1	56
03		7117 X	3572	-0-	-3545	-0-		3396	3	176	9	Y	160	196 1	20
*04		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-		2975	3	149	9	Y	135	119 1	36

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548															
11		2880 X	2242	-0-	-638	-0-		2236	2	6	9	Y	5	5 1	1
12		2976 X	2725	-0-	-251	-0-		2717	2	8	9	Y	7	6 1	2
01		2976 X	2958	-0-	-18	-0-		2950	2	8	9	Y	7	7 1	2
02	DLQ	G-10	2421	-0-	2421	2421		2414	2	7	9	Y	6	6 1	2
03		5619 X	3198	-0-	-2421	-0-		3191	2	7	9	Y	6	6 1	2
*04		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-		3121	2	8	9	Y	7	7 1	2

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554															
11		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-		2560	3	44	9	Y	40	43 1	22
12		2635 N	2599	-0-	-36	-0-		2559	3	40	9	Y	36	43 1	15
01		2573 N	2447	-0-	-126	-0-		2401	3	46	9	Y	42	41 1	16
02	DLQ	G-10	2242	-0-	2242	2242		2199	3	43	9	Y	39	42 1	13
03		3000 N	2560	-0-	-440	1802		2548	3	12	9	Y	11	22 1	2
*04		3000 N	2476	-0-	-524	1278		2468	3	8	9	Y	7	7 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		5348 X	3142	-0-	-2206	-0-	3107	2	35	9	Y	24
12		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2927	2	46	9	Y	10
01		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2636	2	42	9	Y	12
02	DLQ	G-10	2335	-0-	2335	2335	2293	2	42	9	Y	11
03		4644 X	2309	-0-	-2335	-0-	2264	2	45	9	Y	17
*04		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2471	2	39	9	Y	36

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529												
11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2464	2	30	9	Y	14
12		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2576	2	39	9	Y	9
01		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2494	2	37	9	Y	18
02	DLQ	G-10	2397	-0-	2397	2397	2363	2	34	9	Y	23
03		3000 N	2556	-0-	-444	1953	2522	2	34	9	Y	16
*04		3000 N	2448	-0-	-552	1401	2411	2	37	9	Y	13

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552												
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
01		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-
03		19 N	14	-0-	-5	-0-	14	2			Y	-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510												
11		570 N	490	-0-	-80	-0-	490	2			Y	-0-
12		589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	621	-0-	621	621	621	2			Y	-0-
03		1363 N	742	-0-	-621	-0-	742	2			Y	-0-
*04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480												
11		1470 N	954	-0-	-516	-0-	928	3	26	9	Y	34
12		1209 N	929	-0-	-280	-0-	899	3	30	9	Y	43
01		992 N	896	-0-	-96	-0-	862	3	34	9	Y	54
02	DLQ	G-10	886	-0-	886	886	857	3	29	9	Y	38
03		1844 N	958	-0-	-886	-0-	926	3	32	9	Y	46
*04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1141	3	26	9	Y	49

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530												
11		3000 N	3661	-0-	661	661	3569	2	92	9	Y	12
12		2201 N	1114	-0-	-1087	-0-	1019	2	95	9	Y	15
01		2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2041	2	90	9	Y	20
02	DLQ	G-10	1330	-0-	1330	1330	1256	2	74	9	Y	20
03		6406 X	5076	-0-	-1330	-0-	5001	2	75	9	Y	21
*04		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4314	2	63	9	Y	12

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490												
11		3750 X	2542	-0-	-1208	-0-	2499	2	43	9	Y	15
12		3875 X	3803	-0-	-72	-0-	3750	2	53	9	Y	12
01		3875 X	3520	-0-	-355	-0-	3469	2	51	9	Y	19
02	DLQ	G-10	2552	-0-	2552	2552	2508	2	44	9	Y	20
03		5631 X	3079	-0-	-2552	-0-	3039	2	40	9	Y	9
04		3690 X	2311	-0-	-1379	-0-	2274	2	37	9	Y	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	28	-0-	28	28		1	1	27	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530														
11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	2788	3	24	9	Y	22	23	12
12	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	3	21	9	Y	19	23	8
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2747	3	25	9	Y	23	22	9
02	DLQ G-10	2509	-0-	2509	2509	2509	2487	3	22	9	Y	20	22	7
03	3000 N	2757	-0-	-243	2266	2738	3	19	9	9	Y	17	21	3
*04	3000 N	2663	-0-	-337	1929	2663	3				Y	-0-	3	-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518														
11	3000 N	3042	-0-	42	42	3042	2				Y	-0-		-0-
12	2938 N	2896	-0-	-42	-0-	2896	2				Y	-0-		-0-
01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2159	-0-	2159	2159	2159	2				Y	-0-		-0-
03	4347 X	2188	-0-	-2159	-0-	2188	2				Y	-0-		-0-
04	2400 X	1898	-0-	-502	-0-	1898	2				Y	-0-		-0-

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545														
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1831	2	10	9	9	Y	9	4	17
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1747	2	15	9	14	Y	14	14	17
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	10	Y	10	11	16
02	DLQ G-10	1365	-0-	1365	1365	1353	2	12	9	11	Y	11	11	16
03	2906 N	1541	-0-	-1365	-0-	1529	2	12	9	11	Y	11	17	10
04	1530 N	1476	-0-	-54	-0-	1466	2	10	9	9	Y	9	13	6

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440														
11	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	94	1	2619	3	40	Y	40	40	1
						44	9							
12	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	101	1	2759	3	44	Y	44	44	1
						1	5	48	9					
01	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	97	1	2653	3	43	Y	43	43	1
						47	9							
02	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	72	1	2000	3	31	Y	31	32	-0-
						34	9							
03	3000 N	2428	-0-	-572	1534	86	1	2302	3	36	Y	36	36	-0-
						40	9							
*04	3000 N	2305	-0-	-695	839	80	1	1759	2	40	Y	40	39	1
						422	3	44	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1483	-0-	-257	-0-	1482	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1680	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1798 N	1416	-0-	-382	-0-	1415	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10	1305	-0-	1305	1305	1303	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3000 N	1731	-0-	-1269	36	1727	2	4	9	Y	4	2	1			2
*04	2009 N	1973	-0-	-36	-0-	1955	2	18	9	Y	16	8	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520																
11	2070 N	1980	-0-	-90	-0-	1917	2	63	9	Y	57	58	1			8
12	2294 N	1973	-0-	-321	-0-	1916	2	57	9	Y	52	51	1			9
01	2356 N	2006	-0-	-350	-0-	1951	2	55	9	Y	50	47	1			12
02	DLQ G-10	1686	-0-	1686	1686	1641	2	45	9	Y	41	41	1			12
03	3000 N	1864	-0-	-1136	550	1819	2	45	9	Y	41	40	1			13
*04	3000 N	2790	-0-	-210	340	2753	2	37	9	Y	34	40	1			7

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660																
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1294	-0-	1294	1294	1294	2			Y	-0-					-0-
03	2857 N	1563	-0-	-1294	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
*04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474																
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	3	15	9	Y	14	20	1			21
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1815	3	20	9	Y	18	12	1			27
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2306	3	20	9	Y	18	12	1			33
02	DLQ G-10	1390	-0-	1390	1390	1372	3	18	9	Y	16	26	1			23
03	3000 N	1902	-0-	-1098	292	1882	3	20	9	Y	18	13	1			28
*04	1694 N	1402	-0-	-292	-0-	1385	3	17	9	Y	15	13	1			30

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490																
11	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3368	2	47	9	Y	43	44	1			6
12	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3622	2	43	9	Y	39	38	1			7
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3655	2	40	9	Y	36	34	1			9
02	DLQ G-10	3041	-0-	3041	3041	3008	2	33	9	Y	30	30	1			9
03	6342 X	3301	-0-	-3041	-0-	3268	2	33	9	Y	30	30	1			9
04	3360 X	3295	-0-	-65	-0-	3267	2	28	9	Y	25	29	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817																
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1211	2	11	9	Y	10	11	1			3
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1273	2	9	9	Y	8	5	1			6
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1306	2	10	9	Y	9	11	1			4
02	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1098	1088	2	10	9	Y	9	6	1			7
03	2311 N	1213	-0-	-1098	-0-	1202	2	11	9	Y	10	11	1			6
*04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	Y	10	6	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	45 1	814 3	Y	20	20	1		-0-
							22 9							
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	45 1	822 3	Y	18	18	1		-0-
							20 9							
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	43 1	731 3	Y	19	19	1		-0-
							21 9							
02	DLQ	G-10	726	-0-	726	726	40 1	666 3	Y	18	18	1		-0-
							20 9							
03		1780 N	1054	-0-	-726	-0-	60 1	964 3	Y	27	27	1		-0-
							30 9							
*04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	67 1	1028 3	Y	23	23	1		-0-
							25 9							

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500														
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-				299
12		1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1579 3		N	-0-				299
01		1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525 3		N	-0-				299
02		1428 N	1379	-0-	-49	-0-	1379 3		N	-0-				299
03		1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1540 3	30 9	N	27				326
*04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1482 3	9 9	N	8	170	1		164

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477														
11		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	79 1	2483 3	Y	7	5	1		4
							8 9							
12		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	132 1	2644 3	Y	10	11	1		3
							11 9							
01		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	81 1	2507 3	Y	11	11	1		3
							12 9							
02	DLQ	G-10	2348	-0-	2348	2348	73 1	2265 3	Y	9	5	1		7
							10 9							
03		3000 N	2638	-0-	-362	1986	77 1	2551 3	Y	9	11	1		5
							10 9							
*04		3000 N	2480	-0-	-520	1466	76 1	2397 3	Y	6	9	1		2
							7 9							

HULL UNIT B WELL #: B 8 RRCID -> 152594 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9546														
11		1020 N	818	-0-	-202	-0-	818 3		Y	-0-				-0-
12		1116 N	413	-0-	-703	-0-	413 3		Y	-0-				-0-
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547														
11		2550 X	1860	-0-	-690	-0-	1852 2	8 9	Y	7	5	1		15
12		2604 X	2018	-0-	-586	-0-	2008 2	10 9	Y	9	12	1		12
01		2604 X	1958	-0-	-646	-0-	1948 2	10 9	Y	9	8	1		13
02	DLQ	G-10	1736	-0-	1736	1736	1725 2	11 9	Y	10	9	1		14
03		3830 X	2094	-0-	-1736	-0-	2085 2	9 9	Y	8	15	1		7
04		1950 X	1865	-0-	-85	-0-	1855 2	10 9	Y	9	10	1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	539 1	1260 3		Y	25	25 1		-0-
						28 9							
12	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	437 1	709 3		Y	18	18 1		-0-
						98 5	20 9						
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	536 1	1374 3		Y	24	24 1		-0-
						26 9							
02	DLQ G-10	728	-0-	728	728	279 1	437 3		Y	11	11 1		-0-
						12 9							
03	3000 N	2607	-0-	-393	335	422 1	2143 3		Y	38	38 1		-0-
						42 9							
*04	3000 N	2879	-0-	-121	214	442 1	1673 3		Y	38	38 1		-0-
						722 5	42 9						

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490													
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2253 2	20 9		Y	18	20 1		7
12	3100 N	6456	-0-	3356	3356	6416 2	40 9		Y	36	34 1		9
01	3100 N	5023	-0-	1923	5279	4986 2	37 9		Y	34	29 1		14
02	DLQ G-10	4400	-0-	4400	9679	4367 2	33 9		Y	30	29 1		15
03	13361 X	3682	-0-	-9679	-0-	3645 2	37 9		Y	34	40 1		9
*04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3196 2	28 9		Y	25	27 1		7

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480													
11	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 3			Y	-0-			-0-
12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3			Y	-0-			-0-
01	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	1496 3			Y	-0-			-0-
03	4357 X	2861	-0-	-1496	-0-	2861 3			Y	-0-			-0-
04	2100 X	2058	-0-	-42	-0-	2058 3			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512													
11	2370 X	2274	-0-	-96	-0-	2256 3	18 9		Y	16	15 1		7
12	2449 X	2267	-0-	-182	-0-	2248 3	19 9		Y	17	19 1		5
01	2449 X	2344	-0-	-105	-0-	2323 3	21 9		Y	19	18 1		6
02	DLQ G-10	2143	-0-	2143	2143	2123 3	20 9		Y	18	18 1		6
03	4549 X	2406	-0-	-2143	-0-	2386 3	20 9		Y	18	15 1		9
04	2280 X	2244	-0-	-36	-0-	2225 3	19 9		Y	17	21 1		5

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501													
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3367 3	22 9		Y	20	18 1		9
12	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3661 3	25 9		Y	23	25 1		7
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3480 3	29 9		Y	26	24 1		9
02	DLQ G-10	3207	-0-	3207	3207	3181 3	26 9		Y	24	24 1		9
03	6814 X	3607	-0-	-3207	-0-	3586 3	21 9		Y	19	18 1		10
*04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3392 3	21 9		Y	19	24 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2610 X	1186	-0-	-1424	-0-	40	1	1105	3	Y	37	38	1	1
12	2356 X	1799	-0-	-557	-0-	41	9	1672	3	Y	59	59	1	1
01	1953 X	1778	-0-	-175	-0-	1	5	1649	3	Y	63	63	1	1
02	DLQ G-10	1739	-0-	1739	1739	60	1	1619	3	Y	56	56	1	1
03	5318 X	3579	-0-	-1739	-0-	69	9	3324	3	Y	119	119	1	1
*04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	58	1	1817	2	Y	91	90	1	2
						62	9	100	9					
						124	1							
						131	9							
						82	1							
						436	3							
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478														
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2116	2	11	9	Y	10	10	1	1
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2074	2	9	9	Y	8	8	1	1
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2151	2	9	9	Y	8	7	1	2
02	DLQ G-10	1844	-0-	1844	1844	1837	2	7	9	Y	6	6	1	2
03	3000 N	2014	-0-	-986	858	2007	2	7	9	Y	6	6	1	2
*04	3000 N	2410	-0-	-590	268	2404	2	6	9	Y	5	6	1	1
FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516														
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2426	3	31	9	Y	28	25	1	27
12	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2558	3	42	9	Y	38	25	1	40
01	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2456	3	35	9	Y	32	53	1	19
02	DLQ G-10	1673	-0-	1673	1673	1639	3	34	9	Y	31	25	1	25
03	3000 N	2585	-0-	-415	1258	2544	3	41	9	Y	37	26	1	36
*04	3000 N	2488	-0-	-512	746	2452	3	36	9	Y	33	54	1	15
COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528														
11	2760 N	2400	-0-	-360	-0-	2352	2	48	9	Y	44	44	1	6
12	2852 N	2055	-0-	-797	-0-	2018	2	37	9	Y	34	34	1	6
01	2604 N	2143	-0-	-461	-0-	2103	2	40	9	Y	36	33	1	9
02	DLQ G-10	1870	-0-	1870	1870	1838	2	32	9	Y	29	29	1	9
03	3000 N	1691	-0-	-1309	561	1659	2	32	9	Y	29	29	1	9
*04	2631 N	2070	-0-	-561	-0-	2042	2	28	9	Y	25	29	1	5
COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519														
11	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2108	2	28	9	Y	25	26	1	4
12	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2458	2	28	9	Y	25	24	1	5
01	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2598	2	26	9	Y	24	23	1	6
02	DLQ G-10	2080	-0-	2080	2080	2058	2	22	9	Y	20	20	1	6
03	4309 X	2229	-0-	-2080	-0-	2207	2	22	9	Y	20	20	1	6
*04	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2126	2	18	9	Y	16	19	1	3
MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 9578														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	Y	-0-			-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	Y	-0-			-0-
01		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	385	-0-	385	385	385 2	Y	-0-			-0-
03		801 N	416	-0-	-385	-0-	416 2	Y	-0-			-0-
04		450 N	414	-0-	-36	-0-	414 2	Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478												
11		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	85 1	2691 3	Y	14	10 1	8
							15 9					
12		2728 X	251	-0-	-2477	-0-	11 1	220 3	Y	18	20 1	6
							20 9					
01		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	91 1	2822 3	Y	19	20 1	5
							21 9					
02	DLQ	G-10	2707	-0-	2707	2707	84 1	2603 3	Y	18	10 1	13
							20 9					
03		5144 X	2437	-0-	-2707	-0-	71 1	2347 3	Y	17	20 1	10
							19 9					
*04		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	89 1	2772 3	Y	11	17 1	4
							12 9					

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550												
11		1590 N	1496	-0-	-94	-0-	1494 2	2 9	Y	2	2 1	1
12		1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1755 2	2 9	Y	2	2 1	1
01		1953 N	1409	-0-	-544	-0-	1408 2	1 9	Y	1	1 1	1
02	DLQ	G-10	1626	-0-	1626	1626	1624 2	2 9	Y	2	1 1	2
03		2609 N	983	-0-	-1626	-0-	983 2		Y	-0-	2 1	-0-
*04		3000 N	3883	-0-	883	883	3880 2	3 9	Y	3	2 1	1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470												
11		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3305 2	22 9	Y	20	18 1	8
12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3475 2	23 9	Y	21	24 1	5
01		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3091 2	24 9	Y	22	18 1	9
02	DLQ	G-10	2939	-0-	2939	2939	2919 2	20 9	Y	18	18 1	9
03		6217 X	3278	-0-	-2939	-0-	3256 2	22 9	Y	20	24 1	5
*04		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3218 2	18 9	Y	16	17 1	4

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539												
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1463 2	32 9	Y	29	17 1	60
12		1488 N	1469	-0-	-19	-0-	1423 2	46 9	Y	42	49 1	53
01		1488 N	1296	-0-	-192	-0-	1261 2	35 9	Y	32	34 1	51
02	DLQ	G-10	1468	-0-	1468	1468	1437 2	31 9	Y	28	33 1	46
03		3000 N	1628	-0-	-1372	96	1588 2	40 9	Y	36	50 1	32
*04		1671 N	1575	-0-	-96	-0-	1538 2	37 9	Y	34	43 1	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE	
11		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4209	2	28	9	Y	25	23	1	9
12		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4118	2	31	9	Y	28	30	1	7
01		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4437	2	29	9	Y	26	22	1	11
02	DLQ	G-10	4025	-0-	4025	4025	4001	2	24	9	Y	22	22	1	11
03		8582 X	4557	-0-	-4025	-0-	4529	2	28	9	Y	25	30	1	6
*04		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4182	2	21	9	Y	19	20	1	5

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412															
11		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	89	1	2467	3	Y	29	29	1	1
							32	9							
12		2511 N	2461	-0-	-50	-0-	85	1	2344	3	Y	28	29	1	-0-
							1	5	31	9					
01		2573 N	2493	-0-	-80	-0-	86	1	2373	3	Y	31	30	1	1
							34	9							
02	DLQ	G-10	2020	-0-	2020	2020	69	1	1926	3	Y	23	24	1	-0-
							25	9							
03		3000 N	2225	-0-	-775	1245	79	1	2118	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
*04		3000 N	2004	-0-	-996	249	70	1	1536	2	Y	26	26	1	-0-
							369	3	29	9					

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591															
11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	400	1	1706	3	Y	-0-			-0-
							38	5							
12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	401	1	1429	3	Y	-0-			-0-
							197	5							
01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	450	1	1572	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1583	-0-	1583	1583	336	1	1247	3	Y	-0-			-0-
03		2937 N	1354	-0-	-1583	-0-	351	1	1003	3	Y	-0-			-0-
*04		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	489	1	1110	3	Y	-0-			-0-
							480	5							

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A															
11		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2628	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2539	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	DLQ	G-10	2279	-0-	2279	2279	2278	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		3000 N	2389	-0-	-611	1668	2386	2	3	9	Y	3	2	1	1
*04		3000 N	2497	-0-	-503	1165	2483	2	14	9	Y	13	6	1	8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430															
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	7	1	207	3	Y	-0-			-0-
03		442 N	228	-0-	-214	-0-	8	1	220	3	Y	-0-			-0-
04		240 N	216	-0-	-24	-0-	8	1	167	2	Y	-0-			-0-
							41	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	60 1	1680 3	Y	15	15 1	-0-	
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	17 9	1703 3	Y	16	16 1	-0-	
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1 5	1665 3	Y	16	16 1	-0-	
02	DLQ G-10	1461	-0-	1461	1461	61 1	1397 3	Y	13	13 1	-0-	
03	3000 N	2091	-0-	-909	552	18 9	1997 3	Y	18	18 1	-0-	
*04	2687 N	2135	-0-	-552	-0-	50 1	1643 2	Y	21	21 1	-0-	
						74 1	23 9					
						20 9						
						74 1						
						395 3						
DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522												
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1627 2	10 9	Y	9	7 1	4	
12	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1389 2	9 9	Y	8	10 1	2	
01	1302 N	828	-0-	-474	-0-	820 2	8 9	Y	7	6 1	3	
02	DLQ G-10	983	-0-	983	983	973 2	10 9	Y	9	9 1	3	
03	1944 N	961	-0-	-983	-0-	951 2	10 9	Y	9	9 1	3	
*04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1083 2	12 9	Y	11	11 1	3	
WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555												
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3222 2	56 9	Y	51	43 1	19	
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3460 2	57 9	Y	52	55 1	16	
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3443 2	58 9	Y	53	55 1	14	
02	DLQ G-10	3350	-0-	3350	3350	3288 2	62 9	Y	56	56 1	14	
03	6967 X	3617	-0-	-3350	-0-	3561 2	56 9	Y	51	45 1	20	
*04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3252 2	52 9	Y	47	55 1	12	
HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280												
11	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	101 1	1433 3	Y	14	15 1	3	
12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	15 9	2233 3	Y	-0-	3 1	-0-	
01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	83 1	2169 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1972	-0-	1972	1972	80 1	1903 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	8096 X	6124	-0-	-1972	-0-	69 1	5189 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2250 X	1918	-0-	-332	-0-	209 1	1850 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						726 5						
						68 1						
HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317												
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	46 1	928 3	Y	10	9 1	2	
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	11 9	1205 3	Y	9	8 1	3	
01	1302 N	890	-0-	-412	-0-	44 1	846 3	Y	12	13 1	2	
02	DLQ G-10	907	-0-	907	907	10 9	869 3	Y	6	5 1	3	
03	2294 N	1387	-0-	-907	-0-	31 1	1172 3	Y	4	6 1	1	
*04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	13 9	1081 3	Y	-0-	1 1	-0-	
						31 1						
						7 9						
						47 1						
						164 5						
						39 1						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2276 2	58 9	Y	53	51 1	23
12		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2068 2	70 9	Y	64	62 1	25
01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2452 2	68 9	Y	62	63 1	24
02	DLQ	G-10	2163	-0-	2163	2163	2110 2	53 9	Y	48	44 1	28
03		4181 X	2018	-0-	-2163	-0-	1945 2	73 9	Y	66	71 1	23
*04		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2052 2	92 9	Y	84	78 1	29

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559												
11		2850 X	1787	-0-	-1063	-0-	1759 2	28 9	Y	25	23 1	9
12		2821 X	2099	-0-	-722	-0-	2063 2	36 9	Y	33	32 1	10
01		3007 X	2348	-0-	-659	-0-	2312 2	36 9	Y	33	34 1	9
02	DLQ	G-10	2566	-0-	2566	2566	2530 2	36 9	Y	33	34 1	8
03		5251 X	2685	-0-	-2566	-0-	2651 2	34 9	Y	31	27 1	12
*04		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2755 2	33 9	Y	30	34 1	8

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 68 RRCID -> 162181 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8321 - 9554												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082												
11		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	875 1	5224 3	N	-0-		-0-
12		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	978 1	5899 3	N	-0-		-0-
01		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	919 1	5303 3	N	-0-		-0-
02		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	877 1	4827 3	N	-0-		-0-
03		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	907 1	5291 3	N	-0-		-0-
*04		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	866 1	5255 3	N	-0-		-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532																	
11		2010 X	701	-0-	-1309	-0-	676	2	25	9	Y	23	23	1			10
12		1457 X	500	-0-	-957	-0-	478	2	22	9	Y	20	22	1			8
01		1457 X	964	-0-	-493	-0-	944	2	20	9	Y	18	19	1			7
02	DLQ	G-10	639	-0-	639	639	625	2	14	9	Y	13	12	1			8
03		1467 N	828	-0-	-639	-0-	806	2	22	9	Y	20	21	1			7
*04		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2816	2	17	9	Y	15	17	1			5

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570																	
11		2940 X	2359	-0-	-581	-0-	2349	2	10	9	Y	9	8	1			3
12		3038 X	2602	-0-	-436	-0-	2591	2	11	9	Y	10	10	1			3
01		2914 X	2437	-0-	-477	-0-	2427	2	10	9	Y	9	10	1			2
02	DLQ	G-10	2191	-0-	2191	2191	2180	2	11	9	Y	10	10	1			2
03		4402 X	2211	-0-	-2191	-0-	2201	2	10	9	Y	9	8	1			3
04		2520 X	2399	-0-	-121	-0-	2389	2	10	9	Y	9	10	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417																	
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527																	
11		2370 X	2333	-0-	-37	-0-	2318	2	15	9	Y	14	13	1			6
12		2449 X	1668	-0-	-781	-0-	1653	2	15	9	Y	14	15	1			5
01		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3136	2	14	9	Y	13	13	1			5
02	DLQ	G-10	2811	-0-	2811	2811	2798	2	13	9	Y	12	10	1			7
03		5610 X	2799	-0-	-2811	-0-	2777	2	22	9	Y	20	20	1			7
*04		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2711	2	61	9	Y	55	43	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	79 1	2207 3	Y	24	24	1	1
12	2573 N	2351	-0-	-222	-0-	26 9	2240 3	Y	25	26	1	-0-
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	82 1	2092 3	Y	26	25	1	1
02	DLQ G-10	1975	-0-	1975	1975	1 5	1884 3	Y	21	22	1	-0-
03	3000 N	2161	-0-	-839	1136	76 1	2058 3	Y	24	24	1	-0-
*04	3000 N	1926	-0-	-1074	62	29 9	1478 2	Y	24	24	1	-0-
						68 1	26 9					
						23 9						
						77 1						
						26 9						
						67 1						
						355 3						

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507												
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	86 1	2387 3	Y	12	12	1	-0-
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	13 9	2542 3	Y	13	13	1	-0-
01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	93 1	2532 3	Y	13	13	1	-0-
02	DLQ G-10	2454	-0-	2454	2454	1 5	2356 3	Y	12	12	1	-0-
03	3000 N	2185	-0-	-815	1639	92 1	2096 3	Y	10	10	1	-0-
*04	3000 N	1776	-0-	-1224	415	14 9	1373 2	Y	10	10	1	-0-
						78 1	11 9					
						11 9						
						62 1						
						330 3						

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570												
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2410 2	17 9	Y	15	11	1	7
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1370 2	15 9	Y	14	17	1	4
01	2573 N	1045	-0-	-1528	-0-	1037 2	8 9	Y	7	8	1	3
02	DLQ G-10	525	-0-	525	525	517 2	8 9	Y	7	8	1	2
03	2019 N	1494	-0-	-525	-0-	1480 2	14 9	Y	13	11	1	4
04	1020 N	498	-0-	-522	-0-	494 2	4 9	Y	4	7	1	1

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337												
11	870 X	718	-0-	-152	-0-	25 1	682 3	Y	10	10	1	-0-
12	899 X	744	-0-	-155	-0-	11 9	705 3	Y	12	12	1	-0-
01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	26 1	711 3	Y	11	11	1	-0-
02	DLQ G-10	746	-0-	746	746	13 9	707 3	Y	13	13	1	-0-
03	1535 X	789	-0-	-746	-0-	26 1	749 3	Y	11	11	1	-0-
*04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	12 9	555 2	Y	18	18	1	-0-
						25 1	20 9					
						133 3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	9 1	241 3	Y	63	61	1		2
							69 9							
12		3100 N	3848	-0-	748	748	107 1	2925 3	Y	740	731	1		11
							2 5	814 9						
01		3100 N	3450	-0-	350	1098	95 1	2594 3	Y	691	688	1		14
							1 5	760 9						
02	DLQ	G-10	3308	-0-	3308	4406	90 1	2507 3	Y	646	651	1		9
							711 9							
03		7060 X	2654	-0-	-4406	-0-	94 1	2529 3	Y	28	37	1		-0-
							31 9							
04		2550 X	2216	-0-	-334	-0-	77 1	1702 2	Y	25	25	1		-0-
							409 3	28 9						

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337														
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	49 1	1353 3	Y	11	11	1		-0-
							12 9							
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	50 1	1381 3	Y	12	12	1		-0-
							1 5	13 9						
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	51 1	1403 3	Y	13	13	1		-0-
							14 9							
02	DLQ	G-10	1293	-0-	1293	1293	45 1	1236 3	Y	11	11	1		-0-
							12 9							
03		2481 N	1188	-0-	-1293	-0-	42 1	1134 3	Y	11	11	1		-0-
							12 9							
*04		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	48 1	1079 2	Y	14	14	1		-0-
							259 3	15 9						

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219														
11		1560 N	1546	-0-	-14	-0-	1537 3	9 9	Y	8	7	1		2
							-0-	1579 3	Y	6	6	1		2
12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1188 3	10 9	Y	9	10	1		1
							-0-	1104 3	Y	6	4	1		3
01		1643 N	1198	-0-	-445	-0-	1188 3	10 9	Y	9	10	1		1
							-0-	1104 3	Y	6	4	1		3
02	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	1104	1097 3	7 9	Y	6	4	1		3
							-0-	1154 3	Y	10	10	1		3
03		2269 N	1165	-0-	-1104	-0-	1154 3	11 9	Y	10	10	1		3
							-0-	1519 3	Y	7	7	1		3
*04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1519 3	8 9	Y	7	7	1		3

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398														
11		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	158 1	4389 3	Y	24	24	1		1
							26 9							
12		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	159 1	4371 3	Y	24	25	1		-0-
							2 5	26 9						
01		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	149 1	4098 3	Y	26	25	1		1
							1 5	29 9						
02	DLQ	G-10	3840	-0-	3840	3840	133 1	3685 3	Y	20	21	1		-0-
							22 9							
03		7948 X	4108	-0-	-3840	-0-	147 1	3937 3	Y	22	22	1		-0-
							24 9							
*04		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	131 1	2913 2	Y	23	23	1		-0-
							699 3	25 9						

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296														
11		1110 N	951	-0-	-159	-0-	932 3	19 9	Y	17	15	1		4
							-0-	1028 3	Y	14	13	1		5
12		1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1028 3	15 9	Y	14	13	1		5
							-0-	1094 3	Y	21	23	1		3
01		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1094 3	23 9	Y	21	23	1		3
							-0-	858 3	Y	12	9	1		6
02	DLQ	G-10	858	-0-	858	858	845 3	13 9	Y	12	9	1		6
							-0-	882 3	Y	23	23	1		6
03		1765 N	907	-0-	-858	-0-	882 3	25 9	Y	23	23	1		6
							-0-	820 3	Y	18	17	1		7
04		1080 N	840	-0-	-240	-0-	820 3	20 9	Y	18	17	1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1605	2	81	9	Y	74	71	1		32	
12		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2048	2	98	9	Y	89	86	1		35	
01		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1699	2	96	9	Y	87	88	1		34	
02	DLQ	G-10	1735	-0-	1735	1735	1660	2	75	9	Y	68	62	1		40	
03		3000 N	1287	-0-	-1713	22	1251	2	36	9	Y	33	61	1		12	
*04		1830 N	1808	-0-	-22	-0-	1749	2	59	9	Y	54	47	1		19	

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517																
11		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3223	2	83	9	Y	75	76	1		11
12		3720 X	2333	-0-	-1387	-0-	2268	2	65	9	Y	59	59	1		11
01		3720 X	2423	-0-	-1297	-0-	2357	2	66	9	Y	60	56	1		15
02	DLQ	G-10	1959	-0-	1959	1959	1908	2	51	9	Y	46	47	1		14
03		5160 X	3201	-0-	-1959	-0-	3150	2	51	9	Y	46	46	1		14
04		3300 X	2616	-0-	-684	-0-	2568	2	48	9	Y	44	49	1		9

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535																
11		4590 X	3120	-0-	-1470	-0-	2517	2	562	3	Y	37	48	1		18
							41	9								
12		4743 X	4480	-0-	-263	-0-	3773	2	656	3	Y	46	37	1		27
							51	9								
01		4402 X	2977	-0-	-1425	-0-	2530	2	397	3	Y	45	51	1		21
							50	9								
02	DLQ	G-10	3133	-0-	3133	3133	2711	2	389	3	Y	30	11	1		40
							33	9								
03		4598 X	1465	-0-	-3133	-0-	1236	2	201	3	Y	25	42	1		23
							28	9								
04		4350 X	3512	-0-	-838	-0-	2942	2	531	3	Y	35	29	1		29
							39	9								

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371																
11		870 N	662	-0-	-208	-0-	654	3	8	9	Y	7	6	1		2
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	3	9	9	Y	8	7	1		3
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	743	3	7	9	Y	6	8	1		1
02	DLQ	G-10	893	-0-	893	893	886	3	7	9	Y	6	4	1		3
03		1657 N	764	-0-	-893	-0-	755	3	9	9	Y	8	9	1		2
04		720 N	613	-0-	-107	-0-	613	3			Y	-0-	2	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2910 X	2736	-0-	-174	-0-	95 1	2637 3	4	Y	4	4	1	-0-	
						4 9								
12	3007 X	2460	-0-	-547	-0-	86 1	2369 3	4	Y	4	4	1	-0-	
						1 5								
01	3007 X	2051	-0-	-956	-0-	72 1	1976 3	3	Y	3	3	1	-0-	
						3 9								
02	DLQ G-10	2093	-0-	2093	2093	73 1	2017 3	3	Y	3	3	1	-0-	
						3 9								
03	4773 X	2680	-0-	-2093	-0-	96 1	2580 3	4	Y	4	4	1	-0-	
						4 9								
04	2700 X	2668	-0-	-32	-0-	94 1	2073 2	4	Y	4	4	1	-0-	
						497 3								

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400														
11	2520 X	1963	-0-	-557	-0-	68 1	1888 3	6	Y	6	6	1	-0-	
						7 9								
12	2325 N	1964	-0-	-361	-0-	69 1	1886 3	7	Y	7	7	1	-0-	
						1 5								
01	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	93 1	2548 3	9	Y	9	9	1	-0-	
						10 9								
02	DLQ G-10	2046	-0-	2046	2046	71 1	1967 3	7	Y	7	7	1	-0-	
						8 9								
03	3000 N	2134	-0-	-866	1180	76 1	2050 3	7	Y	7	7	1	-0-	
						8 9								
*04	3000 N	2083	-0-	-917	263	73 1	1614 2	8	Y	8	8	1	-0-	
						387 3								

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401														
11	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	156 1	4325 3	45	Y	45	45	1	1	
						50 9								
12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	162 1	4432 3	48	Y	48	48	1	1	
						2 5								
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	148 1	4061 3	46	Y	46	46	1	1	
						1 5								
02	DLQ G-10	3827	-0-	3827	3827	132 1	3652 3	39	Y	39	39	1	1	
						43 9								
03	8402 X	4575	-0-	-3827	-0-	163 1	4360 3	47	Y	47	47	1	1	
						52 9								
*04	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	144 1	3210 2	49	Y	49	49	1	1	
						770 3								

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381														
11	3780 X	3425	-0-	-355	-0-	118 1	3264 3	39	Y	39	39	1	1	
						43 9								
12	3906 X	3568	-0-	-338	-0-	124 1	3395 3	43	Y	43	43	1	1	
						2 5								
01	3658 X	3573	-0-	-85	-0-	124 1	3398 3	45	Y	45	45	1	1	
						1 5								
02	DLQ G-10	3062	-0-	3062	3062	105 1	2916 3	37	Y	37	37	1	1	
						41 9								
03	6358 X	3296	-0-	-3062	-0-	117 1	3148 3	28	Y	28	29	1	-0-	
						31 9								
04	3450 X	3079	-0-	-371	-0-	108 1	2396 2	-0-	Y	-0-	-0-		-0-	
						575 3								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	Y	-0-			-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 3	Y	-0-			-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
02	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	1 1	34 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
03		89 N	53	-0-	-36	-0-	2 1	49 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	1 1	33 2	Y	1	1 1		-0-
							8 3	1 9					

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383													
11		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	43 1	1184 3	Y	-0-			-0-
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	44 1	1220 3	Y	-0-			-0-
							1 5						
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	46 1	1250 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	1083	38 1	1045 3	Y	-0-			-0-
03		2359 N	1276	-0-	-1083	-0-	46 1	1230 3	Y	-0-			-0-
04		1260 N	1190	-0-	-70	-0-	41 1	927 2	Y	-0-			-0-
							222 3						

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518													
11		3120 X	1664	-0-	-1456	-0-	1360 2	304 3	Y	-0-			-0-
12		3224 X	1637	-0-	-1587	-0-	1395 2	242 3	Y	-0-			-0-
01		3162 X	1572	-0-	-1590	-0-	1344 2	211 3	Y	15	8 1		7
							17 9						
02	DLQ	G-10	1662	-0-	1662	1662	1445 2	208 3	Y	8	4 1		11
							9 9						
03		61729 X	60067	-0-	-1662	-0-	51686 2	8371 3	Y	9	12 1		8
							10 9						
*04		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2048 2	370 3	Y	9	9 1		8
							10 9						

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492													
11		3060 X	2676	-0-	-384	-0-	93 1	2580 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
12		3162 X	2798	-0-	-364	-0-	98 1	2696 3	Y	3	3 1		-0-
							1 5	3 9					
01		3162 X	2753	-0-	-409	-0-	97 1	2651 3	Y	4	4 1		-0-
							1 5	4 9					
02	DLQ	G-10	2192	-0-	2192	2192	76 1	2113 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
03		4813 X	2621	-0-	-2192	-0-	94 1	2524 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
04		2670 X	2083	-0-	-587	-0-	73 1	1619 2	Y	3	3 1		-0-
							388 3	3 9					

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241													
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1636 3	9 9	Y	8	7 1		2
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1534 3	7 9	Y	6	6 1		2
01		651 N	407	-0-	-244	-0-	406 3	1 9	Y	1	3 1		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	955	2	214	3	Y	8	13 1 4
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	652	2	114	3	Y	11	9 1 6
01	1643 N	620	-0-	-1023	-0-	529	2	82	3	Y	8	10 1 4
02	DLQ G-10	936	-0-	936	936	811	2	117	3	Y	7	2 1 9
03	1383 N	447	-0-	-936	-0-	380	2	61	3	Y	5	9 1 5
*04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	607	2	109	3	Y	-0-	5 1 -0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465												
11	2100 N	1047	-0-	-1053	-0-	36	1	1002	3	Y	8	8 1 -0-
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	72	1	1978	3	Y	17	17 1 -0-
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	70	1	1932	3	Y	17	17 1 -0-
02	DLQ G-10	1751	-0-	1751	1751	60	1	1676	3	Y	14	14 1 -0-
03	3000 N	1817	-0-	-1183	568	65	1	1735	3	Y	15	15 1 -0-
04	1950 N	1372	-0-	-578	-0-	47	1	1058	2	Y	13	13 1 -0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 168873 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8982 - 9282												
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	-29	29	1	1	28	3	Y	-0-	-0-
03	69 N	40	-0-	-29	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217												
11	990 N	933	-0-	-57	-0-	929	3	4	9	Y	4	3 1 1
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	3	2	9	Y	2	2 1 1
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	3	3	9	Y	3	4 1 -0-
02	DLQ G-10	1073	-0-	1073	1073	1071	3	2	9	Y	2	1 1 1
03	2277 N	1204	-0-	-1073	-0-	1203	3	1	9	Y	1	2 1 -0-
04	990 N	919	-0-	-71	-0-	919	3			Y	-0-	-0-

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286												
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	109	1	3014	3	Y	23	23 1 1
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	111	1	3052	3	Y	23	24 1 -0-
01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	111	1	3034	3	Y	26	25 1 1
02	DLQ G-10	2827	-0-	2827	2827	97	1	2707	3	Y	21	22 1 -0-
03	5238 X	2411	-0-	-2827	-0-	86	1	2304	3	Y	19	19 1 -0-
04	3090 X	2760	-0-	-330	-0-	96	1	2128	2	Y	24	24 1 -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299																	
11		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3182	3	62	9	Y	56	50	1			13
12		2976 X	2763	-0-	-213	-0-	2707	3	56	9	Y	51	46	1			18
01		2976 X	2785	-0-	-191	-0-	2708	3	77	9	Y	70	78	1			10
02	DLQ	G-10	2259	-0-	2259	2259	2214	3	45	9	Y	41	31	1			20
03		4687 X	2428	-0-	-2259	-0-	2358	3	70	9	Y	64	67	1			17
04		2880 X	2501	-0-	-379	-0-	2434	3	67	9	Y	61	54	1			25

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232																	
11		2070 N	1777	-0-	-293	-0-	1747	3	30	9	Y	27	24	1			6
12		2139 N	1920	-0-	-219	-0-	1894	3	26	9	Y	24	22	1			8
01		2046 N	1920	-0-	-126	-0-	1883	3	37	9	Y	34	37	1			5
02	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	1882	1861	3	21	9	Y	19	15	1			9
03		3000 N	1848	-0-	-1152	730	1807	3	41	9	Y	37	36	1			10
*04		2561 N	1831	-0-	-730	-0-	1799	3	32	9	Y	29	27	1			12

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882																	
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205																	
11		930 N	873	-0-	-57	-0-	90	1	783	3	N	-0-					-0-
12		930 N	868	-0-	-62	-0-	93	1	775	3	N	-0-					-0-
01		930 N	927	-0-	-3	-0-	93	1	834	3	N	-0-					-0-
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	84	1	751	3	N	-0-					-0-
03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	93	1	818	3	N	-0-					-0-
*04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	90	1	1758	3	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504																	
11		2910 X	2582	-0-	-328	-0-	2535	2	47	9	Y	43	44	1			6
12		3007 X	2996	-0-	-11	-0-	2949	2	47	9	Y	43	41	1			8
01		3007 X	2802	-0-	-205	-0-	2762	2	40	9	Y	36	35	1			9
02	DLQ	G-10	2551	-0-	2551	2551	2515	2	36	9	Y	33	32	1			10
03		5198 X	2647	-0-	-2551	-0-	2611	2	36	9	Y	33	33	1			10
04		2910 X	2648	-0-	-262	-0-	2619	2	29	9	Y	26	31	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378								
WILLIAMSON			WELL #:		7	RRCID -> 171018			COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9460	PERF. 8796 - 9310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		2250 X	2136	-0-	-114	-0-	74 1	2054 3	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
12		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	75 1	2047 3	Y	7	7 1		-0-
							1 5						
01		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	73 1	2009 3	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
02	DLQ	G-10	1877	-0-	1877	1877	65 1	1805 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
03		3907 X	2030	-0-	-1877	-0-	73 1	1950 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
04		2130 X	2030	-0-	-100	-0-	71 1	1574 2	Y	7	7 1		-0-
							377 3						
								8 9					

WILSON UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 171021			COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8312 - 9546	
11		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1913 2	53 9	Y	48	41 1		18
12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2054 2	55 9	Y	50	53 1		15
01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2063 2	57 9	Y	52	53 1		14
02	DLQ	G-10	1886	-0-	1886	1886	1829 2	57 9	Y	52	53 1		13
03		3000 N	2073	-0-	-927	959	2019 2	54 9	Y	49	43 1		19
*04		3000 N	2048	-0-	-952	7	1997 2	51 9	Y	46	53 1		12

MANGHAM UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 171371			COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9655	PERF. 8365 - 9509	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.			WELL #:		9	RRCID -> 171493			COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 9510	PERF. 8930 - 9460	
11		3960 X	3947	-0-	-13	-0-	137 1	3810 3	Y	-0-			-0-
12		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	145 1	3989 3	Y	-0-			-0-
							2 5						
01		3906 X	3526	-0-	-380	-0-	124 1	3401 3	Y	-0-			-0-
							1 5						
02	DLQ	G-10	3576	-0-	3576	3576	124 1	3452 3	Y	-0-			-0-
03		7648 X	4072	-0-	-3576	-0-	146 1	3926 3	Y	-0-			-0-
04		3960 X	3846	-0-	-114	-0-	135 1	2993 2	Y	-0-			-0-
							718 3						

MANGHAM UNIT			WELL #:		15 L	RRCID -> 171648			COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8391 - 9496	
11		3390 X	2830	-0-	-560	-0-	86 1	2705 3	Y	35	24 1		20
							39 9						
12		3286 X	297	-0-	-2989	-0-	12 1	237 3	Y	44	49 1		15
							48 9						
01		3286 X	2903	-0-	-383	-0-	90 1	2761 3	Y	47	49 1		13
							52 9						
02	DLQ	G-10	2633	-0-	2633	2633	81 1	2506 3	Y	42	25 1		30
							46 9						
03		6910 X	4277	-0-	-2633	-0-	124 1	4105 3	Y	44	50 1		24
							48 9						
04		2820 X	2815	-0-	-5	-0-	86 1	2697 3	Y	29	43 1		10
							32 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	
11		3420 X	3300	-0-	-120	-0-	3289 2	11 9	Y	10	7 1		11
12		3534 X	3296	-0-	-238	-0-	3286 2	10 9	Y	9	14 1		6
01		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3478 2	19 9	Y	17	14 1		9
02	DLQ	G-10	3009	-0-	3009	3009	2994 2	15 9	Y	14	14 1		9
03		6375 X	3366	-0-	-3009	-0-	3349 2	17 9	Y	15	14 1		10
04		3390 X	3219	-0-	-171	-0-	3197 2	22 9	Y	20	21 1		9

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498													
11		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2590 3	13 9	Y	12	16 1		17
12		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2938 3	14 9	Y	13	9 1		21
01		2604 N	2579	-0-	-25	-0-	2562 3	17 9	Y	15	10 1		26
02	DLQ	G-10	2297	-0-	2297	2297	2282 3	15 9	Y	14	21 1		19
03		3000 N	2492	-0-	-508	1789	2478 3	14 9	Y	13	10 1		22
*04		3000 N	2436	-0-	-564	1225	2423 3	13 9	Y	12	10 1		24

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531													
11		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3781 3	8 9	Y	7	6 1		3
12		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3917 3	8 9	Y	7	8 1		2
01		3937 X	3817	-0-	-120	-0-	3807 3	10 9	Y	9	8 1		3
02	DLQ	G-10	3675	-0-	3675	3675	3666 3	9 9	Y	8	8 1		3
03		7826 X	4151	-0-	-3675	-0-	4144 3	7 9	Y	6	6 1		3
*04		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3986 3	8 9	Y	7	8 1		2

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405													
11		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	113 1	3129 3	Y	14	14 1		-0-
							15 9						
12		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	115 1	3156 3	Y	14	14 1		-0-
							2 5						
01		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	113 1	3087 3	Y	14	14 1		-0-
							1 5						
02	DLQ	G-10	2951	-0-	2951	2951	102 1	2835 3	Y	13	13 1		-0-
							14 9						
03		6125 X	3174	-0-	-2951	-0-	113 1	3039 3	Y	20	20 1		-0-
							22 9						
*04		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	102 1	2269 2	Y	31	30 1		1
							545 3	34 9					

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437													
11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	119 1	3293 3	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
12		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	124 1	3386 3	Y	9	9 1		-0-
							2 5						
01		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	123 1	3373 3	Y	10	10 1		-0-
							1 5						
02	DLQ	G-10	3121	-0-	3121	3121	108 1	3003 3	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
03		6522 X	3401	-0-	-3121	-0-	122 1	3269 3	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
04		3390 X	3199	-0-	-191	-0-	112 1	2481 2	Y	10	10 1		-0-
							595 3	11 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3467	2	45	9	Y	16
12		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3641	2	51	9	Y	11
01		3627 X	3250	-0-	-377	-0-	3200	2	50	9	Y	18
02	DLQ	G-10	2532	-0-	2532	2532	2490	2	42	9	Y	19
03		6538 X	4006	-0-	-2532	-0-	3959	2	47	9	Y	11
*04		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3805	2	35	9	Y	9

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260												
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	Y	-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	235	-0-	235	235	13	1	222	3	Y	-0-
03		468 N	233	-0-	-235	-0-	14	1	219	3	Y	-0-
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	15	1	231	3	Y	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522												
11		2310 N	2297	-0-	-13	-0-	2255	3	42	9	Y	21
12		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2360	3	54	9	Y	20
01		2387 N	2315	-0-	-72	-0-	2252	3	63	9	Y	21
02	DLQ	G-10	2092	-0-	2092	2092	2034	3	58	9	Y	18
03		3000 N	2328	-0-	-672	1420	2281	3	47	9	Y	8
*04		3000 N	2166	-0-	-834	586	2166	3			Y	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542												
11		1890 N	1427	-0-	-463	-0-	1394	2	33	9	Y	7
12		1891 N	1157	-0-	-734	-0-	1129	2	28	9	Y	8
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1955	2	25	9	Y	7
02	DLQ	G-10	1702	-0-	1702	1702	1669	2	33	9	Y	9
03		3000 N	1423	-0-	-1577	125	1394	2	29	9	Y	8
*04		1922 N	1797	-0-	-125	-0-	1760	2	37	9	Y	9

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546												
11		1860 X	1803	-0-	-57	-0-	1791	2	12	9	Y	6
12		1922 X	1627	-0-	-295	-0-	1616	2	11	9	Y	3
01		1643 X	1630	-0-	-13	-0-	1620	2	10	9	Y	5
02	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	1069	1058	2	11	9	Y	8
03		2417 X	1348	-0-	-1069	-0-	1341	2	7	9	Y	3
04		1800 X	1631	-0-	-169	-0-	1619	2	12	9	Y	4

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3917	2	41	9	Y	14
12		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4104	2	45	9	Y	10
01		4030 X	3852	-0-	-178	-0-	3809	2	43	9	Y	16
02	DLQ	G-10	3491	-0-	3491	3491	3454	2	37	9	Y	17
03		7448 X	3957	-0-	-3491	-0-	3915	2	42	9	Y	10
04		3960 X	3530	-0-	-430	-0-	3499	2	31	9	Y	8

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523												
11		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2525	3	34	9	Y	17
12		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2582	3	31	9	Y	12
01		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2386	3	35	9	Y	12
02	DLQ	G-10	2156	-0-	2156	2156	2123	3	33	9	Y	10
03		3000 N	2417	-0-	-583	1573	2377	3	40	9	Y	6
*04		3000 N	2315	-0-	-685	888	2273	3	42	9	Y	10

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594												
11		1890 N	1615	-0-	-275	-0-	84	1	1524	3	Y	-0-
12		1922 N	1787	-0-	-135	-0-	92	1	1689	3	Y	-0-
01		1922 N	1263	-0-	-659	-0-	70	1	1186	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1355	-0-	1355	1355	77	1	1272	3	Y	-0-
03		3000 N	2082	-0-	-918	437	121	1	1952	3	Y	-0-
*04		2536 N	2099	-0-	-437	-0-	127	1	1965	3	Y	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560												
11		3090 X	2549	-0-	-541	-0-	2549	2			Y	-0-
12		3193 X	3023	-0-	-170	-0-	3023	2			Y	-0-
01		3193 X	2849	-0-	-344	-0-	2849	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	2688	-0-	2688	2688	2688	2			Y	-0-
03		5758 X	3070	-0-	-2688	-0-	3070	2			Y	-0-
04		2940 X	2734	-0-	-206	-0-	2734	2			Y	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497												
11		2700 N	2613	-0-	-87	-0-	2583	3	30	9	Y	12
12		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2755	3	35	9	Y	10
01		2790 N	2451	-0-	-339	-0-	2412	3	39	9	Y	12
02	DLQ	G-10	2120	-0-	2120	2120	2084	3	36	9	Y	12
03		3000 N	2392	-0-	-608	1512	2362	3	30	9	Y	14
*04		3000 N	2188	-0-	-812	700	2159	3	29	9	Y	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	81 1	1474 3	Y	19	19 1		-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	21 9	1515 3	Y	19	19 1		-0-
01	1581 N	1083	-0-	-498	-0-	60 1	1009 3	Y	13	13 1		-0-
02	DLQ G-10	859	-0-	859	859	14 9	803 3	Y	6	6 1		-0-
03	1766 N	907	-0-	-859	-0-	49 1	842 3	Y	12	12 1		-0-
04	1050 N	951	-0-	-99	-0-	7 9	883 3	Y	10	10 1		-0-
						52 1						
						13 9						
						57 1						
						11 9						
BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554												
11	2490 N	2382	-0-	-108	-0-	2372 2	10 9	Y	9	8 1		5
12	2573 N	2549	-0-	-24	-0-	2537 2	12 9	Y	11	13 1		3
01	2573 N	2397	-0-	-176	-0-	2385 2	12 9	Y	11	8 1		6
02	DLQ G-10	2092	-0-	2092	2092	2080 2	12 9	Y	11	9 1		8
03	3000 N	2372	-0-	-628	1464	2360 2	12 9	Y	11	13 1		6
*04	3000 N	2120	-0-	-880	584	2108 2	12 9	Y	11	12 1		5
HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819												
11	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2541 2	3 9	Y	3	3 1		1
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2567 2	3 9	Y	3	3 1		1
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2499 2	3 9	Y	3	3 1		1
02	DLQ G-10	2048	-0-	2048	2048	2042 2	6 9	Y	5	5 1		1
03	3000 N	2471	-0-	-529	1519	2459 2	12 9	Y	11	7 1		5
*04	3000 N	2571	-0-	-429	1090	2521 2	50 9	Y	45	22 1		28
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499												
11	4020 X	3692	-0-	-328	-0-	3689 2	3 9	Y	3	4 1		1
12	4154 X	3831	-0-	-323	-0-	3828 2	3 9	Y	3	2 1		2
01	3968 X	3946	-0-	-22	-0-	3943 2	3 9	Y	3	4 1		1
02	DLQ G-10	3405	-0-	3405	3405	3401 2	4 9	Y	4	2 1		3
03	7128 X	3723	-0-	-3405	-0-	3720 2	3 9	Y	3	4 1		2
04	3810 X	3713	-0-	-97	-0-	3709 2	4 9	Y	4	2 1		4
THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544												
11	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	1040 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	1240 N	465	-0-	-775	-0-	465 2		Y	-0-			-0-
01	1240 N	496	-0-	-744	-0-	495 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	DLQ G-10	462	-0-	462	462	461 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	820 N	358	-0-	-462	-0-	356 2	2 9	Y	2	1 1		1
04	480 N	259	-0-	-221	-0-	250 2	9 9	Y	8	4 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
02	DLQ G-10	237	-0-	237	237	13	1	213	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
03	452 N	215	-0-	-237	-0-	12	1	186	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	12	1	184	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561														
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-			-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	722	-0-	722	722	722	3			Y	-0-			-0-
03	1534 N	812	-0-	-722	-0-	812	3			Y	-0-			-0-
*04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529														
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2888	2	100	9	Y	91	92	1	13
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	80	79	1	14
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	76	71	1	19
02	DLQ G-10	2451	-0-	2451	2451	2383	2			Y	62	62	1	19
03	4955 X	2504	-0-	-2451	-0-	2436	2			Y	62	62	1	19
*04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	53	61	1	11
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465														
11	3180 X	3021	-0-	-159	-0-	3010	2			Y	10	7	1	11
12	3348 X	3054	-0-	-294	-0-	3043	2			Y	10	15	1	6
01	3348 X	300	-0-	-3048	-0-	281	2			Y	17	14	1	9
02	DLQ G-10	2680	-0-	2680	2680	2665	2			Y	14	14	1	9
03	5672 X	2992	-0-	-2680	-0-	2974	2			Y	16	15	1	10
04	3030 X	2388	-0-	-642	-0-	2366	2			Y	20	21	1	9
ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689														
11	2100 N	2041	-0-	-59	-0-	2019	2			Y	20	22	1	15
12	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	25	34	1	6
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	25	23	1	8
02	DLQ G-10	1944	-0-	1944	1944	1919	2			Y	23	24	1	7
03	3000 N	1972	-0-	-1028	916	1943	2			Y	26	22	1	11
*04	2987 N	2071	-0-	-916	-0-	2047	2			Y	22	11	1	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378										
WILLIAMSON			WELL #:	8	RRCID ->	178787	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8550 - 9334		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		1470 N	1323	-0-	-147	-0-	44 1	1231	3	Y	44	44	1	1
							48 9							
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	53 1	1458	3	Y	56	56	1	1
							1 5	62	9					
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	58 1	1589	3	Y	63	63	1	1
							69 9							
02	DLQ	G-10	2120	-0-	2120	2120	71 1	1966	3	Y	75	75	1	1
							83 9							
03		3000 N	1753	-0-	-1247	873	61 1	1626	3	Y	60	60	1	1
							66 9							
*04		2198 N	1325	-0-	-873	-0-	44 1	987	2	Y	52	52	1	1
							237 3	57	9					

CARTHAGE GAS UNIT 112			WELL #:	9	RRCID ->	178859	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8814 - 9360		
11		2850 X	2833	-0-	-17	-0-	98 1	2718	3	Y	15	15	1	-0-
							17 9							
12		2945 X	2908	-0-	-37	-0-	102 1	2788	3	Y	15	15	1	-0-
							1 5	17	9					
01		2759 X	2738	-0-	-21	-0-	96 1	2625	3	Y	15	15	1	-0-
							17 9							
02	DLQ	G-10	2643	-0-	2643	2643	91 1	2535	3	Y	15	15	1	-0-
							17 9							
03		5497 X	2854	-0-	-2643	-0-	102 1	2735	3	Y	15	15	1	-0-
							17 9							
04		2820 X	2650	-0-	-170	-0-	92 1	2048	2	Y	16	16	1	-0-
							492 3	18	9					

JERNIGAN, MATTIE			WELL #:	12 L	RRCID ->	178918	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8580 - 9688		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	179024	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	8923 - 9820		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT			WELL #:	19 U	RRCID ->	179094	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8375 - 9488		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	154 1	4266 3	Y	21	21 1		1
							23 9						
12		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	158 1	4324 3	Y	21	22 1		-0-
							2 5						
01		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	149 1	4087 3	Y	22	22 1		-0-
							1 5						
02	DLQ	G-10	4008	-0-	4008	4008	139 1	3847 3	Y	20	20 1		-0-
							22 9						
03		8314 X	4306	-0-	-4008	-0-	154 1	4129 3	Y	21	21 1		-0-
							23 9						
*04		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	139 1	3077 2	Y	22	22 1		-0-
							738 3						
								24 9					

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306													
11		5730 X	3712	-0-	-2018	-0-	634 1	2672 3	Y	369	361 1		10
							406 9						
12		5921 X	3702	-0-	-2219	-0-	659 1	2574 3	Y	425	429 1		6
							1 5						
01		5890 X	3070	-0-	-2820	-0-	684 1	2333 3	Y	48	53 1		1
							53 9						
02	DLQ	G-10	2929	-0-	2929	2929	629 1	2250 3	Y	45	45 1		1
							50 9						
03		6126 X	3197	-0-	-2929	-0-	715 1	2428 3	Y	49	49 1		1
							54 9						
04		3660 X	2785	-0-	-875	-0-	555 1	1756 2	Y	47	47 1		1
							422 3						
								52 9					

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310													
11		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	85 1	2365 3	Y	18	19 1		-0-
							20 9						
12		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	88 1	2403 3	Y	20	20 1		-0-
							1 5						
01		2511 N	2385	-0-	-126	-0-	83 1	2281 3	Y	19	19 1		-0-
							21 9						
02	DLQ	G-10	1992	-0-	1992	1992	69 1	1905 3	Y	16	16 1		-0-
							18 9						
03		3000 N	2376	-0-	-624	1368	85 1	2271 3	Y	18	18 1		-0-
							20 9						
*04		3000 N	2586	-0-	-414	954	90 1	1992 2	Y	23	23 1		-0-
							479 3						
								25 9					

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538													
11		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2955 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3184 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2777 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	DLQ	G-10	2491	-0-	2491	2491	2490 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		5170 X	2679	-0-	-2491	-0-	2675 2	4 9	Y	4	2 1		2
*04		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2769 2	15 9	Y	14	7 1		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	95	1	2635	3	Y	41
							45	9				1
12		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	113	1	3086	3	Y	52
							2	5				1
01		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	106	1	2899	3	Y	51
							56	9				1
02	DLQ	G-10	2745	-0-	2745	2745	94	1	2601	3	Y	45
							50	9				1
03		5290 X	2545	-0-	-2745	-0-	90	1	2409	3	Y	42
							46	9				1
04		2370 X	1740	-0-	-630	-0-	59	1	1327	2	Y	33
							318	3	36	9		1
ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511												
11		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2249	3	92	9	Y	84
							22	3				201
12		620 N	78	-0-	-542	-0-	22	3	56	9	Y	51
												252
01		372 N	177	-0-	-195	-0-	177	3			Y	-0-
												94
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												94
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												94
04		180 N	57	-0-	-123	-0-	48	3	9	9	Y	8
												102
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490												
11		3000 N	4472	-0-	1472	1472	4452	3	20	9	Y	18
												17
12		3100 N	3614	-0-	514	1986	3591	3	23	9	Y	21
												23
01		3100 N	3497	-0-	397	2383	3468	3	29	9	Y	26
												23
02	DLQ	G-10	3115	-0-	3115	5498	3089	3	26	9	Y	24
												24
03		8763 X	3265	-0-	-5498	-0-	3244	3	21	9	Y	19
												18
*04		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3078	3	21	9	Y	19
												24
												1
												5
HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440												
11		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	114	1	3164	3	Y	36
							40	9				36
12		3100 X	3031	-0-	-69	-0-	105	1	2885	3	Y	35
							2	5				35
01		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	109	1	2994	3	Y	37
							1	5				37
02	DLQ	G-10	3107	-0-	3107	3107	107	1	2960	3	Y	36
							40	9				36
03		7342 X	4235	-0-	-3107	-0-	150	1	4032	3	Y	48
							53	9				48
*04		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	133	1	2953	2	Y	50
							708	3				50
									55	9		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-			-0-
12		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-			-0-
01		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	1769	1769	2			Y	-0-			-0-
03		3000 N	2868	-0-	-132	1637	2868	2			Y	-0-			-0-
*04		2740 N	1103	-0-	-1637	-0-	1103	2			Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212															
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	993	2	30	9	Y	27	27	1	4
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	990	2	25	9	Y	23	23	1	4
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1139	2	23	9	Y	21	20	1	5
02	DLQ	G-10	780	-0-	780	780	760	2	20	9	Y	18	18	1	5
03		1702 N	922	-0-	-780	-0-	901	2	21	9	Y	19	18	1	6
04		1050 N	985	-0-	-65	-0-	968	2	17	9	Y	15	18	1	3

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550															
11		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
12		744 X	497	-0-	-247	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
01		558 X	447	-0-	-111	-0-	447	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		720 X	-0-	-0-	-720	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351															
11		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	89	1	2485	3	Y	33	33	1	1
							36	9							
12		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	99	1	2728	3	Y	38	38	1	1
							2	5	42	9					
01		3100 N	3321	-0-	221	221	115	1	3154	3	Y	46	46	1	1
							1	5	51	9					
02	DLQ	G-10	3214	-0-	3214	3435	110	1	3057	3	Y	43	43	1	1
							47	9							
03		3000 N	3401	-0-	401	3836	120	1	3231	3	Y	45	45	1	1
							50	9							
*04		4721 X	885	-0-	-3836	-0-	30	1	678	2	Y	13	14	1	-0-
							163	3	14	9					

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278															
11		3180 X	2666	-0-	-514	-0-	2657	3	9	9	Y	8	7	1	7
12		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3385	3	12	9	Y	11	7	1	11
01		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3297	3	9	9	Y	8	14	1	5
02	DLQ	G-10	2636	-0-	2636	2636	2626	3	10	9	Y	9	7	1	7
03		5046 X	2410	-0-	-2636	-0-	2399	3	11	9	Y	10	7	1	10
04		3180 X	2139	-0-	-1041	-0-	2130	3	9	9	Y	8	14	1	4

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A															
11		1800 N	1703	-0-	-97	-0-	1689	2	14	9	Y	13	8	1	27
12		1984 N	1372	-0-	-612	-0-	1354	2	18	9	Y	16	22	1	21
01		1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1673	2	17	9	Y	15	14	1	22
02	DLQ	G-10	1285	-0-	1285	1285	1267	2	18	9	Y	16	15	1	23
03		2625 N	1340	-0-	-1285	-0-	1322	2	18	9	Y	16	24	1	15
04		1650 N	1242	-0-	-408	-0-	1227	2	15	9	Y	14	19	1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215													
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	3767	3	6 9	Y	5	3 1	3
12	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	-0-	3907	3	6 9	Y	5	6 1	2
01	3689 X	3624	-0-	-65	-0-	-0-	3616	3	8 9	Y	7	7 1	2
02	DLQ G-10	3329	-0-	3329	-0-	3329	3323	3	6 9	Y	5	3 1	4
03	7087 X	3758	-0-	-3329	-0-	-0-	3751	3	7 9	Y	6	7 1	3
*04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	3609	3	4 9	Y	4	6 1	1

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514													
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2		Y	-0-		-0-
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-		-0-
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1413	-0-	1413	-0-	1413	1413	2		Y	-0-		-0-
03	3000 N	1597	-0-	-1403	-0-	-0-	1597	2		Y	-0-		-0-
04	1620 N	1353	-0-	-267	-0-	-0-	1353	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	68	1	1891	3	Y	-0-	-0-
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1885	3	Y	-0-	-0-
						1	5					
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	64	1	1753	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1649	-0-	1649	1649	57	1	1592	3	Y	-0-	-0-
03	3000 N	1916	-0-	-1084	565	69	1	1847	3	Y	-0-	-0-
*04	2365 N	1800	-0-	-565	-0-	63	1	1401	2	Y	-0-	-0-
						336	3					

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433												
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	72	1	1995	3	Y	17	18 1
						19	9					
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	74	1	2034	3	Y	19	19 1
						1	5	21	9			
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	72	1	1963	3	Y	19	19 1
						21	9					
02	DLQ G-10	1740	-0-	1740	1740	60	1	1663	3	Y	15	15 1
						17	9					
03	3000 N	2073	-0-	-927	813	74	1	1978	3	Y	19	19 1
						21	9					
*04	2660 N	1847	-0-	-813	-0-	63	1	1422	2	Y	19	19 1
						341	3	21	9			

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575												
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1519	3	44	9	Y	40	43 1
						1730	3	55	9	Y	50	42 1
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1534	3	48	9	Y	44	43 1
						1582	3	45	9	Y	44	44 1
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1534	3	48	9	Y	44	43 1
						3264	3	45	9	Y	41	44 1
02	DLQ G-10	3264	-0-	3264	3264	3219	3	45	9	Y	41	44 1
						1421	3	52	9	Y	47	43 1
03	3000 N	1421	-0-	-1579	1685	1369	3	52	9	Y	47	43 1
						2513	3	45	9	Y	41	50 1
*04	3000 N	2513	-0-	-487	1198	2468	3	45	9	Y	41	50 1

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604												
11	5970 X	4610	-0-	-1360	-0-	3739	2	835	3	Y	33	40 1
						36	9					
12	6169 X	4016	-0-	-2153	-0-	3387	2	589	3	Y	36	30 1
						40	9					
01	6169 X	5866	-0-	-303	-0-	5026	2	787	3	Y	48	47 1
						53	9					
02	DLQ G-10	4705	-0-	4705	4705	4092	2	587	3	Y	24	12 1
						26	9					
03	7405 X	2700	-0-	-4705	-0-	2266	2	368	3	Y	60	38 1
						66	9					
04	5670 X	4997	-0-	-673	-0-	4075	2	735	3	Y	170	84 1
						187	9					

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593												
11	1950 N	1880	-0-	-70	-0-	98	1	1782	3	Y	-0-	-0-
						1984	3	1808	3	Y	-0-	-0-
12	1984 N	1907	-0-	-77	-0-	99	1	1808	3	Y	-0-	-0-
						1705	3	1412	3	Y	-0-	-0-
01	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	84	1	1412	3	Y	-0-	-0-
						1043	3	984	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1043	-0-	1043	1043	59	1	984	3	Y	-0-	-0-
						2460	3	1334	3	Y	-0-	-0-
03	2460 N	1417	-0-	-1043	-0-	83	1	1334	3	Y	-0-	-0-
						1543	3	1449	3	Y	-0-	-0-
*04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	94	1	1449	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		3900 X	3465	-0-	-435	-0-	3428	3	37	9	Y	34	37	1		19
12		4030 X	3626	-0-	-404	-0-	3592	3	34	9	Y	31	37	1		13
01		4030 X	3775	-0-	-255	-0-	3734	3	41	9	Y	37	36	1		14
02	DLQ	G-10	3743	-0-	3743	3743	3707	3	36	9	Y	33	36	1		11
03		7990 X	4247	-0-	-3743	-0-	4174	3	73	9	Y	66	65	1		12
*04		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	3970	3	138	9	Y	125	103	1		34

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544																
11		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-				-0-
12		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-				-0-
01		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1990	-0-	1990	1990	1990	2			Y	-0-				-0-
03		3000 N	2143	-0-	-857	-0-	1133	2			Y	-0-				-0-
*04		3000 N	2218	-0-	-782	-0-	351	2			Y	-0-				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534																
11		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3045	2	681	3	Y	24	30	1		12
							26	9								
12		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3497	2	607	3	Y	28	23	1		17
							31	9								
01		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3193	2	500	3	Y	38	37	1		18
							42	9								
02	DLQ	G-10	3223	-0-	3223	3223	2801	2	402	3	Y	18	9	1		27
							20	9								
03		5349 X	2126	-0-	-3223	-0-	1812	2	293	3	Y	19	28	1		18
							21	9								
*04		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3172	2	572	3	Y	20	21	1		17
							22	9								

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																
11		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2831	3	14	9	Y	13	18	1		19
12		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3074	3	15	9	Y	14	10	1		23
01		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2903	3	17	9	Y	15	10	1		28
02	DLQ	G-10	2653	-0-	2653	2653	2638	3	15	9	Y	14	22	1		20
03		5594 X	2941	-0-	-2653	-0-	2926	3	15	9	Y	14	11	1		23
*04		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2741	3	14	9	Y	13	11	1		25

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663																
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	144	2	32	3	Y	-0-				-0-
12		155 N	112	-0-	-43	-0-	95	2	17	3	Y	-0-				-0-
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	156	2	25	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	120	2	17	3	Y	-0-				-0-
03		228 N	91	-0-	-137	-0-	78	2	13	3	Y	-0-				-0-
*04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	165	2	30	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532																	
11		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
12		3844 X	3347	-0-	-497	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
01		3782 X	2976	-0-	-806	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	3328	-0-	3328	3328	3328	3			N	-0-					-0-
03		6157 X	2829	-0-	-3328	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
04		3720 X	2253	-0-	-1467	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386																	
11		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	109	1	3014	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
12		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	105	1	2879	3	Y	22	23	1			-0-
							2	5	24	9							
01		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	102	1	2798	3	Y	40	39	1			1
							1	5	44	9							
02		DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	89	1	2467	3	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
03		5385 X	2793	-0-	-2592	-0-	99	1	2659	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04		2610 X	2140	-0-	-470	-0-	74	1	1642	2	Y	26	26	1			-0-
							395	3	29	9							

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540																	
11		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4306	3	22	9	Y	20	19	1			9
12		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4727	3	28	9	Y	25	26	1			8
01		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4518	3	29	9	Y	26	25	1			9
02		DLQ G-10	3912	-0-	3912	3912	3884	3	28	9	Y	25	25	1			9
03		8329 X	4417	-0-	-3912	-0-	4394	3	23	9	Y	21	19	1			11
*04		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4232	3	21	9	Y	19	25	1			5

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560																	
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1461	2	15	9	Y	14	8	1			30
12		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1398	2	24	9	Y	22	24	1			28
01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	Y	16	18	1			26
02		DLQ G-10	1104	-0-	1104	1104	1085	2	19	9	Y	17	17	1			26
03		2497 N	1393	-0-	-1104	-0-	1373	2	20	9	Y	18	28	1			16
04		1380 N	1125	-0-	-255	-0-	1106	2	19	9	Y	17	21	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544															
11		3720 X	3429	-0-	-291	-0-	3364	2	65	9	Y	59	53	1	31
12		3844 X	3828	-0-	-16	-0-	3749	2	79	9	Y	72	84	1	19
01		3844 X	3763	-0-	-81	-0-	3683	2	80	9	Y	73	53	1	39
02	DLQ	G-10	3402	-0-	3402	-0-	3332	2	70	9	Y	64	55	1	48
03		7120 X	3718	-0-	-3402	-0-	3644	2	74	9	Y	67	80	1	35
04		3690 X	3327	-0-	-363	-0-	3249	2	78	9	Y	71	78	1	28

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258															
11		2160 X	1829	-0-	-331	-0-	1826	2	3	9	Y	3	2	1	8
12		2232 X	1654	-0-	-578	-0-	1648	2	6	9	Y	5	7	1	6
01		2077 X	2031	-0-	-46	-0-	2028	2	3	9	Y	3	4	1	5
02	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	-0-	1239	2	1	9	Y	1	3	1	3
03		3663 X	2424	-0-	-1239	-0-	2418	2	6	9	Y	5	4	1	4
*04		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	Y	4	5	1	3

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480															
11		4650 X	4504	-0-	-146	-0-	156	1	4330	3	Y	16	17	1	-0-
							18	9							
12		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	176	1	4829	3	Y	20	20	1	-0-
							3	5	22	9					
01		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	170	1	4678	3	Y	21	21	1	-0-
							1	5	23	9					
02	DLQ	G-10	4399	-0-	4399	-0-	152	1	4226	3	Y	18	18	1	-0-
							1	5	20	9					
03		9293 X	4894	-0-	-4399	-0-	175	1	4698	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
04		4650 X	4644	-0-	-6	-0-	163	1	3595	2	Y	21	21	1	-0-
							863	3	23	9					

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 189258 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8372 - 9468															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
11	3900 X	3636	-0-	-264	-0-	3566	2	70	9	Y	64	64	1	9
12	3906 X	3880	-0-	-26	-0-	3816	2	64	9	Y	58	57	1	10
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3796	2	62	9	Y	56	52	1	14
02	DLQ G-10	3255	-0-	3255	3255	3207	2	48	9	Y	44	45	1	13
03	5775 X	2520	-0-	-3255	-0-	2479	2	41	9	Y	37	39	1	11
04	3750 X	2431	-0-	-1319	-0-	2398	2	33	9	Y	30	35	1	6

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194														
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	2449 N	1880	-0-	-569	-0-	1879	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	DLQ G-10	2178	-0-	2178	2178	2176	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	3000 N	1978	-0-	-1022	1156	1974	2	4	9	Y	4	2	1	2
*04	2955 N	1799	-0-	-1156	-0-	1782	2	17	9	Y	15	7	1	10

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250														
11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2742	2	45	9	Y	41	36	1	10
12	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2985	2	55	9	Y	50	44	1	16
01	2542 X	1565	-0-	-977	-0-	1541	2	24	9	Y	22	31	1	7
02	DLQ G-10	703	-0-	703	703	692	2	11	9	Y	10	14	1	3
03	3300 X	2597	-0-	-703	-0-	2561	2	36	9	Y	33	26	1	10
04	2460 X	1702	-0-	-758	-0-	1673	2	29	9	Y	26	29	1	7

ALLISON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 191568 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A														
11	5250 X	4051	-0-	-1199	-0-	4011	3	40	9	Y	36	33	1	16
12	4898 X	4073	-0-	-825	-0-	4027	3	46	9	Y	42	45	1	13
01	4619 X	4002	-0-	-617	-0-	3951	3	51	9	Y	46	43	1	16
02	DLQ G-10	3554	-0-	3554	3554	3506	3	48	9	Y	44	44	1	16
03	7563 X	4009	-0-	-3554	-0-	3969	3	40	9	Y	36	33	1	19
04	4050 X	3791	-0-	-259	-0-	3754	3	37	9	Y	34	44	1	9

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
11	3000 X	2790	-0-	-210	-0-	2758	3	32	9	Y	29	31	1	16
12	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	3035	3	29	9	Y	26	31	1	11
01	3069 X	2935	-0-	-134	-0-	2901	3	34	9	Y	31	30	1	12
02	DLQ G-10	1922	-0-	1922	1922	1894	3	28	9	Y	25	28	1	9
03	4609 X	2687	-0-	-1922	-0-	2681	3	6	9	Y	5	13	1	1
04	2850 N	2677	-0-	-173	-0-	2677	3			Y	-0-	1	1	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
11	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3853	2	24	9	Y	22	13	1	46
12	3937 X	3862	-0-	-75	-0-	3825	2	37	9	Y	34	38	1	42
01	3844 X	3662	-0-	-182	-0-	3634	2	28	9	Y	25	27	1	40
02	DLQ G-10	3634	-0-	3634	3634	3605	2	29	9	Y	26	26	1	40
03	7429 X	3795	-0-	-3634	-0-	3764	2	31	9	Y	28	43	1	25
04	3810 X	3554	-0-	-256	-0-	3524	2	30	9	Y	27	34	1	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378										
SOAPE, C.P.			WELL #:		9	RRCID -> 195502			COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6191 - 9287		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	33	1	904	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
12		806 N	798	-0-	-8	-0-	28	1	759	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	32	1	883	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
02	DLQ	G-10	858	-0-	858	858	29	1	817	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
03		1721 N	863	-0-	-858	-0-	31	1	820	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
04		900 N	847	-0-	-53	-0-	29	1	651	2	Y	11	11	1	-0-
							155	3	12	9					

COLLINS UNIT					WELL #:		14 L	RRCID -> 195929			COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8397 - 9228
11		2850 X	2683	-0-	-167	-0-	2652	2	31	9	Y	28	28	1	4
12		2883 X	2756	-0-	-127	-0-	2730	2	26	9	Y	24	24	1	4
01		2914 X	2796	-0-	-118	-0-	2770	2	26	9	Y	24	22	1	6
02	DLQ	G-10	2277	-0-	2277	2277	2256	2	21	9	Y	19	19	1	6
03		3000 N	2583	-0-	-417	1860	2562	2	21	9	Y	19	19	1	6
*04		3000 N	2292	-0-	-708	1152	2277	2	15	9	Y	14	17	1	3

HULL UNIT A					WELL #:		A 83	RRCID -> 196141			COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8301 - 9548
11		3270 X	2018	-0-	-1252	-0-	1647	2	368	3	Y	3	3	1	1
12		3379 X	2035	-0-	-1344	-0-	1727	2	300	3	Y	7	4	1	4
01		3379 X	1896	-0-	-1483	-0-	1629	2	255	3	Y	11	10	1	5
02	DLQ	G-10	1547	-0-	1547	1547	1348	2	193	3	Y	5	3	1	7
03		2523 X	976	-0-	-1547	-0-	839	2	136	3	Y	1	7	1	1
04		2010 X	1578	-0-	-432	-0-	1337	2	241	3	Y	-0-	1	1	-0-

MASON					WELL #:		10	RRCID -> 196159			COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9092 - 9404
11		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	128	1	3558	3	Y	20	20	1	1
12		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	128	1	3507	3	Y	20	21	1	-0-
01		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	113	1	3114	3	Y	20	20	1	-0-
02	DLQ	G-10	2821	-0-	2821	2821	97	1	2705	3	Y	17	17	1	-0-
03		6043 X	3222	-0-	-2821	-0-	115	1	3087	3	Y	18	18	1	-0-
*04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	104	1	2308	2	Y	19	19	1	-0-
							554	3	21	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3720 X	3121	-0-	-599	-0-	108	1	2999	3	Y	13	13	1	-0-
12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	124	1	3389	3	Y	15	15	1	-0-
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	128	1	3505	3	Y	16	16	1	-0-
02	DLQ G-10	3066	-0-	3066	3066	106	1	2946	3	Y	13	13	1	-0-
03	6432 X	3366	-0-	-3066	-0-	120	1	3231	3	Y	14	14	1	-0-
04	3540 X	3098	-0-	-442	-0-	108	1	2397	2	Y	15	15	1	-0-
						576	3	17	9					
BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
11	870 X	787	-0-	-83	-0-	787	2			Y	-0-			-0-
12	961 X	112	-0-	-849	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
01	961 X	224	-0-	-737	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	838	-0-	838	838	838	2			Y	-0-			-0-
03	850 X	12	-0-	-838	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A														
11	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-			-0-
12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-			-0-
01	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504	1504	3			Y	-0-			-0-
03	2850 N	1346	-0-	-1504	-0-	1346	3			Y	-0-			-0-
04	1440 N	1242	-0-	-198	-0-	1242	3			Y	-0-			-0-
WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
11	3240 X	2955	-0-	-285	-0-	2916	2	39	9	Y	35	30	1	13
12	3348 X	2913	-0-	-435	-0-	2873	2	40	9	Y	36	38	1	11
01	3348 X	2701	-0-	-647	-0-	2664	2	37	9	Y	34	36	1	9
02	DLQ G-10	2897	-0-	2897	2897	2856	2	41	9	Y	37	37	1	9
03	5409 X	2512	-0-	-2897	-0-	2472	2	40	9	Y	36	31	1	14
04	2970 X	2795	-0-	-175	-0-	2762	2	33	9	Y	30	36	1	8
PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476														
11	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	100	1	2770	3	Y	96	96	1	2
12	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	96	1	2630	3	Y	95	96	1	1
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	91	1	2504	3	Y	93	92	1	2
02	DLQ G-10	2514	-0-	2514	2514	84	1	2336	3	Y	85	86	1	1
03	3000 N	2845	-0-	-155	2359	99	1	2645	3	Y	92	92	1	1
*04	3000 N	2960	-0-	-40	2319	100	1	2206	2	Y	114	113	1	2
						529	3	125	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3194	3	18	9	N	16	15	1			7
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3349	3	21	9	N	19	20	1			6
01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3229	3	23	9	N	21	20	1			7
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2891	3	22	9	N	20	20	1			7
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3076	3	18	9	N	16	15	1			8
*04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2981	3	18	9	N	16	20	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	262	1	7268	3	Y	70	70	1			2
12	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	268	1	7342	3	Y	73	74	1			1
01	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	266	1	7295	3	Y	76	75	1			2
02	DLQ G-10	6863	-0-	6863	6863	236	1	6553	3	Y	66	67	1			1
03	14381 X	7518	-0-	-6863	-0-	268	1	7172	3	Y	71	71	1			1
04	7110 X	6991	-0-	-119	-0-	243	1	5374	2	Y	76	76	1			1
						1290	3	84	9							

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	57	1	1586	3	Y	7	7	1			-0-
12	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	101	1	2782	3	Y	12	12	1			-0-
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	99	1	2707	3	Y	15	15	1			-0-
02	DLQ G-10	2435	-0-	2435	2435	84	1	2338	3	Y	12	12	1			-0-
03	3000 N	2525	-0-	-475	1960	90	1	2422	3	Y	12	12	1			-0-
*04	3000 N	1785	-0-	-1215	745	62	1	1380	2	Y	10	10	1			-0-
						332	3	11	9							

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4890 X	4248	-0-	-642	-0-	4215	2	33	9	Y	30	37	1			23
12	4712 X	2696	-0-	-2016	-0-	2666	2	30	9	Y	27	43	1			7
01	4619 X	3042	-0-	-1577	-0-	3008	2	34	9	Y	31	28	1			10
02	DLQ G-10	2674	-0-	2674	2674	2637	2	37	9	Y	34	34	1			10
03	4991 X	2317	-0-	-2674	-0-	2275	2	42	9	Y	38	32	1			16
04	4260 X	2828	-0-	-1432	-0-	2792	2	36	9	Y	33	15	1			34

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	263	1	7312	3	Y	74	74	1			2
12	7719 X	7178	-0-	-541	-0-	250	1	6846	3	Y	71	72	1			1
01	7564 X	6659	-0-	-905	-0-	231	1	6351	3	Y	69	69	1			1
02	DLQ G-10	6834	-0-	6834	6834	235	1	6521	3	Y	70	70	1			1
03	14324 X	7490	-0-	-6834	-0-	266	1	7123	3	Y	92	92	1			1
04	7590 X	6588	-0-	-1002	-0-	228	1	5038	2	Y	103	102	1			2
						1209	3	113	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	245	1	6816	3	Y	56	57	1	1
						62	9							
12	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	264	1	7243	3	Y	66	66	1	1
						4	5	73	9					
01	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	264	1	7247	3	Y	69	69	1	1
						1	5	76	9					
02	DLQ G-10	6832	-0-	6832	6832	235	1	6530	3	Y	60	60	1	1
						1	5	66	9					
03	14307 X	7475	-0-	-6832	-0-	266	1	7139	3	Y	64	64	1	1
						70	9							
*04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	232	1	5124	2	Y	65	65	1	1
						1229	3	72	9					

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560														
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3261	2	8	9	Y	7	4	1	15
12	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3796	2	11	9	Y	10	12	1	13
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3349	2	9	9	Y	8	8	1	13
02	DLQ G-10	2395	-0-	2395	2395	2388	2	7	9	Y	6	8	1	11
03	5385 X	2990	-0-	-2395	-0-	2980	2	10	9	Y	9	12	1	8
*04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2961	2	10	9	Y	9	11	1	6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472														
11	4830 X	4052	-0-	-778	-0-	4028	2	24	9	Y	22	16	1	23
12	4991 X	4474	-0-	-517	-0-	4450	2	24	9	Y	22	31	1	14
01	4991 X	4508	-0-	-483	-0-	4466	2	42	9	Y	38	32	1	20
02	DLQ G-10	4012	-0-	4012	4012	3979	2	33	9	Y	30	31	1	19
03	8181 X	4169	-0-	-4012	-0-	4132	2	37	9	Y	34	32	1	21
04	4350 X	3949	-0-	-401	-0-	3901	2	48	9	Y	44	45	1	20

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520														
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4258	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4426	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4332	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	DLQ G-10	3583	-0-	3583	3583	3582	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	7556 X	3973	-0-	-3583	-0-	3971	2	2	9	Y	2	1	1	1
*04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3802	2	11	9	Y	10	5	1	6

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410														
11	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	216	1	5998	3	Y	71	71	1	2
						78	9							
12	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	220	1	6026	3	Y	74	75	1	1
						3	5	81	9					
01	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	190	1	5222	3	Y	67	67	1	1
						1	5	74	9					
02	DLQ G-10	4667	-0-	4667	4667	160	1	4444	3	Y	56	56	1	1
						1	5	62	9					
03	9968 X	5301	-0-	-4667	-0-	188	1	5045	3	Y	62	62	1	1
						68	9							
04	5250 X	4887	-0-	-363	-0-	169	1	3747	2	Y	65	65	1	1
						899	3	72	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		2430 X	2336	-0-	-94	-0-	81 1	2243 3	Y	11	11 1	-0-	
							12 9						
12		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	96 1	2623 3	Y	14	14 1	-0-	
							1 5	15 9					
01		2604 X	1884	-0-	-720	-0-	66 1	1807 3	Y	10	10 1	-0-	
							11 9						
02	DLQ	G-10	2298	-0-	2298	2298	78 1	2178 3	Y	38	37 1	1	
							42 9						
03		3760 X	1462	-0-	-2298	-0-	52 1	1402 3	Y	7	8 1	-0-	
							8 9						
04		2610 X	1522	-0-	-1088	-0-	53 1	1177 2	Y	9	9 1	-0-	
							282 3	10 9					

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443													
11		8310 X	7973	-0-	-337	-0-	275 1	7648 3	Y	45	45 1	1	
							50 9						
12		8556 X	8154	-0-	-402	-0-	285 1	7812 3	Y	48	48 1	1	
							4 5	53 9					
01		8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	308 1	8448 3	Y	53	53 1	1	
							1 5	58 9					
02	DLQ	G-10	7688	-0-	7688	7688	265 1	7372 3	Y	46	46 1	1	
							51 9						
03		15776 X	8088	-0-	-7688	-0-	289 1	7747 3	Y	47	47 1	1	
							52 9						
04		8520 X	7271	-0-	-1249	-0-	253 1	5617 2	Y	48	48 1	1	
							1348 3	53 9					

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491													
11		3300 X	3001	-0-	-299	-0-	103 1	2872 3	Y	24	24 1	1	
							26 9						
12		3255 X	3241	-0-	-14	-0-	113 1	3097 3	Y	26	27 1	-0-	
							2 5	29 9					
01		3100 X	3037	-0-	-63	-0-	106 1	2899 3	Y	28	27 1	1	
							1 5	31 9					
02	DLQ	G-10	2850	-0-	2850	2850	98 1	2727 3	Y	23	24 1	-0-	
							25 9						
03		5658 X	2808	-0-	-2850	-0-	100 1	2684 3	Y	22	22 1	-0-	
							24 9						
*04		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	124 1	2744 2	Y	36	35 1	1	
							658 3	40 9					

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402													
11		4320 X	4253	-0-	-67	-0-	145 1	4032 3	Y	69	69 1	2	
							76 9						
12		4402 X	4301	-0-	-101	-0-	149 1	4072 3	Y	71	72 1	1	
							2 5	78 9					
01		4309 X	3631	-0-	-678	-0-	125 1	3432 3	Y	66	66 1	1	
							1 5	73 9					
02	DLQ	G-10	4037	-0-	4037	4037	138 1	3823 3	Y	68	68 1	1	
							1 5	75 9					
03		8630 X	4593	-0-	-4037	-0-	162 1	4345 3	Y	78	78 1	1	
							86 9						
04		4200 X	3957	-0-	-243	-0-	136 1	3005 2	Y	86	85 1	2	
							721 3	95 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	3770	-0-	670	670	3770	3	N	-0-		-0-
01		3100 N	3934	-0-	834	1504	3934	3	N	-0-		-0-
02		2639 N	1135	-0-	-1504	-0-	1135	3	N	-0-		-0-
03		3007 X	1246	-0-	-1761	-0-	1246	3	N	-0-		-0-
04		2910 X	1171	-0-	-1739	-0-	1171	3	N	-0-		-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530												
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		-0-
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-		-0-
01		837 N	783	-0-	-54	-0-	783	3	N	-0-		-0-
02		812 N	696	-0-	-116	-0-	696	3	N	-0-		-0-
03		837 N	757	-0-	-80	-0-	757	3	N	-0-		-0-
04		750 N	689	-0-	-61	-0-	689	3	N	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432												
11		6030 X	5939	-0-	-91	-0-	205	1	Y	44	44	1
							48	9				
12		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	211	1	Y	46	46	1
							3	5				
01		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	211	1	Y	48	48	1
							1	5				
02	DLQ	G-10	5521	-0-	5521	5521	190	1	Y	43	43	1
							1	5				
03		11657 X	6136	-0-	-5521	-0-	219	1	Y	46	46	1
							51	9				
04		5880 X	5670	-0-	-210	-0-	198	1	Y	49	49	1
							1048	3		54	9	

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546												
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4199	2	Y	1	1	1
12		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4103	2	Y	1	1	1
01		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4288	2	Y	1	2	1
02	DLQ	G-10	3563	-0-	3563	3563	3560	2	Y	3	2	1
03		7264 X	3701	-0-	-3563	-0-	3695	2	Y	5	3	1
*04		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3869	2	Y	22	11	1

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544												
11		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5437	2	Y	74	63	1
12		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3691	2	Y	77	81	1
01		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3654	2	Y	79	81	1
02	DLQ	G-10	3208	-0-	3208	3208	3120	2	Y	80	81	1
03		6495 X	3287	-0-	-3208	-0-	3206	2	Y	74	65	1
04		3660 X	3169	-0-	-491	-0-	3092	2	Y	70	81	1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 203066 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8484 - 9535												
11		660 N	635	-0-	-25	-0-	572	2	Y	57	49	1
12		682 N	671	-0-	-11	-0-	605	2	Y	60	63	1
01		713 N	640	-0-	-73	-0-	573	2	Y	61	63	1
02	DLQ	G-10	422	-0-	422	422	353	2	Y	63	63	1
03		860 N	438	-0-	-422	-0-	374	2	Y	58	51	1
04		630 N	415	-0-	-215	-0-	356	2	Y	54	63	1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
SOAPE, C.P.		WELL #: 11		RRCID -> 203199	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 9460	PERF. 8804	-		9275			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	-----	
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	66 1	1824 3	Y	50	51 1	1	-----	
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	55 9	1858 3	Y	55	55 1	1	-----	
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	68 1	1713 3	Y	51	51 1	1	-----	
02	DLQ G-10	1655	-0-	1655	1655	1 5	1546 3	Y	48	48 1	1	-----	
03	3000 N	1644	-0-	-1356	299	62 1	1537 3	Y	45	45 1	1	-----	
*04	2065 N	1766	-0-	-299	-0-	56 9	1329 2	Y	54	54 1	1	-----	
						57 1	59 9					-----	
						50 9	319 3					-----	
						59 1						-----	
						319 3						-----	

WILLIAMSON		WELL #: 10		RRCID -> 203543	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 9490	PERF. 8802	-		9271			
11	3450 X	3443	-0-	-7	-0-	119 1	3302 3	Y	20	20 1	1	-----	
12	3565 X	3512	-0-	-53	-0-	22 9	3364 3	Y	21	22 1	-0-	-----	
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	123 1	3313 3	Y	22	22 1	-0-	-----	
02	DLQ G-10	3081	-0-	3081	3081	2 5	2954 3	Y	19	19 1	-0-	-----	
03	6352 X	3271	-0-	-3081	-0-	121 1	3132 3	Y	20	20 1	-0-	-----	
04	3420 X	3109	-0-	-311	-0-	1 5	2401 2	Y	22	22 1	-0-	-----	
						21 9	24 9					-----	
						117 1						-----	
						22 9						-----	
						108 1						-----	
						576 3						-----	

FENDER, H. R.		WELL #: 12		RRCID -> 203544	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 9602	PERF. 8905	-		9372			
11	4470 X	4126	-0-	-344	-0-	141 1	3928 3	Y	52	52 1	1	-----	
12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	57 9	5366 3	Y	74	74 1	1	-----	
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	196 1	5250 3	Y	75	74 1	2	-----	
02	DLQ G-10	5118	-0-	5118	5118	3 5	4868 3	Y	67	68 1	1	-----	
03	10706 X	5588	-0-	-5118	-0-	191 1	5335 3	Y	49	49 1	1	-----	
04	4620 X	4588	-0-	-32	-0-	1 5	3570 2	Y	-0-	1 1	-0-	-----	
						175 1						-----	
						1 5						-----	
						199 1						-----	
						54 9						-----	
						161 1						-----	
						857 3						-----	

CHADWICK UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 203551	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 8412	-		9122			
11	2550 X	2542	-0-	-8	-0-	2505 3	37 9	Y	34	45 1	49	-----	
12	2635 X	2040	-0-	-595	-0-	1998 3	42 9	Y	38	26 1	61	-----	
01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2630 3	46 9	Y	42	28 1	75	-----	
02	DLQ G-10	2387	-0-	2387	2387	1 5	41 9	Y	37	59 1	53	-----	
03	4858 X	2471	-0-	-2387	-0-	175 1	44 9	Y	40	29 1	64	-----	
04	2550 X	2526	-0-	-24	-0-	2427 3	36 9	Y	33	29 1	68	-----	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	216	1	5992	3	Y	82	82	1	2
12	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	204	1	5588	3	Y	86	87	1	1
01	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	218	1	5984	3	Y	89	88	1	2
02	DLQ G-10	5645	-0-	5645	5645	193	1	5367	3	Y	77	78	1	1
03	11798 X	6153	-0-	-5645	-0-	218	1	5845	3	Y	82	82	1	1
04	5550 X	5544	-0-	-6	-0-	190	1	4241	2	Y	87	86	1	2
						1017	3	96	9					

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160														
11	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3218	3	19	9	Y	17	12	1	10
12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3398	3	25	9	Y	23	25	1	8
01	3441 X	3283	-0-	-158	-0-	3258	3	25	9	Y	23	25	1	6
02	DLQ G-10	2976	-0-	2976	2976	2953	3	23	9	Y	21	12	1	15
03	6269 X	3293	-0-	-2976	-0-	3269	3	24	9	Y	22	25	1	12
04	3300 X	3122	-0-	-178	-0-	3105	3	17	9	Y	15	22	1	5

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494														
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3730	2	48	9	Y	44	40	1	17
12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3880	2	53	9	Y	48	53	1	12
01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3670	2	51	9	Y	46	39	1	19
02	DLQ G-10	3348	-0-	3348	3348	3304	2	44	9	Y	40	39	1	20
03	7167 X	3819	-0-	-3348	-0-	3771	2	48	9	Y	44	53	1	11
04	3630 X	3552	-0-	-78	-0-	3515	2	37	9	Y	34	36	1	9

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159														
11	3360 X	3024	-0-	-336	-0-	3024	3			N	-0-			-0-
12	3472 X	3109	-0-	-363	-0-	3109	3			N	-0-			-0-
01	3472 X	2950	-0-	-522	-0-	2950	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2620	-0-	2620	2620	2620	3			N	-0-			-0-
03	5423 X	2803	-0-	-2620	-0-	2803	3			N	-0-			-0-
04	3030 X	2788	-0-	-242	-0-	2788	3			N	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266														
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	159	1	4423	3	Y	64	64	1	2
						70	9							
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	162	1	4440	3	Y	66	67	1	1
						2	5							
01	4433 X	4360	-0-	-73	-0-	151	1	4136	3	Y	65	65	1	1
						1	5							
02	DLQ G-10	3875	-0-	3875	3875	133	1	3680	3	Y	56	56	1	1
						62	9							
03	8304 X	4429	-0-	-3875	-0-	157	1	4204	3	Y	62	62	1	1
						68	9							
04	4290 X	3983	-0-	-307	-0-	137	1	3044	2	Y	65	65	1	1
						730	3							
								72	9					

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395														
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	124	1	3441	3	Y	17	18	1	-0-
						19	9							
12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	131	1	3582	3	Y	19	19	1	-0-
						2	5							
01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	129	1	3544	3	Y	20	20	1	-0-
						1	5							
02	DLQ G-10	3118	-0-	3118	3118	108	1	2991	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
03	6807 X	3689	-0-	-3118	-0-	132	1	3536	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
04	3390 X	3294	-0-	-96	-0-	115	1	2547	2	Y	19	19	1	-0-
						611	3							
								21	9					

SOAPE, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301														
11	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	193	1	5353	3	Y	69	69	1	2
						76	9							
12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	190	1	5197	3	Y	69	70	1	1
						3	5							
01	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	192	1	5257	3	Y	72	72	1	1
						1	5							
02	4900 X	4563	-0-	-337	-0-	156	1	4341	3	Y	59	59	1	1
						1	5							
03	5425 X	3333	-0-	-2092	-0-	118	1	3168	3	Y	43	43	1	1
						47	9							
04	5250 X	4871	-0-	-379	-0-	169	1	3729	2	Y	71	71	1	1
						895	3							
								78	9					

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395														
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	91	1	2515	3	Y	62	62	1	2
						68	9							
12	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	96	1	2626	3	Y	66	67	1	1
						1	5							
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	85	1	2332	3	Y	61	61	1	1
						67	9							
02	DLQ G-10	2557	-0-	2557	2557	86	1	2403	3	Y	62	62	1	1
						68	9							
03	3000 N	2783	-0-	-217	2340	97	1	2613	3	Y	66	66	1	1
						73	9							
*04	3000 N	2629	-0-	-371	1969	90	1	1984	2	Y	72	72	1	1
						476	3							
								79	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	206188	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8496 - 9685		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		105 N	105	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-		-0-	
12		103 N	103	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-		-0-	
01		86 N	86	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	86	-0-	86	5	1	81	3	Y	-0-		-0-	
03		215 N	129	-0-	-86	8	1	121	3	Y	-0-		-0-	
*04		91 N	91	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-		-0-	

CUMMINGS		WELL #:		18	RRCID ->	206189	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8476 - 9619		
11		3900 X	3863	-0-	-37	198	1	3607	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
12		4030 X	3914	-0-	-116	199	1	3657	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
01		4030 X	3547	-0-	-483	195	1	3294	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
02	DLQ	G-10	2602	-0-	2602	147	1	2425	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
03		6277 X	3675	-0-	-2602	211	1	3397	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
*04		4314 X	4314	-0-	-0-	259	1	3996	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							

HUDSON, NELL		WELL #:		11	RRCID ->	206316	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8867 - 9334		
11		5949 X	5949	-0-	-0-	204	1	5671	3	Y	67	67	1	2
						74	9							
12		6030 X	6030	-0-	-0-	209	1	5741	3	Y	70	71	1	1
						3	5							
01		5959 X	5959	-0-	-0-	207	1	5672	3	Y	72	72	1	1
						1	5							
02	DLQ	G-10	5363	-0-	5363	184	1	5109	3	Y	64	64	1	1
						70	9							
03		11170 X	5807	-0-	-5363	206	1	5520	3	Y	74	74	1	1
						81	9							
04		5880 X	5280	-0-	-600	181	1	4040	2	Y	81	81	1	1
						970	3							

HUDSON, NELL		WELL #:		12	RRCID ->	206317	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8861 - 9401		
11		5094 X	5094	-0-	-0-	175	1	4871	3	Y	44	44	1	1
						48	9							
12		5299 X	5299	-0-	-0-	185	1	5059	3	Y	47	47	1	1
						3	5							
01		5170 X	5170	-0-	-0-	180	1	4937	3	Y	47	47	1	1
						1	5							
02	DLQ	G-10	4601	-0-	4601	158	1	4398	3	Y	41	41	1	1
						45	9							
03		9649 X	5048	-0-	-4601	180	1	4820	3	Y	44	44	1	1
						48	9							
04		4920 X	4785	-0-	-135	165	1	3683	2	Y	48	48	1	1
						884	3							

ALLISON UNIT		WELL #:		17L	RRCID ->	206325	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8651 - 9520		
11		3840 X	3789	-0-	-51	3767	3	22	9	Y	20	18	1	9
12		4018 X	4018	-0-	-0-	3994	3	24	9	Y	22	24	1	7
01		3906 X	3817	-0-	-89	3788	3	29	9	Y	26	24	1	9
02	DLQ	G-10	3328	-0-	3328	3303	3	25	9	Y	23	24	1	8
03		7026 X	3698	-0-	-3328	3676	3	22	9	Y	20	18	1	10
04		3840 X	3453	-0-	-387	3432	3	21	9	Y	19	24	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2280 X	1505	-0-	-775	-0-	1419	2	86	9	Y	78	75	1			34
12		2356 X	1760	-0-	-596	-0-	1657	2	103	9	Y	94	91	1			37
01		2294 X	1633	-0-	-661	-0-	1532	2	101	9	Y	92	93	1			36
02	DLQ	G-10	1876	-0-	1876	1876	1812	2	64	9	Y	58	60	1			34
03		3906 X	2030	-0-	-1876	-0-	1950	2	80	9	Y	73	81	1			26
*04		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2251	2	54	9	Y	49	58	1			17

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544																	
11		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5024	2	32	9	Y	29	27	1			7
12		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5178	2	31	9	Y	28	26	1			9
01		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5940	2	30	9	Y	27	28	1			8
02	DLQ	G-10	4813	-0-	4813	4813	4784	2	29	9	Y	26	26	1			8
03		9967 X	5154	-0-	-4813	-0-	5125	2	29	9	Y	26	26	1			8
*04		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5440	2	28	9	Y	25	27	1			6

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166																	
11		T. A.	6	-0-	6	6	5	3	1	9	Y	1					1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	1	1			-0-
01		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447																	
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	42	1	1162	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1179	3	Y	39	39	1			1
							1	5	43	9							
01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	46	1	1252	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
02	DLQ	G-10	895	-0-	895	895	30	1	836	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
03		2476 N	1581	-0-	-895	-0-	55	1	1473	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
*04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	73	1	1619	2	Y	74	74	1			1
							389	3	81	9							

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378																	
11		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	166	1	4622	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
12		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	171	1	4692	3	Y	26	27	1			-0-
							3	5	29	9							
01		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	186	1	5095	3	Y	31	30	1			1
							1	5	34	9							
02	DLQ	G-10	4782	-0-	4782	4782	165	1	4589	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
03		9589 X	4807	-0-	-4782	-0-	171	1	4599	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04		4590 X	4212	-0-	-378	-0-	146	1	3246	2	Y	37	36	1			1
							779	3	41	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
MASON			WELL #:		12	RRCID -> 206980			COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	9565 PERF. 8874 - 9389
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	92 1	2569 3	Y	39	39 1	1	
12	2635 N	2571	-0-	-64	-0-	43 9	2438 3	Y	39	39 1	1	
01	2604 N	2485	-0-	-119	-0-	89 1	2357 3	Y	38	38 1	1	
02	DLQ G-10	2029	-0-	2029	2029	1 5	1928 3	Y	29	30 1	-0-	
03	3000 N	2695	-0-	-305	1724	86 1	2556 3	Y	40	40 1	-0-	
*04	3000 N	2435	-0-	-565	1159	42 9	1858 2	Y	42	41 1	1	
						447 3	46 9					

THOMAS, CHARLES			WELL #:		8	RRCID -> 207052			COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8550 - 9464
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	114 1	3155 3	Y	8	8 1	-0-	
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	9 9	3256 3	Y	9	9 1	-0-	
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	119 1	3237 3	Y	9	9 1	-0-	
02	DLQ G-10	3007	-0-	3007	3007	2 5	2894 3	Y	8	8 1	-0-	
03	6289 X	3282	-0-	-3007	-0-	118 1	3155 3	Y	8	8 1	-0-	
*04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	10 9	2396 2	Y	9	9 1	-0-	
						108 1	10 9					
						576 3						

MASON			WELL #:		14	RRCID -> 207303			COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9655 PERF. 8540 - 9440
11	3990 X	3744	-0-	-246	-0-	128 1	3559 3	Y	52	53 1	1	
12	4123 X	3738	-0-	-385	-0-	57 9	3546 3	Y	55	55 1	1	
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	129 1	3913 3	Y	62	62 1	1	
02	DLQ G-10	3647	-0-	3647	3647	2 5	3463 3	Y	54	54 1	1	
03	7661 X	4014	-0-	-3647	-0-	143 1	3808 3	Y	58	58 1	1	
04	3990 X	3748	-0-	-242	-0-	1 5	2863 2	Y	63	63 1	1	
						125 1	69 9					
						59 9						
						142 1						
						64 9						
						129 1						
						687 3						

HULL UNIT B			WELL #:		B 15 L	RRCID -> 207588			COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	9711 PERF. 8787 - 9550
11	3000 X	2810	-0-	-190	-0-	2775 3	35 9	Y	32	27 1	8	
12	3100 X	2961	-0-	-139	-0-	2930 3	31 9	Y	28	29 1	7	
01	3007 X	2492	-0-	-515	-0-	2470 3	22 9	Y	20	23 1	4	
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15 3	15 3	Y	-0-	4 1	-0-	
03	28 X	13	-0-	-15	-0-	13 3	13 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-	-0-	Y	4	3 1	1	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	203 1	5641 3	Y	28	28 1	1	
						31 9						
12	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	202 1	5531 3	Y	27	28 1	-0-	
						3 5						
01	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	187 1	5142 3	Y	28	27 1	1	
						1 5						
02	DLQ G-10	4912	-0-	4912	4912	170 1	4717 3	Y	23	24 1	-0-	
						25 9						
03	9879 X	4967	-0-	-4912	-0-	178 1	4761 3	Y	25	25 1	-0-	
						28 9						
04	5280 X	4174	-0-	-1106	-0-	145 1	3228 2	Y	24	24 1	-0-	
						775 3						
							26 9					

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246												
11	3660 X	3536	-0-	-124	-0-	122 1	3396 3	Y	16	16 1	-0-	
						18 9						
12	3720 X	3468	-0-	-252	-0-	121 1	3326 3	Y	17	17 1	-0-	
						2 5						
01	3596 X	3463	-0-	-133	-0-	121 1	3322 3	Y	17	17 1	-0-	
						1 5						
02	DLQ G-10	3259	-0-	3259	3259	113 1	3129 3	Y	15	15 1	-0-	
						17 9						
03	6654 X	3395	-0-	-3259	-0-	121 1	3256 3	Y	16	16 1	-0-	
						18 9						
04	3510 X	2788	-0-	-722	-0-	97 1	2157 2	Y	15	15 1	-0-	
						517 3						
							17 9					

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530												
11	3000 N	3243	-0-	243	1804	3160 2	83 9	Y	75	70 1	18	
12	3100 N	4185	-0-	1085	2889	4101 2	84 9	Y	76	69 1	25	
01	3171 X	282	-0-	-2889	-0-	199 2	83 9	Y	75	76 1	24	
02	DLQ G-10	3620	-0-	3620	3620	3547 2	73 9	Y	66	70 1	20	
03	7216 X	3596	-0-	-3620	-0-	3521 2	75 9	Y	68	68 1	20	
*04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3276 2	81 9	Y	74	75 1	19	

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552												
11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2567 3	95 9	Y	86	72 1	22	
12	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2797 3	85 9	Y	77	81 1	18	
01	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2887 3	66 9	Y	60	65 1	13	
02	DLQ G-10	2587	-0-	2587	2587	2504 3	83 9	Y	75	49 1	39	
03	3000 N	3038	-0-	38	2625	2917 3	121 9	Y	110	135 1	14	
*04	3000 N	2830	-0-	-170	2455	2728 3	102 9	Y	93	82 1	25	

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331												
11	5940 X	5833	-0-	-107	-0-	202 1	5607 3	Y	22	22 1	1	
						24 9						
12	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	209 1	5736 3	Y	22	23 1	-0-	
						3 5						
01	5797 X	5647	-0-	-150	-0-	198 1	5423 3	Y	23	23 1	-0-	
						1 5						
02	DLQ G-10	5334	-0-	5334	5334	185 1	5126 3	Y	21	21 1	-0-	
						23 9						
03	10687 X	5353	-0-	-5334	-0-	192 1	5138 3	Y	21	21 1	-0-	
						23 9						
04	5790 X	5282	-0-	-508	-0-	184 1	4091 2	Y	24	24 1	-0-	
						981 3						
							26 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CHADWICK UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	209498	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8431 - 9490
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4242	3	8 9	Y	7	11 1	11
12	4340 X	4328	-0-	-12	-0-	4318	3	10 9	Y	9	6 1	14
01	4340 X	4086	-0-	-254	-0-	4076	3	10 9	Y	9	6 1	17
02	DLQ G-10	3682	-0-	3682	3682	3672	3	10 9	Y	9	14 1	12
03	7645 X	3963	-0-	-3682	-0-	3953	3	10 9	Y	9	7 1	14
04	4260 X	3614	-0-	-646	-0-	3604	3	10 9	Y	9	7 1	16

BURTON, JOHN W.		WELL #:		12	RRCID ->	209727	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8977 - 9460
11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	144	1	3994 3	Y	46	46 1	1
12	4185 X	3972	-0-	-213	-0-	138	1	3782 3	Y	45	45 1	1
01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	171	1	4685 3	Y	57	57 1	1
02	DLQ G-10	3889	-0-	3889	3889	133	1	3705 3	Y	46	46 1	1
03	7756 X	3867	-0-	-3889	-0-	137	1	3682 3	Y	44	44 1	1
04	4110 X	3581	-0-	-529	-0-	124	1	2746 2	Y	47	47 1	1

SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #:		10	RRCID ->	209729	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8944 - 9408
11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	128	1	3556 3	Y	16	16 1	-0-
12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	136	1	3721 3	Y	18	18 1	-0-
01	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	137	1	3746 3	Y	18	18 1	-0-
02	DLQ G-10	3462	-0-	3462	3462	120	1	3324 3	Y	16	16 1	-0-
03	7202 X	3740	-0-	-3462	-0-	134	1	3587 3	Y	17	17 1	-0-
*04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	123	1	2727 2	Y	18	18 1	-0-

MASON		WELL #:		16	RRCID ->	209730	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8891 - 9405
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	106	1	2953 3	Y	26	26 1	1
12	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	114	1	3127 3	Y	28	29 1	-0-
01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	113	1	3090 3	Y	30	29 1	1
02	DLQ G-10	2907	-0-	2907	2907	100	1	2779 3	Y	25	26 1	-0-
03	6097 X	3190	-0-	-2907	-0-	114	1	3045 3	Y	28	28 1	-0-
*04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	104	1	2303 2	Y	31	30 1	1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
11		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	204	1	5672	3	Y	38	38	1	1
							42	9							
12		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	205	1	5622	3	Y	40	40	1	1
							3	5							
01		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	207	1	5673	3	Y	42	42	1	1
							1	5							
02	DLQ	G-10	5433	-0-	5433	5433	187	1	5205	3	Y	37	37	1	1
							41	9							
03		11106 X	5673	-0-	-5433	-0-	202	1	5430	3	Y	37	38	1	-0-
							41	9							
04		5730 X	5670	-0-	-60	-0-	197	1	4375	2	Y	44	43	1	1
							1050	3							
									48	9					

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412															
11		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	102	1	2819	3	Y	32	32	1	1
							35	9							
12		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	104	1	2858	3	Y	36	36	1	1
							2	5							
01		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	103	1	2835	3	Y	36	36	1	1
							40	9							
02	DLQ	G-10	2619	-0-	2619	2619	90	1	2496	3	Y	30	31	1	-0-
							33	9							
03		3000 N	2829	-0-	-171	2448	100	1	2693	3	Y	33	33	1	-0-
							36	9							
*04		3000 N	2671	-0-	-329	2119	92	1	2047	2	Y	37	36	1	1
							491	3							
									41	9					

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521															
11		3030 X	2720	-0-	-310	-0-	2691	2	29	9	Y	26	28	1	11
									45	9	Y	41	36	1	16
12		3131 X	2952	-0-	-179	-0-	2907	2	39	9	Y	35	37	1	14
							2844	2	33	9	Y	30	26	1	18
01		2976 X	2883	-0-	-93	-0-	2844	2	33	9	Y	30	37	1	11
							2752	2	25	9	Y	23	26	1	8
02	DLQ	G-10	2752	-0-	2752	2752	2719	2	33	9	Y	30	26	1	18
							2975	2	33	9	Y	30	37	1	11
03		5760 X	3008	-0-	-2752	-0-	2975	2	33	9	Y	30	37	1	11
							2680	2	25	9	Y	23	26	1	8
04		2850 X	2705	-0-	-145	-0-	2680	2	25	9	Y	23	26	1	8

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508															
11		4890 X	4709	-0-	-181	-0-	4634	2	75	9	Y	68	57	1	25
							5356	2	78	9	Y	71	75	1	21
12		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5356	2	78	9	Y	71	75	1	21
							5097	2	79	9	Y	72	74	1	19
01		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5097	2	79	9	Y	72	74	1	19
							4827	2	81	9	Y	74	75	1	18
02	DLQ	G-10	4827	-0-	4827	4827	4746	2	76	9	Y	69	60	1	27
							5173	2	76	9	Y	69	60	1	27
03		10076 X	5249	-0-	-4827	-0-	5173	2	76	9	Y	69	60	1	27
							4792	2	72	9	Y	65	75	1	17
04		4890 X	4792	-0-	-98	-0-	4792	2	72	9	Y	65	75	1	17

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534															
11		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5797	2	35	9	Y	32	30	1	8
							6084	2	34	9	Y	31	29	1	10
12		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6084	2	34	9	Y	31	29	1	10
							6294	2	36	9	Y	33	33	1	10
01		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6294	2	36	9	Y	33	33	1	10
							5423	2	32	9	Y	29	30	1	9
02	DLQ	G-10	5455	-0-	5455	5455	5423	2	32	9	Y	29	30	1	9
							5591	2	32	9	Y	29	29	1	9
03		11078 X	5623	-0-	-5455	-0-	5591	2	32	9	Y	29	29	1	9
							5515	2	34	9	Y	31	32	1	8
*04		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5515	2	34	9	Y	31	32	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

11	3930 X	3534	-0-	-396	-0-	3502	3	32	9	Y	29	39	1	23
12	4061 X	3677	-0-	-384	-0-	3634	3	43	9	Y	39	39	1	23
01	4061 X	3414	-0-	-647	-0-	3379	3	35	9	Y	32	39	1	16
02	DLQ G-10	2919	-0-	2919	2919	2856	3	63	9	Y	57	37	1	36
03	6218 X	3299	-0-	-2919	-0-	3260	3	39	9	Y	35	37	1	34
04	3570 X	3326	-0-	-244	-0-	3293	3	33	9	Y	30	36	1	28

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405														
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	87	1	2429	3	Y	40	40	1	1
						44	9							
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	92	1	2534	3	Y	43	43	1	1
						1	5	47	9					
01	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	91	1	2499	3	Y	45	45	1	1
						50	9							
02	DLQ G-10	2242	-0-	2242	2242	76	1	2125	3	Y	37	37	1	1
						41	9							
03	3000 N	2423	-0-	-577	1665	86	1	2295	3	Y	38	39	1	-0-
						42	9							
*04	3000 N	1797	-0-	-1203	462	61	1	1370	2	Y	34	33	1	1
						329	3	37	9					

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532														
11	3090 X	2982	-0-	-108	-0-	2902	2	80	9	Y	73	93	1	35
12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3154	2	91	9	Y	83	69	1	49
01	3193 X	2978	-0-	-215	-0-	2856	2	122	9	Y	111	108	1	52
02	DLQ G-10	2766	-0-	2766	2766	2707	2	59	9	Y	54	27	1	79
03	5678 X	2912	-0-	-2766	-0-	2850	2	62	9	Y	56	82	1	53
04	3090 X	2832	-0-	-258	-0-	2765	2	67	9	Y	61	63	1	51

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550														
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3060	2	257	9	Y	234	230	1	88
12	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	3044	2	276	9	Y	251	226	1	113
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3831	2	147	9	Y	134	214	1	33
02	DLQ G-10	3242	-0-	3242	3242	2837	2	405	9	Y	368	319	1	82
03	6284 X	3042	-0-	-3242	-0-	2787	2	255	9	Y	232	204	1	110
04	3270 X	2730	-0-	-540	-0-	2710	2	20	9	Y	18	117	1	11

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524														
11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2031	2	32	9	Y	29	23	1	13
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1867	2	42	9	Y	38	40	1	11
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	994	2	23	9	Y	21	22	1	10
02	DLQ G-10	3885	-0-	3885	3885	3842	2	43	9	Y	39	36	1	13
03	3000 N	5192	-0-	2192	6077	5144	2	48	9	Y	44	44	1	13
*04	3000 N	4649	-0-	1649	7726	4612	2	37	9	Y	34	38	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	108 1	3005 3	Y	13	13 1	-0-
							14 9					
12		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	114 1	3118 3	Y	14	14 1	-0-
							2 5					
01		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	111 1	3038 3	Y	14	14 1	-0-
							15 9					
02	DLQ	G-10	2781	-0-	2781	2781	96 1	2672 3	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
03		5725 X	2944	-0-	-2781	-0-	105 1	2825 3	Y	13	13 1	-0-
							14 9					
04		3120 X	2796	-0-	-324	-0-	98 1	2164 2	Y	14	14 1	-0-
							519 3					

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330												
11		5070 X	4255	-0-	-815	-0-	765 1	3429 3	Y	55	54 1	1
							61 9					
12		5239 X	4753	-0-	-486	-0-	823 1	3855 3	Y	66	66 1	1
							2 5					
01		5239 X	4537	-0-	-702	-0-	831 1	3693 3	Y	11	12 1	-0-
							1 5					
02	DLQ	G-10	4128	-0-	4128	4128	741 1	3376 3	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
03		8496 X	4368	-0-	-4128	-0-	856 1	3501 3	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
04		4530 X	3904	-0-	-626	-0-	640 1	2623 2	Y	11	11 1	-0-
							629 3					

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470												
11		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	159 1	4412 3	Y	18	19 1	-0-
							20 9					
12		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	164 1	4500 3	Y	20	20 1	-0-
							2 5					
01		4464 X	4459	-0-	-5	-0-	156 1	4280 3	Y	20	20 1	-0-
							1 5					
02	DLQ	G-10	3821	-0-	3821	3821	132 1	3670 3	Y	17	17 1	-0-
							19 9					
03		8344 X	4523	-0-	-3821	-0-	162 1	4340 3	Y	19	19 1	-0-
							21 9					
04		4440 X	4180	-0-	-260	-0-	145 1	3236 2	Y	21	21 1	-0-
							776 3					

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650												
11		4830 X	4772	-0-	-58	-0-	242 1	4409 3	Y	110	110 1	-0-
							121 9					
12		4774 X	4602	-0-	-172	-0-	232 1	4263 3	Y	97	97 1	-0-
							107 9					
01		4867 X	4299	-0-	-568	-0-	234 1	3963 3	Y	93	93 1	-0-
							102 9					
02	DLQ	G-10	3824	-0-	3824	3824	212 1	3510 3	Y	93	93 1	-0-
							102 9					
03		8631 X	4807	-0-	-3824	-0-	273 1	4392 3	Y	129	129 1	-0-
							142 9					
*04		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	302 1	4666 3	Y	107	107 1	-0-
							118 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378									
SOUTHLAND PAPER CO.			WELL #:	12	RRCID ->	213041	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8912 - 9436	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11	4590 X	4252	-0-	-338	-0-	147	1	4088	3	Y	15	15 1	-0-
12	4619 X	4272	-0-	-347	-0-	150	1	4102	3	Y	16	16 1	-0-
01	4495 X	4113	-0-	-382	-0-	144	1	3950	3	Y	16	16 1	-0-
02	DLQ G-10	3683	-0-	3683	3683	127	1	3541	3	Y	14	14 1	-0-
03	7871 X	4188	-0-	-3683	-0-	150	1	4021	3	Y	15	15 1	-0-
04	4200 X	3989	-0-	-211	-0-	137	1	3053	2	Y	60	59 1	1
						733	3	66	9				

BURTON, JOHN W.			WELL #:	13 T	RRCID ->	213059	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8586 - 9468	
11	3300 X	881	-0-	-2419	-0-	30	1	837	3	Y	13	15 1	-0-
12	3410 X	214	-0-	-3196	-0-	14	9	203	3	Y	4	4 1	-0-
01	3410 X	190	-0-	-3220	-0-	7	1	179	3	Y	4	4 1	-0-
02	DLQ G-10	160	-0-	160	160	4	9	152	3	Y	3	3 1	-0-
03	243 X	83	-0-	-160	-0-	5	1	78	3	Y	2	2 1	-0-
04	870 X	125	-0-	-745	-0-	3	9	96	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9	23	3				

BURTON, JOHN W.			WELL #:	14	RRCID ->	213424	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8560 - 9429	
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	59	1	1627	3	Y	23	23 1	1
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	25	9	1742	3	Y	24	25 1	-0-
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	64	1	1666	3	Y	26	25 1	1
02	DLQ G-10	1519	-0-	1519	1519	1	5	1444	3	Y	21	22 1	-0-
03	3000 N	1683	-0-	-1317	202	61	1	1598	3	Y	23	23 1	-0-
*04	1756 N	1554	-0-	-202	-0-	23	9	1190	2	Y	24	24 1	-0-
						53	1	285	3				

WILSON UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	213426	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8723 - 9546	
11	3660 X	3463	-0-	-197	-0-	3390	2	73	9	Y	66	57 1	24
12	3782 X	3739	-0-	-43	-0-	3664	2	75	9	Y	68	72 1	20
01	3782 X	3725	-0-	-57	-0-	3647	2	78	9	Y	71	72 1	19
02	DLQ G-10	3263	-0-	3263	3263	3184	2	79	9	Y	72	73 1	18
03	6831 X	3568	-0-	-3263	-0-	3494	2	74	9	Y	67	59 1	26
04	3630 X	3567	-0-	-63	-0-	3498	2	69	9	Y	63	73 1	16

HULL UNIT B			WELL #:	B 16	RRCID ->	213613	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	8726 - 9548	
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3347	3	80	9	Y	73	61 1	18
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3324	3	68	9	Y	62	65 1	15
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3183	3	52	9	Y	47	52 1	10
02	DLQ G-10	2844	-0-	2844	2844	2778	3	66	9	Y	60	39 1	31
03	6030 X	3186	-0-	-2844	-0-	3089	3	97	9	Y	88	108 1	11
04	3030 X	2877	-0-	-153	-0-	2794	3	83	9	Y	75	66 1	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	89	1	2466	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	93	1	2560	3	Y	18	18	1	-0-
						1	5	20	9					
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	86	1	2356	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
02	DLQ G-10	2199	-0-	2199	2199	76	1	2106	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
03	3000 N	2443	-0-	-557	1642	87	1	2338	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*04	3000 N	2441	-0-	-559	1083	85	1	1883	2	Y	18	18	1	-0-
						453	3	20	9					

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324														

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462														

11	5250 X	5218	-0-	-32	-0-	179	1	4970	3	Y	63	63	1	2
						69	9							
12	5425 X	5395	-0-	-30	-0-	187	1	5131	3	Y	67	68	1	1
						3	5	74	9					
01	5425 X	5374	-0-	-51	-0-	186	1	5111	3	Y	69	69	1	1
						1	5	76	9					
02	DLQ G-10	4812	-0-	4812	4812	165	1	4580	3	Y	61	61	1	1
						67	9							
03	10038 X	5226	-0-	-4812	-0-	185	1	4971	3	Y	64	64	1	1
						70	9							
04	5190 X	4841	-0-	-349	-0-	167	1	3717	2	Y	59	59	1	1
						892	3	65	9					

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442														

11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	139	1	3853	3	Y	51	51	1	1
						56	9							
12	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	140	1	3834	3	Y	53	53	1	1
						2	5	58	9					
01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	143	1	3938	3	Y	55	55	1	1
						1	5	61	9					
02	DLQ G-10	3862	-0-	3862	3862	132	1	3673	3	Y	52	52	1	1
						57	9							
03	8220 X	4358	-0-	-3862	-0-	154	1	4142	3	Y	56	56	1	1
						62	9							
*04	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	143	1	3175	2	Y	61	61	1	1
						762	3	67	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170 X	3960	-0-	-210	-0-	136	1	3766	3	Y	53	54	1	1
						58	9							
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	153	1	4205	3	Y	63	63	1	1
						2	5							
01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	153	1	4186	3	Y	64	64	1	1
						1	5							
02	DLQ G-10	3646	-0-	3646	3646	125	1	3463	3	Y	53	53	1	1
						58	9							
03	7783 X	4137	-0-	-3646	-0-	146	1	3924	3	Y	61	61	1	1
						67	9							
04	4170 X	4046	-0-	-124	-0-	138	1	3079	2	Y	82	82	1	1
						739	3							
								90	9					
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216														
11	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	578	1	2237	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	44	44	1	-0-
01	3317 X	2520	-0-	-797	-0-	419	1	2054	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
02	DLQ G-10	1913	-0-	1913	1913	350	1	1529	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
03	4270 X	2357	-0-	-1913	-0-	492	1	1818	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
04	2880 X	2592	-0-	-288	-0-	547	1	1420	3	Y	40	40	1	-0-
						581	5							
								44	9					
DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558														
11	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	64	1	1770	3	Y	-0-	-0-		-0-
12	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	77	1	2114	3	Y	-0-	-0-		-0-
						1	5							
01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	63	1	1730	3	Y	-0-	-0-		-0-
02	DLQ G-10	915	-0-	915	915	32	1	883	3	Y	-0-	-0-		-0-
03	1809 X	894	-0-	-915	-0-	32	1	862	3	Y	-0-	-0-		-0-
04	2100 X	938	-0-	-1162	-0-	33	1	730	2	Y	-0-	-0-		-0-
						175	3							
HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544														
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3705	3	100	9	Y	91	76	1	23
12	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3968	3	85	9	Y	77	82	1	18
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3803	3	66	9	Y	60	65	1	13
02	DLQ G-10	3432	-0-	3432	3432	3349	3	83	9	Y	75	49	1	39
03	7284 X	3852	-0-	-3432	-0-	3731	3	121	9	Y	110	135	1	14
04	3600 X	3515	-0-	-85	-0-	3413	3	102	9	Y	93	82	1	25
NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528														
11	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-	-0-		-0-
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-	-0-		-0-
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3469	-0-	3469	3469	3469	3			N	-0-	-0-		-0-
03	7269 X	3800	-0-	-3469	-0-	3800	3			N	-0-	-0-		-0-
04	3630 X	3510	-0-	-120	-0-	3510	3			N	-0-	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	
11		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3718	2	9	9	Y	3
12		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3471	2	11	9	Y	4
01		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3002	2	9	9	Y	3
02	DLQ	G-10	3456	-0-	3456	3456	3448	2	8	9	Y	4
03		6684 X	3228	-0-	-3456	-0-	3220	2	8	9	Y	2
*04		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4087	2	7	9	Y	2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439												
11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	2013	3	Y	1
							24	9				
12		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	75	1	2044	3	Y	-0-
							1	5	24	9		
01		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	71	1	1955	3	Y	-0-
							25	9				
02	DLQ	G-10	1768	-0-	1768	1768	61	1	1685	3	Y	-0-
							22	9				
03		3000 N	2049	-0-	-951	817	73	1	1952	3	Y	-0-
							24	9				
*04		2741 N	1924	-0-	-817	-0-	66	1	1454	2	Y	1
							349	3	55	9		

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550												
11		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3502	2	86	9	Y	34
12		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3024	2	85	9	Y	30
01		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3133	2	116	9	Y	41
02	DLQ	G-10	2921	-0-	2921	2921	2846	2	75	9	Y	40
03		6252 X	3331	-0-	-2921	-0-	3207	2	124	9	Y	40
*04		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3032	2	167	9	Y	53

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422												
11		4500 X	3849	-0-	-651	-0-	133	1	3688	3	Y	1
							28	9				
12		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	207	1	5679	3	Y	1
							3	5	42	9		
01		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	192	1	5264	3	Y	1
							1	5	40	9		
02	DLQ	G-10	4717	-0-	4717	4717	163	1	4521	3	Y	-0-
							33	9				
03		9814 X	5097	-0-	-4717	-0-	182	1	4880	3	Y	-0-
							35	9				
04		5040 X	4825	-0-	-215	-0-	167	1	3724	2	Y	1
							894	3	40	9		

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558												
11		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4523	2	40	9	Y	9
12		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4272	2	41	9	Y	12
01		3999 X	3920	-0-	-79	-0-	3879	2	41	9	Y	12
02	DLQ	G-10	4468	-0-	4468	4468	4437	2	31	9	Y	9
03		9426 X	4958	-0-	-4468	-0-	4923	2	35	9	Y	10
*04		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4020	2	40	9	Y	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	196 1	5452 3	Y	37	37 1		1
							41 9						
12		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	203 1	5554 3	Y	40	40 1		1
							3 5	44 9					
01		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	201 1	5525 3	Y	40	40 1		1
							1 5	44 9					
02	DLQ	G-10	5514	-0-	5514	5514	190 1	5281 3	Y	39	39 1		1
							43 9						
03		11660 X	6146	-0-	-5514	-0-	219 1	5882 3	Y	41	41 1		1
							45 9						
*04		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	207 1	4581 2	Y	46	46 1		1
							1099 3	51 9					

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492													
11		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	85 1	2370 3	Y	81	81 1		2
							89 9						
12		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	87 1	2390 3	Y	85	86 1		1
							1 5	94 9					
01		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	86 1	2368 3	Y	88	87 1		2
							97 9						
02	DLQ	G-10	2217	-0-	2217	2217	74 1	2060 3	Y	75	76 1		1
							83 9						
03		3000 N	2316	-0-	-684	1533	80 1	2151 3	Y	77	77 1		1
							85 9						
*04		3000 N	2154	-0-	-846	687	73 1	1606 2	Y	82	82 1		1
							385 3	90 9					

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436													
11		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	202 1	5619 3	Y	65	65 1		2
							72 9						
12		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	208 1	5713 3	Y	68	69 1		1
							3 5	75 9					
01		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	202 1	5548 3	Y	69	69 1		1
							1 5	76 9					
02	DLQ	G-10	5267	-0-	5267	5267	181 1	5018 3	Y	61	61 1		1
							1 5	67 9					
03		11006 X	5739	-0-	-5267	-0-	204 1	5463 3	Y	65	65 1		1
							72 9						
04		5490 X	5331	-0-	-159	-0-	186 1	4088 2	Y	69	69 1		1
							981 3	76 9					

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414													
11		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	239 1	6641 3	Y	46	46 1		1
							51 9						
12		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	246 1	6750 3	Y	49	49 1		1
							4 5	54 9					
01		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	243 1	6666 3	Y	49	49 1		1
							1 5	54 9					
02	DLQ	G-10	6128	-0-	6128	6128	211 1	5870 3	Y	43	43 1		1
							47 9						
03		12820 X	6692	-0-	-6128	-0-	239 1	6402 3	Y	46	46 1		1
							51 9						
04		6870 X	6396	-0-	-474	-0-	222 1	4935 2	Y	50	50 1		1
							1184 3	55 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	193	1	5351	3	Y	47	47	1	1
						52	9							
12	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	210	1	5756	3	Y	54	54	1	1
						3	5							
01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	203	1	5557	3	Y	53	53	1	1
						1	5							
02	DLQ G-10	5292	-0-	5292	5292	182	1	5057	3	Y	48	48	1	1
						53	9							
03	11017 X	5725	-0-	-5292	-0-	204	1	5465	3	Y	51	51	1	1
						56	9							
*04	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	188	1	4186	2	Y	55	55	1	1
						1005	3							

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550														
11	4320 X	4071	-0-	-249	-0-	4062	2	9	9	Y	8	8	1	2
12	4433 X	4252	-0-	-181	-0-	4242	2	10	9	Y	9	8	1	3
01	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4432	2	10	9	Y	9	9	1	3
02	DLQ G-10	3814	-0-	3814	3814	3806	2	8	9	Y	7	8	1	2
03	8040 X	4226	-0-	-3814	-0-	4217	2	9	9	Y	8	8	1	2
04	4290 X	4000	-0-	-290	-0-	3991	2	9	9	Y	8	8	1	2

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412														
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	137	1	3811	3	Y	36	36	1	1
						40	9							
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	142	1	3902	3	Y	39	39	1	1
						2	5							
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	141	1	3882	3	Y	40	40	1	1
						1	5							
02	DLQ G-10	3675	-0-	3675	3675	126	1	3509	3	Y	36	36	1	1
						40	9							
03	7615 X	3940	-0-	-3675	-0-	139	1	3738	3	Y	57	57	1	1
						63	9							
*04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	123	1	2736	2	Y	166	164	1	3
						656	3							

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476														
11	4980 X	4390	-0-	-590	-0-	152	1	4221	3	Y	15	16	1	-0-
						17	9							
12	5146 X	4350	-0-	-796	-0-	152	1	4178	3	Y	16	16	1	-0-
						2	5							
01	4743 X	4260	-0-	-483	-0-	149	1	4092	3	Y	16	16	1	-0-
						1	5							
02	DLQ G-10	3802	-0-	3802	3802	132	1	3653	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
03	7974 X	4172	-0-	-3802	-0-	149	1	4006	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
04	4350 X	3956	-0-	-394	-0-	138	1	3063	2	Y	17	17	1	-0-
						736	3							

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512														
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4854	2	161	9	Y	146	139	1	63
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4616	2	167	9	Y	152	155	1	60
01	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5083	2	189	9	Y	172	165	1	67
02	DLQ G-10	4877	-0-	4877	4877	4746	2	131	9	Y	119	117	1	69
03	9295 X	4418	-0-	-4877	-0-	4284	2	134	9	Y	122	148	1	43
*04	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5185	2	98	9	Y	89	101	1	31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	35	44	1		17
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	39	33	1		23
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	54	52	1		25
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	13	1		38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	39	1		25
*04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1002	2	181	3	Y	30	30	1		25
						33	9								

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425															
11	5220 X	5016	-0-	-204	-0-	4982	3	34	9	Y	31	21	1		18
12	5394 X	5318	-0-	-76	-0-	5276	3	42	9	Y	38	43	1		13
01	5394 X	5125	-0-	-269	-0-	5080	3	45	9	Y	41	43	1		11
02	DLQ G-10	4626	-0-	4626	4626	4586	3	40	9	Y	36	21	1		26
03	9697 X	5071	-0-	-4626	-0-	5029	3	42	9	Y	38	43	1		21
04	5160 X	4929	-0-	-231	-0-	4881	3	48	9	Y	44	50	1		15

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426															
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	133	1	3700	3	Y	99	99	1		3
						109	9								
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	126	1	3464	3	Y	96	98	1		1
						2	5	106	9						
01	3658 X	3314	-0-	-344	-0-	113	1	3102	3	Y	90	89	1		2
						99	9								
02	DLQ G-10	3000	-0-	3000	3000	101	1	2810	3	Y	81	82	1		1
						89	9								
03	7051 X	4051	-0-	-3000	-0-	141	1	3794	3	Y	105	105	1		1
						116	9								
04	3540 X	3248	-0-	-292	-0-	111	1	2458	2	Y	81	81	1		1
						590	3	89	9						

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 9540															
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-				-0-
12	930 N	314	-0-	-616	-0-	314	2			Y	-0-				-0-
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1275	-0-	1275	1275	1275	2			Y	-0-				-0-
03	2990 N	1715	-0-	-1275	-0-	1693	2	22	9	Y	20	13	1		7
*04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1177	2	44	9	Y	40	33	1		14

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478															
11	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	181	1	5019	3	Y	40	40	1		1
						44	9								
12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	187	1	5125	3	Y	43	43	1		1
						3	5	47	9						
01	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	208	1	5722	3	Y	49	49	1		1
						1	5	54	9						
02	DLQ G-10	5031	-0-	5031	5031	173	1	4813	3	Y	41	41	1		1
						45	9								
03	10315 X	5284	-0-	-5031	-0-	188	1	5050	3	Y	42	42	1		1
						46	9								
*04	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	173	1	3862	2	Y	45	45	1		1
						927	3	50	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		5520 X	5450	-0-	-70	-0-	5374	2	76	9	Y	69	59	1		25
12		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5832	2	78	9	Y	71	75	1		21
01		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5725	2	80	9	Y	73	75	1		19
02	DLQ	G-10	4829	-0-	4829	4829	4746	2	83	9	Y	75	75	1		19
03		10491 X	5662	-0-	-4829	-0-	5587	2	75	9	Y	68	60	1		27
04		5520 X	5469	-0-	-51	-0-	5397	2	72	9	Y	65	75	1		17

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244																

11		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3132	3	40	9	Y	36				62
12		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3105	3	56	9	Y	51	70	1		43
01		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3136	3	51	9	Y	46	66	1		23
02	DLQ	G-10	2972	-0-	2972	2972	2941	3	31	9	Y	28				51
03		6345 X	3373	-0-	-2972	-0-	3301	3	72	9	Y	65	79	1		37
*04		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3208	3	33	9	Y	30				67

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532																

11		4200 X	2198	-0-	-2002	-0-	2198	3			N	-0-				-0-
12		4340 X	2150	-0-	-2190	-0-	2150	3			N	-0-				-0-
01		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	4852	-0-	4852	4852	4852	3			N	-0-				-0-
03		10296 X	5444	-0-	-4852	-0-	5444	3			N	-0-				-0-
*04		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-				-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492																

11		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	290	1	8053	3	Y	120	121	1		3
							132	9								
12		8215 X	7984	-0-	-231	-0-	276	1	7575	3	Y	117	118	1		2
							4	5	129	9						
01		8215 X	7747	-0-	-468	-0-	268	1	7348	3	Y	118	118	1		2
							1	5	130	9						
02	DLQ	G-10	6463	-0-	6463	6463	221	1	6135	3	Y	97	98	1		1
							107	9								
03		15514 X	9051	-0-	-6463	-0-	320	1	8586	3	Y	132	131	1		2
							145	9								
*04		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	295	1	6564	2	Y	146	145	1		3
							1575	3	161	9						

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385																

11		3480 X	3380	-0-	-100	-0-	117	1	3240	3	Y	21	21	1		1
							23	9								
12		3596 X	3203	-0-	-393	-0-	112	1	3067	3	Y	20	21	1		-0-
							2	5	22	9						
01		3596 X	2868	-0-	-728	-0-	100	1	2748	3	Y	18	18	1		-0-
							20	9								
02	DLQ	G-10	3491	-0-	3491	3491	120	1	3346	3	Y	23	23	1		-0-
							25	9								
03		7303 X	3812	-0-	-3491	-0-	136	1	3650	3	Y	24	24	1		-0-
							26	9								
*04		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	117	1	2609	2	Y	25	25	1		-0-
							626	3	28	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
					(L)	(L)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11		3420 X	2969	-0-	-451	-0-	2939 3	30 9	Y		27	37 1		21
12		3255 X	2954	-0-	-301	-0-	2913 3	41 9	Y		37	36 1		22
01		3255 X	2830	-0-	-425	-0-	2797 3	33 9	Y		30	37 1		15
02	DLQ	G-10	2435	-0-	2435	2435	2376 3	59 9	Y		54	35 1		34
03		5692 X	3257	-0-	-2435	-0-	3221 3	36 9	Y		33	35 1		32
04		2970 X	2277	-0-	-693	-0-	2245 3	32 9	Y		29	34 1		27

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520														
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	226 2	51 3	Y		-0-			-0-
*12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N		-0-			-0-
*01	PRTL	PLG	6859	-0-	6859	6859	5926 2	929 3	N		4	2 1		2
							4 9							
02	PRTL	PLG	7890	-0-	7890	14749	6882 2	987 3	N		19			21
							21 9							
03	PRTL	PLG	5585	-0-	5585	20334	4788 2	776 3	N		19	22 1		18
							21 9							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20334			N	NO RPT				18

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022														
11		3000 N	3004	-0-	4	4	2970 3	34 9	Y		31	37 1		25
12		2793 N	2789	-0-	-4	-0-	2744 3	45 9	Y		41	42 1		24
01		3100 N	3131	-0-	31	31	3087 3	44 9	Y		40	44 1		20
02	DLQ	G-10	2979	-0-	2979	3010	2900 3	79 9	Y		72	46 1		46
03		3000 N	2871	-0-	-129	-0-	2881 3	47 9	Y		43	47 1		42
*04		5413 X	2532	-0-	-2881	-0-	2490 3	42 9	Y		38	45 1		35

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386														
11		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	178 1	4957 3	Y		22	22 1		1
							24 9							
12		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	183 1	5007 3	Y		22	23 1		-0-
							3 5	24 9						
01		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	176 1	4841 3	Y		23	23 1		-0-
							1 5	25 9						
02	DLQ	G-10	4546	-0-	4546	4546	157 1	4366 3	Y		21	21 1		-0-
							23 9							
03		9267 X	4721	-0-	-4546	-0-	169 1	4529 3	Y		21	21 1		-0-
							23 9							
04		4560 X	4290	-0-	-270	-0-	149 1	3320 2	Y		22	22 1		-0-
							797 3	24 9						

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566														
11		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3382 3	9 9	Y		8	9 1		3
12		3503 X	3486	-0-	-17	-0-	3475 3	11 9	Y		10	9 1		4
01		3503 X	3304	-0-	-199	-0-	3293 3	11 9	Y		10	9 1		5
02	DLQ	G-10	2836	-0-	2836	2836	2827 3	9 9	Y		8	9 1		4
03		6239 X	3403	-0-	-2836	-0-	3392 3	11 9	Y		10	9 1		5
04		3390 X	3166	-0-	-224	-0-	3156 3	10 9	Y		9	11 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
THOMAS, CHARLES			WELL #:		9	RRCID ->	218772	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8588 - 9497
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	136 1	3779 3	Y	50	51 1	1	
						55 9						
12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	144 1	3962 3	Y	56	56 1	1	
						2 5						
01	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	149 1	4100 3	Y	59	59 1	1	
						1 5						
02	DLQ G-10	3768	-0-	3768	3768	129 1	3582 3	Y	52	52 1	1	
						57 9						
03	7895 X	4127	-0-	-3768	-0-	146 1	3922 3	Y	54	54 1	1	
						59 9						
*04	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	131 1	2922 2	Y	58	58 1	1	
						701 3						
							64 9					

HALL UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	218773	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8774 - 9584

11	3570 X	3429	-0-	-141	-0-	3354 3	75 9	Y	68	72 1	23	
12	3689 X	3636	-0-	-53	-0-	3547 3	89 9	Y	81	69 1	35	
01	3689 X	3152	-0-	-537	-0-	3072 3	80 9	Y	73	72 1	36	
02	DLQ G-10	2797	-0-	2797	2797	2721 3	76 9	Y	69	73 1	32	
03	5892 X	3095	-0-	-2797	-0-	3008 3	87 9	Y	79	72 1	39	
04	3510 X	2732	-0-	-778	-0-	2667 3	65 9	Y	59	78 1	20	

CAPPS GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	218962	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8844 - 9224

11	3240 X	3156	-0-	-84	-0-	3077 3	79 9	Y	72	65 1	16	
12	3348 X	3104	-0-	-244	-0-	3035 3	69 9	Y	63	57 1	22	
01	3348 X	3104	-0-	-244	-0-	3007 3	97 9	Y	88	97 1	13	
02	DLQ G-10	2773	-0-	2773	2773	2717 3	56 9	Y	51	39 1	25	
03	5566 X	2793	-0-	-2773	-0-	2740 3	53 9	Y	48	60 1	13	
04	3150 X	2431	-0-	-719	-0-	2431 3		Y	-0-	12 1	-0-	

GRAVES ESTATE			WELL #:		9	RRCID ->	218986	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9017 - 9508

11	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	195 1	5404 3	Y	50	50 1	1	
						55 9						
12	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	200 1	5485 3	Y	53	53 1	1	
						3 5						
01	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	193 1	5298 3	Y	53	53 1	1	
						1 5						
02	DLQ G-10	4928	-0-	4928	4928	169 1	4707 3	Y	47	47 1	1	
						52 9						
03	10284 X	5356	-0-	-4928	-0-	191 1	5111 3	Y	49	49 1	1	
						54 9						
*04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	173 1	3845 2	Y	46	46 1	1	
						922 3						
							51 9					

DUNLAP UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	219153	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8413 - 9081

11	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6476 3	116 9	Y	105	95 1	24	
12	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6829 3	101 9	Y	92	84 1	32	
01	6634 X	6487	-0-	-147	-0-	6345 3	142 9	Y	129	142 1	19	
02	DLQ G-10	6124	-0-	6124	6124	6043 3	81 9	Y	74	57 1	36	
03	12787 X	6663	-0-	-6124	-0-	6502 3	161 9	Y	146	143 1	39	
04	6420 X	6283	-0-	-137	-0-	6163 3	120 9	Y	109	104 1	45	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		NEAL	WELL #: 11	RRCID -> 219154	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 8714	-	9536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 3	N	-0-		-0-
12		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 3	N	-0-		-0-
01		3596 X	3584	-0-	-12	-0-	3584 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3560	-0-	3560	-0-	3560 3	N	-0-		-0-
03		7958 X	4398	-0-	-3560	-0-	4398 3	N	-0-		-0-
*04		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 3	N	-0-		-0-

PAGE, L.E.		WELL #: 8		RRCID -> 219174	COMPL. DATE 01/28/2006	TOTAL DEPTH 9754	PERF. 8615	-	9498		
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	116 1	3213 3	Y	63	63 1	2
						69 9					
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	119 1	3269 3	Y	66	67 1	1
						2 5	73 9				
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	115 1	3163 3	Y	66	66 1	1
						73 9					
02	DLQ G-10	2788	-0-	2788	2788	95 1	2632 3	Y	55	55 1	1
						61 9					
03	5962 X	3174	-0-	-2788	-0-	112 1	2995 3	Y	61	61 1	1
						67 9					
*04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	103 1	2291 2	Y	66	66 1	1
						550 3	73 9				

PAGE, L.E.		WELL #: 9		RRCID -> 219175	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 8556	-	9426		
11	4050 X	3297	-0-	-753	-0-	113 1	3133 3	Y	46	47 1	1
						51 9					
12	4185 X	4008	-0-	-177	-0-	139 1	3805 3	Y	56	56 1	1
						2 5	62 9				
01	4185 X	3518	-0-	-667	-0-	122 1	3338 3	Y	52	52 1	1
						1 5	57 9				
02	DLQ G-10	3229	-0-	3229	3229	110 1	3066 3	Y	48	48 1	1
						53 9					
03	7254 X	4025	-0-	-3229	-0-	142 1	3820 3	Y	57	57 1	1
						63 9					
04	3840 X	3758	-0-	-82	-0-	129 1	2873 2	Y	61	61 1	1
						689 3	67 9				

DUNLAP UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 219206	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 8434	-	9107		
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1392 3	81 9	Y	74	67 1	17
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1528 3	72 9	Y	65	59 1	23
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1485 3	99 9	Y	90	100 1	13
02	DLQ G-10	1443	-0-	1443	1443	1385 3	58 9	Y	53	40 1	26
						48	113 9	Y	103	101 1	28
03	3000 N	1605	-0-	-1395	-48	1492 3	86 9	Y	78	74 1	32
*04	1587 N	1539	-0-	-48	-0-	1453 3					

HUDSON, NELL		WELL #: 14		RRCID -> 219209	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 9658	PERF. 8490	-	9166		
11	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	-0-		-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3510	-0-	3510	3510	120 1	3337 3	Y	48	47 1	1
						53 9					
03	3000 N	3061	-0-	61	3571	109 1	2921 3	Y	28	29 1	-0-
						31 9					
*04	3000 N	2540	-0-	-460	3111	88 1	1954 2	Y	26	26 1	-0-
						469 3	29 9				

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	95	1	2614	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4042	-0-	4042	4042	140	1	3902	3	Y	-0-					-0-
03	3000 N	4228	-0-	1228	5270	152	1	4063	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
*04	3000 N	3859	-0-	859	6129	135	1	2995	2	Y	10	10	1			-0-
						718	3	11	9							

 FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

11	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	168	1	4673	3	Y	54	55	1			1
						59	9									
12	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	170	1	4656	3	Y	57	57	1			1
						2	5	63	9							
01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	162	1	4443	3	Y	56	56	1			1
						1	5	62	9							
02	DLQ G-10	3755	-0-	3755	3755	129	1	3579	3	Y	43	43	1			1
						47	9									
03	7936 X	4181	-0-	-3755	-0-	144	1	3873	3	Y	149	148	1			2
						164	9									
04	4470 X	4292	-0-	-178	-0-	141	1	3138	2	Y	236	234	1			4
						753	3	260	9							

 HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	99	1	2760	3	Y	-0-					-0-
12	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	100	1	2749	3	Y	26	26	1			-0-
						1	5	29	9							
01	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	106	1	2909	3	Y	32	31	1			1
						35	9									
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	91	1	2541	3	Y	26	27	1			-0-
						29	9									
03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	101	1	2721	3	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
*04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	95	1	2115	2	Y	33	32	1			1
						507	3	36	9							

 WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3521	3	37	9	Y	34	30	1			8
12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3482	3	31	9	Y	28	26	1			10
						1	5	29	9							
01	3379 X	3219	-0-	-160	-0-	3174	3	45	9	Y	41	45	1			6
						2196	3	21	9	Y	19	16	1			9
02	DLQ G-10	2196	-0-	2196	2196	2175	3	50	9	Y	45	42	1			12
03	5749 X	3553	-0-	-2196	-0-	3503	3	37	9	Y	34	31	1			14
04	3270 X	3020	-0-	-250	-0-	2983	3									

 WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	221	1	6152	3	Y	32	32	1			1
						35	9									
12	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	226	1	6190	3	Y	34	34	1			1
						3	5	37	9							
01	6138 X	6091	-0-	-47	-0-	213	1	5842	3	Y	32	32	1			1
						1	5	35	9							
02	DLQ G-10	5687	-0-	5687	5687	196	1	5458	3	Y	30	31	1			-0-
						33	9									
03	11412 X	5725	-0-	-5687	-0-	205	1	5487	3	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
04	6360 X	5199	-0-	-1161	-0-	180	1	4019	2	Y	32	31	1			1
						965	3	35	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3285	2	63	9	Y	57	57	1		8
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3346	2	56	9	Y	51	50	1		9
01	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3388	2	53	9	Y	48	45	1		12
02	DLQ G-10	2845	-0-	2845	2845	2802	2	43	9	Y	39	39	1		12
03	5842 X	2997	-0-	-2845	-0-	2954	2	43	9	Y	39	39	1		12
*04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2912	2	36	9	Y	33	38	1		7

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	70	1	1938	3	Y	21	21	1		1
						23	9								
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	76	1	2097	3	Y	22	23	1		-0-
						1	5	24	9						
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	74	1	2026	3	Y	23	23	1		-0-
						25	9								
02	DLQ G-10	2068	-0-	2068	2068	71	1	1973	3	Y	22	22	1		-0-
						24	9								
03	3000 N	2493	-0-	-507	1561	89	1	2375	3	Y	26	26	1		-0-
						29	9								
*04	3000 N	2386	-0-	-614	947	83	1	1830	2	Y	31	30	1		1
						439	3	34	9						

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	109	1	3021	3	Y	59	59	1		2
						65	9								
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	108	1	2964	3	Y	59	60	1		1
						2	5	65	9						
01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	110	1	3016	3	Y	64	64	1		1
						70	9								
02	DLQ G-10	2508	-0-	2508	2508	85	1	2368	3	Y	50	50	1		1
						55	9								
03	5624 X	3116	-0-	-2508	-0-	110	1	2941	3	Y	59	59	1		1
						65	9								
04	2940 X	2839	-0-	-101	-0-	97	1	2156	2	Y	63	63	1		1
						517	3	69	9						

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

11	5700 X	5177	-0-	-523	-0-	179	1	4961	3	Y	34	34	1		1
						37	9								
12	5890 X	5221	-0-	-669	-0-	182	1	4996	3	Y	36	36	1		1
						3	5	40	9						
01	5642 X	3881	-0-	-1761	-0-	135	1	3715	3	Y	27	27	1		1
						1	5	30	9						
02	DLQ G-10	4061	-0-	4061	4061	140	1	3891	3	Y	27	28	1		-0-
						30	9								
03	7831 X	3770	-0-	-4061	-0-	135	1	3607	3	Y	25	25	1		-0-
						28	9								
04	5130 X	3821	-0-	-1309	-0-	133	1	2947	2	Y	31	30	1		1
						707	3	34	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	3420 X	2702	-0-	-718	-0-	508 1	2117 3	Y	70	70 1		-0-
						77 9						
12	3534 X	3438	-0-	-96	-0-	791 1	2485 3	Y	67	67 1		-0-
						88 5	74 9					
01	3534 X	2972	-0-	-562	-0-	490 1	2413 3	Y	63	63 1		-0-
						69 9						
02	DLQ G-10	2411	-0-	2411	2411	364 1	1995 3	Y	47	47 1		-0-
						52 9						
03	4400 X	1989	-0-	-2411	-0-	421 1	1510 3	Y	53	53 1		-0-
						58 9						
04	3330 X	2547	-0-	-783	-0-	509 1	1385 3	Y	50	50 1		-0-
						598 5	55 9					

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534												
11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3735 2	94 9	Y	85	67 1		38
12	3844 X	3660	-0-	-184	-0-	3561 2	99 9	Y	90	102 1		26
01	3844 X	3578	-0-	-266	-0-	3487 2	91 9	Y	83	69 1		40
02	DLQ G-10	3191	-0-	3191	3191	3082 2	109 9	Y	99	106 1		33
03	6888 X	3697	-0-	-3191	-0-	3583 2	114 9	Y	104	106 1		31
04	3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3405 2	158 9	Y	144	136 1		39

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320												
11	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	232 1	6443 3	Y	20	20 1		1
						22 9						
12	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	247 1	6780 3	Y	21	22 1		-0-
						4 5	23 9					
01	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	237 1	6505 3	Y	22	22 1		-0-
						1 5	24 9					
02	DLQ G-10	6321	-0-	6321	6321	219 1	6078 3	Y	21	21 1		-0-
						1 5	23 9					
03	13139 X	6818	-0-	-6321	-0-	244 1	6551 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
04	6750 X	6555	-0-	-195	-0-	230 1	5080 2	Y	24	24 1		-0-
						1219 3	26 9					

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324												
11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4453 3	53 9	Y	48	63 1		26
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4733 3	67 9	Y	61	62 1		25
01	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4388 3	78 9	Y	71	69 1		27
02	DLQ G-10	4158	-0-	4158	4158	4088 3	70 9	Y	64	69 1		22
03	8526 X	4368	-0-	-4158	-0-	4348 3	20 9	Y	18	37 1		3
*04	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 3		Y	-0-	3 1		-0-

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552												
11	3840 X	3426	-0-	-414	-0-	3138 2	288 9	Y	262	205 1		118
12	3968 X	3486	-0-	-482	-0-	3188 2	298 9	Y	271	311 1		78
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4170 2	278 9	Y	253	210 1		121
02	DLQ G-10	3429	-0-	3429	3429	3096 2	333 9	Y	303	324 1		100
03	7563 X	4134	-0-	-3429	-0-	3784 2	350 9	Y	318	323 1		95
04	3840 X	3678	-0-	-162	-0-	3405 2	273 9	Y	248	276 1		67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	185	1	5135	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
12		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	187	1	5121	3	Y	47	47	1			1
							3	5									
01		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	181	1	4977	3	Y	48	48	1			1
							1	5									
02	DLQ	G-10	4521	-0-	4521	4521	156	1	4320	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
03		8890 X	4369	-0-	-4521	-0-	156	1	4171	3	Y	38	39	1			-0-
							42	9									
*04		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	160	1	3568	2	Y	48	47	1			1
							856	3									
									53	9							

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546																	
11		4560 X	4248	-0-	-312	-0-	4241	2	7	9	Y	6	6	1			1
12		4712 X	4387	-0-	-325	-0-	4379	2	8	9	Y	7	6	1			2
01		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4649	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	DLQ	G-10	3992	-0-	3992	3992	3985	2	7	9	Y	6	6	1			2
03		8418 X	4426	-0-	-3992	-0-	4419	2	7	9	Y	6	6	1			2
04		4500 X	3980	-0-	-520	-0-	3973	2	7	9	Y	6	6	1			2

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560																	
11		3450 X	3152	-0-	-298	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
12		3410 X	2979	-0-	-431	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
01		3038 X	2881	-0-	-157	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2094	-0-	2094	2094	2094	3			N	-0-					-0-
03		4552 X	2458	-0-	-2094	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*04		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492																	
11		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	79	1	2198	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	98	1	2692	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5									
01		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	99	1	2715	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	DLQ	G-10	2414	-0-	2414	2414	84	1	2321	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03		3000 N	3123	-0-	123	2537	112	1	3000	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04		3000 N	2930	-0-	-70	2467	102	1	2271	2	Y	11	11	1			-0-
							545	3									
									12	9							

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314																	
11		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	225	1	6264	3	Y	74	74	1			2
							81	9									
12		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	233	1	6382	3	Y	77	78	1			1
							3	5									
01		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	225	1	6182	3	Y	80	79	1			2
							1	5									
02	DLQ	G-10	5803	-0-	5803	5803	199	1	5528	3	Y	69	70	1			1
							76	9									
03		12175 X	6372	-0-	-5803	-0-	226	1	6049	3	Y	88	88	1			1
							97	9									
*04		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	192	1	4285	2	Y	96	95	1			2
							1028	3									
									106	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
11		6420 X	4912	-0-	-1508	-0-	170 1	4710 3	Y	29	29 1		1
							32 9						
12		6634 X	5917	-0-	-717	-0-	207 1	5668 3	Y	35	35 1		1
							3 5						
01		6169 X	4996	-0-	-1173	-0-	174 1	4786 3	Y	32	32 1		1
							1 5						
02	DLQ	G-10	4036	-0-	4036	4036	139 1	3869 3	Y	25	26 1		-0-
							28 9						
03		9799 X	5763	-0-	-4036	-0-	206 1	5518 3	Y	35	35 1		-0-
							39 9						
04		5670 X	4299	-0-	-1371	-0-	149 1	3319 2	Y	31	30 1		1
							797 3						
								34 9					

MCRABE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318													
11		1920 N	1559	-0-	-361	-0-	54 1	1502 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
12		1798 N	1397	-0-	-401	-0-	49 1	1345 3	Y	2	2 1		-0-
							1 5						
01		1643 N	1565	-0-	-78	-0-	55 1	1500 3	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
02	DLQ	G-10	1734	-0-	1734	1734	60 1	1664 3	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
03		3000 N	1948	-0-	-1052	682	70 1	1867 3	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
*04		2644 N	1962	-0-	-682	-0-	69 1	1516 2	Y	12	12 1		-0-
							364 3						
								13 9					

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482													
11		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	71 1	1976 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	74 1	2038 3	Y	2	2 1		-0-
							1 5						
01		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	72 1	1986 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
02	DLQ	G-10	1914	-0-	1914	1914	66 1	1846 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
03		3000 N	2061	-0-	-939	975	74 1	1985 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
*04		2896 N	1921	-0-	-975	-0-	68 1	1493 2	Y	2	2 1		-0-
							358 3						
								2 9					

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224													
11		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	79 1	2188 3	Y	52	53 1		1
							57 9						
12		2356 N	2346	-0-	-10	-0-	80 1	2203 3	Y	56	56 1		1
							1 5						
01		2294 N	2083	-0-	-211	-0-	71 1	1956 3	Y	51	51 1		1
							56 9						
02	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	1585	54 1	1490 3	Y	37	37 1		1
							41 9						
03		3000 N	2058	-0-	-942	643	72 1	1933 3	Y	48	48 1		1
							53 9						
*04		2650 N	2007	-0-	-643	-0-	69 1	1514 2	Y	55	55 1		1
							363 3						
								61 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	4050 X	3735	-0-	-315	-0-	3606	2	129	9	Y	117	107	1	45
12	4030 X	3999	-0-	-31	-0-	3856	2	143	9	Y	130	143	1	32
01	3844 X	3251	-0-	-593	-0-	3113	2	138	9	Y	125	106	1	51
02	DLQ G-10	2943	-0-	2943	2943	2826	2	117	9	Y	106	104	1	53
03	6381 X	3438	-0-	-2943	-0-	3307	2	131	9	Y	119	142	1	30
04	3870 X	3218	-0-	-652	-0-	3118	2	100	9	Y	91	96	1	25

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204														
11	3270 X	3195	-0-	-75	-0-	110	1	3045	3	Y	36	36	1	1
						40	9							
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	119	1	3273	3	Y	41	41	1	1
						2	5	45	9					
01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	116	1	3177	3	Y	41	41	1	1
						45	9							
02	DLQ G-10	2922	-0-	2922	2922	100	1	2783	3	Y	35	35	1	1
						39	9							
03	6063 X	3141	-0-	-2922	-0-	111	1	2978	3	Y	47	47	1	1
						52	9							
04	3300 X	3052	-0-	-248	-0-	104	1	2299	2	Y	88	87	1	2
						552	3	97	9					

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478														
11	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	99	1	2744	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	103	1	2829	3	Y	2	2	1	-0-
						2	5	2	9					
01	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	102	1	2811	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	DLQ G-10	2608	-0-	2608	2608	91	1	2515	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	3000 N	3254	-0-	254	2862	117	1	3135	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*04	3000 N	2910	-0-	-90	2772	102	1	2263	2	Y	2	2	1	-0-
						543	3	2	9					

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453														
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	124	1	3450	3	Y	21	21	1	1
						23	9							
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	127	1	3496	3	Y	21	22	1	-0-
						2	5	23	9					
01	3503 X	3495	-0-	-8	-0-	122	1	3348	3	Y	22	22	1	-0-
						1	5	24	9					
02	DLQ G-10	3145	-0-	3145	3145	109	1	3014	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
03	6581 X	3436	-0-	-3145	-0-	123	1	3290	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
04	3390 X	3247	-0-	-143	-0-	113	1	2500	2	Y	32	31	1	1
						599	3	35	9					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	50 1	1396 3	Y		21	21 1		1
						23 9							
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	45 1	1239 3	Y		18	19 1		-0-
						1 5							
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	54 1	1469 3	Y		22	22 1		-0-
						24 9							
02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	42 1	1157 3	Y		18	18 1		-0-
						20 9							
03	2461 N	1242	-0-	-1219	-0-	44 1	1178 3	Y		18	18 1		-0-
						20 9							
*04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	54 1	1201 2	Y		25	25 1		-0-
						289 3							
							28 9						

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660													
11	3480 X	3265	-0-	-215	-0-	169 1	3076 3	Y		18	18 1		-0-
						20 9							
12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	185 1	3403 3	Y		19	19 1		-0-
						21 9							
01	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	183 1	3091 3	Y		17	17 1		-0-
						19 9							
02	DLQ G-10	2527	-0-	2527	2527	143 1	2366 3	Y		16	16 1		-0-
						18 9							
03	5751 X	3224	-0-	-2527	-0-	187 1	3015 3	Y		20	20 1		-0-
						22 9							
04	3480 X	3317	-0-	-163	-0-	201 1	3098 3	Y		16	16 1		-0-
						18 9							

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372													
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	108 1	2992 3	Y		20	20 1		1
						22 9							
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	110 1	3025 3	Y		20	21 1		-0-
						2 5							
01	3007 X	2864	-0-	-143	-0-	100 1	2745 3	Y		17	17 1		-0-
						19 9							
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	94 1	2604 3	Y		16	16 1		-0-
						18 9							
03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	109 1	2919 3	Y		17	17 1		-0-
						19 9							
04	2910 X	2863	-0-	-47	-0-	100 1	2212 2	Y		19	19 1		-0-
						530 3							
							21 9						

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A													
11	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	321 1	8923 3	Y		107	107 1		3
						118 9							
12	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	411 1	11255 3	Y		139	140 1		2
						6 5							
01	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	416 1	11422 3	Y		149	148 1		3
						2 5							
02	DLQ G-10	10485	-0-	10485	10485	359 1	9986 3	Y		127	128 1		2
						140 9							
03	21943 X	11458	-0-	-10485	-0-	407 1	10904 3	Y		134	134 1		2
						147 9							
*04	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	365 1	8117 2	Y		266	263 1		5
						1948 3							
							293 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378											
HAYGOOD, LOIS			WELL #:		14	RRCID -> 222384			COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	9453 PERF. 8994 - 9254				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	44	1	1217	3	Y	33	33	1		1
							36	9								
12		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	46	1	1272	3	Y	36	36	1		1
							1	5	40	9						
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1266	3	Y	37	37	1		1
							41	9								
02	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	1244	42	1	1166	3	Y	33	34	1		-0-
							36	9								
03		2574 N	1330	-0-	-1244	-0-	46	1	1244	3	Y	36	36	1		-0-
							40	9								
*04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	975	2	Y	35	34	1		1
							234	3	39	9						

HANCOCK UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 222549			COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9371 PERF. 8878 - 9238				
11		3840 X	2635	-0-	-1205	-0-	116	1	2368	3	Y	137	123	1		31
							151	9								
12		3689 X	3608	-0-	-81	-0-	124	1	3354	3	Y	118	108	1		41
							130	9								
01		3720 X	3705	-0-	-15	-0-	125	1	3396	3	Y	167	183	1		25
							184	9								
02	DLQ	G-10	3259	-0-	3259	3259	110	1	3044	3	Y	95	73	1		47
							105	9								
03		7730 X	4471	-0-	-3259	-0-	145	1	3613	3	Y	189	185	1		51
							505	5	208	9						
04		3600 X	3550	-0-	-50	-0-	119	1	3277	3	Y	140	134	1		58
							154	9								

MASON			WELL #:		20	RRCID -> 222613			COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8552 - 9436				
11		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	192	1	5334	3	Y	50	51	1		1
							55	9								
12		5642 X	5472	-0-	-170	-0-	190	1	5222	3	Y	52	52	1		1
							3	5	57	9						
01		5611 X	4384	-0-	-1227	-0-	152	1	4184	3	Y	43	43	1		1
							1	5	47	9						
02	DLQ	G-10	6758	-0-	6758	6758	232	1	6454	3	Y	65	65	1		1
							72	9								
03		14385 X	7627	-0-	-6758	-0-	271	1	7278	3	Y	71	71	1		1
							78	9								
*04		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	243	1	5388	2	Y	76	76	1		1
							1293	3	84	9						

THOMAS, CHARLES			WELL #:		10	RRCID -> 222618			COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	9625 PERF. 8588 - 9497				
11		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	120	1	3336	3	Y	43	43	1		1
							47	9								
12		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	126	1	3456	3	Y	46	46	1		1
							2	5	51	9						
01		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	121	1	3315	3	Y	46	46	1		1
							51	9								
02	DLQ	G-10	3092	-0-	3092	3092	106	1	2941	3	Y	41	41	1		1
							45	9								
03		6439 X	3347	-0-	-3092	-0-	119	1	3182	3	Y	42	42	1		1
							46	9								
*04		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	109	1	2423	2	Y	46	46	1		1
							581	3	51	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		

11		3660 X	3527	-0-	-133	-0-	3499	3	28	9	N	25	22	1	24
12		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3650	3	36	9	N	33	22	1	35
01		3627 X	3452	-0-	-175	-0-	3421	3	31	9	N	28	46	1	17
02	DLQ	G-10	3069	-0-	3069	3069	3039	3	30	9	N	27	22	1	22
03		6274 X	3205	-0-	-3069	-0-	3169	3	36	9	N	33	23	1	32
04		3570 X	3176	-0-	-394	-0-	3145	3	31	9	N	28	47	1	13

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482															
11		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	72	1	2257	3	Y	5	3	1	3
							6	9							
12		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	117	1	2355	3	Y	5	6	1	2
							6	9							
01		2356 N	2184	-0-	-172	-0-	69	1	2108	3	Y	6	6	1	2
							7	9							
02	DLQ	G-10	1935	-0-	1935	1935	61	1	1868	3	Y	5	3	1	4
							6	9							
03		3000 N	2229	-0-	-771	1164	65	1	2158	3	Y	5	6	1	3
							6	9							
*04		3000 N	2283	-0-	-717	447	71	1	2209	3	Y	3	5	1	1
							3	9							

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483															
11		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	91	1	2526	3	Y	27	27	1	1
							30	9							
12		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	105	1	2878	3	Y	31	32	1	-0-
							2	5							
01		3100 N	3223	-0-	123	123	112	1	3071	3	Y	36	35	1	1
							40	9							
02	DLQ	G-10	3032	-0-	3032	3155	104	1	2894	3	Y	31	32	1	-0-
							34	9							
03		3000 N	3391	-0-	391	3546	121	1	3231	3	Y	35	35	1	-0-
							39	9							
*04		6221 X	2675	-0-	-3546	-0-	93	1	2053	2	Y	33	32	1	1
							493	3							
								36							

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394															
11		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	281	1	7816	3	Y	52	53	1	1
							57	9							
12		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	285	1	7800	3	Y	55	55	1	1
							4	5							
01		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	283	1	7758	3	Y	57	57	1	1
							1	5							
02	DLQ	G-10	7485	-0-	7485	7485	258	1	7171	3	Y	51	51	1	1
							56	9							
03		15890 X	8405	-0-	-7485	-0-	300	1	8043	3	Y	56	56	1	1
							62	9							
04		7740 X	7661	-0-	-79	-0-	266	1	5911	2	Y	59	59	1	1
							1419	3							
								65							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

11	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	179 1	4965 3	Y	20	19 1		1
12	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	179 1	4921 3	Y	13	14 1		-0-
01	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	183 1	5029 3	Y	15	15 1		-0-
02	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	163 1	4529 3	Y	13	13 1		-0-
03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	190 1	5091 3	Y	14	14 1		-0-
*04	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	172 1	3834 2	Y	16	16 1		-0-
						920 3	18 9					

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470												
11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	123 1	3428 3	Y	-0-			-0-
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	125 1	3423 3	Y	-0-			-0-
01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	120 1	3307 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3002	-0-	3002	3002	104 1	2898 3	Y	-0-			-0-
03	6291 X	3289	-0-	-3002	-0-	118 1	3171 3	Y	-0-			-0-
*04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	113 1	2504 2	Y	-0-			-0-
						601 3						

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492												
11	5700 X	5408	-0-	-292	-0-	5382 2	26 9	Y	24	27 1		18
12	5890 X	5636	-0-	-254	-0-	5601 2	35 9	Y	32	42 1		8
01	5890 X	5664	-0-	-226	-0-	5631 2	33 9	Y	30	28 1		10
02	DLQ G-10	4908	-0-	4908	4908	4877 2	31 9	Y	28	30 1		8
03	9922 X	5014	-0-	-4908	-0-	4977 2	37 9	Y	34	28 1		14
04	5490 X	5201	-0-	-289	-0-	5171 2	30 9	Y	27	14 1		27

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474												
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	123 1	3405 3	Y	36	36 1		1
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	124 1	3401 3	Y	37	37 1		1
01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	122 1	3337 3	Y	30	30 1		1
02	3136 X	3093	-0-	-43	-0-	106 1	2959 3	Y	25	26 1		-0-
03	3472 X	3361	-0-	-111	-0-	120 1	3211 3	Y	27	27 1		-0-
04	3360 X	3158	-0-	-202	-0-	110 1	2432 2	Y	30	29 1		1
						583 3	33 9					

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350												
11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4336 3	44 9	Y	40			60
12	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4254 3	66 9	Y	60	51 1		69
01	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4631 3	80 9	Y	73	113 1		29
02	DLQ G-10	4004	-0-	4004	4004	3951 3	53 9	Y	48	56 1		21
03	8339 X	4335	-0-	-4004	-0-	4309 3	26 9	Y	24			45
*04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4131 3	141 9	Y	128	84 1		89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4380 X	4314	-0-	-66	-0-	4277 3	37 9	Y	34	45 1	19
12		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6536 3	47 9	Y	43	44 1	18
01		4526 X	4282	-0-	-244	-0-	4227 3	55 9	Y	50	49 1	19
02	DLQ	G-10	4127	-0-	4127	4127	4076 3	51 9	Y	46	49 1	16
03		8594 X	4467	-0-	-4127	-0-	4445 3	22 9	Y	20	32 1	4
04		4380 X	3647	-0-	-733	-0-	3632 3	15 9	Y	14	14 1	4

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497												
11		3330 X	3326	-0-	-4	-0-	115 1	3202 3	Y	8	8 1	-0-
12		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	150 1	4108 3	Y	11	11 1	-0-
01		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	132 1	3623 3	Y	10	10 1	-0-
02	DLQ	G-10	3081	-0-	3081	3081	107 1	2965 3	Y	8	8 1	-0-
03		7398 X	4317	-0-	-3081	-0-	155 1	4150 3	Y	11	11 1	-0-
04		3510 X	3288	-0-	-222	-0-	115 1	2551 2	Y	9	9 1	-0-

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548												
11		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927 3		N	-0-		-0-
12		5859 X	5799	-0-	-60	-0-	5799 3		N	-0-		-0-
01		5859 X	5377	-0-	-482	-0-	5377 3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4894	-0-	4894	4894	4894 3		N	-0-		-0-
03		10424 X	5530	-0-	-4894	-0-	5530 3		N	-0-		-0-
04		5670 X	5130	-0-	-540	-0-	5130 3		N	-0-		-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262												
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	43 1	1184 3	Y	115	116 1	3
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	127 9	44 1	Y	122	123 1	2
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1 5	134 9	Y	131	130 1	3
02	DLQ	G-10	1144	-0-	1144	1144	144 9	44 1	Y	106	107 1	2
03		2203 N	1059	-0-	-1144	-0-	36 1	991 3	Y	96	97 1	1
*04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	117 9	34 1	Y	98	97 1	2

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	98 1	2728 3	Y	27	27 1	1
12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 9	100 1	Y	27	28 1	-0-
01		2790 N	2714	-0-	-76	-0-	1 5	30 9	Y	29	28 1	1
02	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	2548	94 1	2588 3	Y	25	26 1	-0-
03		3000 N	2765	-0-	-235	2313	32 9	88 1	Y	27	27 1	-0-
*04		3000 N	2397	-0-	-603	1710	28 9	98 1	Y	27	27 1	-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	98 1	2728 3	Y	27	27 1	1
12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 9	100 1	Y	27	28 1	-0-
01		2790 N	2714	-0-	-76	-0-	1 5	30 9	Y	29	28 1	1
02	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	2548	94 1	2588 3	Y	25	26 1	-0-
03		3000 N	2765	-0-	-235	2313	32 9	88 1	Y	27	27 1	-0-
*04		3000 N	2397	-0-	-603	1710	28 9	98 1	Y	27	27 1	-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	98 1	2728 3	Y	27	27 1	1
12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 9	100 1	Y	27	28 1	-0-
01		2790 N	2714	-0-	-76	-0-	1 5	30 9	Y	29	28 1	1
02	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	2548	94 1	2588 3	Y	25	26 1	-0-
03		3000 N	2765	-0-	-235	2313	32 9	88 1	Y	27	27 1	-0-
*04		3000 N	2397	-0-	-603	1710	28 9	98 1	Y	27	27 1	-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	98 1	2728 3	Y	27	27 1	1
12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 9	100 1	Y	27	28 1	-0-
01		2790 N	2714	-0-	-76	-0-	1 5	30 9	Y	29	28 1	1
02	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	2548	94 1	2588 3	Y	25	26 1	-0-
03		3000 N	2765	-0-	-235	2313	32 9	88 1	Y	27	27 1	-0-
*04		3000 N	2397	-0-	-603	1710	28 9	98 1	Y	27	27 1	-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	98 1	2728 3	Y	27	27 1	1
12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 9	100 1	Y	27	28 1	-0-
01		2790 N	2714	-0-	-76	-0-	1 5	30 9	Y	29	28 1	1
02	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	2548	94 1	2588 3	Y	25	26 1	-0-
03		3000 N	2765	-0-	-235	2313	32 9	88 1	Y	27	27 1	-0-
*04		3000 N	2397	-0-	-603	1710	28 9	98 1	Y	27	27 1	-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	98 1	2728 3	Y	27	27 1	1
12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 9	100 1	Y	27	28 1	-0-
01		2790 N	2714	-0-	-76	-0-	1 5	30 9	Y	29	28 1	1
02	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	2548	94 1	2588 3	Y	25	26 1	-0-
03		3000 N	2765	-0-	-235	2313	32 9	88 1	Y	27	27 1	-0-
*04		3000 N	2397	-0-	-603	1710	28 9	98 1	Y	27	27 1	-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	98 1	2728 3	Y	27	27 1	1
12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 9	100 1	Y	27	28 1	-0-
01		2790 N	2714	-0-	-76	-0-	1 5	30 9	Y	29	28 1	1
02	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	2548	94 1	2588 3	Y	25	26 1	-0-
03		3000 N	2765	-0-	-235	2313	32 9	88 1	Y	27	27 1	-0-
*04		3000 N	2397	-0-	-603	1710	28 9	98 1	Y	27	27 1	-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	98 1	2728 3	Y	27	27 1	1
12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 9	100 1	Y	27	28 1	-0-
01		2790 N	2714	-0-	-76	-0-	1 5	30 9	Y	29	28 1	1
02	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	2548	94 1	2588 3	Y	25	26 1	-0-
03		3000 N	2765	-0-	-235	2313	32 9	88 1	Y	27	27 1	-0-
*04		3000 N	2397	-0-	-603	1710	28 9	98 1	Y	27	27 1	-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	98 1	2728 3	Y	27	27 1	1
12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 9	100 1	Y	27	28 1	-0-
01		2790 N	2714	-0-	-76	-0-	1 5	30 9	Y	29	28 1	1
02	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	2548	94 1	2588 3	Y	25	26 1	-0-
03		3000 N	2765	-0-	-235	2313	32 9	88 1	Y	27	27 1	-0-
*04		3000 N	2397	-0-	-603	1710	28 9	98 1	Y	27	27 1	-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	98 1	2728 3	Y	27	27 1	1
12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 9	100 1	Y	27	28 1	-0-
01		2790 N	2714	-0-	-76	-0-	1 5	30 9	Y	29	28 1	1
02	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	2548	94 1	2588 3	Y	25	26 1	-0-
03		3000 N	2765	-0-	-235	2313	32 9	88 1	Y	27	27 1	-0-
*04		3000 N	2397	-0-	-603	1710	28 9	98 1	Y	27	27 1	-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	98 1	2728 3	Y	27	27 1	1
12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 9	100 1	Y	27	28 1	-0-
01		2790 N	2714	-0-	-76	-0-	1 5	30 9	Y	29	28 1	1
02	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	2548	94 1	2588 3	Y	25	26 1	-0-
03		3000 N	2765	-0-	-235	2313	32 9	88 1	Y	27	27 1	-0-
*04		3000 N	2397	-0-	-603	1710	28 9	98 1	Y	27	27 1	-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	98 1	2728 3	Y	27	27 1	1
12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 9	100 1	Y	27	28 1	-0-
01		2790 N	2714	-0-	-76	-0-	1 5	30 9	Y	29	28 1	1
02	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	2548	94 1	2588 3	Y	25	26 1	-0-
03		3000 N	2765	-0-	-235	2313	32 9	88 1	Y	27	27 1	-0-
*04		3000 N	2397	-0-	-603	1710	28 9	98 1	Y	27	27 1	-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	98 1	2728 3	Y	27	27 1	1
12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 9	100 1	Y	27	28 1	-0-
01		2790 N	2714	-0-	-76	-0-	1 5	30 9	Y	29	28 1	1
02	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	2548	94 1	2588 3	Y	25	26 1	-0-
03		3000 N	2765	-0-	-235	2313	32 9	88 1	Y	27	27 1	-0

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
THOMAS, CHARLES			WELL #:		13	RRCID -> 223761			COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8540 - 9274
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	2130 N	1971	-0-	-159	-0-	68 1 13 9	1890 3	Y	12	12 1	-0-	
12	2170 N	1317	-0-	-853	-0-	46 1 1 5	1260 3	Y	9	9 1	-0-	
01	1984 N	777	-0-	-1207	-0-	27 1 6 9	744 3	Y	5	5 1	-0-	
02	DLQ G-10	1210	-0-	1210	1210	42 1 9 9	1159 3	Y	8	8 1	-0-	
03	2869 N	1659	-0-	-1210	-0-	59 1 12 9	1588 3	Y	11	11 1	-0-	
*04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	58 1 309 3	1289 2	Y	13	13 1	-0-	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT			WELL #:		20	RRCID -> 223819			COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8819 - 9486

11	2820 X	2627	-0-	-193	-0-	2627 2		Y	-0-		-0-	
12	2914 X	2472	-0-	-442	-0-	2472 2		Y	-0-		-0-	
01	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2592 2		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	2320	-0-	2320	2320	2320 2		Y	-0-		-0-	
03	4624 X	2304	-0-	-2320	-0-	2304 2		Y	-0-		-0-	
04	2640 X	2319	-0-	-321	-0-	2319 2		Y	-0-		-0-	

PAGE, L. E.			WELL #:		7	RRCID -> 224031			COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8563 - 9426

11	4770 X	4614	-0-	-156	-0-	158 1 79 9	4377 3	Y	72	72 1	2	
12	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	184 1 3 5	5047 3	Y	86	87 1	1	
01	4867 X	4499	-0-	-368	-0-	155 1 1 5	4258 3	Y	77	76 1	2	
02	DLQ G-10	4131	-0-	4131	4131	141 1 77 9	3913 3	Y	70	71 1	1	
03	9216 X	5085	-0-	-4131	-0-	180 1 91 9	4814 3	Y	83	83 1	1	
04	4980 X	4103	-0-	-877	-0-	141 1 751 3	3127 2	Y	76	76 1	1	

BRANNON			WELL #:		7	RRCID -> 224035			COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9617 PERF. 8582 - 9468

11	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	92 1 46 9	2556 3	Y	42	42 1	1	
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	102 1 1 5	2783 3	Y	47	47 1	1	
01	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	102 1 54 9	2810 3	Y	49	49 1	1	
02	DLQ G-10	2672	-0-	2672	2672	91 1 50 9	2531 3	Y	45	45 1	1	
03	3000 N	2937	-0-	-63	2609	104 1 52 9	2781 3	Y	47	47 1	1	
*04	3000 N	2728	-0-	-272	2337	94 1 499 3	2080 2	Y	50	50 1	1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	150 1	4179 3	Y	Y	23	23 1		1
							25 9							
12		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	166 1	4545 3	Y	Y	25	26 1		-0-
							2 5							
01		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	170 1	4679 3	Y	Y	29	28 1		1
							1 5							
02	DLQ	G-10	3974	-0-	3974	3974	137 1	3813 3	Y	Y	22	23 1		-0-
							24 9							
03		9355 X	5381	-0-	-3974	-0-	192 1	5156 3	Y	Y	30	30 1		-0-
							33 9							
*04		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	153 1	3394 2	Y	Y	29	28 1		1
							814 3							

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468														

11		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	149 1	4140 3	Y	Y	11	11 1		-0-
							12 9							
12		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	154 1	4221 3	Y	Y	11	11 1		-0-
							2 5							
01		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	192 1	5274 3	Y	Y	14	14 1		-0-
							1 5							
02	DLQ	G-10	3927	-0-	3927	3927	136 1	3779 3	Y	Y	11	11 1		-0-
							12 9							
03		8193 X	4266	-0-	-3927	-0-	153 1	4101 3	Y	Y	11	11 1		-0-
							12 9							
04		4200 X	4005	-0-	-195	-0-	140 1	3106 2	Y	Y	12	12 1		-0-
							746 3							

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517														

11		7290 X	7239	-0-	-51	-0-	7144 3	95 9	Y	Y	86	80 1		38
12		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7688 3	112 9	Y	Y	102	108 1		32
01		7533 X	7495	-0-	-38	-0-	7373 3	122 9	Y	Y	111	105 1		38
02	DLQ	G-10	6644	-0-	6644	6644	6526 3	118 9	Y	Y	107	107 1		38
03		14033 X	7389	-0-	-6644	-0-	7294 3	95 9	Y	Y	86	79 1		45
04		7290 X	7038	-0-	-252	-0-	6946 3	92 9	Y	Y	84	106 1		23

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505														

11		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	158 1	4381 3	Y	Y	44	44 1		1
							48 9							
12		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	157 1	4304 3	Y	Y	45	45 1		1
							2 5							
01		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	144 1	3952 3	Y	Y	45	45 1		1
							1 5							
02	DLQ	G-10	3761	-0-	3761	3761	129 1	3589 3	Y	Y	39	39 1		1
							43 9							
03		7726 X	3965	-0-	-3761	-0-	141 1	3784 3	Y	Y	36	37 1		-0-
							40 9							
*04		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	146 1	3239 2	Y	Y	49	48 1		1
							777 3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	227	1	6300	3	Y	115	115 1 3
						127	9					
12	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	235	1	6436	3	Y	121	122 1 2
						3	5	133	9			
01	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	229	1	6289	3	Y	125	124 1 3
						1	5	138	9			
02	DLQ G-10	5975	-0-	5975	5975	203	1	5652	3	Y	109	110 1 2
						120	9					
03	12454 X	6479	-0-	-5975	-0-	229	1	6125	3	Y	114	115 1 1
						125	9					
04	6210 X	5913	-0-	-297	-0-	203	1	4497	2	Y	122	121 1 2
						1079	3	134	9			

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650												
11	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	233	1	6474	3	Y	45	45 1 1
						50	9					
12	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	240	1	6573	3	Y	47	47 1 1
						4	5	52	9			
01	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	234	1	6410	3	Y	48	48 1 1
						1	5	53	9			
02	DLQ G-10	5972	-0-	5972	5972	206	1	5720	3	Y	42	42 1 1
						46	9					
03	12495 X	6523	-0-	-5972	-0-	233	1	6242	3	Y	44	44 1 1
						48	9					
04	6180 X	6152	-0-	-28	-0-	214	1	4747	2	Y	48	48 1 1
						1138	3	53	9			

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501												
11	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	215	1	5962	3	Y	48	49 1 1
						53	9					
12	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	213	1	5839	3	Y	50	50 1 1
						3	5	55	9			
01	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	204	1	5600	3	Y	49	49 1 1
						1	5	54	9			
02	DLQ G-10	5639	-0-	5639	5639	194	1	5393	3	Y	47	47 1 1
						52	9					
03	11841 X	6202	-0-	-5639	-0-	221	1	5926	3	Y	50	50 1 1
						55	9					
*04	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	221	1	4895	2	Y	59	59 1 1
						1175	3	65	9			

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470												
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	96	1	2659	3	Y	8	8 1 -0-
						9	9					
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	98	1	2675	3	Y	8	8 1 -0-
						1	5	9	9			
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	102	1	2811	3	Y	9	9 1 -0-
						10	9					
02	DLQ G-10	2582	-0-	2582	2582	89	1	2484	3	Y	8	8 1 -0-
						9	9					
03	5696 X	3114	-0-	-2582	-0-	112	1	2992	3	Y	9	9 1 -0-
						10	9					
*04	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	94	1	2093	2	Y	9	9 1 -0-
						502	3	10	9			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	5370 X	5322	-0-	-48	-0-	5238	2	84	9	N	76	77	1	11
12	5425 X	4746	-0-	-679	-0-	4678	2	68	9	N	62	62	1	11
01	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5535	2	70	9	N	64	59	1	16
02	DLQ G-10	4546	-0-	4546	4546	4489	2	57	9	N	52	52	1	16
03	9542 X	4996	-0-	-4546	-0-	4939	2	57	9	N	52	52	1	16
04	5370 X	4811	-0-	-559	-0-	4763	2	48	9	N	44	51	1	9

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736														
11	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6707	3	79	9	Y	72	78	1	24
12	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7191	3	98	9	Y	89	75	1	38
01	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7270	3	86	9	Y	78	77	1	39
02	DLQ G-10	5967	-0-	5967	5967	5886	3	81	9	Y	74	79	1	34
03	12700 X	6733	-0-	-5967	-0-	6638	3	95	9	Y	86	78	1	42
04	7110 X	6314	-0-	-796	-0-	6234	3	80	9	Y	73	90	1	25

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468														
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	116	1	3228	3	Y	4	4	1	-0-
12	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	119	1	3259	3	Y	4	4	1	-0-
01	3410 X	3339	-0-	-71	-0-	117	1	3218	3	Y	4	4	1	-0-
02	DLQ G-10	2974	-0-	2974	2974	103	1	2868	3	Y	3	3	1	-0-
03	6215 X	3241	-0-	-2974	-0-	116	1	3121	3	Y	4	4	1	-0-
04	3300 X	3065	-0-	-235	-0-	107	1	2383	2	Y	4	4	1	-0-

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516														
11	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	189	1	5257	3	Y	53	54	1	1
12	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	193	1	5302	3	Y	56	56	1	1
01	5518 X	5453	-0-	-65	-0-	189	1	5200	3	Y	57	57	1	1
02	DLQ G-10	4872	-0-	4872	4872	167	1	4649	3	Y	51	51	1	1
03	10171 X	5299	-0-	-4872	-0-	188	1	5053	3	Y	53	53	1	1
04	5340 X	5048	-0-	-292	-0-	174	1	3879	2	Y	58	58	1	1

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500														
11	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	149	1	4133	3	Y	226	227	1	6
12	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	167	1	4571	3	Y	257	259	1	4
01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	191	1	5246	3	Y	310	308	1	6
02	DLQ G-10	4789	-0-	4789	4789	157	1	4355	3	Y	252	254	1	4
03	9356 X	4567	-0-	-4789	-0-	155	1	4152	3	Y	236	237	1	3
04	3750 X	3649	-0-	-101	-0-	120	1	2658	2	Y	212	211	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	4050 X	3487	-0-	-563	-0-	3409 3	78 9	Y		71	59 1		18
12	4185 X	3583	-0-	-602	-0-	3518 3	65 9	Y		59	63 1		14
01	4185 X	3177	-0-	-1008	-0-	3125 3	52 9	Y		47	51 1		10
02	DLQ G-10	2632	-0-	2632	2632	2632 3	64 9	Y		58	38 1		30
03	5635 X	3003	-0-	-2632	-0-	2909 3	94 9	Y		85	104 1		11
04	3480 X	2957	-0-	-523	-0-	2879 3	78 9	Y		71	63 1		19

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956													
11	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5281 3	21 9	Y		19	26 1		15
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5360 3	29 9	Y		26	26 1		15
01	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5049 3	24 9	Y		22	26 1		11
02	DLQ G-10	4589	-0-	4589	4589	4546 3	43 9	Y		39	25 1		25
03	9561 X	4972	-0-	-4589	-0-	4947 3	25 9	Y		23	25 1		23
*04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4912 3	22 9	Y		20	24 1		19

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620													
11	3000 N	3409	-0-	409	409	158 1	2880 3	Y		337	337 1		-0-
						371 9							
12	3100 N	3643	-0-	543	952	172 1	3161 3	Y		282	282 1		-0-
						310 9							
01	3100 N	3573	-0-	473	1425	182 1	3083 3	Y		280	280 1		-0-
						308 9							
02	5109 X	3684	-0-	-1425	-0-	195 1	3219 3	Y		245	245 1		-0-
						270 9							
03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	176 1	2840 3	Y		292	292 1		-0-
						321 9							
*04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	211 1	3257 3	Y		262	262 1		-0-
						288 9							

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502													
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	108 1	3010 3	Y		21	21 1		1
						23 9							
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	105 1	2892 3	Y		21	22 1		-0-
						2 5							
01	3007 X	2954	-0-	-53	-0-	103 1	2828 3	Y		21	21 1		-0-
						23 9							
02	DLQ G-10	2536	-0-	2536	2536	87 1	2429 3	Y		18	18 1		-0-
						20 9							
03	5566 X	3030	-0-	-2536	-0-	108 1	2899 3	Y		21	21 1		-0-
						23 9							
*04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	103 1	2289 2	Y		24	24 1		-0-
						550 3							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718													
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	86 1	1563 3	Y		15	15 1		-0-
						17 9							
12	1302 N	1044	-0-	-258	-0-	53 1	978 3	Y		12	12 1		-0-
						13 9							
01	1302 N	1083	-0-	-219	-0-	60 1	1010 3	Y		12	12 1		-0-
						13 9							
02	DLQ G-10	1131	-0-	1131	1131	64 1	1056 3	Y		10	10 1		-0-
						11 9							
03	2822 N	1691	-0-	-1131	-0-	98 1	1574 3	Y		17	17 1		-0-
						19 9							
*04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	87 1	1350 3	Y		12	12 1		-0-
						13 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3113	2	69	9	N	63	54	23
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3344	2	72	9	N	65	69	19
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3389	2	75	9	N	68	69	18
02	DLQ G-10	3088	-0-	3088	3088	3013	2	75	9	N	68	69	17
03	6512 X	3424	-0-	-3088	-0-	3354	2	70	9	N	64	56	25
*04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3249	2	65	9	N	59	69	15

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

11	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	175	1	4863	3	Y	34	34	1
12	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	178	1	4884	3	Y	36	36	1
01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	177	1	4867	3	Y	36	36	1
02	DLQ G-10	4390	-0-	4390	4390	151	1	4206	3	Y	30	31	-0-
03	9398 X	5008	-0-	-4390	-0-	179	1	4790	3	Y	35	35	-0-
*04	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	150	1	3327	2	Y	35	34	1

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	150	1	4177	3	Y	82	83	2
12	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	185	1	5067	3	Y	100	101	1
01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	176	1	4816	3	Y	100	99	2
02	DLQ G-10	4581	-0-	4581	4581	156	1	4328	3	Y	88	89	1
03	9547 X	4966	-0-	-4581	-0-	175	1	4690	3	Y	92	92	1
*04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	162	1	3616	2	Y	104	103	2

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

11	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-		-0-
12	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-		-0-
01	5673 X	5436	-0-	-237	-0-	5436	3			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4821	-0-	4821	4821	4821	3			N	-0-		-0-
03	10128 X	5307	-0-	-4821	-0-	5307	3			N	-0-		-0-
04	5610 X	4996	-0-	-614	-0-	4996	3			N	-0-		-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

11	3750 X	2464	-0-	-1286	-0-	84	1	2338	3	Y	38	38	1
12	3720 X	2386	-0-	-1334	-0-	82	1	2260	3	Y	39	39	1
01	3720 X	2371	-0-	-1349	-0-	82	1	2247	3	Y	38	38	1
02	DLQ G-10	2196	-0-	2196	2196	75	1	2080	3	Y	37	37	1
03	4695 X	2499	-0-	-2196	-0-	88	1	2368	3	Y	39	40	-0-
*04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	88	1	1942	2	Y	48	47	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	3030 X	2074	-0-	-956	-0-	94	1	1907	3	Y	66	59	1	15
						73	9							
12	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	100	1	2718	3	Y	57	52	1	20
						63	9							
01	3131 X	3027	-0-	-104	-0-	104	1	2835	3	Y	80	88	1	12
						88	9							
02	DLQ G-10	2460	-0-	2460	2460	85	1	2333	3	Y	38	31	1	19
						42	9							
03	6373 X	3913	-0-	-2460	-0-	132	1	3275	3	Y	44	51	1	12
						458	5							
*04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	104	1	2847	3	Y	-0-	11	1	-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208														
11	4260 X	2218	-0-	-2042	-0-	102	1	2079	3	Y	34	30	1	8
						37	9							
12	4402 X	3042	-0-	-1360	-0-	107	1	2904	3	Y	28	26	1	10
						31	9							
01	4402 X	3099	-0-	-1303	-0-	108	1	2946	3	Y	41	45	1	6
						45	9							
02	DLQ G-10	2856	-0-	2856	2856	99	1	2732	3	Y	23	18	1	11
						25	9							
03	6886 X	4030	-0-	-2856	-0-	137	1	3394	3	Y	22	27	1	6
						475	5							
*04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	106	1	2917	3	Y	-0-	5	1	-0-

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369														
11	2610 X	1962	-0-	-648	-0-	68	1	1894	3	Y	-0-			-0-
						117	1							-0-
12	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	2	5	3206	3	Y	-0-			-0-
01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	113	1	3093	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2716	-0-	2716	2716	94	1	2622	3	Y	-0-			-0-
03	5671 X	2955	-0-	-2716	-0-	106	1	2849	3	Y	-0-			-0-
						85	1							-0-
04	3000 X	2417	-0-	-583	-0-	451	3	1881	2	Y	-0-			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368														
11	6930 X	6802	-0-	-128	-0-	236	1	6542	3	Y	22	22	1	1
						24	9							
12	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	241	1	6600	3	Y	22	23	1	-0-
						4	5							
01	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	238	1	6522	3	Y	24	24	1	-0-
						1	5							
02	DLQ G-10	5917	-0-	5917	5917	205	1	5690	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
03	12361 X	6444	-0-	-5917	-0-	231	1	6190	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
04	6750 X	6133	-0-	-617	-0-	214	1	4754	2	Y	23	23	1	-0-
						1140	3							
								25	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
WILLIAMSON			WELL #:		18	RRCID -> 229037			COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	9549 PERF. 8577 - 9342
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	130 1	3620 3	Y	25	25 1	1	
12	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	28 9	3450 3	Y	23	24 1	-0-	
01	3286 X	2755	-0-	-531	-0-	2 5	2638 3	Y	19	19 1	-0-	
02	DLQ G-10	3975	-0-	3975	3975	96 1	3807 3	Y	28	28 1	-0-	
03	7649 X	3674	-0-	-3975	-0-	21 9	3514 3	Y	26	26 1	-0-	
04	3180 X	3040	-0-	-140	-0-	137 1	2347 2	Y	22	22 1	-0-	
						31 9	24 9					
						131 1						
						29 9						
						106 1						
						563 3						

LILLY UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 229076			COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	9717 PERF. 8776 - 9650
11	4050 X	3742	-0-	-308	-0-	81 9	81 9	Y	74	43 1	154	
12	4185 X	3919	-0-	-266	-0-	3798 2	121 9	Y	110	126 1	138	
01	4185 X	3797	-0-	-388	-0-	3708 2	89 9	Y	81	88 1	131	
02	DLQ G-10	3371	-0-	3371	3371	3276 2	95 9	Y	86	86 1	131	
03	7061 X	3690	-0-	-3371	-0-	3589 2	101 9	Y	92	140 1	83	
04	3780 X	3584	-0-	-196	-0-	3489 2	95 9	Y	86	110 1	59	

BURTON, JOHN W.			WELL #:		18	RRCID -> 229130			COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	9680 PERF. 8570 - 9478
11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	98 1	2733 3	Y	81	81 1	2	
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	89 9	2799 3	Y	85	86 1	1	
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	102 1	2739 3	Y	90	89 1	2	
02	DLQ G-10	2668	-0-	2668	2668	1 5	2492 3	Y	78	79 1	1	
03	3000 N	2925	-0-	-75	2593	100 1	2733 3	Y	82	82 1	1	
*04	3000 N	2738	-0-	-262	2331	99 9	2053 2	Y	90	89 1	2	
						90 9	99 9					
						93 1						
						493 3						

SOAPE, C.P.			WELL #:		14H	RRCID -> 229135			COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	9131 PERF. 9670 - 11185
11	13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	468 1	13008 3	Y	43	43 1	1	
12	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	47 9	13318 3	Y	46	46 1	1	
01	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	486 1	51 9	Y	45	45 1	1	
02	DLQ G-10	12019	-0-	12019	12019	7 5	12948 3	Y	41	41 1	1	
03	23769 X	11750	-0-	-12019	-0-	472 1	50 9	Y	36	37 1	-0-	
04	12540 X	10996	-0-	-1544	-0-	2 5	8521 2	Y	43	42 1	1	
						416 1	47 9					
						45 9						
						421 1						
						40 9						
						383 1						
						2045 3						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	283	1	7859	3	Y	61	61	1			2
							67	9									
12		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	291	1	7988	3	Y	64	65	1			1
							4	5	70	9							
01		7905 X	7786	-0-	-119	-0-	271	1	7445	3	Y	63	63	1			1
							1	5	69	9							
02	DLQ	G-10	7411	-0-	7411	7411	255	1	7090	3	Y	60	60	1			1
							66	9									
03		15731 X	8320	-0-	-7411	-0-	297	1	7951	3	Y	65	65	1			1
							72	9									
*04		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	268	1	5962	2	Y	69	69	1			1
							1431	3	76	9							

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276																	

11		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	210	1	5823	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
12		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	195	1	5360	3	Y	34	35	1			-0-
							3	5	37	9							
01		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	181	1	4979	3	Y	36	35	1			1
							1	5	40	9							
02	DLQ	G-10	4567	-0-	4567	4567	158	1	4383	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
03		9858 X	5291	-0-	-4567	-0-	189	1	5067	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04		6030 X	4093	-0-	-1937	-0-	142	1	3157	2	Y	33	32	1			1
							758	3	36	9							

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554																	

11		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			N	-0-					-0-
12		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
01		7595 X	5505	-0-	-2090	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	6968	-0-	6968	6968	6968	3			N	-0-					-0-
03		14526 X	7558	-0-	-6968	-0-	7558	3			N	-0-					-0-
04		7710 X	7025	-0-	-685	-0-	7025	3			N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580																	

11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	28	28	1			-0-
12		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	1591	1	4234	3	Y	104	104	1			-0-
							429	5	114	9							
01		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	1348	1	4390	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
02	DLQ	G-10	4009	-0-	4009	4009	833	1	3093	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
03		8588 X	4579	-0-	-4009	-0-	858	1	3622	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
*04		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	1137	1	3656	3	Y	106	106	1			-0-
							1580	5	117	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	101 1	2797 3	Y	21	21 1	1	
						23 9						
12	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	102 1	2787 3	Y	22	23 1	-0-	
						1 5						
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	87 1	2383 3	Y	21	21 1	-0-	
						23 9						
02	DLQ G-10	2031	-0-	2031	2031	70 1	1943 3	Y	16	16 1	-0-	
						18 9						
03	3000 N	2238	-0-	-762	1269	80 1	2140 3	Y	16	16 1	-0-	
						18 9						
*04	3000 N	2715	-0-	-285	984	94 1	2093 2	Y	24	24 1	-0-	
						502 3						
							26 9					

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560												
11	4350 X	3535	-0-	-815	-0-	3447 2	88 9	N	80	83 1	11	
						48 9						
12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4746 2	91 9	N	83	79 1	15	
						5 5						
01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5101 2	85 9	N	77	73 1	19	
						47 9						
02	DLQ G-10	4471	-0-	4471	4471	4402 2	69 9	N	63	63 1	19	
						43 9						
03	9059 X	4588	-0-	-4471	-0-	4518 2	70 9	N	64	63 1	20	
						50 9						
04	5010 X	4297	-0-	-713	-0-	4239 2	58 9	N	53	62 1	11	

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580												
11	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	1085 1	4963 3	Y	44	44 1	-0-	
						48 9						
12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	1065 1	4820 3	Y	45	45 1	-0-	
						469 5						
01	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	1004 1	5077 3	Y	43	43 1	-0-	
						47 9						
02	DLQ G-10	3608	-0-	3608	3608	635 1	2930 3	Y	39	39 1	-0-	
						43 9						
03	9391 X	5783	-0-	-3608	-0-	920 1	4813 3	Y	45	45 1	-0-	
						50 9						
*04	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	895 1	3505 3	Y	40	40 1	-0-	
						1514 5						
							44 9					

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414												
11	5280 X	5144	-0-	-136	-0-	177 1	4904 3	Y	57	58 1	1	
						63 9						
12	5456 X	5254	-0-	-202	-0-	182 1	5003 3	Y	60	60 1	1	
						3 5						
01	5301 X	5114	-0-	-187	-0-	177 1	4871 3	Y	59	59 1	1	
						1 5						
02	DLQ G-10	4547	-0-	4547	4547	156 1	4332 3	Y	54	54 1	1	
						59 9						
03	9109 X	4562	-0-	-4547	-0-	162 1	4343 3	Y	52	52 1	1	
						57 9						
04	5100 X	4544	-0-	-556	-0-	157 1	3485 2	Y	60	60 1	1	
						836 3						
							66 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	302 1	8391 3	Y	88	88	1			2
12	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	97 9	301 1	8240 3	Y	89	90	1		1
01	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	4 5	301 1	8272 3	Y	96	95	1		2
02	DLQ G-10	7583	-0-	7583	7583	1 5	260 1	7234 3	Y	81	82	1		1
03	15986 X	8403	-0-	-7583	-0-	89 9	299 1	8008 3	Y	87	87	1		1
04	8700 X	8173	-0-	-527	-0-	96 9	282 1	6277 2	Y	98	97	1		2
						1506 3		108 9						

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515														
11	6480 X	6074	-0-	-406	-0-	209 1	5815 3	Y	45	45	1			1
12	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	50 9	232 1	6349 3	Y	51	51	1		1
01	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	3 5	225 1	6177 3	Y	53	53	1		1
02	DLQ G-10	5844	-0-	5844	5844	1 5	201 1	5592 3	Y	46	46	1		1
03	12093 X	6249	-0-	-5844	-0-	51 9	223 1	5974 3	Y	47	47	1		1
04	6360 X	5556	-0-	-804	-0-	52 9	192 1	4282 2	Y	49	49	1		1
						1028 3		54 9						

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560														
11	2760 X	2525	-0-	-235	-0-	85 1	2353 3	Y	79	79	1			2
12	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	87 9	89 1	2440 3	Y	84	85	1		1
01	2852 X	2599	-0-	-253	-0-	1 5	88 1	2412 3	Y	90	89	1		2
02	DLQ G-10	2386	-0-	2386	2386	99 9	80 1	2220 3	Y	78	79	1		1
03	5048 X	2662	-0-	-2386	-0-	86 9	92 1	2476 3	Y	85	85	1		1
*04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	94 9	87 1	1931 2	Y	96	95	1		2
						463 3		106 9						

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317														
11	5580 X	4947	-0-	-633	-0-	171 1	4752 3	Y	22	22	1			1
12	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	24 9	215 1	5905 3	Y	27	28	1		-0-
01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	3 5	184 1	5058 3	Y	27	26	1		1
02	DLQ G-10	4506	-0-	4506	4506	1 5	156 1	4328 3	Y	20	21	1		-0-
03	9858 X	5352	-0-	-4506	-0-	22 9	191 1	5133 3	Y	25	25	1		-0-
04	5880 X	4876	-0-	-1004	-0-	28 9	169 1	3773 2	Y	26	26	1		-0-
						905 3		29 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		2130 X	2044	-0-	-86	-0-	70	1	1955	3	Y	17	18	1	-0-
							19	9							
12		2511 X	1986	-0-	-525	-0-	69	1	1895	3	Y	19	19	1	-0-
							1	5							
01		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	89	1	2449	3	Y	26	25	1	1
							29	9							
02	DLQ	G-10	2333	-0-	2333	2333	80	1	2229	3	Y	22	23	1	-0-
							24	9							
03		4842 X	2509	-0-	-2333	-0-	89	1	2395	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
04		2490 X	2045	-0-	-445	-0-	71	1	1574	2	Y	21	21	1	-0-
							377	3							
									23	9					

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322															
11		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	249	1	6915	3	Y	38	38	1	1
							42	9							
12		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	268	1	7341	3	Y	42	42	1	1
							4	5							
01		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	260	1	7142	3	Y	41	41	1	1
							1	5							
02	DLQ	G-10	6157	-0-	6157	6157	213	1	5908	3	Y	33	34	1	-0-
							36	9							
03		12674 X	6517	-0-	-6157	-0-	233	1	6247	3	Y	34	34	1	-0-
							37	9							
04		7200 X	7069	-0-	-131	-0-	246	1	5462	2	Y	45	44	1	1
							1311	3							
									50	9					

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595															
11		8310 X	8180	-0-	-130	-0-	283	1	7874	3	Y	21	21	1	1
							23	9							
12		8587 X	8183	-0-	-404	-0-	287	1	7869	3	Y	21	22	1	-0-
							4	5							
01		8215 X	7999	-0-	-216	-0-	280	1	7679	3	Y	35	34	1	1
							1	5							
02	DLQ	G-10	7142	-0-	7142	7142	247	1	6864	3	Y	28	29	1	-0-
							31	9							
03		15250 X	8108	-0-	-7142	-0-	290	1	7783	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
04		8100 X	7524	-0-	-576	-0-	262	1	5826	2	Y	35	34	1	1
							1397	3							
									39	9					

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705															
11		12000 X	11477	-0-	-523	-0-	397	1	11038	3	Y	38	38	1	1
							42	9							
12		11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	419	1	11490	3	Y	42	42	1	1
							6	5							
01		11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	409	1	11217	3	Y	42	42	1	1
							2	5							
02	DLQ	G-10	10448	-0-	10448	10448	362	1	10045	3	Y	37	37	1	1
							41	9							
03		21961 X	11513	-0-	-10448	-0-	413	1	11058	3	Y	38	39	1	-0-
							42	9							
04		11460 X	10681	-0-	-779	-0-	373	1	8275	2	Y	43	42	1	1
							1986	3							
									47	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7804	2	14	9	Y	13	14	1		10	
12		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8267	2	18	9	Y	16	22	1		4	
01		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8247	2	18	9	Y	16	15	1		5	
02	DLQ	G-10	6883	-0-	6883	6883	6866	2	17	9	Y	15	16	1		4	
03		14730 X	7847	-0-	-6883	-0-	7826	2	21	9	Y	19	15	1		8	
*04		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7342	2	14	9	Y	13	7	1		14	

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

11		3060 X	2893	-0-	-167	-0-	2887	2	6	9	Y	5	5	1		2
12		3162 X	2985	-0-	-177	-0-	2978	2	7	9	Y	6	6	1		2
01		3162 X	3005	-0-	-157	-0-	2998	2	7	9	Y	6	6	1		2
02	DLQ	G-10	2810	-0-	2810	2810	2804	2	6	9	Y	5	4	1		3
03		5787 X	2977	-0-	-2810	-0-	2971	2	6	9	Y	5	6	1		2
04		2910 X	2822	-0-	-88	-0-	2819	2	3	9	Y	3	4	1		1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

11		4500 X	4158	-0-	-342	-0-	4133	2	25	9	Y	23	16	1		24
12		4650 X	4169	-0-	-481	-0-	4144	2	25	9	Y	23	33	1		14
01		4619 X	4411	-0-	-208	-0-	4369	2	42	9	Y	38	32	1		20
02	DLQ	G-10	3697	-0-	3697	3697	3663	2	34	9	Y	31	31	1		20
03		7679 X	3982	-0-	-3697	-0-	3942	2	40	9	Y	36	33	1		23
04		4260 X	3556	-0-	-704	-0-	3506	2	50	9	Y	45	47	1		21

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

11		6660 X	5894	-0-	-766	-0-	5765	2	129	9	Y	117	100	1		43
12		6882 X	6600	-0-	-282	-0-	6467	2	133	9	Y	121	128	1		36
01		6882 X	6251	-0-	-631	-0-	6113	2	138	9	Y	125	128	1		33
02	DLQ	G-10	5869	-0-	5869	5869	5728	2	141	9	Y	128	129	1		32
03		11864 X	5995	-0-	-5869	-0-	5866	2	129	9	Y	117	103	1		46
04		6390 X	6196	-0-	-194	-0-	6074	2	122	9	Y	111	128	1		29

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

11		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	163	1	4537	3	Y	46	46	1		1
12		4867 X	4207	-0-	-660	-0-	146	1	4012	3	Y	43	43	1		1
01		4867 X	4297	-0-	-570	-0-	149	1	4096	3	Y	46	46	1		1
02	DLQ	G-10	3935	-0-	3935	3935	135	1	3754	3	Y	42	42	1		1
03		8386 X	4451	-0-	-3935	-0-	158	1	4245	3	Y	44	44	1		1
04		4710 X	2592	-0-	-2118	-0-	90	1	1990	2	Y	31	31	1		1
							478	3	34	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	259 74	1 9	7205	3	Y	67	67	1	2
12	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	267 4	1 5	7334	3	Y	70	71	1	1
01	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	264 1	1 5	7241	3	Y	75	74	1	2
02	DLQ G-10	6820	-0-	6820	6820	235 70	1 9	6515	3	Y	64	65	1	1
03	14099 X	7279	-0-	-6820	-0-	259 73	1 9	6947	3	Y	66	66	1	1
04	7470 X	6338	-0-	-1132	-0-	220 1170	1 3	4874	2	Y	67	67	1	1

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726														
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	44 47	1 9	796	3	Y	43	43	1	-0-
12	930 N	683	-0-	-247	-0-	34 34	1 9	615	3	Y	31	31	1	-0-
01	930 N	539	-0-	-391	-0-	28 29	1 9	482	3	Y	26	26	1	-0-
02	DLQ G-10	664	-0-	664	664	36 32	1 9	596	3	Y	29	29	1	-0-
03	1137 N	473	-0-	-664	-0-	26 29	1 9	418	3	Y	26	26	1	-0-
04	510 N	437	-0-	-73	-0-	25 21	1 9	391	3	Y	19	19	1	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200														
11	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	327 29	1 9	9074	3	Y	26	26	1	1
12	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	350 5	1 5	9590	3	Y	28	29	1	-0-
01	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	343 1	1 5	9424	3	Y	31	30	1	1
02	DLQ G-10	8680	-0-	8680	8680	301 28	1 9	8351	3	Y	25	26	1	-0-
03	17110 X	8430	-0-	-8680	-0-	302 25	1 9	8103	3	Y	23	23	1	-0-
04	9540 X	9064	-0-	-476	-0-	316 1686	1 3	7028	2	Y	31	30	1	1

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012														
11	5070 X	3571	-0-	-1499	-0-	124 14	1 9	3433	3	Y	13	13	1	-0-
12	4743 X	4170	-0-	-573	-0-	146 2	1 5	4004	3	Y	16	16	1	-0-
01	4495 X	3509	-0-	-986	-0-	123 1	1 5	3368	3	Y	15	15	1	-0-
02	DLQ G-10	3175	-0-	3175	3175	110 13	1 9	3052	3	Y	12	12	1	-0-
03	7006 X	3831	-0-	-3175	-0-	137 15	1 9	3679	3	Y	14	14	1	-0-
04	3990 X	3737	-0-	-253	-0-	130 694	1 3	2895	2	Y	16	16	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	246 1	6826 3	Y	34	34 1	1	
						37 9						
12	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	255 1	6984 3	Y	36	36 1	1	
						4 5						
01	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	251 1	6878 3	Y	38	38 1	1	
						1 5						
02	DLQ G-10	6241	-0-	6241	6241	216 1	5991 3	Y	31	32 1	-0-	
						34 9						
03	13158 X	6917	-0-	-6241	-0-	247 1	6633 3	Y	34	34 1	-0-	
						37 9						
04	6600 X	6346	-0-	-254	-0-	221 1	4907 2	Y	37	36 1	1	
						1177 3						

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594												
11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6215 2	4 9	Y	4	4 1	2	
12	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6884 2	4 9	Y	4	4 1	2	
01	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6986 2	4 9	Y	4	5 1	1	
02	DLQ G-10	6158	-0-	6158	6158	6150 2	8 9	Y	7	7 1	1	
03	12543 X	6385	-0-	-6158	-0-	6366 2	19 9	Y	17	10 1	8	
04	6270 X	6031	-0-	-239	-0-	5961 2	70 9	Y	64	32 1	40	

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461												
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	163 1	4534 3	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						
12	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	169 1	4626 3	Y	10	10 1	-0-	
						2 5						
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	167 1	4581 3	Y	11	11 1	-0-	
						1 5						
02	DLQ G-10	4285	-0-	4285	4285	149 1	4126 3	Y	9	9 1	-0-	
						10 9						
03	9199 X	4914	-0-	-4285	-0-	176 1	4727 3	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						
04	4650 X	4506	-0-	-144	-0-	157 1	3498 2	Y	11	11 1	-0-	
						839 3						

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520												
11	7410 X	7304	-0-	-106	-0-	254 1	7041 3	Y	8	8 1	-0-	
						9 9						
12	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	259 1	7099 3	Y	9	9 1	-0-	
						4 5						
01	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	266 1	7302 3	Y	9	9 1	-0-	
						1 5						
02	DLQ G-10	6468	-0-	6468	6468	224 1	6235 3	Y	8	8 1	-0-	
						9 9						
03	14835 X	8367	-0-	-6468	-0-	301 1	8055 3	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						
*04	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	269 1	5968 2	Y	10	10 1	-0-	
						1432 3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	6120 X	2275	-0-	-3845	-0-	331	1	1885	3	Y	54	54	1
						59	9						1
12	6324 X	3827	-0-	-2497	-0-	401	1	3340	3	Y	76	76	1
						2	5	84	9				1
01	6448 X	3956	-0-	-2492	-0-	415	1	3443	3	Y	88	87	1
						1	5	97	9				2
02	DLQ G-10	2701	-0-	2701	2701	323	1	2292	3	Y	78	79	1
						86	9						1
03	5500 X	2799	-0-	-2701	-0-	378	1	2342	3	Y	72	72	1
						79	9						1
04	3840 X	3061	-0-	-779	-0-	417	1	2055	2	Y	87	86	1
						493	3	96	9				2

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548													
11	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5471	2	59	9	Y	54	46	1
													20
12	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5656	2	62	9	Y	56	59	1
													17
01	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5610	2	62	9	Y	56	58	1
													15
02	DLQ G-10	4821	-0-	4821	4821	4757	2	64	9	Y	58	59	1
													14
03	10249 X	5428	-0-	-4821	-0-	5369	2	59	9	Y	54	47	1
													21
04	5070 X	4931	-0-	-139	-0-	4875	2	56	9	Y	51	59	1
													13

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538													
11	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	185	1	5139	3	Y	99	99	1
						109	9						3
12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	163	1	4474	3	Y	87	89	1
						2	5	96	9				1
01	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	186	1	5111	3	Y	108	107	1
						1	5	119	9				2
02	DLQ G-10	5171	-0-	5171	5171	176	1	4886	3	Y	99	100	1
						109	9						1
03	10090 X	4919	-0-	-5171	-0-	173	1	4646	3	Y	91	91	1
						100	9						1
*04	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	152	1	3391	2	Y	96	95	1
						813	3	106	9				2

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528													
11	2940 X	2823	-0-	-117	-0-	2789	3	34	9	Y	31	34	1
													17
12	3100 X	3035	-0-	-65	-0-	3005	3	30	9	Y	27	33	1
													11
01	3255 X	2623	-0-	-632	-0-	2588	3	35	9	Y	32	31	1
													12
02	DLQ G-10	2497	-0-	2497	2497	2464	3	33	9	Y	30	32	1
													10
03	5512 X	3015	-0-	-2497	-0-	2972	3	43	9	Y	39	42	1
													7
04	2940 X	2656	-0-	-284	-0-	2612	3	44	9	Y	40	36	1
													11

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408													
11	5640 X	5625	-0-	-15	-0-	194	1	5398	3	Y	30	30	1
						33	9						1
12	5828 X	5809	-0-	-19	-0-	203	1	5569	3	Y	31	32	1
						3	5	34	9				-0-
01	5828 X	5670	-0-	-158	-0-	198	1	5434	3	Y	34	33	1
						1	5	37	9				1
02	DLQ G-10	5078	-0-	5078	5078	175	1	4872	3	Y	28	29	1
						31	9						-0-
03	10247 X	5169	-0-	-5078	-0-	185	1	4952	3	Y	29	29	1
						32	9						-0-
04	5580 X	4584	-0-	-996	-0-	159	1	3542	2	Y	30	29	1
						850	3	33	9				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140 X	3919	-0-	-221	-0-	3904	3 15 9	Y	14	14 1	8
12	4278 X	3669	-0-	-609	-0-	3656	3 13 9	Y	12	15 1	5
01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4412	3 17 9	Y	15	14 1	6
02 DLQ	G-10	3942	-0-	3942	3942	3927	3 15 9	Y	14	15 1	5
03	8029 X	4087	-0-	-3942	-0-	3997	3 90 9	Y	82	72 1	15
04	4140 X	2754	-0-	-1386	-0-	2664	3 90 9	Y	82	75 1	22

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

11	3690 X	3494	-0-	-196	-0-	179	1 3256 3	Y	54	54 1	-0-
12	3813 X	3690	-0-	-123	-0-	188	1 3444 3	Y	53	53 1	-0-
01	3813 X	3797	-0-	-16	-0-	209	1 3525 3	Y	57	57 1	-0-
02 DLQ	G-10	3743	-0-	3743	3743	210	1 3468 3	Y	59	59 1	-0-
03	7214 X	3471	-0-	-3743	-0-	199	1 3199 3	Y	66	66 1	-0-
*04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	257	1 3963 3	Y	59	59 1	-0-

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3078	3 12 9	Y	11	16 1	9
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3142	3 18 9	Y	16	16 1	9
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2987	3 15 9	Y	14	16 1	7
02 DLQ	G-10	2705	-0-	2705	2705	2680	3 25 9	Y	23	15 1	15
03	5695 X	2990	-0-	-2705	-0-	2973	3 17 9	Y	15	16 1	14
*04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2696	3 14 9	Y	13	15 1	12

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	211	1 3834 3	Y	33	33 1	-0-
12	4185 X	4026	-0-	-159	-0-	206	1 3788 3	Y	29	29 1	-0-
01	4185 X	3328	-0-	-857	-0-	184	1 3115 3	Y	26	26 1	-0-
02 DLQ	G-10	2100	-0-	2100	2100	118	1 1953 3	Y	26	26 1	-0-
03	5763 X	3663	-0-	-2100	-0-	212	1 3416 3	Y	32	32 1	-0-
04	4050 X	3905	-0-	-145	-0-	236	1 3638 3	Y	28	28 1	-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	75	1 2095 3	Y	35	35 1	1
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	56	1 1537 3	Y	27	28 1	-0-
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	77	1 2106 3	Y	38	37 1	1
02 DLQ	G-10	2036	-0-	2036	2036	70	1 1931 3	Y	32	33 1	-0-
03	3000 N	2142	-0-	-858	1178	76	1 2029 3	Y	34	34 1	-0-
*04	3000 N	1889	-0-	-1111	67	64	1 1441 2	Y	35	34 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	291	1	8074	3	Y	41	41	1	1
						45	9							
12	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	301	1	8249	3	Y	43	43	1	1
						4	5							
01	8401 X	8346	-0-	-55	-0-	292	1	8005	3	Y	44	44	1	1
						1	5							
02	DLQ G-10	7541	-0-	7541	7541	261	1	7237	3	Y	39	39	1	1
						43	9							
03	15694 X	8153	-0-	-7541	-0-	292	1	7816	3	Y	41	41	1	1
						45	9							
04	8340 X	7752	-0-	-588	-0-	270	1	5994	2	Y	45	45	1	1
						1438	3							
								50	9					

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981														
11	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2930	3	14	9	Y	13	18	1	10
12	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2944	3	19	9	Y	17	17	1	10
01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2576	3	15	9	Y	14	17	1	7
02	DLQ G-10	2877	-0-	2877	2877	2847	3	30	9	Y	27	17	1	17
03	3000 N	2916	-0-	-84	2793	2898	3	18	9	Y	16	18	1	15
*04	3000 N	2822	-0-	-178	2615	2807	3	15	9	Y	14	16	1	13

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172														
11	2640 X	2103	-0-	-537	-0-	2092	2	11	9	N	10	10	1	4
12	2728 X	1953	-0-	-775	-0-	1939	2	14	9	N	13	12	1	5
01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2868	2	13	9	N	12	12	1	5
02	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2784	2	11	9	N	10	9	1	6
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2392	2	9	9	N	8	11	1	3
04	2790 N	2040	-0-	-750	-0-	2031	2	9	9	N	8	8	1	3

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138														
11	5640 X	5524	-0-	-116	-0-	5492	3	32	9	N	29	20	1	16
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5941	3	40	9	N	36	40	1	12
01	5735 X	5484	-0-	-251	-0-	5442	3	42	9	N	38	40	1	10
02	DLQ G-10	4995	-0-	4995	4995	4956	3	39	9	N	35	20	1	25
03	10674 X	5679	-0-	-4995	-0-	5640	3	39	9	N	35	41	1	19
04	5640 X	5320	-0-	-320	-0-	5294	3	26	9	N	24	35	1	8

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443														
11	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	835	1	4871	3	Y	50	51	1	1
						55	9							
12	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	867	1	5061	3	Y	55	55	1	1
						3	5							
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	862	1	4941	3	Y	57	57	1	1
						1	5							
02	DLQ G-10	5421	-0-	5421	5421	781	1	4585	3	Y	50	50	1	1
						55	9							
03	11483 X	6062	-0-	-5421	-0-	846	1	5155	3	Y	55	55	1	1
						61	9							
*04	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	846	1	4129	2	Y	63	63	1	1
						991	3							
								69	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	7290 X	7031	-0-	-259	-0-	242	1	6713	3	Y	69	69	1	2
12	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	256	1	7024	3	Y	74	75	1	1
01	7192 X	7039	-0-	-153	-0-	245	1	6708	3	Y	77	76	1	2
02	DLQ G-10	6201	-0-	6201	6201	213	1	5918	3	Y	64	65	1	1
03	12778 X	6577	-0-	-6201	-0-	234	1	6270	3	Y	66	66	1	1
04	7050 X	6069	-0-	-981	-0-	210	1	4663	2	Y	70	70	1	1
						1119	3	77	9					

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208														
11	4380 X	4097	-0-	-283	-0-	4082	2	15	9	Y	14	12	1	7
12	4526 X	4207	-0-	-319	-0-	4190	2	17	9	Y	15	18	1	4
01	4495 X	4161	-0-	-334	-0-	4143	2	18	9	Y	16	12	1	8
02	DLQ G-10	3815	-0-	3815	3815	3798	2	17	9	Y	15	12	1	11
03	8079 X	4264	-0-	-3815	-0-	4247	2	17	9	Y	15	18	1	8
04	4110 X	3896	-0-	-214	-0-	3879	2	17	9	Y	15	17	1	6

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367														
11	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	301	1	8357	3	Y	52	53	1	1
12	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	308	1	8447	3	Y	56	56	1	1
01	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	305	1	8371	3	Y	59	59	1	1
02	DLQ G-10	7708	-0-	7708	7708	266	1	7386	3	Y	51	51	1	1
03	15677 X	7969	-0-	-7708	-0-	285	1	7628	3	Y	51	51	1	1
*04	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	282	1	6261	2	Y	29	29	1	1
						1503	3	32	9					

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585														
11	27955 X	27955	-0-	-0-	-0-	1089	1	26376	3	N	254	229	1	58
12	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	211	5	279	9		218	200	1	76
01	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	575	1	15606	3	N	311	341	1	46
02	DLQ G-10	14552	-0-	14552	14552	240	9	563	1	15310	3	311	341	1
03	33269 X	18717	-0-	-14552	-0-	502	1	13854	3	N	178	137	1	87
*04	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	196	9	627	1	15586	3	295	303	1
						2179	5	325	9		263	237	1	109
						533	1	14676	3	N				
						289	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310 X	1102	-0-	-1208	-0-	38 1	1053 3	Y	10	10 1		-0-
12	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	11 9	1025 3	Y	10	10 1		-0-
01	954 X	954	-0-	-0-	-0-	1 5	910 3	Y	10	10 1		-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	33 1	899 3	Y	9	9 1		-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	11 9	1045 3	Y	11	11 1		-0-
*04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	32 1	817 2	Y	12	12 1		-0-
						10 9	13 9					
						39 1						
						12 9						
						37 1						
						196 3						

 PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	171 1	4758 3	Y	69	69 1		2
12	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	76 9	4656 3	Y	69	70 1		1
01	5022 X	4638	-0-	-384	-0-	2 5	4326 3	Y	139	137 1		3
02	DLQ G-10	3976	-0-	3976	3976	158 1	3717 3	Y	114	115 1		2
03	9317 X	5341	-0-	-3976	-0-	1 5	4989 3	Y	151	151 1		2
*04	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	125 9	4552 2	Y	194	193 1		3
						186 1	213 9					
						166 9						
						205 1						
						1093 3						

 WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	116 1	3217 3	Y	151	151 1		4
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	166 9	3275 3	Y	158	160 1		2
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	119 1	174 9	Y	149	148 1		3
02	DLQ G-10	2541	-0-	2541	2541	2 5	2958 3	Y	115	116 1		2
03	5292 X	2751	-0-	-2541	-0-	108 1	2528 3	Y	117	118 1		1
*04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	164 9	1887 2	Y	131	130 1		2
						84 1	144 9					
						127 9						
						94 1						
						129 9						
						85 1						
						453 3						

 BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	89 1	2483 3	Y	31	31 1		1
12	2480 N	2198	-0-	-282	-0-	34 9	2091 3	Y	27	28 1		-0-
01	2604 N	1728	-0-	-876	-0-	76 1	1643 3	Y	23	23 1		-0-
02	DLQ G-10	1850	-0-	1850	1850	1 5	1761 3	Y	24	24 1		-0-
03	3000 N	2087	-0-	-913	937	60 1	1984 3	Y	26	26 1		-0-
*04	2645 N	1708	-0-	-937	-0-	25 9	1310 2	Y	24	24 1		-0-
						63 1	26 9					
						74 1						
						29 9						
						58 1						
						314 3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6630 X	5952	-0-	-678	-0-	206 1	5715 3	Y	28	28 1		1
							31 9						
12		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	246 1	6748 3	Y	34	34 1		1
							4 5						
01		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	247 1	6774 3	Y	36	36 1		1
							1 5						
02	DLQ	G-10	6218	-0-	6218	6218	215 1	5970 3	Y	30	31 1		-0-
							33 9						
03		13029 X	6811	-0-	-6218	-0-	244 1	6532 3	Y	32	32 1		-0-
							35 9						
04		6840 X	6437	-0-	-403	-0-	224 1	4978 2	Y	37	36 1		1
							1194 3						

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610													

11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2447 2	35 9	Y	32	35 1		11
12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2389 2	30 9	Y	27	18 1		20
01		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2312 2	30 9	Y	27	35 1		12
02	DLQ	G-10	2280	-0-	2280	2280	2249 2	31 9	Y	28	18 1		22
03		3000 N	1871	-0-	-1129	-0-	1151 2	34 9	Y	31	35 1		18
*04		2882 N	1731	-0-	-1151	-0-	1694 2	37 9	Y	34	18 1		34

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556													

11		3240 X	3012	-0-	-228	-0-	104 1	2900 3	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
12		3286 X	3111	-0-	-175	-0-	109 1	2992 3	Y	7	7 1		-0-
							2 5						
01		3255 X	3190	-0-	-65	-0-	112 1	3068 3	Y	8	8 1		-0-
							1 5						
02	DLQ	G-10	2602	-0-	2602	2602	90 1	2505 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
03		5322 X	2720	-0-	-2602	-0-	98 1	2615 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
04		3090 X	2723	-0-	-367	-0-	95 1	2113 2	Y	7	7 1		-0-
							507 3						

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616													

11		7050 X	6993	-0-	-57	-0-	6830 2	163 9	Y	148	150 1		21
12		7285 X	5825	-0-	-1460	-0-	5682 2	143 9	Y	130	128 1		23
01		7285 X	6985	-0-	-300	-0-	6849 2	136 9	Y	124	116 1		31
02	DLQ	G-10	5065	-0-	5065	5065	4963 2	102 9	Y	93	96 1		28
03		9054 X	3989	-0-	-5065	-0-	3900 2	89 9	Y	81	84 1		25
04		6990 X	6259	-0-	-731	-0-	6165 2	94 9	Y	85	92 1		18

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651													

11		6240 X	4478	-0-	-1762	-0-	704 1	3566 3	Y	189	189 1		-0-
							208 9						
12		6448 X	5429	-0-	-1019	-0-	653 1	4033 3	Y	171	171 1		-0-
							555 5						
01		5983 X	5697	-0-	-286	-0-	706 1	4782 3	Y	190	190 1		-0-
							209 9						
02	DLQ	G-10	4288	-0-	4288	4288	543 1	3606 3	Y	126	126 1		-0-
							139 9						
03		10096 X	5808	-0-	-4288	-0-	831 1	4748 3	Y	208	208 1		-0-
							229 9						
04		5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-			Y	191	191 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		7980 X	7659	-0-	-321	-0-	265 1	7348 3	Y	42	42	1		1
							46 9							
12		8184 X	7834	-0-	-350	-0-	274 1	7508 3	Y	44	44	1		1
							4 5	48 9						
01		8122 X	7684	-0-	-438	-0-	268 1	7364 3	Y	46	46	1		1
							1 5	51 9						
02	DLQ	G-10	7089	-0-	7089	7089	245 1	6799 3	Y	41	41	1		1
							45 9							
03		13090 X	6001	-0-	-7089	-0-	214 1	5751 3	Y	33	34	1		-0-
							36 9							
04		7590 X	5865	-0-	-1725	-0-	204 1	4531 2	Y	39	38	1		1
							1087 3	43 9						

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337														
11		5190 X	5102	-0-	-88	-0-	176 1	4903 3	Y	21	21	1		1
							23 9							
12		5363 X	4915	-0-	-448	-0-	172 1	4718 3	Y	20	21	1		-0-
							3 5	22 9						
01		5363 X	4783	-0-	-580	-0-	167 1	4591 3	Y	22	22	1		-0-
							1 5	24 9						
02	DLQ	G-10	4510	-0-	4510	4510	156 1	4332 3	Y	20	20	1		-0-
							22 9							
03		9357 X	4847	-0-	-4510	-0-	173 1	4652 3	Y	20	20	1		-0-
							22 9							
04		5040 X	4519	-0-	-521	-0-	157 1	3499 2	Y	22	22	1		-0-
							839 3	24 9						

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485														
11		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	165 1	4576 3	Y	55	56	1		1
							61 9							
12		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	177 1	4857 3	Y	62	62	1		1
							3 5	68 9						
01		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	171 1	4689 3	Y	63	63	1		1
							1 5	69 9						
02	DLQ	G-10	4310	-0-	4310	4310	148 1	4103 3	Y	54	54	1		1
							59 9							
03		8947 X	4637	-0-	-4310	-0-	165 1	4411 3	Y	55	55	1		1
							61 9							
*04		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	148 1	3292 2	Y	60	60	1		1
							790 3	66 9						

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555														
11		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	118 1	3290 3	Y	86	87	1		2
							95 9							
12		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	120 1	3288 3	Y	89	90	1		1
							2 5	98 9						
01		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	114 1	3136 3	Y	92	91	1		2
							101 9							
02	DLQ	G-10	2917	-0-	2917	2917	98 1	2734 3	Y	77	78	1		1
							85 9							
03		6206 X	3289	-0-	-2917	-0-	115 1	3083 3	Y	83	83	1		1
							91 9							
04		3420 X	3137	-0-	-283	-0-	106 1	2362 2	Y	93	92	1		2
							567 3	102 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	9240 X	6295	-0-	-2945	-0-	849	1	5242	3	Y	185	186	1		5
						204	9								
12	9548 X	6198	-0-	-3350	-0-	868	1	5105	3	Y	202	204	1		3
						3	5	222	9						
01	9548 X	5951	-0-	-3597	-0-	859	1	4870	3	Y	201	200	1		4
						1	5	221	9						
02	DLQ G-10	5764	-0-	5764	5764	777	1	4790	3	Y	179	180	1		3
						197	9								
03	12384 X	6620	-0-	-5764	-0-	888	1	5521	3	Y	192	193	1		2
						211	9								
*04	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	842	1	4060	2	Y	218	216	1		4
						974	3	240	9						

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307															
11	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	305	1	1315	3	Y	-0-				-0-
						389	1	1589	3	Y	-0-				-0-
						218	5								
01	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	306	1	1326	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1470	-0-	1470	1470	259	1	1211	3	Y	-0-				-0-
03	3000 N	1666	-0-	-1334	136	384	1	1282	3	Y	-0-				-0-
*04	1686 N	1550	-0-	-136	-0-	382	1	815	3	Y	-0-				-0-
						353	5								

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620															
11	4470 X	4329	-0-	-141	-0-	4329	3			Y	-0-				-0-
12	4495 X	4239	-0-	-256	-0-	4239	3			Y	-0-				-0-
01	4495 X	3861	-0-	-634	-0-	3861	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3683	-0-	3683	3683	3683	3			Y	-0-				-0-
03	6736 X	3053	-0-	-3683	-0-	3053	3			Y	-0-				-0-
04	4320 X	3023	-0-	-1297	-0-	3023	3			Y	-0-				-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156															
11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4982	3	13	9	Y	12	8	1		7
12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5089	3	15	9	Y	14	16	1		5
01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4920	3	17	9	Y	15	16	1		4
02	DLQ G-10	4437	-0-	4437	4437	4422	3	15	9	Y	14	8	1		10
03	9423 X	4986	-0-	-4437	-0-	4971	3	15	9	Y	14	16	1		8
*04	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4661	3	42	9	Y	38	33	1		13

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256															
11	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	157	1	4349	3	Y	48	48	1		1
						53	9								
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	163	1	4456	3	Y	51	51	1		1
						2	5	56	9						
01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	160	1	4395	3	Y	53	53	1		1
						1	5	58	9						
02	DLQ G-10	4194	-0-	4194	4194	144	1	3998	3	Y	47	47	1		1
						52	9								
03	8808 X	4614	-0-	-4194	-0-	164	1	4395	3	Y	50	50	1		1
						55	9								
*04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	146	1	3242	2	Y	53	53	1		1
						778	3	58	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2672	3	35	9	Y	32	29	1			7
12	2604 X	1729	-0-	-875	-0-	1692	3	37	9	Y	34	29	1			12
01	2604 X	1151	-0-	-1453	-0-	1096	3	55	9	Y	50	55	1			7
02	DLQ G-10	1373	-0-	1373	1373	1339	3	34	9	Y	31	23	1			15
03	3206 X	1833	-0-	-1373	-0-	1779	3	54	9	Y	49	51	1			13
04	2700 X	1659	-0-	-1041	-0-	1609	3	50	9	Y	45	40	1			19

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

11	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	190	1	5288	3	Y	79	79	1			2
12	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	195	1	5355	3	Y	85	86	1			1
01	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	209	1	5741	3	Y	101	100	1			2
02	DLQ G-10	4313	-0-	4313	4313	147	1	4090	3	Y	69	70	1			1
03	9673 X	5360	-0-	-4313	-0-	190	1	5083	3	Y	79	79	1			1
*04	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	210	1	4667	2	Y	110	109	1			2
						1120	3	121	9							

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

11	5520 X	3730	-0-	-1790	-0-	490	1	3161	3	Y	72	72	1			2
12	5704 X	4568	-0-	-1136	-0-	546	1	3917	3	Y	94	95	1			1
01	5704 X	3900	-0-	-1804	-0-	492	1	3316	3	Y	83	82	1			2
02	DLQ G-10	3545	-0-	3545	3545	475	1	2995	3	Y	68	69	1			1
03	7472 X	3927	-0-	-3545	-0-	515	1	3326	3	Y	78	78	1			1
04	4290 X	3813	-0-	-477	-0-	424	1	2645	2	Y	99	98	1			2
						635	3	109	9							

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

11	4680 X	4573	-0-	-107	-0-	158	1	4386	3	Y	26	26	1			1
12	4836 X	4759	-0-	-77	-0-	166	1	4561	3	Y	27	28	1			-0-
01	4743 X	4717	-0-	-26	-0-	165	1	4517	3	Y	31	30	1			1
02	DLQ G-10	4181	-0-	4181	4181	144	1	4009	3	Y	25	26	1			-0-
03	8599 X	4418	-0-	-4181	-0-	158	1	4232	3	Y	25	25	1			-0-
04	4560 X	4557	-0-	-3	-0-	158	1	3519	2	Y	32	31	1			1
						845	3	35	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

11		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	131	1	3650	3	Y	110	110	1	3
							121	9							
12		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	136	1	3740	3	Y	117	118	1	2
							2	5	129	9					
01		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	131	1	3606	3	Y	119	119	1	2
							1	5	131	9					
02	DLQ	G-10	3529	-0-	3529	3529	119	1	3293	3	Y	106	106	1	2
							117	9							
03		7336 X	3807	-0-	-3529	-0-	133	1	3553	3	Y	110	111	1	1
							121	9							
*04		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	123	1	2727	2	Y	123	122	1	2
							654	3	135	9					

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172															
11		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	4413	2	987	3	Y	87	110	1	42
							96	9							
12		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	4641	2	807	3	Y	97	81	1	58
							107	9							
01		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	4327	2	678	3	Y	132	128	1	62
							145	9							
02	DLQ	G-10	4197	-0-	4197	4197	3609	2	518	3	Y	64	32	1	94
							70	9							
03		6878 X	2681	-0-	-4197	-0-	2245	2	363	3	Y	66	97	1	63
							73	9							
*04		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4243	2	766	3	Y	72	74	1	61
							79	9							

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273															
11		11160 X	6478	-0-	-4682	-0-	862	1	5616	3	Y	-0-			-0-
12		14074 X	6652	-0-	-7422	-0-	892	1	5757	3	Y	-0-			-0-
							3	5							
01		14074 X	6145	-0-	-7929	-0-	863	1	5281	3	Y	-0-			-0-
							1	5							
02	DLQ	G-10	5491	-0-	5491	5491	766	1	4725	3	Y	-0-			-0-
03		10925 X	5434	-0-	-5491	-0-	853	1	4581	3	Y	-0-			-0-
*04		16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	1211	1	12236	2	Y	-0-			-0-
							2937	3							

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431															
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

11	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	229 1	6349 3	Y	132	133 1	3		
						145 9							
12	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	233 1	6377 3	Y	139	140 1	2		
						3 5	153 9						
01	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	234 1	6415 3	Y	150	149 1	3		
						1 5	165 9						
02	DLQ G-10	6131	-0-	6131	6131	208 1	5782 3	Y	128	129 1	2		
						141 9							
03	13059 X	6928	-0-	-6131	-0-	244 1	6528 3	Y	142	142 1	2		
						156 9							
04	6660 X	6132	-0-	-528	-0-	209 1	4643 2	Y	151	150 1	3		
						1114 3	166 9						

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186													
11	2640 N	2511	-0-	-129	-0-	2469 3	42 9	Y	38	35 1	17		
12	2728 N	2602	-0-	-126	-0-	2554 3	48 9	Y	44	47 1	14		
01	2728 N	2460	-0-	-268	-0-	2408 3	52 9	Y	47	45 1	16		
02	DLQ G-10	2341	-0-	2341	2341	2289 3	52 9	Y	47	46 1	17		
03	3000 N	2558	-0-	-442	-0-	1899 3	40 9	Y	36	34 1	19		
*04	3000 N	2646	-0-	-354	-0-	1545 3	41 9	Y	37	46 1	10		

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206													
11	2790 X	2401	-0-	-389	-0-	84 1	2235 3	Y	51	46 1	12		
						26 5	56 9						
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	108 1	2923 3	Y	45	41 1	16		
						50 9							
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	110 1	2982 3	Y	62	69 1	9		
						68 9							
02	DLQ G-10	2794	-0-	2794	2794	96 1	2657 3	Y	37	28 1	18		
						41 9							
03	6520 X	3726	-0-	-2794	-0-	124 1	3092 3	Y	71	70 1	19		
						432 5	78 9						
*04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	100 1	2748 3	Y	53	51 1	22		
						58 9							

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431													
11	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	99 1	2763 3	Y	39	39 1	1		
						43 9							
12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	107 1	2931 3	Y	43	43 1	1		
						2 5	47 9						
01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	115 1	3157 3	Y	47	47 1	1		
						52 9							
02	DLQ G-10	3200	-0-	3200	3200	109 1	3040 3	Y	46	46 1	1		
						51 9							
03	6719 X	3519	-0-	-3200	-0-	125 1	3342 3	Y	47	47 1	1		
						52 9							
*04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	121 1	2697 2	Y	55	55 1	1		
						647 3	61 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
HANCOCK UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 237107			COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH	9518 PERF. 8767 - 9294		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	84	1	2227	3	Y	34	30	1	8
						26	5	37	9					
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	112	1	3047	3	Y	28	26	1	10
						31	9							
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	116	1	3156	3	Y	41	45	1	6
						45	9							
02	DLQ G-10	2882	-0-	2882	2882	100	1	2757	3	Y	23	18	1	11
						25	9							
03	6845 X	3963	-0-	-2882	-0-	133	1	3315	3	Y	46	45	1	12
						464	5	51	9					
*04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	115	1	3159	3	Y	34	33	1	14
						37	9							

SOUTHLAND PAPER CO.			WELL #:		21	RRCID -> 237280			COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH	9666 PERF. 8548 - 9487		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENDER, H. R.			WELL #:		20	RRCID -> 237561			COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH	9604 PERF. 8424 - 9276		
11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	147	1	4093	3	Y	56	57	1	1
						62	9							
12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	152	1	4169	3	Y	61	61	1	1
						2	5	67	9					
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	149	1	4076	3	Y	59	59	1	1
						1	5	65	9					
02	DLQ G-10	3388	-0-	3388	3388	116	1	3221	3	Y	46	46	1	1
						51	9							
03	7163 X	3775	-0-	-3388	-0-	134	1	3587	3	Y	49	49	1	1
						54	9							
*04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	107	1	2379	2	Y	47	47	1	1
						571	3	52	9					

MASON			WELL #:		21	RRCID -> 237563			COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH	9556 PERF. 8539 - 9484		
11	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	240	1	6655	3	Y	36	36	1	1
						40	9							
12	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	245	1	6711	3	Y	38	38	1	1
						4	5	42	9					
01	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	239	1	6566	3	Y	39	39	1	1
						1	5	43	9					
02	DLQ G-10	6050	-0-	6050	6050	209	1	5805	3	Y	33	34	1	-0-
						36	9							
03	12435 X	6385	-0-	-6050	-0-	228	1	6120	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
04	6870 X	5987	-0-	-883	-0-	209	1	4626	2	Y	38	37	1	1
						1110	3	42	9					

WILSON UNIT			WELL #:		20	RRCID -> 237747			COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH	9741 PERF. 8588 - 9550		
11	5190 X	4762	-0-	-428	-0-	4729	2	33	9	Y	30	29	1	11
12	5270 X	4898	-0-	-372	-0-	4864	2	34	9	Y	31	33	1	9
01	5270 X	4711	-0-	-559	-0-	4676	2	35	9	Y	32	33	1	8
02	DLQ G-10	4124	-0-	4124	4124	4088	2	36	9	Y	33	33	1	8
03	8673 X	4549	-0-	-4124	-0-	4515	2	34	9	Y	31	27	1	12
04	4770 X	4364	-0-	-406	-0-	4333	2	31	9	Y	28	33	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5426	2 26 9	Y	24	17 1	25
12		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5489	2 25 9	Y	23	34 1	14
01		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5818	2 44 9	Y	40	33 1	21
02	DLQ	G-10	5066	-0-	5066	5066	5031	2 35 9	Y	32	33 1	20
03		10500 X	5434	-0-	-5066	-0-	5392	2 42 9	Y	38	34 1	24
*04		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5079	2 51 9	Y	46	49 1	21

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640												
11		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	182	1 5054 3	Y	56	57 1	1
							62	9				
12		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	197	1 5397 3	Y	63	63 1	1
							3	5 69 9				
01		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	176	1 4834 3	Y	57	57 1	1
							1	5 63 9				
02	DLQ	G-10	4896	-0-	4896	4896	168	1 4667 3	Y	55	55 1	1
							61	9				
03		10243 X	5347	-0-	-4896	-0-	190	1 5093 3	Y	58	58 1	1
							64	9				
*04		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	174	1 3863 2	Y	63	63 1	1
							927	3 69 9				

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595												
11		16020 X	16020	-0-	-0-	-0-	5282	2 10738 5	N	-0-	-0-	-0-
12		17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	6537	2 11271 5	N	-0-	-0-	-0-
01		18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	6742	2 11392 5	N	-0-	-0-	-0-
02		16143 X	16143	-0-	-0-	-0-	5841	2 10302 5	N	-0-	-0-	-0-
03		17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	6655	2 11315 5	N	-0-	-0-	-0-
*04		16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	6146	2 10838 5	N	-0-	-0-	-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570												
11		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4506	2 56 9	Y	51	30 1	106
12		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4208	2 84 9	Y	76	87 1	95
01		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4430	2 62 9	Y	56	61 1	90
02	DLQ	G-10	3779	-0-	3779	3779	3712	2 67 9	Y	61	60 1	91
03		7992 X	4213	-0-	-3779	-0-	4143	2 70 9	Y	64	97 1	58
*04		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4019	2 65 9	Y	59	76 1	41

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377												
11		4080 X	3845	-0-	-235	-0-	132	1 3660 3	Y	48	48 1	1
							53	9				
12		4123 X	3991	-0-	-132	-0-	138	1 3795 3	Y	51	51 1	1
							2	5 56 9				
01		4123 X	3833	-0-	-290	-0-	133	1 3642 3	Y	52	52 1	1
							1	5 57 9				
02	DLQ	G-10	3366	-0-	3366	3366	115	1 3201 3	Y	45	45 1	1
							50	9				
03		7046 X	3680	-0-	-3366	-0-	132	1 3539 3	Y	8	9 1	-0-
							9	9				
04		3810 X	3172	-0-	-638	-0-	111	1 2469 2	Y	-0-	-0-	-0-
							592	3				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
12		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
01		5828 X	5680	-0-	-148	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5058	-0-	5058	5058	5058	3			N	-0-					-0-
03		10749 X	5691	-0-	-5058	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
04		5640 X	5151	-0-	-489	-0-	5151	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420																	
11		2430 N	2250	-0-	-180	-0-	78	1	2159	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12		2418 N	2324	-0-	-94	-0-	81	1	2229	3	Y	12	12	1			-0-
							1	5									
01		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	88	1	2415	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	DLQ	G-10	2271	-0-	2271	2271	78	1	2180	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03		3000 N	2524	-0-	-476	1795	90	1	2420	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04		3000 N	2272	-0-	-728	1067	79	1	1757	2	Y	13	13	1			-0-
							422	3	14	9							

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140																	
11		4800 X	4751	-0-	-49	-0-	162	1	4512	3	Y	70	70	1			2
							77	9									
12		5084 X	4455	-0-	-629	-0-	154	1	4224	3	Y	68	69	1			1
							2	5	75	9							
01		5084 X	4226	-0-	-858	-0-	146	1	4006	3	Y	66	66	1			1
							1	5	73	9							
02	DLQ	G-10	4700	-0-	4700	4700	160	1	4459	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
03		9561 X	4861	-0-	-4700	-0-	173	1	4652	3	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
04		4710 X	4345	-0-	-365	-0-	151	1	3368	2	Y	15	15	1			-0-
							809	3	17	9							

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465																	
11		4410 X	4394	-0-	-16	-0-	151	1	4206	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
12		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	154	1	4217	3	Y	37	37	1			1
							2	5	41	9							
01		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	155	1	4243	3	Y	38	38	1			1
							1	5	42	9							
02	DLQ	G-10	3550	-0-	3550	3550	122	1	3395	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
03		7718 X	4168	-0-	-3550	-0-	149	1	3982	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04		4350 X	3856	-0-	-494	-0-	134	1	2969	2	Y	37	36	1			1
							712	3	41	9							

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210																	
11		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2385	2	18	9	Y	16	18	1			12
12		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2572	2	23	9	Y	21	28	1			5
01		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2599	2	22	9	Y	20	19	1			6
02	DLQ	G-10	2104	-0-	2104	2104	2083	2	21	9	Y	19	20	1			5
03		3000 N	2212	-0-	-788	1316	2186	2	26	9	Y	24	19	1			10
*04		3000 N	2329	-0-	-671	645	2310	2	19	9	Y	17	9	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5359 3	23 9	Y	21	30 1		31
12		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5482 3	26 9	Y	24	17 1		38
01		5363 X	5079	-0-	-284	-0-	5051 3	28 9	Y	25	17 1		46
02	DLQ	G-10	5503	-0-	5503	5503	5478 3	25 9	Y	23	37 1		32
03		11025 X	5522	-0-	-5503	-0-	5494 3	28 9	Y	25	18 1		39
*04		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6023 3	21 9	Y	19	18 1		40

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

11		3690 X	3551	-0-	-139	-0-	121 1	3374 3	Y	51	52 1		1
12		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	126 1	3452 3	Y	56	56 1		1
01		3596 X	3566	-0-	-30	-0-	123 1	3379 3	Y	57	57 1		1
02	DLQ	G-10	2992	-0-	2992	2992	102 1	2838 3	Y	47	47 1		1
03		6402 X	3410	-0-	-2992	-0-	121 1	3233 3	Y	51	51 1		1
04		3510 X	3189	-0-	-321	-0-	110 1	2442 2	Y	46	46 1		1

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

11		8310 X	6497	-0-	-1813	-0-	223 1	6208 3	Y	60	60 1		2
12		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	292 1	8006 3	Y	79	80 1		1
01		8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	285 1	7828 3	Y	84	83 1		2
02	DLQ	G-10	7310	-0-	7310	7310	252 1	6980 3	Y	71	72 1		1
03		15130 X	7820	-0-	-7310	-0-	278 1	7461 3	Y	74	74 1		1
04		8040 X	7498	-0-	-542	-0-	259 1	5766 2	Y	82	82 1		1

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

11		4860 X	4693	-0-	-167	-0-	4637 3	56 9	Y	51	54 1		17
12		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5167 3	67 9	Y	61	52 1		26
01		5022 X	4606	-0-	-416	-0-	4547 3	59 9	Y	54	53 1		27
02	DLQ	G-10	4139	-0-	4139	4139	4082 3	57 9	Y	52	55 1		24
03		9178 X	5039	-0-	-4139	-0-	4974 3	65 9	Y	59	54 1		29
04		4860 X	4608	-0-	-252	-0-	4553 3	55 9	Y	50	62 1		17

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

11		15600 X	10715	-0-	-4885	-0-	1004 1	9548 3	Y	148	148 1		4
12		16120 X	10041	-0-	-6079	-0-	1006 1	8874 3	Y	142	144 1		2
01		16120 X	9975	-0-	-6145	-0-	1003 1	8805 3	Y	151	150 1		3
02	DLQ	G-10	7896	-0-	7896	7896	864 1	6891 3	Y	128	129 1		2
03		14942 X	7046	-0-	-7896	-0-	907 1	6027 3	Y	102	103 1		1
04		10530 X	415	-0-	-10115	-0-	264 1	151 9	Y	137	136 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	6780 X	6370	-0-	-410	-0-	220 1	6106 3	44 9	Y	40	40 1		1
12	6789 X	5220	-0-	-1569	-0-	182 1	4999 3	3 5	Y	33	34 1		-0-
01	6541 X	5188	-0-	-1353	-0-	181 1	4965 3	1 5	Y	37	36 1		1
02	DLQ G-10	6742	-0-	6742	6742	233 1	6459 3	50 9	Y	45	45 1		1
03	14179 X	7437	-0-	-6742	-0-	266 1	7118 3	53 9	Y	48	48 1		1
*04	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	243 1	5407 2	1297 3	Y	52	52 1		1

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456													
11	2100 X	1614	-0-	-486	-0-	50 1	1393 3	171 9	Y	155	151 1		4
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	109	111 1		2
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	46	47 1		1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	77	77 1		1
03	426 X	426	-0-	-0-	-0-	13 1	343 3	70 9	Y	64	64 1		1
*04	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	75 1	1651 2	397 3	Y	69	69 1		1

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564													
11	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	129 1	3577 3	125 9	Y	114	114 1		3
12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	135 1	3705 3	2 5	Y	121	122 1		2
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	124 1	3393 3	1 5	Y	116	116 1		2
02	DLQ G-10	3262	-0-	3262	3262	109 1	3041 3	112 9	Y	102	103 1		1
03	6902 X	3640	-0-	-3262	-0-	127 1	3392 3	121 9	Y	110	110 1		1
*04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	120 1	2658 2	638 3	Y	124	123 1		2

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564													
11	1650 N	1477	-0-	-173	-0-	1367 2	110 9		Y	100	105 1		38
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1633 2	142 9		Y	129	109 1		58
01	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1539 2	95 9		Y	86	123 1		21
02	DLQ G-10	1685	-0-	1685	1685	1465 2	220 9		Y	200	179 1		42
03	3000 N	1749	-0-	-1251	-0-	1619 2	130 9		Y	118	104 1		56
*04	2045 N	1611	-0-	-434	-0-	1592 2	19 9		Y	17	63 1		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	8280 X	4085	-0-	-4195	-0-	777 1	3278 3	Y	27	27	1	1
						30 9						
12	8556 X	4316	-0-	-4240	-0-	809 1	3474 3	Y	28	29	1	-0-
						2 5						
01	8556 X	3985	-0-	-4571	-0-	797 1	3153 3	Y	32	31	1	1
						35 9						
02	DLQ G-10	3654	-0-	3654	3654	721 1	2908 3	Y	23	24	1	-0-
						25 9						
03	8173 X	4519	-0-	-3654	-0-	819 1	3668 3	Y	29	29	1	-0-
						32 9						
*04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	786 1	2803 2	Y	34	33	1	1
						673 3						

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079												
11	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	657 1	3926 3	N	-0-			-0-
12	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	724 1	4361 3	N	-0-			-0-
01	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	675 1	3892 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4015	-0-	4015	4015	618 1	3397 3	N	-0-			-0-
03	8570 X	4555	-0-	-4015	-0-	666 1	3889 3	N	-0-			-0-
04	4350 X	4230	-0-	-120	-0-	598 1	3632 3	N	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321												
11	4380 X	4022	-0-	-358	-0-	3997 3	25 9	Y	23	16	1	13
12	4371 X	4223	-0-	-148	-0-	4191 3	32 9	Y	29	32	1	10
01	4309 X	3909	-0-	-400	-0-	3877 3	32 9	Y	29	31	1	8
02	DLQ G-10	3673	-0-	3673	3673	3643 3	30 9	Y	27	16	1	19
03	7290 X	3617	-0-	-3673	-0-	3587 3	30 9	Y	27	31	1	15
04	4080 X	3574	-0-	-506	-0-	3540 3	34 9	Y	31	35	1	11

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519												
11	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	198 1	5503 3	Y	23	23	1	1
12	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	226 1	6204 3	Y	25	26	1	-0-
01	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	182 1	4991 3	Y	23	23	1	-0-
02	DLQ G-10	3982	-0-	3982	3982	138 1	3825 3	Y	17	17	1	-0-
03	8403 X	4421	-0-	-3982	-0-	158 1	4243 3	Y	18	18	1	-0-
*04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	146 1	3248 2	Y	20	20	1	-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756												
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	129 1	2340 3	Y	96	96	1	-0-
12	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	139 1	2556 3	Y	92	92	1	-0-
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	122 1	2064 3	Y	94	94	1	-0-
02	DLQ G-10	1931	-0-	1931	1931	103 9	1750 3	Y	68	68	1	-0-
03	3000 N	2309	-0-	-691	1240	128 1	2071 3	Y	100	100	1	-0-
*04	3000 N	2455	-0-	-545	695	144 1	2217 3	Y	85	85	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	487	1	13523	3	Y	43	43	1	1
						47	9							
12	14260 X	13520	-0-	-740	-0-	474	1	12992	3	Y	43	43	1	1
						7	5							
01	13888 X	13743	-0-	-145	-0-	481	1	13209	3	Y	46	46	1	1
						2	5							
02	DLQ G-10	12489	-0-	12489	12489	433	1	12011	3	Y	41	41	1	1
						45	9							
03	25477 X	12988	-0-	-12489	-0-	466	1	12480	3	Y	38	39	1	-0-
						42	9							
04	13920 X	12810	-0-	-1110	-0-	447	1	9929	2	Y	47	46	1	1
						2382	3							

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504														

11	2460 X	2215	-0-	-245	-0-	75	1	2092	3	Y	44	44	1	1
						48	9							
12	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	96	1	2638	3	Y	58	58	1	1
						1	5							
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	113	1	3099	3	Y	72	72	1	1
						79	9							
02	DLQ G-10	3163	-0-	3163	3163	107	1	2982	3	Y	67	67	1	1
						74	9							
03	6712 X	3549	-0-	-3163	-0-	125	1	3343	3	Y	74	74	1	1
						81	9							
*04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	118	1	2611	2	Y	82	82	1	1
						627	3							

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259														

11	5100 X	4928	-0-	-172	-0-	4891	2	37	9	Y	34	32	1	8
12	5270 X	4965	-0-	-305	-0-	4928	2	37	9	Y	34	31	1	11
01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5433	2	35	9	Y	32	33	1	10
02	DLQ G-10	1917	-0-	1917	1917	1884	2	33	9	Y	30	31	1	9
03	5851 X	3934	-0-	-1917	-0-	3900	2	34	9	Y	31	31	1	9
04	5100 X	4759	-0-	-341	-0-	4723	2	36	9	Y	33	34	1	8

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202														

11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3630	2	80	9	Y	73	71	1	10
12	3069 X	2581	-0-	-488	-0-	2516	2	65	9	Y	59	59	1	10
01	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3900	2	68	9	Y	62	57	1	15
02	DLQ G-10	3112	-0-	3112	3112	3057	2	55	9	Y	50	50	1	15
03	6136 X	3024	-0-	-3112	-0-	2977	2	47	9	Y	43	45	1	13
*04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2981	2	42	9	Y	38	43	1	8

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 244326 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9164 - 9526														

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
WHITAKER UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	244464	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8650 - 9264	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5160 X	4837	-0-	-323	-0-	4837	2		Y	-0-			-0-
12	5332 X	4801	-0-	-531	-0-	4801	2		Y	-0-			-0-
01	5332 X	4686	-0-	-646	-0-	4686	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3507	-0-	3507	3507	3507	2		Y	-0-			-0-
03	8337 X	4830	-0-	-3507	-0-	4830	2		Y	-0-			-0-
04	4830 X	4454	-0-	-376	-0-	4454	2		Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W.		WELL #:		2	RRCID ->	244526	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	8584 - 9298		
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	44	1	1221	3	Y	13	13	1	-0-
12	1271 N	1043	-0-	-228	-0-	36	1	994	3	Y	11	11	1	-0-
01	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1	5	12	9					
02	DLQ G-10	1160	-0-	1160	1160	38	1	1044	3	Y	11	11	1	-0-
03	2520 N	1360	-0-	-1160	-0-	40	1	1107	3	Y	12	12	1	-0-
*04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	13	9	48	1	Y	14	14	1	-0-
						15	9	44	1	Y	15	15	1	-0-
						239	3	17	9					

PAGE, L. E.		WELL #:		13	RRCID ->	244527	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	8579 - 9465		
11	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	175	1	4856	3	Y	72	72	1	2
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	79	9	170	1	Y	66	67	1	1
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	2	5	73	9					
02	4144 X	3782	-0-	-362	-0-	164	1	4493	3	Y	69	69	1	1
03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	1	5	76	9					
04	4440 X	4283	-0-	-157	-0-	129	1	3587	3	Y	60	60	1	1
						66	9	168	1	Y	69	69	1	1
						76	9	147	1	Y	72	72	1	1
						147	1	3272	2	Y	72	72	1	1
						785	3	79	9					

DAVIS, A. L.		WELL #:		24	RRCID ->	244659	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9598	PERF.	8928 - 9494		
11	8340 X	7316	-0-	-1024	-0-	253	1	7024	3	Y	35	35	1	1
12	8618 X	7601	-0-	-1017	-0-	39	9	266	1	Y	38	38	1	1
01	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	4	5	42	9					
02	DLQ G-10	7472	-0-	7472	7472	298	1	8178	3	Y	45	45	1	1
03	15675 X	8203	-0-	-7472	-0-	1	5	50	9					
04	8250 X	6623	-0-	-1627	-0-	258	1	7172	3	Y	38	38	1	1
						42	9	293	1	Y	41	41	1	1
						45	9	231	1	Y	40	40	1	1
						231	1	5119	2	Y	40	40	1	1
						1229	3	44	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

11	13590 X	12634	-0-	-956	-0-	435	1	12074	3	Y	114	114	1	3
						125	9							
12	13454 X	12520	-0-	-934	-0-	436	1	11950	3	Y	116	117	1	2
						6	5	128	9					
01	12090 X	10957	-0-	-1133	-0-	381	1	10460	3	Y	104	104	1	2
						2	5	114	9					
02	DLQ G-10	11359	-0-	11359	11359	391	1	10850	3	Y	106	106	1	2
						1	5	117	9					
03	23471 X	12112	-0-	-11359	-0-	431	1	11558	3	Y	112	113	1	1
						123	9							
04	12510 X	11641	-0-	-869	-0-	404	1	8950	2	Y	126	125	1	2
						2148	3	139	9					

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221														
11	2640 X	2533	-0-	-107	-0-	2498	3	35	9	Y	32	30	1	14
12	2728 X	2473	-0-	-255	-0-	2431	3	42	9	Y	38	40	1	12
01	2635 N	2196	-0-	-439	-0-	2151	3	45	9	Y	41	39	1	14
02	DLQ G-10	1281	-0-	1281	1281	1250	3	31	9	Y	28	32	1	10
03	3000 N	2038	-0-	-962	-0-	319	2003	35	9	Y	32	25	1	17
04	2130 N	1688	-0-	-442	-0-	1655	3	33	9	Y	30	39	1	8

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230														
11	4260 X	4045	-0-	-215	-0-	4024	3	21	9	N	19	26	1	28
12	4402 X	2666	-0-	-1736	-0-	2642	3	24	9	N	22	15	1	35
01	4402 X	2831	-0-	-1571	-0-	2805	3	26	9	N	24	16	1	43
02	DLQ G-10	2760	-0-	2760	2760	2737	3	23	9	N	21	34	1	30
03	5470 X	2710	-0-	-2760	-0-	2685	3	25	9	N	23	17	1	36
04	4050 X	2957	-0-	-1093	-0-	2935	3	22	9	N	20	17	1	39

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728														
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	474	1	3605	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	470	1	3738	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
01	4123 X	4028	-0-	-95	-0-	468	1	3546	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
02	DLQ G-10	3451	-0-	3451	3451	392	1	3047	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
03	7292 X	3841	-0-	-3451	-0-	464	1	3362	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	491	1	3827	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356														
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2324	2	14	9	Y	13	11	1	7
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1924	2	20	9	Y	18	20	1	5
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1496	2	14	9	Y	13	11	1	7
02	DLQ G-10	1382	-0-	1382	1382	1370	2	12	9	Y	11	10	1	8
03	2589 N	1207	-0-	-1382	-0-	1190	2	17	9	Y	15	15	1	8
04	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	1437	2	18	9	Y	16	18	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378							
MASON				WELL #: 24A	RRCID -> 245404	COMPL. DATE 01/18/2009	TOTAL DEPTH	9597	PERF. 8590	- 9490	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	153 1	4246 3	Y	43	43 1	1
						47 9					
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	163 1	4459 3	Y	47	47 1	1
						2 5					
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	153 1	4206 3	Y	47	47 1	1
						1 5					
02	DLQ G-10	4062	-0-	4062	4062	140 1	3877 3	Y	41	41 1	1
						45 9					
03	8188 X	4126	-0-	-4062	-0-	147 1	3934 3	Y	41	41 1	1
						45 9					
04	4260 X	4120	-0-	-140	-0-	142 1	3165 2	Y	48	48 1	1
						760 3					
							53 9				
BLEAKLEY, P.J. UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 245414	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 8872	- 9356	
11	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7114 3	97 9	Y	88		133
12	6975 X	6831	-0-	-144	-0-	6681 3	150 9	Y	136	115 1	154
01	6975 X	6800	-0-	-175	-0-	6622 3	178 9	Y	162	252 1	64
02	DLQ G-10	6064	-0-	6064	6064	5944 3	120 9	Y	109	125 1	48
03	12008 X	5944	-0-	-6064	-0-	5921 3	23 9	Y	21		69
04	6750 X	6547	-0-	-203	-0-	6481 3	66 9	Y	60	87 1	42
MCRAE, BLANCHE				WELL #: 13	RRCID -> 245509	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH	9723	PERF. 9202	- 9559	
11	3780 X	41	-0-	-3739	-0-	1 1	40 3	Y	-0-		-0-
12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	121 1	3314 3	Y	23	23 1	-0-
						2 5					
01	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	136 1	3719 3	Y	16	16 1	-0-
						1 5					
02	DLQ G-10	3333	-0-	3333	3333	115 1	3203 3	Y	14	14 1	-0-
						15 9					
03	6755 X	3422	-0-	-3333	-0-	123 1	3284 3	Y	14	14 1	-0-
						15 9					
04	3750 X	3294	-0-	-456	-0-	115 1	2550 2	Y	15	15 1	-0-
						612 3					
							17 9				
FITE UNIT				WELL #: 21	RRCID -> 245697	COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL DEPTH	9432	PERF. 8736	- 9200	
11	3870 X	3833	-0-	-37	-0-	3804 3	29 9	Y	26	23 1	25
12	3999 X	3677	-0-	-322	-0-	3640 3	37 9	Y	34	23 1	36
01	3999 X	3895	-0-	-104	-0-	3863 3	32 9	Y	29	48 1	17
02	DLQ G-10	3375	-0-	3375	3375	3343 3	32 9	Y	29	23 1	23
03	7237 X	3862	-0-	-3375	-0-	3825 3	37 9	Y	34	24 1	33
04	3840 X	3560	-0-	-280	-0-	3527 3	33 9	Y	30	49 1	14
SUMMERS UNIT				WELL #: 1 H	RRCID -> 245727	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH	9384	PERF. 9900	- 12210	
11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871 2		N	-0-		-0-
12	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249 2		N	-0-		-0-
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2		N	-0-		-0-
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2		N	-0-		-0-
03	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 2		N	-0-		-0-
*04	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2		N	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	56	1	1542	3	Y	66	66	1		2
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	73	9								
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	57	1	1556	3	Y	68	69	1		1
02	DLQ G-10	1442	-0-	1442	1442	1	5	75	9						
03	3000 N	1703	-0-	-1297	145	54	1	1487	3	Y	69	69	1		1
*04	1731 N	1586	-0-	-145	-0-	76	9								
						48	1	1329	3	Y	59	59	1		1
						65	9								
						58	1	1569	3	Y	69	69	1		1
						76	9								
						52	1	1173	2	Y	73	73	1		1
						281	3	80	9						

 PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

11	11700 X	2506	-0-	-9194	-0-	723	1	1758	3	Y	23	23	1		1
12	9444 X	1129	-0-	-8315	-0-	25	9								
01	9176 X	1147	-0-	-8029	-0-	581	1	536	3	Y	11	12	1		-0-
02	8288 X	1605	-0-	-6683	-0-	12	9								
03	9176 X	1550	-0-	-7626	-0-	698	1	435	3	Y	13	13	1		-0-
*04	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	14	9								
						650	1	942	3	Y	12	12	1		-0-
						705	1	607	3	Y	216	213	1		3
						238	9								
						1011	1	7802	2	Y	2180	2144	1		39
						1872	3	2398	9						

 PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	81	1	2252	3	Y	56	56	1		1
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	62	9								
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	73	1	2003	3	Y	54	54	1		1
02	DLQ G-10	1827	-0-	1827	1827	1	5	59	9						
03	3000 N	2337	-0-	-663	1164	71	1	1961	3	Y	54	54	1		1
*04	3000 N	2423	-0-	-577	587	59	9								
						62	1	1713	3	Y	47	47	1		1
						52	9								
						82	1	2194	3	Y	55	55	1		1
						61	9								
						83	1	1827	2	Y	68	68	1		1
						438	3	75	9						

 HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

11	9270 X	8909	-0-	-361	-0-	304	1	8442	3	Y	148	148	1		4
12	9579 X	9480	-0-	-99	-0-	163	9								
01	9486 X	8241	-0-	-1245	-0-	327	1	8971	3	Y	161	163	1		2
02	DLQ G-10	8265	-0-	8265	8265	5	5	177	9						
03	17435 X	9170	-0-	-8265	-0-	284	1	7792	3	Y	149	148	1		3
04	8880 X	8141	-0-	-739	-0-	1	5	164	9						
						282	1	7826	3	Y	143	144	1		2
						157	9								
						324	1	8675	3	Y	155	155	1		2
						171	9								
						279	1	6203	2	Y	155	154	1		3
						1488	3	171	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DENNARD UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	246266	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	8447 - 9316	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #:		15	RRCID ->	246362	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	8582 - 9455
11	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	98	1	2734 3	Y	9	9 1	-0-
						10	9					
12	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	101	1	2775 3	Y	10	10 1	-0-
						1	5	11 9				
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	99	1	2713 3	Y	10	10 1	-0-
						11	9					
02	DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512	87	1	2415 3	Y	9	9 1	-0-
						10	9					
03	3000 N	2326	-0-	-674	1838	83	1	2234 3	Y	8	8 1	-0-
						9	9					
*04	3000 N	3785	-0-	785	2623	132	1	2934 2	Y	14	14 1	-0-
						704	3	15 9				

THOMAS, CHARLES		WELL #:		16	RRCID ->	246389	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	8589 - 9470
11	3510 X	3494	-0-	-16	-0-	121	1	3350 3	Y	21	21 1	1
						23	9					
12	3596 X	3450	-0-	-146	-0-	121	1	3305 3	Y	20	21 1	-0-
						2	5	22 9				
01	3565 X	3255	-0-	-310	-0-	114	1	3118 3	Y	21	21 1	-0-
						23	9					
02	DLQ G-10	3249	-0-	3249	3249	112	1	3114 3	Y	21	21 1	-0-
						23	9					
03	6790 X	3541	-0-	-3249	-0-	126	1	3391 3	Y	22	22 1	-0-
						24	9					
04	3450 X	3218	-0-	-232	-0-	112	1	2485 2	Y	23	23 1	-0-
						596	3	25 9				

BRANNON		WELL #:		12H	RRCID ->	246466	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9730 - 12940
11	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	78	1	2180 3	Y	68	69 1	2
						75	9					
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	80	1	2184 3	Y	69	70 1	1
						1	5	76 9				
01	2108 X	2040	-0-	-68	-0-	69	1	1899 3	Y	65	65 1	1
						72	9					
02	DLQ G-10	2712	-0-	2712	2712	91	1	2530 3	Y	83	83 1	1
						91	9					
03	4896 X	2184	-0-	-2712	-0-	76	1	2036 3	Y	65	65 1	1
						72	9					
04	2040 X	1679	-0-	-361	-0-	56	1	1258 2	Y	57	57 1	1
						302	3	63 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	448	1	12434	3	Y	139	139	1	4
						153	9							
12	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	578	1	15842	3	Y	184	185	1	3
						8	5	202	9					
01	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	541	1	14853	3	Y	185	184	1	4
						2	5	204	9					
02	DLQ G-10	13793	-0-	13793	13793	474	1	13147	3	Y	156	158	1	2
						172	9							
03	28442 X	14649	-0-	-13793	-0-	520	1	13952	3	Y	161	161	1	2
						177	9							
04	14220 X	13349	-0-	-871	-0-	460	1	10243	2	Y	171	170	1	3
						2458	3	188	9					

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155														
11	18630 X	17499	-0-	-1131	-0-	2510	1	14989	3	N	-0-			-0-
12	18817 X	17815	-0-	-1002	-0-	2535	1	15280	3	N	-0-			-0-
01	18817 X	17126	-0-	-1691	-0-	2530	1	14596	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15198	-0-	15198	15198	2338	1	12860	3	N	-0-			-0-
03	32879 X	17681	-0-	-15198	-0-	2586	1	15095	3	N	-0-			-0-
04	17490 X	17230	-0-	-260	-0-	2436	1	14794	3	N	-0-			-0-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484														
11	2970 X	2751	-0-	-219	-0-	95	1	2643	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	3069 X	2666	-0-	-403	-0-	93	1	2558	3	Y	13	13	1	-0-
						1	5	14	9					
01	3038 X	2748	-0-	-290	-0-	96	1	2637	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
02	DLQ G-10	2441	-0-	2441	2441	84	1	2346	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
03	5623 X	3182	-0-	-2441	-0-	114	1	3053	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*04	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	99	1	2189	2	Y	15	15	1	-0-
						526	3	17	9					

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392														
11	7320 X	7155	-0-	-165	-0-	244	1	6781	3	Y	118	119	1	3
						130	9							
12	7316 X	7207	-0-	-109	-0-	249	1	6818	3	Y	124	125	1	2
						4	5	136	9					
01	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	248	1	6813	3	Y	133	132	1	3
						1	5	146	9					
02	DLQ G-10	6271	-0-	6271	6271	214	1	5937	3	Y	109	110	1	2
						120	9							
03	12844 X	6573	-0-	-6271	-0-	233	1	6254	3	Y	78	79	1	1
						86	9							
04	7080 X	5796	-0-	-1284	-0-	202	1	4511	2	Y	-0-	1	1	-0-
						1083	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

11	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	266 1	7377 3	Y	29	29 1	1	
12	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	274 1	7524 3	Y	30	31 1	-0-	
01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	268 1	7355 3	Y	32	31 1	1	
02	DLQ G-10	6777	-0-	6777	6777	234 1	6514 3	Y	26	27 1	-0-	
03	13994 X	7217	-0-	-6777	-0-	258 1	6928 3	Y	28	28 1	-0-	
04	7470 X	7080	-0-	-390	-0-	247 1	5482 2	Y	33	32 1	1	
						1315 3	36 9					

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647												
11	5580 X	5284	-0-	-296	-0-	758 1	4526 3	N	-0-		-0-	
12	5766 X	5077	-0-	-689	-0-	723 1	4354 3	N	-0-		-0-	
01	5766 X	5205	-0-	-561	-0-	769 1	4436 3	N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	4205	-0-	4205	4205	647 1	3558 3	N	-0-		-0-	
03	9499 X	5294	-0-	-4205	-0-	774 1	4520 3	N	-0-		-0-	
04	5280 X	5185	-0-	-95	-0-	733 1	4452 3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526												
11	6960 X	6615	-0-	-345	-0-	230 1	6377 3	Y	7	7 1	-0-	
12	6944 X	6675	-0-	-269	-0-	234 1	6429 3	Y	8	8 1	-0-	
01	6851 X	6584	-0-	-267	-0-	231 1	6343 3	Y	8	8 1	-0-	
02	DLQ G-10	5750	-0-	5750	5750	200 1	5542 3	Y	7	7 1	-0-	
03	12140 X	6390	-0-	-5750	-0-	229 1	6153 3	Y	7	7 1	-0-	
04	6540 X	5898	-0-	-642	-0-	207 1	4582 2	Y	8	8 1	-0-	
						1100 3	9 9					

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464												
11	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	168 1	4672 3	Y	23	23 1	1	
12	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	166 1	4549 3	Y	22	23 1	-0-	
01	4464 X	4240	-0-	-224	-0-	148 1	4067 3	Y	22	22 1	-0-	
02	DLQ G-10	2717	-0-	2717	2717	94 1	2609 3	Y	13	13 1	-0-	
03	5520 X	2803	-0-	-2717	-0-	100 1	2688 3	Y	14	14 1	-0-	
04	4320 X	2461	-0-	-1859	-0-	86 1	1903 2	Y	14	14 1	-0-	
						457 3	15 9					

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297												
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2298 2	15 9	Y	14	15 1	5	
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2423 2	12 9	Y	11	8 1	8	
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2382 2	13 9	Y	12	15 1	5	
02	DLQ G-10	2056	-0-	2056	2056	2042 2	14 9	Y	13	8 1	10	
03	3000 N	2345	-0-	-655	1401	2330 2	15 9	Y	14	16 1	8	
*04	3000 N	2390	-0-	-610	791	2373 2	17 9	Y	15	8 1	15	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
MULLINS			WELL #:		7	RRCID -> 250119			COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	9873 PERF. 9328 - 9704		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		4200 X	3990	-0-	-210	-0-		200	1	Y	134	134	1	-0-
								147	9					
12		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-		205	1	Y	136	136	1	-0-
								150	9					
01		3875 X	3825	-0-	-50	-0-		206	1	Y	127	127	1	-0-
								140	9					
02	DLQ	G-10	3406	-0-	3406	3406		188	1	Y	96	96	1	-0-
								106	9					
03		7413 X	4007	-0-	-3406	-0-		224	1	Y	151	151	1	-0-
								166	9					
*04		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-		288	1	Y	144	144	1	-0-
								158	9					

CARTHAGE GAS UNIT 112			WELL #:		15	RRCID -> 254844			COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	9478 PERF. 8490 - 9409		

11		4830 X	4637	-0-	-193	-0-		161	1	Y	6	6	1	-0-
								7	9					
12		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-		198	1	Y	8	8	1	-0-
								3	5					
01		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-		159	1	Y	7	7	1	-0-
								1	5					
02	DLQ	G-10	4367	-0-	4367	4367		151	1	Y	6	6	1	-0-
								7	9					
03		9656 X	5289	-0-	-4367	-0-		190	1	Y	7	7	1	-0-
								8	9					
*04		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-		179	1	Y	8	8	1	-0-
								958	3					

CARTHAGE GAS UNIT 112			WELL #:		16	RRCID -> 254853			COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	9490 PERF. 8643 - 9517		

11		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-		265	1	Y	68	68	1	2
								75	9					
12		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-		274	1	Y	72	73	1	1
								4	5					
01		7781 X	7395	-0-	-386	-0-		257	1	Y	74	73	1	2
								1	5					
02	DLQ	G-10	6616	-0-	6616	6616		228	1	Y	60	61	1	1
								66	9					
03		13746 X	7130	-0-	-6616	-0-		254	1	Y	65	65	1	1
								72	9					
04		7530 X	6419	-0-	-1111	-0-		222	1	Y	67	67	1	1
								1185	3					

CARTHAGE GAS UNIT 110			WELL #:		20	RRCID -> 255046			COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	9672 PERF. 8542 - 9453		

11		4650 X	4443	-0-	-207	-0-		154	1	Y	11	11	1	-0-
								12	9					
12		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-		193	1	Y	14	14	1	-0-
								3	5					
01		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-		184	1	Y	14	14	1	-0-
								1	5					
02	DLQ	G-10	4929	-0-	4929	4929		171	1	Y	13	13	1	-0-
								14	9					
03		9674 X	4745	-0-	-4929	-0-		170	1	Y	12	12	1	-0-
								13	9					
04		4740 X	3923	-0-	-817	-0-		137	1	Y	11	11	1	-0-
								730	3					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	74	1	2068	3	Y	94	95 1	2
							103	9						
12		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	180	1	4935	3	Y	237	236 1	3
							3	5	261	9				
01		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	96	1	2638	3	Y	149	149 1	3
							164	9						
02	DLQ	G-10	2953	-0-	2953	2953	98	1	2708	3	Y	134	135 1	2
							147	9						
03		7491 X	4538	-0-	-2953	-0-	156	1	4172	3	Y	191	191 1	2
							210	9						
*04		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	156	1	3477	2	Y	239	237 1	4
							835	3	263	9				

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570														
11		9870 X	9851	-0-	-19	-0-	338	1	9399	3	Y	104	104 1	3
							114	9						
12		10199 X	9949	-0-	-250	-0-	346	1	9479	3	Y	108	109 1	2
							5	5	119	9				
01		9951 X	9755	-0-	-196	-0-	338	1	9289	3	Y	115	115 1	2
							1	5	127	9				
02	DLQ	G-10	8814	-0-	8814	8814	303	1	8404	3	Y	97	98 1	1
							107	9						
03		18450 X	9636	-0-	-8814	-0-	342	1	9180	3	Y	104	104 1	1
							114	9						
04		9750 X	9190	-0-	-560	-0-	317	1	7052	2	Y	116	115 1	2
							1693	3	128	9				

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383														
11		10260 X	9840	-0-	-420	-0-	339	1	9413	3	Y	80	80 1	2
							88	9						
12		10261 X	10109	-0-	-152	-0-	352	1	9658	3	Y	85	86 1	1
							5	5	94	9				
01		9951 X	9828	-0-	-123	-0-	342	1	9385	3	Y	91	90 1	2
							1	5	100	9				
02	DLQ	G-10	8782	-0-	8782	8782	302	1	8397	3	Y	75	76 1	1
							83	9						
03		18330 X	9548	-0-	-8782	-0-	339	1	9097	3	Y	102	102 1	1
							112	9						
04		9750 X	9380	-0-	-370	-0-	323	1	7191	2	Y	127	126 1	2
							1726	3	140	9				

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518														
11		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	132	1	3669	3	Y	126	127 1	3
							139	9						
12		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	127	1	3493	3	Y	125	126 1	2
							2	5	138	9				
01		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	130	1	3581	3	Y	140	139 1	3
							1	5	154	9				
02	DLQ	G-10	3316	-0-	3316	3316	111	1	3086	3	Y	108	109 1	2
							119	9						
03		7019 X	3703	-0-	-3316	-0-	128	1	3439	3	Y	124	124 1	2
							136	9						
*04		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	117	1	2604	2	Y	133	133 1	2
							625	3	146	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	163	1	4530	3	Y	62	62	1	2
12	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	170	1	4660	3	Y	61	62	1	1
01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	163	1	4465	3	Y	63	63	1	1
02	DLQ G-10	4413	-0-	4413	4413	151	1	4200	3	Y	56	56	1	1
03	9314 X	4901	-0-	-4413	-0-	174	1	4660	3	Y	61	61	1	1
*04	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	158	1	3511	2	Y	66	66	1	1

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

11	6690 X	6445	-0-	-245	-0-	219	1	6083	3	Y	130	131	1	3
12	6913 X	6406	-0-	-507	-0-	220	1	6036	3	Y	134	135	1	2
01	6479 X	6220	-0-	-259	-0-	213	1	5852	3	Y	140	139	1	3
02	DLQ G-10	5378	-0-	5378	5378	183	1	5071	3	Y	113	114	1	2
03	11257 X	5879	-0-	-5378	-0-	207	1	5539	3	Y	121	122	1	1
04	6390 X	5358	-0-	-1032	-0-	182	1	4061	2	Y	128	127	1	2

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	141	1	3921	3	Y	49	50	1	1
12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	143	1	3925	3	Y	52	52	1	1
01	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	141	1	3866	3	Y	54	54	1	1
02	DLQ G-10	3602	-0-	3602	3602	123	1	3428	3	Y	46	46	1	1
03	7241 X	3639	-0-	-3602	-0-	129	1	3460	3	Y	45	45	1	1
04	3810 X	3453	-0-	-357	-0-	119	1	2645	2	Y	49	49	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
								CODE	CODE				CODE			
11		8250 X	7964	-0-	-286	-0-		273	1	7579	3	Y	102	102	1	3
								112	9							
12		8215 X	7985	-0-	-230	-0-		277	1	7590	3	Y	104	105	1	2
								4	5	114	9					
01		7905 X	7871	-0-	-34	-0-		272	1	7476	3	Y	111	111	1	2
								1	5	122	9					
02	DLQ	G-10	7109	-0-	7109	7109	7109	243	1	6761	3	Y	95	96	1	1
								105	9							
03		14724 X	7615	-0-	-7109	-0-		270	1	7235	3	Y	100	100	1	1
								110	9							
04		7890 X	6889	-0-	-1001	-0-		237	1	5271	2	Y	105	104	1	2
								1265	3	116	9					

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628																
11		7920 X	7833	-0-	-87	-0-		7787	2	46	9	Y	42	47	1	32
12		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-		7924	2	61	9	Y	55	74	1	13
01		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-		8061	2	58	9	Y	53	49	1	17
02	DLQ	G-10	6980	-0-	6980	6980	6980	6926	2	54	9	Y	49	52	1	14
03		15132 X	8152	-0-	-6980	-0-		8086	2	66	9	Y	60	49	1	25
*04		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-		7915	2	52	9	Y	47	24	1	48

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581																
11		7200 X	6596	-0-	-604	-0-		6535	2	61	9	Y	55	52	1	13
12		7316 X	5955	-0-	-1361	-0-		5897	2	58	9	Y	53	49	1	17
01		7223 X	7214	-0-	-9	-0-		7151	2	63	9	Y	57	56	1	18
02	DLQ	G-10	6029	-0-	6029	6029	6029	5974	2	55	9	Y	50	53	1	15
03		12518 X	6489	-0-	-6029	-0-		6433	2	56	9	Y	51	51	1	15
04		6990 X	5881	-0-	-1109	-0-		5820	2	61	9	Y	55	56	1	14

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653																
11		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-		234	1	6502	3	Y	141	142	1	4
								155	9							
12		6293 X	5332	-0-	-961	-0-		183	1	5018	3	Y	116	118	1	2
								3	5	128	9					
01		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-		220	1	6029	3	Y	148	147	1	3
								1	5	163	9					
02	DLQ	G-10	4232	-0-	4232	4232	4232	144	1	3987	3	Y	92	94	1	1
								101	9							
03		8929 X	4697	-0-	-4232	-0-		165	1	4426	3	Y	96	96	1	1
								106	9							
04		6090 X	4553	-0-	-1537	-0-		155	1	3446	2	Y	114	113	1	2
								827	3	125	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	8550 X	8181	-0-	-369	-0-		281	1	7811	3	Y	81	81	1			2
							89	9									
12	8835 X	8372	-0-	-463	-0-		291	1	7983	3	Y	85	86	1			1
							4	5	94	9							
01	8463 X	7835	-0-	-628	-0-		272	1	7466	3	Y	87	86	1			2
							1	5	96	9							
02	DLQ G-10	7266	-0-	7266	7266		250	1	6933	3	Y	75	76	1			1
							83	9									
03	15045 X	7779	-0-	-7266	-0-		277	1	7415	3	Y	79	79	1			1
							87	9									
04	8100 X	7083	-0-	-1017	-0-		245	1	5441	2	Y	83	83	1			1
							1306	3	91	9							

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588																	
11	8760 X	8367	-0-	-393	-0-		288	1	7988	3	Y	83	84	1			2
							91	9									
12	9052 X	8517	-0-	-535	-0-		296	1	8120	3	Y	88	89	1			1
							4	5	97	9							
01	8773 X	8289	-0-	-484	-0-		288	1	7898	3	Y	93	92	1			2
							1	5	102	9							
02	DLQ G-10	7481	-0-	7481	7481		257	1	7138	3	Y	78	79	1			1
							86	9									
03	15611 X	8130	-0-	-7481	-0-		289	1	7749	3	Y	84	84	1			1
							92	9									
04	8280 X	7611	-0-	-669	-0-		263	1	5844	2	Y	92	91	1			2
							1403	3	101	9							

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586																	
11	5940 X	5570	-0-	-370	-0-		184	1	5119	3	Y	243	244	1			6
							267	9									
12	6138 X	5777	-0-	-361	-0-		193	1	5294	3	Y	261	263	1			4
							3	5	287	9							
01	5890 X	5672	-0-	-218	-0-		189	1	5182	3	Y	273	271	1			6
							1	5	300	9							
02	DLQ G-10	5016	-0-	5016	5016		166	1	4600	3	Y	227	230	1			3
							250	9									
03	10470 X	5454	-0-	-5016	-0-		186	1	5000	3	Y	244	244	1			3
							268	9									
04	5520 X	5114	-0-	-406	-0-		169	1	3755	2	Y	263	261	1			5
							901	3	289	9							

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536																	
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-		112	1	3118	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		114	1	3140	3	Y	45	45	1			1
							2	5	50	9							
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-		110	1	3010	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
02	DLQ G-10	2870	-0-	2870	2870		99	1	2739	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
03	6101 X	3231	-0-	-2870	-0-		114	1	3069	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
*04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-		103	1	2279	2	Y	48	48	1			1
							547	3	53	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #: 18		RRCID -> 263841	COMPL. DATE 08/05/2011	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 8988 - 9453						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	6480 X	6000	-0-	-480	-0-	208	1	5764	3	Y	25	25 1	1
12	6696 X	5979	-0-	-717	-0-	28	9	5739	3	Y	25	26 1	-0-
01	6355 X	5999	-0-	-356	-0-	209	1	5756	3	Y	29	28 1	1
02	DLQ G-10	5319	-0-	5319	5319	3	5	5110	3	Y	23	24 1	-0-
03	11091 X	5772	-0-	-5319	-0-	210	1	5537	3	Y	25	25 1	-0-
04	5940 X	5433	-0-	-507	-0-	189	1	4203	2	Y	29	28 1	1
						1009	3	32	9				
SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #: 24		RRCID -> 263842	COMPL. DATE 08/06/2011	TOTAL DEPTH 9658	PERF. 9033 - 9500						
11	7260 X	7197	-0-	-63	-0-	246	1	6839	3	Y	102	102 1	3
12	7502 X	7233	-0-	-269	-0-	112	9	6862	3	Y	106	107 1	2
01	7440 X	7206	-0-	-234	-0-	250	1	6833	3	Y	112	112 1	2
02	DLQ G-10	6455	-0-	6455	6455	4	5	6128	3	Y	96	97 1	1
03	13360 X	6905	-0-	-6455	-0-	249	1	6550	3	Y	101	101 1	1
04	7140 X	6389	-0-	-751	-0-	1	5	4878	2	Y	110	109 1	2
						220	1	121	9				
						1170	3						
SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #: 20		RRCID -> 263844	COMPL. DATE 08/31/2011	TOTAL DEPTH 9634	PERF. 9037 - 9502						
11	7410 X	7071	-0-	-339	-0-	245	1	6800	3	Y	24	24 1	1
12	7657 X	7092	-0-	-565	-0-	26	9	6814	3	Y	24	25 1	-0-
01	7161 X	6756	-0-	-405	-0-	248	1	6490	3	Y	26	25 1	1
02	DLQ G-10	5977	-0-	5977	5977	4	5	5747	3	Y	21	22 1	-0-
03	12386 X	6409	-0-	-5977	-0-	236	1	6154	3	Y	23	23 1	-0-
04	6990 X	5917	-0-	-1073	-0-	1	5	4584	2	Y	24	24 1	-0-
						207	1	26	9				
						1100	3						
DAVIS, A. L.		WELL #: 16		RRCID -> 263846	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 9667	PERF. 9018 - 9477						
11	9960 X	9196	-0-	-764	-0-	317	1	8802	3	Y	70	70 1	2
12	10292 X	9634	-0-	-658	-0-	77	9	9210	3	Y	75	76 1	1
01	9672 X	9149	-0-	-523	-0-	336	1	8744	3	Y	77	76 1	2
02	DLQ G-10	8254	-0-	8254	8254	5	5	7898	3	Y	65	66 1	1
03	17230 X	8976	-0-	-8254	-0-	319	1	8579	3	Y	70	70 1	1
04	9210 X	8463	-0-	-747	-0-	1	5	6521	2	Y	76	76 1	1
						284	1	84	9				
						72	9						
						320	1						
						77	9						
						293	1						
						1565	3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HEBERT		WELL #:		23	RRCID ->	263956	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9127 - 9511	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6270 X	5928	-0-	-342	-0-	205	1	5697	3	Y	24	24	1
						26	9						1
12	6293 X	6093	-0-	-200	-0-	213	1	5849	3	Y	25	26	1
						3	5	28	9				-0-
01	6107 X	6007	-0-	-100	-0-	210	1	5765	3	Y	28	27	1
						1	5	31	9				1
02	DLQ G-10	5286	-0-	5286	5286	183	1	5079	3	Y	22	23	1
						24	9						-0-
03	10816 X	5530	-0-	-5286	-0-	198	1	5307	3	Y	23	23	1
						25	9						-0-
04	5880 X	5069	-0-	-811	-0-	176	1	3923	2	Y	25	25	1
						942	3	28	9				-0-

HULL UNIT A		WELL #:		A 15	RRCID ->	264946	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	8513 - 9543
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	265779	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9670 - 13553	
11	42030 X	37873	-0-	-4157	-0-	1315	1	36249	3	Y	281	283	1
						309	9						7
12	42904 X	40163	-0-	-2741	-0-	1429	1	38372	3	Y	310	312	1
						21	5	341	9				5
01	40796 X	38189	-0-	-2607	-0-	1343	1	36583	3	Y	234	234	1
						6	5	257	9				5
02	DLQ G-10	33694	-0-	33694	33694	1183	1	32294	3	Y	195	197	1
						2	5	215	9				3
03	0 W	35701	-0-	35701	69395	1285	1	34192	3	Y	204	204	1
						224	9						3
*04	104092 X	34697	-0-	-69395	-0-	1237	1	26780	2	Y	230	229	1
						6427	3	253	9				4

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC)		WELL #:		4H	RRCID ->	265782	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	9273	PERF.	9720 - 15110	
11	63330 X	53121	-0-	-10209	-0-	2120	1	50560	3	Y	401	403	1
						441	9						10
12	60264 X	53419	-0-	-6845	-0-	2162	1	50772	3	Y	416	420	1
						27	5	458	9				6
01	57722 X	50999	-0-	-6723	-0-	2059	1	47995	3	Y	853	842	1
						7	5	938	9				17
02	DLQ G-10	45428	-0-	45428	45428	1821	1	42813	3	Y	720	727	1
						2	5	792	9				10
03	93390 X	47962	-0-	-45428	-0-	1994	1	45150	3	Y	744	745	1
						818	9						9
04	52620 X	44292	-0-	-8328	-0-	1811	1	33552	2	Y	797	792	1
						8052	3	877	9				14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2910 X	2159	-0-	-751	-0-	74	1	2067	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
12		2604 X	1939	-0-	-665	-0-	68	1	1853	3	Y	15	15	1	-0-
							1	5							
01		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	85	1	2340	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
02	DLQ	G-10	1936	-0-	1936	1936	67	1	1854	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
03		3000 N	2023	-0-	-977	959	72	1	1937	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
04		2370 N	1334	-0-	-1036	-0-	46	1	1029	2	Y	11	11	1	-0-
							247	3							

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855															
11		66409 X	66409	-0-	-0-	-0-	2555	1	62609	3	Y	1132	1139	1	29
							1245	9							
12		68914 X	68914	-0-	-0-	-0-	2627	1	64907	3	Y	1221	1232	1	18
							37	5							
01		67394 X	66480	-0-	-914	-0-	2588	1	62495	3	Y	1258	1250	1	26
							13	5							
02		60872 X	57381	-0-	-3491	-0-	2226	1	54021	3	Y	1025	1036	1	15
							6	5							
03		67394 X	60977	-0-	-6417	-0-	2447	1	57345	3	Y	1077	1079	1	13
							1185	9							
04		65220 X	58038	-0-	-7182	-0-	2283	1	43916	2	Y	1183	1175	1	21
							10538	3							

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385															
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150															
11		18330 X	16063	-0-	-2267	-0-	758	1	15269	2	Y	33			98
							36	9							
12		18941 X	15232	-0-	-3709	-0-	740	1	14473	2	Y	17			115
							19	9							
01		18600 X	16461	-0-	-2139	-0-	746	1	15624	2	Y	83			198
							91	9							
02	DLQ	G-10	15197	-0-	15197	15197	690	1	14468	2	Y	35	195	1	38
							39	9							
03	DLQ	G-10	16053	-0-	16053	31250	743	1	15286	2	Y	22			60
							24	9							
*04		44606 X	13356	-0-	-31250	-0-	744	1	12595	2	Y	15			75
							17	9							

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928															
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564															
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	15	1	1439	2	N	18	183	1	42
							20	9							
12		1519 N	1265	-0-	-254	-0-	15	1	1250	2	N	-0-			42
01		1240 N	1102	-0-	-138	-0-	16	1	1086	2	N	-0-			42
02		1372 N	973	-0-	-399	-0-	13	1	960	2	N	-0-			42
03		1271 N	1001	-0-	-270	-0-	16	1	985	2	N	-0-			42
04		1080 N	976	-0-	-104	-0-	15	1	961	2	N	-0-			42

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1616	2 37 9	N	34		70
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	651	1 2211 2	N	46		116
						51	9				
01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	651	1 3297 2	N	52		168
						57	9				
02	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	588	1 4219 2	N	58	170 1	56
						64	9				
03	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3821	2 65 9	N	59		115
*04	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	630	1 2916 2	N	44		159
						48	9				

 KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

11	3240 X	387	-0-	-2853	-0-	377	2 10 9	N	9		122
12	3348 X	1406	-0-	-1942	-0-	1349	2 57 9	N	52		174
01	2821 X	799	-0-	-2022	-0-	755	2 44 9	N	40	183 1	31
02	2408 X	929	-0-	-1479	-0-	883	2 46 9	N	42		73
03	1395 X	1183	-0-	-212	-0-	1122	2 61 9	N	55		128
*04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1305	2 58 9	N	53	1 8	180

 FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

11	58470 X	37422	-0-	-21048	-0-	36436	2 986 9	N	896	1064 1	201
12	53382 X	31229	-0-	-22153	-0-	30297	2 932 9	N	847	899 1	149
01	49321 X	30996	-0-	-18325	-0-	29934	2 1062 9	N	965	848 1	266
02	35448 X	26659	-0-	-8789	-0-	25672	2 987 9	N	897	723 1	440
03	39246 X	28682	-0-	-10564	-0-	27737	2 945 9	N	859	914 1	385
04	37410 X	27130	-0-	-10280	-0-	26401	2 729 9	N	663	889 1 1 8	158

 FORTSON OIL COMPANY 278563
 MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

11	6120 X	5620	-0-	-500	-0-	564	1 4971 2	N	77		211
						85	9				
12	6200 X	5552	-0-	-648	-0-	695	1 4788 2	N	63	198 1	76
						69	9				
01	6138 X	5580	-0-	-558	-0-	421	1 5141 2	N	16		92
						18	9				
02	DLQ G-10	4195	-0-	4195	4195	277	1 3893 2	N	23		115
						25	9				
03	DLQ G-10	4715	-0-	4715	8910	304	1 4269 2	N	129		244
						142	9				
04	DLQ G-10	5117	-0-	5117	14027	331	1 4761 2	N	23	203 1	64
						25	9				

 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		51
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-		51
01	3100 N	3705	-0-	605	605	3705	2	N	-0-		51
02	2800 N	3058	-0-	258	863	3058	2	N	-0-		51
03	3100 N	2925	-0-	-175	688	2925	2	N	-0-		51
*04	3340 X	2652	-0-	-688	-0-	2650	2 2 9	N	2		53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
12		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
01		2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
02		4 N		4	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
03		3100 N		9347	-0-	6247		817	1	8530	2	N			-0-
*04		3000 N		9624	-0-	6624		12871	789	1	8835	2	N		-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819															
11		3240 X		3145	-0-	-95		307	1	2838	2	N			-0-
12		3503 X		3185	-0-	-318		320	1	2865	2	N			-0-
01		3503 X		2965	-0-	-538		326	1	2639	2	N			-0-
02		3164 X		2767	-0-	-397		323	1	2444	2	N			-0-
03		3255 X		2780	-0-	-475		243	1	2537	2	N			-0-
04		3150 X		2870	-0-	-280		235	1	2635	2	N			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828															
11		2816 X		2816	-0-	-0-		275	1	2541	2	N			-0-
12		2989 X		2989	-0-	-0-		301	1	2688	2	N			-0-
01		2418 X		2260	-0-	-158		248	1	2012	2	N			-0-
02		2996 X		2317	-0-	-679		270	1	2047	2	N			-0-
03		2976 X		1607	-0-	-1369		140	1	1467	2	N			-0-
04		2880 X		1433	-0-	-1447		117	1	1316	2	N			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850															
11		1632 N		1632	-0-	-0-		159	1	1473	2	N			-0-
12		1567 N		1567	-0-	-0-		158	1	1409	2	N			-0-
01		1438 N		1438	-0-	-0-		158	1	1280	2	N			-0-
02		1288 N		1154	-0-	-134		135	1	1019	2	N			-0-
03		1682 N		1682	-0-	-0-		147	1	1535	2	N			-0-
*04		1534 N		1534	-0-	-0-		126	1	1408	2	N			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909															
11		1080 N		1008	-0-	-72		76	1	932	2	N			-0-
12		1550 N		1230	-0-	-320		91	1	1139	2	N			-0-
01		1333 N		1209	-0-	-124		101	1	1108	2	N			-0-
02		972 N		972	-0-	-0-		89	1	883	2	N			-0-
03		1240 N		1177	-0-	-63		78	1	1099	2	N			-0-
*04		1778 N		1778	-0-	-0-		106	1	1672	2	N			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426															
11		420 N		197	-0-	-223		13	1	184	2	N			-0-
12		279 N		163	-0-	-116		11	1	152	2	N			-0-
01		531 N		531	-0-	-0-		35	1	496	2	N			-0-
02		668 N		668	-0-	-0-		43	1	625	2	N			-0-
03		832 N		832	-0-	-0-		57	1	775	2	N			-0-
*04		581 N		581	-0-	-0-		42	1	539	2	N			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813															
11		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-						N			-0-
12		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-						N			-0-
01		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-						N			-0-
02		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-						N			-0-
03		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-						N			-0-
04		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-						N			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515														
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	56 1	1870 2	N	-0-				-0-
12		1922 N	1915	-0-	-7	-0-	65 1	1850 2	N	-0-				-0-
01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	73 1	1930 2	N	-0-				-0-
02		1792 X	1603	-0-	-189	-0-	58 1	1545 2	N	-0-				-0-
03		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	69 1	2213 2	N	-0-				-0-
*04		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	64 1	1999 2	N	-0-				-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711														
11		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	145 1	2069 2	N	-0-				-0-
12		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	142 1	2018 2	N	-0-				-0-
01		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	124 1	1776 2	N	-0-				-0-
02		2072 X	1875	-0-	-197	-0-	121 1	1754 2	N	-0-				-0-
03		2294 X	1852	-0-	-442	-0-	127 1	1725 2	N	-0-				-0-
04		2220 X	2035	-0-	-185	-0-	147 1	1888 2	N	-0-				-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A														
11		3720 X	3102	-0-	-618	-0-	21 1	3081 2	N	-0-				-0-
12		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	24 1	3323 2	N	-0-				-0-
01		3286 X	3215	-0-	-71	-0-	31 1	3184 2	N	-0-				-0-
02		2968 X	2775	-0-	-193	-0-	31 1	2744 2	N	-0-				-0-
03		3348 X	2878	-0-	-470	-0-	26 1	2852 2	N	-0-				-0-
04		3240 X	2708	-0-	-532	-0-	24 1	2684 2	N	-0-				-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718														
11		2580 X	1979	-0-	-601	-0-	13 1	1966 2	N	-0-				-0-
12		2480 X	2049	-0-	-431	-0-	15 1	2034 2	N	-0-				-0-
01		2294 X	1996	-0-	-298	-0-	19 1	1977 2	N	-0-				-0-
02		2016 X	1769	-0-	-247	-0-	20 1	1749 2	N	-0-				-0-
03		2170 X	1889	-0-	-281	-0-	17 1	1872 2	N	-0-				-0-
04		1980 X	1867	-0-	-113	-0-	16 1	1851 2	N	-0-				-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608														
11		2610 X	2015	-0-	-595	-0-	14 1	2001 2	N	-0-				-0-
12		2697 X	2369	-0-	-328	-0-	17 1	2352 2	N	-0-				-0-
01		2356 X	1891	-0-	-465	-0-	18 1	1873 2	N	-0-				-0-
02		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	26 1	2315 2	N	-0-				-0-
03		2356 X	1863	-0-	-493	-0-	17 1	1846 2	N	-0-				-0-
*04		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	20 1	2305 2	N	-0-				-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932														
11		4200 X	3856	-0-	-344	-0-	290 1	3566 2	N	-0-				-0-
12		4247 X	4149	-0-	-98	-0-	307 1	3842 2	N	-0-				-0-
01		4123 X	3821	-0-	-302	-0-	318 1	3503 2	N	-0-				-0-
02		3724 X	3501	-0-	-223	-0-	320 1	3181 2	N	-0-				-0-
03		4154 X	3677	-0-	-477	-0-	244 1	3433 2	N	-0-				-0-
*04		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	243 1	3841 2	N	-0-				-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898														
11		3150 X	2361	-0-	-789	-0-	178 1	2183 2	N	-0-				-0-
12		3255 X	2424	-0-	-831	-0-	179 1	2245 2	N	-0-				-0-
01		3007 X	2389	-0-	-618	-0-	199 1	2190 2	N	-0-				-0-
02		2716 X	1977	-0-	-739	-0-	181 1	1796 2	N	-0-				-0-
03		3007 X	2033	-0-	-974	-0-	135 1	1898 2	N	-0-				-0-
*04		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	156 1	2470 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515														
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		5100 X	5089	-0-	-11	-0-	34 1	5055 2	N	-0-				-0-
12		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	38 1	5168 2	N	-0-				-0-
01		5022 X	4982	-0-	-40	-0-	49 1	4933 2	N	-0-				-0-
02		4760 X	4420	-0-	-340	-0-	49 1	4371 2	N	-0-				-0-
03		5270 X	4632	-0-	-638	-0-	43 1	4589 2	N	-0-				-0-
04		5100 X	4465	-0-	-635	-0-	39 1	4426 2	N	-0-				-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870														
11		3240 X	3045	-0-	-195	-0-	20 1	3025 2	N	-0-				-0-
12		3255 X	2995	-0-	-260	-0-	22 1	2973 2	N	-0-				-0-
01		3348 X	3054	-0-	-294	-0-	30 1	3024 2	N	-0-				-0-
02		3024 X	2634	-0-	-390	-0-	29 1	2605 2	N	-0-				-0-
03		3348 X	2573	-0-	-775	-0-	24 1	2549 2	N	-0-				-0-
04		3060 X	3021	-0-	-39	-0-	26 1	2995 2	N	-0-				-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690														
11		2400 X	2236	-0-	-164	-0-	15 1	2221 2	N	-0-				-0-
12		2170 X	1974	-0-	-196	-0-	14 1	1960 2	N	-0-				-0-
01		2170 X	1977	-0-	-193	-0-	19 1	1958 2	N	-0-				-0-
02		2100 X	1765	-0-	-335	-0-	20 1	1745 2	N	-0-				-0-
03		2325 X	1452	-0-	-873	-0-	13 1	1439 2	N	-0-				-0-
04		2250 X	1694	-0-	-556	-0-	15 1	1679 2	N	-0-				-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435														
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959														
11		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	300 1	1529 2	Y	22				38
							1 3	24 9						
12		514 X	514	-0-	-0-	-0-	300 1	200 2	Y	12	12	0		38
							1 3	13 9						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
02		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-				38
*03		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-				38
04		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT				38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462														
11		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	300 1	3787 2	Y	-0-				-0-
							1 3							
12		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	300 1	2111 2	Y	95	95	0		-0-
							1 3	105 9						
01		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	300 1	1725 2	Y	76	76	0		-0-
							1 3	84 9						
02		3808 X	1698	-0-	-2110	-0-	300 1	1333 2	Y	58	58	0		-0-
							1 3	64 9						
*03		4216 X	2707	-0-	-1509	-0-	300 1	2297 2	Y	99	99	0		-0-
							1 3	109 9						
04		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT				-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135														
DAVIS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 186992 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8679 - 9555														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GRIGSBY PETROLEUM INC.		//CONT.// 334135										
DAVIS, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 200746		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2400 X	2377	-0-	-23	-0-	2377	2		N	-0-		153
12	2480 X	2184	-0-	-296	-0-	2184	2		N	-0-		153
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-		153
02	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2367	2	15 9	N	14		167
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2458	2	29 9	N	26		193
*04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2679	2	3 9	N	3	173 1	23

DAVIS, S. L.		WELL #: 4		RRCID -> 207600		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549			
11	4200 X	3769	-0-	-431	-0-	3755	2	14 9	N	13		70
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3792	2	44 9	N	40		110
01	4774 X	3835	-0-	-939	-0-	3811	2	24 9	N	22		132
02	4312 X	3733	-0-	-579	-0-	3670	2	63 9	N	57		189
03	4774 X	3846	-0-	-928	-0-	3799	2	47 9	N	43		232
*04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4332	2	58 9	N	53	195 1	90

DAVIS, S.L.		WELL #: 5		RRCID -> 263996		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562			
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3119	2	52 9	N	47		174
12	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3344	2	57 9	N	52	196 1	30
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2627	2	50 9	N	45		75
02	2800 X	2392	-0-	-408	-0-	2344	2	48 9	N	44		119
03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3080	2	47 9	N	43		162
04	3000 X	2760	-0-	-240	-0-	2705	2	55 9	N	50		212

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 193081		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720			
DUNAWAY		WELL #: 5										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

INDIGO MINERALS LLC		423834		RRCID -> 091209		COMPL. DATE 08/05/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571			
REED ESTATE UNIT		WELL #: 1										
11	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	180	1	850 2	N	137	191 1	13
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	151	9					
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	212	1	1035 2	N	-0-		13
						226	1	1077 2	N	39		52
						43	9					
02	1092 N	954	-0-	-138	-0-	171	1	742 2	N	37		89
						41	9					
*03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	220	1	1005 2	N	102	173 1	18
						112	9					
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT		18

REED ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117004		COMPL. DATE 04/17/1985			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834		WELL #: 6		RRCID -> 125741		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 9662		PERF. 8819 - 9461			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 208277		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8774 - 9582					
11	1230	X	782	-0-	-448	-0-	767	2	15	9	Y	14			18
12	1271	X	1003	-0-	-268	-0-	989	2	14	9	Y	13	17	1	14
01	1271	X	1038	-0-	-233	-0-	1038	2			Y	-0-	14	1	-0-
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-			-0-
*03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-			-0-
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 208301		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8726 - 9528					
11	2610	X	2229	-0-	-381	-0-	2220	2	9	9	Y	8			11
12	2697	X	2536	-0-	-161	-0-	2524	2	12	9	Y	11	13	1	9
01	2697	X	1796	-0-	-901	-0-	1737	2	59	9	Y	54	44	1	19
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2015	2	80	9	Y	73	84	1	8
*03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2831	2	103	9	Y	94	94	1	8
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			8

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210011		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 8728 - 9545					
11	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	2473	2	57	9	Y	52			66
12	3503	X	2272	-0-	-1231	-0-	2211	2	61	9	Y	55	70	1	51
01	3503	X	1973	-0-	-1530	-0-	1973	2			Y	-0-	51	1	-0-
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-			-0-
*03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-			-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 217210		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8719 - 9538					
11	2670	X	1541	-0-	-1129	-0-	1541	2			Y	-0-			4
12	2480	X	2340	-0-	-140	-0-	2340	2			Y	-0-			4
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-	4	1	-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-			-0-
*03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-			-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			-0-

BELL, MILES		WELL #: 4		RRCID -> 217767		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8220 - 9292					
11	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2604	2	13	9	N	12	1	8	200
12	2759	X	2275	-0-	-484	-0-	2274	2	1	9	N	1	1	8	200
01	2325	X	2075	-0-	-250	-0-	2025	2	50	9	N	45			245
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2636	2	34	9	N	31	195	1	78
*03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2817	2	105	9	N	95	8	8	165
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			165

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 218368		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8660 - 9554					
11	2610	X	1893	-0-	-717	-0-	1850	2	43	9	Y	39			65
12	2697	X	1693	-0-	-1004	-0-	1642	2	51	9	Y	46	58	1	53
01	2697	X	1312	-0-	-1385	-0-	1270	2	42	9	Y	38	40	1	51
02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1361	2	9	9	Y	8	53	1	6
*03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1451	2	43	9	Y	39	39	1	4
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834										
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	221053	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8613 -	9564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		1230 X	1159	-0-	-71	-0-	1135 2	24 9	Y	22			28	
12		1209 X	630	-0-	-579	-0-	609 2	21 9	Y	19	24 1		23	
01		1209 X	604	-0-	-605	-0-	575 2	29 9	Y	26	25 1		24	
02		934 X	934	-0-	-0-	-0-	909 2	25 9	Y	23	43 1		4	
*03		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	960 2	41 9	Y	37	38 1		3	
04		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT			3	

WEST CLAYTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221858	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	9206 - 9624	
11		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3208 2	132 9	Y	120	119 1		17	
12		3379 X	2913	-0-	-466	-0-	2762 2	151 9	Y	137	138 1		16	
01		3193 X	2652	-0-	-541	-0-	2508 2	144 9	Y	131	131 1		16	
02	DLQ	G-10	2615	-0-	2615	2615	50 1	2403 2	Y	147	143 1		20	
							162 9							
03	DLQ	G-10	2512	-0-	2512	5127	48 1	2323 2	Y	128	132 1		17	
							141 9							
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	5127			Y	NO RPT			17	

SHAW GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	222117	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10106	PERF.	8821 - 9940	
11		990 X	186	-0-	-804	-0-	42 1	143 2	N	1	1 8		142	
							1 9							
12		837 X	180	-0-	-657	-0-	42 1	136 2	N	2	2 8		142	
							2 9							
01		713 X	219	-0-	-494	-0-	55 1	164 2	N	-0-			142	
02		396 X	396	-0-	-0-	-0-	85 1	311 2	N	-0-			142	
*03		678 X	678	-0-	-0-	-0-	118 1	424 2	N	124	191 1		75	
							136 9							
04		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			75	

SHAW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222599	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	8864 - 9986	
11		4380 X	2539	-0-	-1841	-0-	574 1	1963 2	N	2	2 8		140	
							2 9							
12		4526 X	1973	-0-	-2553	-0-	467 1	1505 2	N	1	1 8		140	
							1 9							
01		4309 X	742	-0-	-3567	-0-	185 1	557 2	N	-0-			140	
02		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	683 1	2497 2	N	22	3 8		159	
							24 9							
*03		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	766 1	2763 2	N	4	4 8		159	
							4 9							
04		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT			159	

REED ESTATE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	222602	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8698 - 9816	
11		3390 X	2782	-0-	-608	-0-	487 1	2295 2	N	-0-			32	
12		3503 X	3103	-0-	-400	-0-	511 1	2495 2	N	88			120	
							97 9							
01		3906 X	2067	-0-	-1839	-0-	339 1	1618 2	N	100	197 1		23	
							110 9							
02		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	307 1	1335 2	N	-0-			23	
*03		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	440 1	2012 2	N	-0-			23	
04		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			23	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834														
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	4 2	3 9	Y	3	3 1			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1			-0-
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT				-0-
BELL, C.I. GAS UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154														
11		4086 X	1494	-0-	-2592	-0-	896 1	598 2	Y	-0-				1
12		2573 X	900	-0-	-1673	-0-	436 1	464 2	Y	-0-	1 1			-0-
01		2573 X	999	-0-	-1574	-0-	433 1	566 2	Y	-0-				-0-
02		605 X	605	-0-	-0-	-0-	265 1	340 2	Y	-0-				-0-
*03		609 X	609	-0-	-0-	-0-	283 1	326 2	Y	-0-				-0-
04		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT				-0-
WILCOTS, S.W. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600														
11		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4482 2	138 9	Y	125	123 1			18
12		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4200 2	156 9	Y	142	143 1			17
01		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4585 2	150 9	Y	136	136 1			17
02		DLQ G-10	4095	-0-	4095	4095	76 1	3852 2	Y	152	148 1			21
							167 9							
03		DLQ G-10	4045	-0-	4045	8140	76 1	3823 2	Y	133	136 1			18
							146 9							
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	8140			Y	NO RPT				18
REED ESTATE UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904														
11		3870 X	3351	-0-	-519	-0-	587 1	2764 2	N	-0-				95
12		3751 X	3482	-0-	-269	-0-	584 1	2850 2	N	44				139
							48 9							
01		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	632 1	3018 2	N	-0-				139
02		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	487 1	2118 2	N	51				190
							56 9							
*03		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	599 1	2734 2	N	42	197 1			35
							46 9							
04		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			N	NO RPT				35
SHAW GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977														
11		3450 X	2958	-0-	-492	-0-	669 1	2288 2	N	1	1 8			28
							1 9							
12		3565 X	3237	-0-	-328	-0-	761 1	2453 2	N	21	2 8			47
							23 9							
01		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	879 1	2642 2	N	13	2 8			58
							14 9							
02		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	641 1	2342 2	N	15	3 8			70
							17 9							
*03		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	566 1	2043 2	N	-0-				70
04		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT				70
ROBINSON, M. E.														
WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798														
11		4770 X	4382	-0-	-388	-0-	4347 2	35 9	N	32	68 1			21
12		4867 X	4605	-0-	-262	-0-	4565 2	40 9	N	36				57
*01		4681 X	4425	-0-	-256	-0-	4378 2	47 9	N	43	77 1			23
*02		DLQ G-10	3843	-0-	3843	3843	3800 2	43 9	N	39				62
03		DLQ G-10	4380	-0-	4380	8223	4326 2	54 9	N	49	92 1	1 8		18
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	8223			N	NO RPT				18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834							
BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	225278	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 8794 - 10128
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	116 1	77 2	Y	-0-		-0-
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	320 1	341 2	Y	-0-		-0-
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	439 1	573 2	Y	-0-		-0-
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	409 1	523 2	Y	-0-		-0-
*03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	462 1	533 2	Y	-0-		-0-
04		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED ESTATE UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	226141	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8562 - 9826
11		6000 X	4544	-0-	-1456	-0-	796 1	3748 2	N	-0-		104
12		6200 X	5088	-0-	-1112	-0-	835 1	4074 2	N	163	185 1	82
							179 9					
01		5518 X	5301	-0-	-217	-0-	918 1	4383 2	N	-0-		82
02		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	633 1	2756 2	N	-0-		82
*03		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	835 1	3815 2	N	-0-		82
04		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			N	NO RPT		82

HOOKER, CHARLES G.			WELL #:		1	RRCID ->	226232	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8958 - 9516
11		3660 X	3578	-0-	-82	-0-	3509 2	69 9	Y	63	1 8	185
12		3782 X	3702	-0-	-80	-0-	3618 2	84 9	Y	76	179 1	79
01		3782 X	3667	-0-	-115	-0-	3586 2	81 9	Y	74	11 8	142
02	DLQ	G-10	3311	-0-	3311	3311	3234 2	77 9	Y	70	186 1	26
03	DLQ	G-10	3820	-0-	3820	7131	3767 2	53 9	Y	48	11 8	63
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	7131			Y	NO RPT		63

PITTS			WELL #:		1	RRCID ->	226233	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8886 - 9345
11		4770 X	4553	-0-	-217	-0-	4489 2	64 9	Y	58	1 8	117
12		4929 X	4674	-0-	-255	-0-	4618 2	56 9	Y	51	3 8	165
01		4898 X	4601	-0-	-297	-0-	4514 2	87 9	Y	79	186 1	47
02	DLQ	G-10	4108	-0-	4108	4108	4047 2	61 9	Y	55		102
03	DLQ	G-10	4615	-0-	4615	8723	4528 2	87 9	Y	79	9 8	172
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	8723			Y	NO RPT		172

BIGGS, J.W.			WELL #:		1	RRCID ->	226957	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 8986 - 9972
11		1920 N	1389	-0-	-531	-0-	1389 2		N	-0-		154
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-		154
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1791 2	128 9	N	116	1 8	269
02		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1934 2	6 9	N	5	199 1	72
*03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2181 2	6 9	N	5	5 8	72
04		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		72

BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID ->	228335	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10284	PERF. 8906 - 10092
11		750 X	114	-0-	-636	-0-	68 1	45 2	Y	1		44
							1 9					
12		775 X	655	-0-	-120	-0-	317 1	337 2	Y	1	44 1	1
							1 9					
01		880 X	880	-0-	-0-	-0-	382 1	498 2	Y	-0-		1
02		900 X	900	-0-	-0-	-0-	394 1	505 2	Y	1		2
							1 9					
*03		899 X	899	-0-	-0-	-0-	417 1	481 2	Y	1		3
							1 9					
04		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834										
REED ESTATE UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	228394	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8780 - 9872			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	575	1	2708	2	N	-0-			117
12		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	532	1	2595	2	N	-0-			117
01		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	533	1	2546	2	N	-0-			117
02		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	489	1	2130	2	N	20			137
							22	9							
*03		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	540	1	2469	2	N	77	182	1	32
							85	9							
04		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			32

ROBINSON, M. E.			WELL #:		2	RRCID ->	228974	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8976 - 9882			
11		3000 X	2938	-0-	-62	-0-	2904	2	34	9	N	31	66	1	20
12		3100 X	2800	-0-	-300	-0-	2766	2	34	9	N	31			51
*01		3100 X	2611	-0-	-489	-0-	2583	2	28	9	N	25	62	1	14
*02		2800 X	2459	-0-	-341	-0-	2433	2	26	9	N	24			38
03		3038 X	2180	-0-	-858	-0-	2152	2	28	9	N	25	54	1	9
04		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			9

WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	229148	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	10063	PERF. 9578 - 9830			
11		3600 X	2902	-0-	-698	-0-	2766	2	136	9	Y	124	122	1	17
12		3720 X	2912	-0-	-808	-0-	2757	2	155	9	Y	141	142	1	16
01		3286 X	2671	-0-	-615	-0-	2521	2	150	9	Y	136	135	1	17
02	DLQ	G-10	2735	-0-	2735		52	1	2516	2	Y	152	148	1	21
							167	9							
03	DLQ	G-10	3190	-0-	3190		59	1	2986	2	Y	132	135	1	18
							145	9							
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-		5925				Y	NO RPT			18

SHAW GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	229504	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	10094	PERF. 9055 - 9954			
11		3330 X	2806	-0-	-524	-0-	634	1	2169	2	N	3	3	8	112
							3	9							
12		3379 X	3031	-0-	-348	-0-	717	1	2311	2	N	3	3	8	112
							3	9							
01		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	651	1	1957	2	N	2	2	8	112
							2	9							
02		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	631	1	2305	2	N	3	3	8	112
							3	9							
*03		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	567	1	2047	2	N	-0-			112
04		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			112

BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID ->	230562	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8878 - 10076			
11		1230 X	319	-0-	-911	-0-	150	1	100	2	Y	63	3	8	65
							69	9							
12		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	501	1	533	2	Y	81	94	1	52
							89	9							
01		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	642	1	838	2	Y	35			87
							39	9							
02		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	567	1	726	2	Y	75			162
							83	9							
*03		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	651	1	751	2	Y	96			258
							106	9							
04		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			258

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.// 423834											
SHAW GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 230585			COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1950 X	1769	-0-	-181	-0-	400	1	1367	2	N	2	2 8	70
12		1705 X	1667	-0-	-38	-0-	394	1	1272	2	N	1	1 8	70
01		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	478	1	1437	2	N	4	4 8	70
02		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	358	1	1307	2	N	4	4 8	70
*03		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	395	1	1424	2	N	2	2 8	70
04		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		70

WEST CLAYTON GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 231009			COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936			
11		2100 N	1988	-0-	-112	-0-	1758	2	230	9	Y	209	206 1	30
12		2325 N	2250	-0-	-75	-0-	1989	2	261	9	Y	237	239 1	28
01		2356 N	2110	-0-	-246	-0-	1860	2	250	9	Y	227	227 1	28
02	DLQ	G-10	2668	-0-	2668	2668	48	1	2339	2	Y	255	248 1	35
03	DLQ	G-10	2977	-0-	2977	5645	281	9	2680	2	Y	222	228 1	30
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	5645	53	1			Y	NO RPT		30

SHAW GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 232213			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973			
11		6120 X	4426	-0-	-1694	-0-	1002	1	3424	2	N	-0-		28
12		5828 X	4648	-0-	-1180	-0-	1100	1	3547	2	N	1	1 8	28
01		5828 X	4481	-0-	-1347	-0-	1119	1	3362	2	N	-0-		28
02		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	796	1	2909	2	N	-0-		28
*03		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	1025	1	3697	2	N	-0-		28
04		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT		28

GENTRY ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 232610			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920			
11		990 N	562	-0-	-428	-0-	149	1	412	2	N	1	1 8	249
12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	215	1	560	2	N	1	1 8	249
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	116	1	342	2	N	1	1 8	249
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	292	1	408	2	N	2	2 8	249
*03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	259	1	829	2	N	-0-		249
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		249

ROBINSON, M. E.			WELL #: 4A		RRCID -> 232656			COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857			
11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2374	2	25	9	N	23	50 1	16
12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2295	2	29	9	N	26		42
*01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1959	2	21	9	N	19	51 1	10
*02		1596 N	1325	-0-	-271	-0-	1310	2	15	9	N	14		24
*03		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2108	2	28	9	N	25	39 1	9
04		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834							
REED ESTATE UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	232925	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	10226	PERF. 8822 - 10076
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	3870 X	3784	-0-	-86	-0-	650 1	3062 2	N	65			82
12	3968 X	3609	-0-	-359	-0-	72 9	2977 2	N	20			102
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	22 9	3195 2	N	-0-			102
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	669 1	2659 2	N	-0-			102
*03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	611 1	3124 2	N	-0-			102
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	684 1		N	NO RPT			102

BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	235704	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	10341	PERF. 9214 - 10038
11	2705 N	1489	-0-	-1216	-0-	870 1	580 2	Y	35	2 8		42
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	39 9	634 2	Y	9	45 1		6
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	10 9	358 2	Y	1			7
02	745 X	745	-0-	-0-	-0-	274 1	416 2	Y	4			11
*03	775 X	775	-0-	-0-	-0-	1 9	412 2	Y	5			16
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-	325 1		Y	NO RPT			16
						4 9						
						357 1						
						6 9						

LAZARINE			WELL #:		1	RRCID ->	235705	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9468 - 9568
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	870 1		N	-0-			33
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	39 9	17 9	N	15			48
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	596 1		N	-0-			48
02	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	10 9		N	-0-			48
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	274 1	112 9	N	102			150
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	1 9		N	NO RPT			150
						1195 2						

PITTS			WELL #:		3	RRCID ->	235782	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8758 - 9435
11	2400 N	2378	-0-	-22	-0-	2309 2	69 9	Y	63	1 8		212
12	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2420 2	70 9	Y	64	4 8		272
01	2511 N	2493	-0-	-18	-0-	2401 2	92 9	Y	84	193 1	14 8	149
02	DLQ G-10	2215	-0-	2215	2215	2139 2	76 9	Y	69	183 1		35
03	DLQ G-10	2437	-0-	2437	4652	2368 2	69 9	Y	63	12 8		87
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4652			Y	NO RPT			87

WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	235982	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 9231 - 9914
11	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	4745 2	583 9	Y	530	523 1		75
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	4911 2	662 9	Y	602	606 1		71
01	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	4925 2	634 9	Y	576	576 1		71
02	DLQ G-10	5310	-0-	5310	5310	95 1	4501 2	Y	649	630 1		90
						714 9						
03	DLQ G-10	5739	-0-	5739	11049	99 1	5020 2	Y	564	578 1		76
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11049	620 9		Y	NO RPT			76

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
SHAW GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236084		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	279 1	955 2	N	1	1 8		53
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	239 1	772 2	N	1	1 8		53
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	353 1	1062 2	N	11	2 8		62
02	1148 N	772	-0-	-376	-0-	166 1	606 2	N	-0-			62
*03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	283 1	1022 2	N	-0-			62
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			62

REED ESTATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 242127		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996			
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	153 1	721 2	N	-0-			33
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	152 1	742 2	N	-0-			33
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	168 1	804 2	N	32			65
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	217 1	944 2	N	-0-			65
*03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	250 1	1142 2	N	-0-			65
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			65

REED ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242131		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888			
11	2040 X	1569	-0-	-471	-0-	275 1	1294 2	N	-0-			164
12	1953 X	1614	-0-	-339	-0-	275 1	1339 2	N	-0-			164
01	1860 X	1365	-0-	-495	-0-	227 1	1082 2	N	51	193 1		22
02	410 X	410	-0-	-0-	-0-	77 1	333 2	N	-0-			22
*03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	140 1	641 2	N	-0-			22
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT			22

S. GARY		WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444			
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			68
12	589 N	431	-0-	-158	-0-	431 2		N	-0-			68
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			68
02	532 N	387	-0-	-145	-0-	387 2		N	-0-			68
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2		N	-0-			68
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			68

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 245878		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 260679		COMPL. DATE 11/23/2010			TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430			
11	16980 X	15455	-0-	-1525	-0-	15387 2	68 9	N	62			172
12	17546 X	15830	-0-	-1716	-0-	15718 2	112 9	N	102	187 1		87
01	17236 X	15439	-0-	-1797	-0-	15245 2	194 9	N	176	198 1		65
02	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13340 2	176 9	N	160			225
*03	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	14612 2	177 9	N	161	191 1		195
04	15450 X	NO RPT	-0-	-15450	-0-			N	NO RPT			195

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
LAZARINE GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	263964	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	9515	PERF.10252	- 13619
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	9743 2	70 9	N	64			154
12	9610 X	9152	-0-	-458	-0-	9110 2	42 9	N	38	175	1	17
01	11873 X	7920	-0-	-3953	-0-	7876 2	44 9	N	40			57
02	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7067 2	72 9	N	65			122
*03	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7551 2	119 9	N	108			230
04	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-			N	NO RPT			230

LAZARINE GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	265527	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	9444	PERF.10137	- 12871
11	18000 X	17503	-0-	-497	-0-	17323 2	180 9	N	164	182	1	97
12	18600 X	17484	-0-	-1116	-0-	17288 2	196 9	N	178	191	1	84
01	18600 X	12069	-0-	-6531	-0-	11974 2	95 9	N	86			170
02	18759 X	18759	-0-	-0-	-0-	18680 2	79 9	N	72	180	1	62
*03	18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	18111 2	185 9	N	168			230
04	17490 X	NO RPT	-0-	-17490	-0-			N	NO RPT			230

RITTER GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	265868	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10148	- 12835
11	5100 X	2257	-0-	-2843	-0-	2251 2	6 9	N	5			130
12	5270 X	1410	-0-	-3860	-0-	1400 2	10 9	N	9			139
01	5177 X	1325	-0-	-3852	-0-	1262 2	63 9	N	57	178	1	18
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2549 2	39 9	N	35			53
*03	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1108 2	10 9	N	9			62
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT			62

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	266957	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 9237	- 9937
11	9630 X	7158	-0-	-2472	-0-	6984 2	174 9	Y	158	156	1	22
12	8587 X	7221	-0-	-1366	-0-	7023 2	198 9	Y	180	181	1	21
01	8184 X	6405	-0-	-1779	-0-	6216 2	189 9	Y	172	172	1	21
02	DLQ G-10	6306	-0-	6306	6306	6093 2	213 9	Y	194	188	1	27
03	DLQ G-10	6739	-0-	6739	13045	6554 2	185 9	Y	168	172	1	23
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13045			Y	NO RPT			23

LAZARINE GU 2		WELL #:		1HL	RRCID ->	267341	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9455	PERF.10081	- 13779
11	21030 X	17784	-0-	-3246	-0-	17655 2	129 9	N	117			150
12	21731 X	18101	-0-	-3630	-0-	17827 1	274 9	N	249	374	1	25
01	21731 X	17597	-0-	-4134	-0-	17483 2	114 9	N	104			129
02	DLQ G-10	15836	-0-	15836	15836	15639 2	197 9	N	179	193	1	115
03	DLQ G-10	13316	-0-	13316	29152	13176 2	140 9	N	127	190	1	52
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	29152			N	NO RPT			52

IRONWOOD OIL & GAS LLC		426635										
PELLHAM G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	170716	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8776	- 9870
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	2 1	51 2	Y	1			7
						1 9						
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	2 1	58 2	Y	3	5	1	4
						3 9						
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	1 1	44 2	Y	-0-			4
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	Y	1	1	8	4
						1 9						
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2 1	76 2	Y	-0-			4
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	110 2	Y	-0-			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
IRONWOOD OIL & GAS LLC			//CONT.//		426635									
ADAMS G.U. 1			WELL #:		3	RRCID -> 200675			COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8769 - 9900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		3060 X	2542	-0-	-518	-0-	83	1	2442	2	Y	15		22
							17	9						
12		2945 X	1971	-0-	-974	-0-	65	1	1898	2	Y	7		29
							8	9						
01		2976 X	2101	-0-	-875	-0-	71	1	1980	2	Y	45	43 1	31
							50	9						
02		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	79	1	2380	2	Y	11		42
							12	9						
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	108	1	3138	2	Y	57	62 1	37
							63	9						
*04		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	77	1	2705	2	Y	9		46
							10	9						

ADAMS G.U. 1			WELL #:		4	RRCID -> 200857			COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 8778 - 9916	
11		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	102	1	3012	2	Y	18		29
							20	9						
12		2976 X	2938	-0-	-38	-0-	97	1	2829	2	Y	11		40
							12	9						
01		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	108	1	3049	2	Y	69	61 1	48
							76	9						
02		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	61	1	1828	2	Y	8		56
							9	9						
03		3379 X	1607	-0-	-1772	-0-	53	1	1523	2	Y	28	50 1	34
							31	9						
04		3120 X	1942	-0-	-1178	-0-	53	1	1881	2	Y	7		41
							8	9						

PELLHAM G.U. 1			WELL #:		2	RRCID -> 201668			COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8885 - 10000	
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	Y	15		40
							17	9						
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	45	1	1173	2	Y	28	62 1	6
							31	9						
01		1519 N	1259	-0-	-260	-0-	34	1	1215	2	Y	9		15
							10	9						
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	22	1	1075	2	Y	10		25
							11	9						
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	48	1	1574	2	Y	-0-		25
*04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	35	1	1241	2	Y	-0-		25

PELLHAM G.U. 1			WELL #:		3	RRCID -> 208446			COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 8926 - 9921	
11		1980 N	1255	-0-	-725	-0-	36	1	1201	2	Y	16		77
							18	9						
12		2108 N	1012	-0-	-1096	-0-	36	1	951	2	Y	23	83 1	17
							25	9						
01		2077 N	1684	-0-	-393	-0-	46	1	1625	2	Y	12		29
							13	9						
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	909	2	Y	8		37
							9	9						
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	51	1	1657	2	Y	-0-		37
*04		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	48	1	1700	2	Y	-0-		37

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
IRONWOOD OIL & GAS LLC			//CONT.// 426635										
ADAMS G.U. 1			WELL #: 5		RRCID -> 210068		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	154	1	4559	2	Y	28		38
						31	9						
12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	132	1	3880	2	Y	15		53
						17	9						
01	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	149	1	4205	2	Y	95	86 1	62
						105	9						
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	101	1	3036	2	Y	14		76
						15	9						
03	4898 X	3427	-0-	-1471	-0-	112	1	3249	2	Y	60	85 1	51
						66	9						
04	4740 X	2595	-0-	-2145	-0-	71	1	2514	2	Y	9		60
						10	9						

PELLHAM G.U. 1			WELL #: 4		RRCID -> 210070		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935			

11	630 N	613	-0-	-17	-0-	18	1	586	2	Y	8		26
						9	9						
12	837 N	739	-0-	-98	-0-	27	1	693	2	Y	17	40 1	3
						19	9						
01	930 N	470	-0-	-460	-0-	13	1	454	2	Y	3		6
						3	9						
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	Y	2		8
						2	9						
03	744 N	279	-0-	-465	-0-	8	1	271	2	Y	-0-		8
04	450 N	175	-0-	-275	-0-	5	1	170	2	Y	-0-		8

KABCO OIL & GAS COMPANY			449245		RRCID -> 139147		COMPL. DATE 06/18/1991			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591			
AKINS			WELL #: 1										

11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	73	1	1711	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
12	1891 N	1505	-0-	-386	-0-	78	1	1426	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	72	1	1590	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
02	1680 N	1624	-0-	-56	-0-	64	1	1557	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	73	1	1521	2	Y	67	64 1 3 8	-0-
						74	9						
*04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	79	1	2105	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						

AKINS			WELL #: 2		RRCID -> 162268		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873			

11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	89	1	2063	2	Y	-0-		-0-
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	95	1	1739	2	Y	-0-		-0-
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	93	1	2053	2	Y	-0-		-0-
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	80	1	1962	2	Y	-0-		-0-
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1854	2	Y	77	77 1	-0-
						85	9						
*04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	73	1	1947	2	Y	-0-		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265		RRCID -> 175258		COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893			
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP.			WELL #: 1 T										

11	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1984	2	9	9	N	8		115
12	1984 X	1639	-0-	-345	-0-	1508	2	131	9	N	119	1 8	233
01	2356 X	1371	-0-	-985	-0-	1353	2	18	9	N	16	1 8	248
02	DLQ G-10	1830	-0-	1830	-0-	1800	2	30	9	N	27		275
03	DLQ G-10	1618	-0-	1618	-0-	1617	2	1	9	N	1	198 1 1 8	77
*04	4828 X	1380	-0-	-3448	-0-	1380	2			N	-0-		77

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	47	1	1467	2	Y	21	11
						2	9					
12	1519 N	1050	-0-	-469	-0-	34	1	1014	2	Y	2	13
						2	9					
01	1519 N	742	-0-	-777	-0-	28	1	651	2	Y	57	70
						63	9					
02	1428 N	536	-0-	-892	-0-	21	1	507	2	Y	7	22
						8	9				55	1
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	2	Y	13	9
						14	9				26	1
*04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	115	1	1712	3	Y	1	10
						1	9					

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737												

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	1254	-0-	1254	1254	69	1	1184	2	Y	1	1
						1	9					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1254					Y	-0-	1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1254					Y	-0-	1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1254					Y	-0-	1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510												

11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	15	2
						17	9				15	1
12	155 X	14	-0-	-141	-0-			11	9	Y	10	1
						3	2				7	1
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	7	1
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	5	1
03	1178 X	852	-0-	-326	-0-	59	1	790	2	Y	3	1
						3	9				4	1
*04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1080	3	Y	2	1
						2	9				2	1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514												

11	2940 X	2914	-0-	-26	-0-	195	1	2719	2	Y	-0-	-0-
12	3224 X	1961	-0-	-1263	-0-	144	1	1817	2	Y	-0-	-0-
01	3224 X	2831	-0-	-393	-0-	209	1	2622	2	Y	-0-	-0-
02	2912 X	2390	-0-	-522	-0-	165	1	2225	2	Y	-0-	-0-
03	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	202	1	2722	2	Y	-0-	-0-
*04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	211	1	2793	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540												

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	130	1	1805	2	Y	38	37 1	4
						42	9						
12	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	156	1	1967	2	Y	37	37 1	4
						41	9						
01	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	181	1	2269	2	Y	34	34 1	4
						37	9						
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	144	1	1941	2	Y	16	17 1	3
						18	9						
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	139	1	1868	2	Y	17	18 1	2
						19	9						
*04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	168	1	2221	3	Y	14	14 1	2
						15	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

11	3300 X	2655	-0-	-645	-0-	173	1	2417	2	Y	59	58 1	6
						65	9						
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	256	1	3226	2	Y	57	57 1	6
						63	9						
01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	244	1	3058	2	Y	53	53 1	6
						58	9						
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	205	1	2769	2	Y	17	20 1	3
						19	9						
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	219	1	2942	2	Y	20	21 1	2
						22	9						
*04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	230	1	3043	3	Y	17	16 1	3
						19	9						

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	23	1	355	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	Y	-0-		-0-
*04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	T. A.	4612	-0-	4612	4612	323	1	4288	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3420 X	3119	-0-	-301	-0-	202	1	2820	2	Y	88	86	1	9
12	3720 X	3084	-0-	-636	-0-	220	1	2775	2	Y	81	82	1	8
01	3720 X	3232	-0-	-488	-0-	232	1	2915	2	Y	77	77	1	8
02	3276 X	2709	-0-	-567	-0-	185	1	2498	2	Y	24	28	1	4
03	3472 X	2896	-0-	-576	-0-	198	1	2667	2	Y	28	29	1	3
04	3120 X	2832	-0-	-288	-0-	197	1	2610	3	Y	23	23	1	3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

11	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	315	1	5917	2	Y	28	27	1	9
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	314	1	5684	2	Y	28	31	1	6
01	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	276	1	4719	2	Y	31	35	1	2
02	6888 X	5576	-0-	-1312	-0-	341	1	5218	2	Y	15	15	1	2
03	7626 X	7047	-0-	-579	-0-	342	1	6681	2	Y	22	21	1	3
*04	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	302	1	6295	3	Y	21	22	1	2

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	93	1	1296	2	Y	20	19	1	2
12	1767 N	1272	-0-	-495	-0-	91	1	1150	2	Y	28	27	1	3
01	1705 N	981	-0-	-724	-0-	70	1	878	2	Y	30	30	1	3
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	97	1	1304	2	Y	32	30	1	5
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	150	1	2019	2	Y	35	36	1	4
*04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	143	1	1898	3	Y	28	28	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	126 1	2379 2	Y	6	6 1		3
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	120 1	2175 2	Y	6	7 1		2
01	2759 X	2073	-0-	-686	-0-	114 1	1951 2	Y	7	8 1		1
02	2352 N	2073	-0-	-279	-0-	126 1	1936 2	Y	10	10 1		1
03	3100 N	3172	-0-	72	72	154 1	3009 2	Y	8	8 1		1
*04	2984 N	2912	-0-	-72	-0-	133 1	2770 3	Y	8	8 1		1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

11	2310 X	1567	-0-	-743	-0-	79 1	1480 2	Y	7	7 1		1
12	2387 X	1150	-0-	-1237	-0-	60 1	1081 2	Y	8	8 1		1
01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	309 1	5285 2	Y	8	9 1		-0-
02	1456 N	878	-0-	-578	-0-	54 1	822 2	Y	2	2 1		-0-
03	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	55 1	1071 2	Y	3	3 1		-0-
*04	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	75 1	1561 3	Y	3	3 1		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	139 1	1936 2	Y	48	45 1		5
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	193 1	2438 2	Y	64	63 1		6
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	196 1	2456 2	Y	74	72 1		8
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	153 1	2065 2	Y	81	77 1		12
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	159 1	2137 2	Y	87	90 1		9
04	2250 N	1782	-0-	-468	-0-	119 1	1584 3	Y	72	70 1		11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		155 N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	2	Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	1		1
							1	9						
03		62 N	31	-0-	-31	-0-			30	2	Y	-0-	1 1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534														
11		630 N	241	-0-	-389	-0-	16	1	225	2	Y	-0-		-0-
12		651 N	562	-0-	-89	-0-	41	1	521	2	Y	-0-		-0-
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	Y	-0-		-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	444	2	Y	-0-		-0-
03		558 N	515	-0-	-43	-0-	36	1	479	2	Y	-0-		-0-
04		510 N	501	-0-	-9	-0-	35	1	466	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513														
11		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		3100 N	4026	-0-	926	926	296	1	3721	2	Y	8	7 1	1
							9	9						
02		1529 N	603	-0-	-926	-0-	41	1	549	2	Y	12	11 1	2
							13	9						
03		3100 N	3241	-0-	141	141	222	1	2995	2	Y	22	22 1	2
							24	9						
*04		3693 X	3552	-0-	-141	-0-	247	1	3273	3	Y	29	27 1	4
							32	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562														
11		1140 N	1061	-0-	-79	-0-	71	1	987	2	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
12		1271 N	1016	-0-	-255	-0-	74	1	939	2	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
01		1147 N	1061	-0-	-86	-0-	78	1	980	2	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
02		980 N	897	-0-	-83	-0-	61	1	823	2	Y	12	10 1	2
							13	9						
03		1023 N	868	-0-	-155	-0-	59	1	797	2	Y	11	12 1	1
							12	9						
*04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	966	3	Y	9	9 1	1
							10	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522														
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	2	Y	-0-		-0-
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	Y	-0-		-0-
01		620 N	406	-0-	-214	-0-	30	1	376	2	Y	-0-		-0-
02		560 N	284	-0-	-276	-0-	20	1	264	2	Y	-0-		-0-
03		589 N	348	-0-	-241	-0-	24	1	324	2	Y	-0-		-0-
04		390 N	359	-0-	-31	-0-	25	1	334	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		600 N	313	-0-	-287	-0-		21 1	292 2	Y	-0-			-0-
12		465 N	291	-0-	-174	-0-		21 1	270 2	Y	-0-			-0-
01		310 N	282	-0-	-28	-0-		21 1	261 2	Y	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-		28 1	384 2	Y	-0-			-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-		37 1	499 2	Y	-0-			-0-
*04		536 N	536	-0-	-0-	-0-		38 1	498 3	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700														
11		6750 X	4878	-0-	-1872	-0-		245 1	4615 2	Y	16	16 1		5
								18 9						
12		6975 X	4988	-0-	-1987	-0-		260 1	4709 2	Y	17	19 1		3
								19 9						
01		6231 X	2397	-0-	-3834	-0-		131 1	2245 2	Y	19	21 1		1
								21 9						
02		5320 X	4427	-0-	-893	-0-		271 1	4146 2	Y	9	9 1		1
								10 9						
03		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-		280 1	5475 2	Y	13	12 1		2
								14 9						
*04		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-		243 1	5055 3	Y	11	12 1		1
								12 9						

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709														
11		3900 X	3118	-0-	-782	-0-		156 1	2938 2	Y	22	22 1		9
								24 9						
12		4030 X	2938	-0-	-1092	-0-		152 1	2761 2	Y	23	26 1		6
								25 9						
01		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-		231 1	3940 2	Y	25	29 1		2
								28 9						
02		3780 X	2384	-0-	-1396	-0-		145 1	2220 2	Y	17	16 1		3
								19 9						
03		3906 X	3370	-0-	-536	-0-		163 1	3182 2	Y	23	23 1		3
								25 9						
04		4050 X	3790	-0-	-260	-0-		173 1	3593 3	Y	22	23 1		2
								24 9						

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726														
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-		31 1	591 2	Y	31	20 1		30
								34 9						
12		775 N	625	-0-	-150	-0-		32 1	587 2	Y	5	23 1		12
								6 9						
01		713 N	633	-0-	-80	-0-		34 1	579 2	Y	18	26 1		4
								20 9						
02		616 N	529	-0-	-87	-0-		30 1	462 2	Y	34	33 1		5
								37 9						
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-		30 1	586 2	Y	54	50 1		9
								59 9						
04		600 N	426	-0-	-174	-0-		17 1	361 3	Y	44	50 1		3
								48 9						

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415														
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	-0-	79	1			33
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
01		310 N	40	-0-	-270	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					33
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	26	1			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
*04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554																	
11		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	166	1	2313	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
12		2790 X	2331	-0-	-459	-0-	169	1	2128	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
01		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	204	1	2566	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
02		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	165	1	2224	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03		2325 N	2322	-0-	-3	-0-	160	1	2160	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04		2670 N	1960	-0-	-710	-0-	137	1	1821	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728																	
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
01		3100 N	3985	-0-	885	885	220	1	3756	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02		2190 N	1305	-0-	-885	-0-	80	1	1219	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
03		1054 N	900	-0-	-154	-0-	43	1	846	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04		1080 X	920	-0-	-160	-0-	42	1	866	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390																	
*05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*07		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12		248 N	67	-0-	-181	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*01		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*04		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11		3000 X	2442	-0-	-558	-0-	6 1 19 9	2417 2	Y	17	43 1		5
12		2945 X	2525	-0-	-420	-0-	6 1 34 9	2485 2	Y	31	32 1		4
01		2945 X	2021	-0-	-924	-0-	6 1 22 9	1993 2	Y	20	20 1		4
02		2268 N	1876	-0-	-392	-0-	6 1 21 9	1849 2	Y	19	20 1		3
03		2511 N	2324	-0-	-187	-0-	7 1 21 9	2296 2	Y	19	18 1		4
*04		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	7 1 18 9	2080 3	Y	16	16 1		4

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714													

11		4470 X	3764	-0-	-706	-0-	189 1 17 9	3558 2	Y	15	14 1		11
12		4867 X	3900	-0-	-967	-0-	203 1 13 9	3684 2	Y	12	16 1		7
01		4867 X	1602	-0-	-3265	-0-	87 1 21 9	1494 2	Y	19	18 1		8
02		4424 X	3776	-0-	-648	-0-	231 1 13 9	3532 2	Y	12	17 1		3
03		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	217 1 31 9	4250 2	Y	28	27 1		4
*04		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	215 1 28 9	4482 3	Y	25	27 1		2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731													

11		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	80 1 47 9	1504 2	Y	43	30 1		54
12		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	79 1 4 9	1426 2	Y	4	35 1		23
01		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	74 1		Y	16	39 1		-0-
02		1512 N	1274	-0-	-238	-0-	69 9	1131 2	Y	63	55 1		8
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	92 1 116 9	1791 2	Y	105	98 1		15
*04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	88 1 118 9	1832 3	Y	107	108 1		14

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434													

11		SHUT IN	162	-0-	162	599	162 2		Y	-0-			-0-
12		14B DENY	170	-0-	170	769	170 2		Y	-0-			-0-
01		14B DENY	61	-0-	61	830	61 2		Y	-0-			-0-
02		1043 N	213	-0-	-830	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-			-0-
*04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	203 3	14 9	Y	13			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	3060 X	1805	-0-	-1255	-0-	120 1	1677 2		Y	7	7 1		1
						8 9							
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	6	6 1		1
01	2542 X	1560	-0-	-982	-0-	115 1	1438 2		Y	6	6 1		1
						7 9							
02	1820 X	1330	-0-	-490	-0-	89 1	1196 2		Y	41	36 1		6
						45 9							
03	1953 X	1640	-0-	-313	-0-	110 1	1482 2		Y	44	45 1		5
						48 9							
04	1500 N	1423	-0-	-77	-0-	97 1	1287 3		Y	35	35 1		5
						39 9							

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188													
11	2760 X	1573	-0-	-1187	-0-	1573 3			Y	-0-			14
12	2511 X	2227	-0-	-284	-0-	2227 3			Y	-0-			14
01	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3			Y	-0-			14
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3			Y	-0-			14
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2429 3	77 9		Y	70			84
*04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3			Y	-0-			84

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420													
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	288	-0-	288	-0-	288 2			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	288			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	288			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	288			Y	-0-			-0-

RITTER WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128													
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458													
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3			Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3			Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			Y	-0-			-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3			Y	-0-			-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216													
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	27 1	1319 2	Y	63	80 1			16
							69 9							
12		1209 X	778	-0-	-431	-0-	16 1	717 2	Y	41	47 1			10
							45 9							
01		837 X	507	-0-	-330	-0-	10 1	469 2	Y	25	24 1			11
							28 9							
02		1260 N	463	-0-	-797	-0-	10 1	428 2	Y	23	17 1			17
							25 9							
03		775 N	180	-0-	-595	-0-	4 1	158 2	Y	16	18 1			15
							18 9							
*04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	11 1	487 3	Y	22	20 1			17
							24 9							

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354														
11		2460 X	2019	-0-	-441	-0-	2019 3		Y	-0-				43
12		2542 X	2158	-0-	-384	-0-	2158 3		Y	-0-				43
01		2542 X	1902	-0-	-640	-0-	1902 3		Y	-0-				43
02		1876 N	1873	-0-	-3	-0-	1873 3		Y	-0-				43
03		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2380 3	52 9	Y	47				90
*04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		Y	-0-				90

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470														
11		2250 X	1943	-0-	-307	-0-	1943 3		Y	-0-				23
12		2325 X	2114	-0-	-211	-0-	2114 3		Y	-0-				23
01		2170 X	1940	-0-	-230	-0-	1940 3		Y	-0-				23
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		Y	-0-				23
03		2108 N	1871	-0-	-237	-0-	1841 3	30 9	Y	27				50
*04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		Y	-0-				50

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338														
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-				180
12		806 N	776	-0-	-30	-0-	757 3	19 9	N	17				197
01		930 N	606	-0-	-324	-0-	534 3	72 9	N	65	172 1			90
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-				90
03		775 N	642	-0-	-133	-0-	642 3		N	-0-				90
04		600 N	557	-0-	-43	-0-	557 3		N	-0-				90

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450														
11		3570 X	3467	-0-	-103	-0-	114 1	3341 2	Y	11	12 1			3
							12 9							
12		3689 X	3049	-0-	-640	-0-	109 1	2928 2	Y	11	9 1			5
							12 9							
01		4154 X	2888	-0-	-1266	-0-	120 1	2758 2	Y	9	11 1			3
							10 9							
02		3752 X	2044	-0-	-1708	-0-	88 1	1949 2	Y	6	7 1			2
							7 9							
03		4154 X	2925	-0-	-1229	-0-	166 1	2747 2	Y	11	9 1			4
							12 9							
*04		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	266 1	5753 3	Y	12	13 1			3
							13 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)				CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	3810 X	3602	-0-	-208	-0-	3602	3		Y	-0-			68
12	3937 X	3648	-0-	-289	-0-	3608	3	40 9	Y	36			104
01	3937 X	3705	-0-	-232	-0-	3705	3		Y	-0-			104
02	3500 X	3332	-0-	-168	-0-	3317	3	15 9	Y	14			118
03	3782 X	3442	-0-	-340	-0-	3407	3	35 9	Y	32			150
04	3600 X	3337	-0-	-263	-0-	3314	3	23 9	Y	21	151 1		20

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930													
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
01	1953 N	1924	-0-	-29	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1761	-0-	-31	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
03	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
04	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1760	3		N	-0-			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412													
11	2430 X	1487	-0-	-943	-0-	30	1	1420 2	Y	34	44 1		18
						37	9						
12	2852 X	1432	-0-	-1420	-0-	30	1	1384 2	Y	16	18 1		16
						18	9						
01	2852 X	2020	-0-	-832	-0-	42	1	1957 2	Y	19	19 1		16
						21	9						
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	37	1	1594 2	Y	18	13 1		21
						20	9						
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	33	1	1461 2	Y	16	19 1		18
						18	9						
04	1950 N	1645	-0-	-305	-0-	37	1	1591 3	Y	15	13 1		20
						17	9						

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445													
11	870 N	551	-0-	-319	-0-	10	1	496 2	Y	41	53 1		24
						45	9						
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	16	1	731 2	Y	19	22 1		21
						21	9						
01	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	24	1	1134 2	Y	30	29 1		22
						33	9						
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	741 2	Y	20	14 1		28
						22	9						
03	775 N	602	-0-	-173	-0-	13	1	571 2	Y	16	19 1		25
						18	9						
04	1140 N	460	-0-	-680	-0-	10	1	431 3	Y	17	15 1		27
						19	9						

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926													
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624												
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	155220	COMPL. DATE	06/03/1995	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9374 - 9470				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	155918	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	8272 - 8443
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	35	35 1 4
						39	9					
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	19	21 1 2
						21	9					
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	Y	11	12 1 1
						12	9					
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	5	5 1 1
						6	9					
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-	1 1
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	Y	-0-	1 1

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	156025	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	9643	PERF.	8416 - 8428
11	1020 N	442	-0-	-578	-0-	29	1	409	2	Y	4	4 1 -0-
						4	9					
12	992 N	407	-0-	-585	-0-	30	1	374	2	Y	3	3 1 -0-
						3	9					
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	29	1	369	2	Y	2	2 1 -0-
						2	9					
02	420 N	2	-0-	-418	-0-	1	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1 1 -0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1	1 1 -0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	156203	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8742 - 9092
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	20	19 1 2
						22	9					
12	496 N	435	-0-	-61	-0-	30	1	379	2	Y	24	24 1 2
						26	9					
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	33	1	419	2	Y	28	27 1 3
						31	9					
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	23	1	309	2	Y	32	30 1 5
						35	9					
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	33	34 1 4
						36	9					
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	30	1	393	3	Y	25	25 1 4
						28	9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	156204	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9072 - 9148
11	2490 X	1961	-0-	-529	-0-	129	1	1797	2	Y	32	31 1 3
						35	9					
12	2573 X	2422	-0-	-151	-0-	174	1	2196	2	Y	47	45 1 5
						52	9					
01	2852 X	2198	-0-	-654	-0-	158	1	1984	2	Y	51	51 1 5
						56	9					
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	149	1	2015	2	Y	54	51 1 8
						59	9					
03	2418 N	2320	-0-	-98	-0-	156	1	2098	2	Y	60	62 1 6
						66	9					
*04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	163	1	2166	3	Y	49	48 1 7
						54	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2730	3	66	9	N	60		180
12		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2783	3	41	9	N	37	179 1	38
01		2790 N	2779	-0-	-11	-0-	2779	3			N	-0-		38
02		2604 N	2498	-0-	-106	-0-	2498	3			N	-0-		38
03		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2744	3	89	9	N	81		119
04		2700 N	2687	-0-	-13	-0-	2632	3	55	9	N	50		169

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500														
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538														
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694														
11		5370 X	4321	-0-	-1049	-0-	216	1	4066	2	Y	35	34 1	24
							39	9						
12		5549 X	3784	-0-	-1765	-0-	196	1	3553	2	Y	32	40 1	16
							35	9						
01		4929 X	3342	-0-	-1587	-0-	183	1	3120	2	Y	35	45 1	6
							39	9						
02		4256 X	3732	-0-	-524	-0-	226	1	3465	2	Y	37	37 1	6
							41	9						
03		4650 X	4368	-0-	-282	-0-	209	1	4092	2	Y	61	58 1	9
							67	9						
04		4320 X	4210	-0-	-110	-0-	190	1	3959	3	Y	55	59 1	5
							61	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516														
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		4800 X	4049	-0-	-751	-0-	269 1	3755 2	Y	23	23 1		2
							25 9						
12		4960 X	4003	-0-	-957	-0-	292 1	3686 2	Y	23	23 1		2
							25 9						
01		4464 X	3997	-0-	-467	-0-	293 1	3680 2	Y	22	22 1		2
							24 9						
02		3780 X	3585	-0-	-195	-0-	246 1	3316 2	Y	21	20 1		3
							23 9						
03		4185 X	3853	-0-	-332	-0-	265 1	3564 2	Y	22	23 1		2
							24 9						
04		4050 X	3603	-0-	-447	-0-	251 1	3331 3	Y	19	18 1		3
							21 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528													
11		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	168 1	2344 2	Y	61	69 1		7
							67 9						
12		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	93 1	1176 2	Y	306	284 1		29
							337 9						
01		2852 X	1910	-0-	-942	-0-	125 1	1569 2	Y	196	204 1		21
							216 9						
02		2408 N	1846	-0-	-562	-0-	120 1	1626 2	Y	91	97 1		15
							100 9						
03		1612 N	1501	-0-	-111	-0-	103 1	1381 2	Y	15	27 1		3
							17 9						
04		1860 N	1710	-0-	-150	-0-	118 1	1569 3	Y	21	21 1		3
							23 9						

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390													
11		2250 X	2247	-0-	-3	-0-	74 1	2161 2	Y	11	12 1		3
							12 9						
12		2356 X	2046	-0-	-310	-0-	73 1	1961 2	Y	11	9 1		5
							12 9						
01		2356 X	2141	-0-	-215	-0-	87 1	2007 2	Y	43	38 1		10
							47 9						
02		2100 N	7	-0-	-2093	-0-	6 2	1 9	Y	1	1 1		10
03		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-			10
04		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-			10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534													
11		695 X	695	-0-	-0-	-0-	46 1	647 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
12		658 X	658	-0-	-0-	-0-	48 1	608 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
01		682 X	567	-0-	-115	-0-	42 1	522 2	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	47 1	639 2	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
03		651 N	380	-0-	-271	-0-	26 1	351 2	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
*04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	54 1	714 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310 X	2192	-0-	-118	-0-	140 1	1947 2	Y	95	94 1		10
12	2387 X	2198	-0-	-189	-0-	105 9	1969 2	Y	66	69 1		7
01	2387 X	2263	-0-	-124	-0-	156 1	2047 2	Y	48	50 1		5
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	73 9	1932 2	Y	33	33 1		5
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	163 1	2074 2	Y	29	31 1		3
*04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	53 9	2061 3	Y	25	24 1		4
						143 1						
						36 9						
						154 1						
						32 9						
						155 1						
						28 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

11	3180 X	2502	-0-	-678	-0-	167 1	2322 2	Y	12	12 1		1
12	3658 X	2287	-0-	-1371	-0-	13 9	2101 2	Y	17	16 1		2
01	3658 X	2350	-0-	-1308	-0-	167 1	2158 2	Y	18	18 1		2
02	3780 X	1808	-0-	-1972	-0-	19 9	1663 2	Y	20	19 1		3
03	3193 X	2224	-0-	-969	-0-	172 1	2049 2	Y	21	22 1		2
04	2490 X	1749	-0-	-741	-0-	20 9	1608 3	Y	18	17 1		3
						123 1						
						22 9						
						152 1						
						23 9						
						121 1						
						20 9						

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			Y	12	15 1		-0-
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	134 1	2435 2	Y	28	17 1		11
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	31 9	333 2	Y	15	20 1		6
02	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	20 1	1671 2	Y	20	20 1		6
03	1891 N	1277	-0-	-614	-0-	17 9	1181 2	Y	33	33 1		6
*04	3000 N	4043	-0-	1043	1043	109 1	3815 3	Y	41	42 1		5
						22 9						
						60 1						
						36 9						
						183 1						
						45 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	115 1	1603 2	Y	47	44 1		5
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	52 9	1705 2	Y	64	63 1		6
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	135 1	2236 2	Y	75	73 1		8
02	2800 N	3723	-0-	923	923	70 9	3385 2	Y	79	75 1		12
03	3100 N	5569	-0-	2469	3392	178 1	5093 2	Y	89	91 1		10
*04	3000 N	2156	-0-	-844	2548	83 9	1933 3	Y	70	69 1		11
						251 1						
						87 9						
						378 1						
						98 9						
						146 1						
						77 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1	-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	1	1	1	-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372														
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	113	1	1937	2	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	15	1	319	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534														
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	5	6	1	1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
02	2800 N	5068	-0-	2268	2268	348	1	4702	2	Y	16	15	1	2
						18	9							
03	3100 N	5555	-0-	2455	4723	382	1	5140	2	Y	30	29	1	3
						33	9							
*04	3000 N	3989	-0-	989	5712	277	1	3672	3	Y	36	34	1	5
						40	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512														
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	29	1	365	2	Y	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	24	1	323	2	Y	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	Y	-0-			-0-
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503														
11	2520 X	2411	-0-	-109	-0-	160	1	2226	2	Y	23	23	1	2
						25	9							
12	2759 X	2413	-0-	-346	-0-	176	1	2217	2	Y	18	18	1	2
						20	9							
01	2759 X	2724	-0-	-35	-0-	200	1	2510	2	Y	13	14	1	1
						14	9							
02	2240 N	2175	-0-	-65	-0-	149	1	2013	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
03	2418 N	2287	-0-	-131	-0-	157	1	2119	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
04	2640 N	1892	-0-	-748	-0-	132	1	1751	3	Y	8	8	1	1
						9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
PARKER UNIT #3		WELL #:		9	RRCID ->	159815	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	9809	PERF.	8560 -	9504	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	2250 N	1987	-0-	-263	-0-	98	1	1846	2	Y	39	38	1	14
						43	9							
12	2170 N	2047	-0-	-123	-0-	105	1	1899	2	Y	39	44	1	9
						43	9							
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	134	1	2297	2	Y	44	50	1	3
						48	9							
02	1848 N	1766	-0-	-82	-0-	106	1	1632	2	Y	25	24	1	4
						28	9							
03	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	92	1	1805	2	Y	37	36	1	5
						41	9							
*04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	94	1	1958	3	Y	34	36	1	3
						37	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	159895	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9079 -	9517
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	160070	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	9647	PERF.	8302 -	9535
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	160358	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	8256 -	9512
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	160477	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8268 -	9114
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	2820 X	1829	-0-	-991	-0-	120	1	1669	2	Y	36	35 1	4
						40	9						
12	2914 X	1785	-0-	-1129	-0-	128	1	1621	2	Y	33	34 1	3
						36	9						
01	2325 X	2067	-0-	-258	-0-	150	1	1882	2	Y	32	32 1	3
						35	9						
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	128	1	1731	2	Y	28	27 1	4
						31	9						
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	135	1	1811	2	Y	30	31 1	3
						33	9						
04	2010 N	1832	-0-	-178	-0-	127	1	1677	3	Y	25	24 1	4
						28	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536													
11	1500 N	1098	-0-	-402	-0-	73	1	1014	2	Y	10	10 1	1
						11	9						
12	2046 N	1087	-0-	-959	-0-	79	1	1001	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	152	1	1911	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	149	1	2013	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	146	1	1962	2	Y	-0-		-0-
*04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	146	1	1936	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532													
11	1530 N	1401	-0-	-129	-0-	93	1	1297	2	Y	10	10 1	1
						11	9						
12	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	102	1	1284	2	Y	14	14 1	1
						15	9						
01	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	111	1	1393	2	Y	17	16 1	2
						19	9						
02	1316 N	1239	-0-	-77	-0-	84	1	1136	2	Y	17	16 1	3
						19	9						
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	97	1	1301	2	Y	18	19 1	2
						20	9						
04	1470 N	1123	-0-	-347	-0-	78	1	1028	3	Y	15	15 1	2
						17	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506													
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	161082	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9154 - 9534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WIENER, W.B. ET AL		WELL #:		D 2	RRCID ->	161251	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9238 - 9245			
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	16	1	480	2	Y	10	11	1		3
						11	9								
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	27	1	735	2	Y	10	9	1		4
						11	9								
01	744 N	663	-0-	-81	-0-	28	1	635	2	Y	-0-	4	1		-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	2	Y	-0-				-0-
03	744 N	499	-0-	-245	-0-	28	1	471	2	Y	-0-				-0-
04	630 N	525	-0-	-105	-0-	23	1	502	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		179	RRCID ->	161897	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8315 - 9550			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	162175	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8264 - 9508			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	162228	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9142 - 9540			
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	71	1	986	2	Y	21	21	1		2
						23	9								
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	83	1	1049	2	Y	15	15	1		2
						17	9								
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	77	1	966	2	Y	10	11	1		1
						11	9								
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	71	1	965	2	Y	8	8	1		1
						9	9								
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	80	1	1075	2	Y	8	8	1		1
						9	9								
04	1020 N	982	-0-	-38	-0-	68	1	907	3	Y	6	6	1		1
						7	9								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		142 F	RRCID ->	163449	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8290 - 9524			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	135	1	1881	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	139	1	1760	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	73	1	913	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1876	N	512	-0-	-1364	-0-	35	1	468	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1891	N	699	-0-	-1192	-0-	48	1	641	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	76	1	1009	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	122	1	1694	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	129	1	1631	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	141	1	1772	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1708	N	1580	-0-	-128	-0-	108	1	1460	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	110	1	1483	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	126	1	1670	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654																	
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	1103	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
12		1457 N	218	-0-	-1239	-0-	14	1	173	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
01		1612 N	181	-0-	-1431	-0-	12	1	145	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
02		1148 N	196	-0-	-952	-0-	12	1	163	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
03		217 N	152	-0-	-65	-0-	9	1	126	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04		180 N	156	-0-	-24	-0-	10	1	138	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526																	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460																	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564																	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540																	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

11		2370 X	1178	-0-	-1192	-0-	24 1	1152 2	Y	2	3 1		10
							2 9						
12		2449 X	1119	-0-	-1330	-0-	24 1	1094 2	Y	1	1 1		10
							1 9						
01		1612 X	1063	-0-	-549	-0-	22 1	1040 2	Y	1	1 1		10
							1 9						
02		1316 X	829	-0-	-487	-0-	19 1	809 2	Y	1	1 1		10
							1 9						
03		1426 X	1012	-0-	-414	-0-	22 1	989 2	Y	1	1 1		10
							1 9						
04		1020 N	911	-0-	-109	-0-	21 1	889 3	Y	1	1 1		10
							1 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514													
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553													
11		916 X	916	-0-	-0-	-0-	61 1	847 2	Y	7	7 1		1
							8 9						
12		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	122 1	1539 2	Y	3	4 1		-0-
							3 9						
01		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	84 1	1055 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
02		868 N	620	-0-	-248	-0-	43 1	576 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
03		1426 N	748	-0-	-678	-0-	52 1	696 2	Y	-0-			-0-
							1 9						
04		1110 N	765	-0-	-345	-0-	54 1	711 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540													
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492													
11		660 N	510	-0-	-150	-0-	33 1	459 2	Y	16	15 1		2
							18 9						
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	34 1	435 2	Y	23	23 1		2
							25 9						
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	34 1	429 2	Y	28	27 1		3
							31 9						
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	29 1	394 2	Y	32	30 1		5
							35 9						
03		496 N	472	-0-	-24	-0-	30 1	401 2	Y	37	38 1		4
							41 9						
*04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	33 1	439 3	Y	31	30 1		5
							34 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
11	4950 X	1722	-0-	-3228	-0-	113	1	1580	2	Y	26	24	1	3		
12	5115 X	2434	-0-	-2681	-0-	29	9	176	1	2221	2	Y	34	34	1	3
01	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	37	9	178	1	2234	2	Y	39	38	1	4
02	2296 X	1960	-0-	-336	-0-	43	9	132	1	1782	2	Y	42	40	1	6
03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	46	9	232	1	3124	2	Y	46	47	1	5
*04	3000 N	3665	-0-	665	665	51	9	254	1	3370	3	Y	37	36	1	6
						41	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	94	1	1316	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	126	-0-	-463	-0-	9	1	117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	314	-0-	-275	-0-	23	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	181	1	2440	2	Y	6	5	1	1
						7	9							
03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	200	1	2687	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
*04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	175	1	2315	3	Y	6	6	1	1
						7	9							

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

11	3180 X	2444	-0-	-736	-0-	120	1	2251	2	Y	66	65	1	22
						73	9							
12	3286 X	2874	-0-	-412	-0-	146	1	2653	2	Y	68	75	1	15
						75	9							
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	120	1	1841	2	Y	70	85	1	-0-
02	2800 X	2014	-0-	-786	-0-	53	9	48	41	1	7			
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	154	1	3008	2	Y	58	57	1	8
						64	9							
*04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	133	1	2777	3	Y	55	58	1	5
						61	9							

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

11	990 N	800	-0-	-190	-0-	39	1	738	2	Y	21	20	1	19
						23	9							
12	1023 N	753	-0-	-270	-0-	38	1	697	2	Y	16	23	1	12
						18	9							
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	70	1	1199	2	Y	14	26	1	-0-
						15	9							
02	756 N	612	-0-	-144	-0-	35	1	540	2	Y	34	29	1	5
						37	9							
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	777	2	Y	49	47	1	7
						54	9							
04	1230 N	648	-0-	-582	-0-	27	1	571	3	Y	45	48	1	4
						50	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

11		3000 N	3323	-0-	323	631	167	1	3134	2	Y	20	19	1	9
12		3100 N	3438	-0-	338	969	22	9	3238	2	Y	19	22	1	6
01		2354 X	1385	-0-	-969	-0-	21	9	1284	2	Y	24	25	1	5
02		3108 X	2990	-0-	-118	-0-	75	1	2794	2	Y	13	15	1	3
03		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	26	9	3744	2	Y	22	22	1	3
*04		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	182	1	3690	3	Y	21	22	1	2
							14	9							
							192	1							
							24	9							
							177	1							
							23	9							

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672															
11		2340 X	2279	-0-	-61	-0-	113	1	2132	2	Y	31	30	1	9
12		2418 X	2350	-0-	-68	-0-	34	9	2195	2	Y	31	34	1	6
01		2418 X	1346	-0-	-1072	-0-	121	1	1235	2	Y	35	39	1	2
02		2296 X	2073	-0-	-223	-0-	34	9	1928	2	Y	17	16	1	3
03		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	72	1	2392	2	Y	22	22	1	3
*04		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	39	9	2305	3	Y	21	22	1	2
							126	1							
							19	9							
							122	1							
							24	9							
							111	1							
							23	9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758															
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	2	Y	18	16	1	21
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	20	9	1320	2	Y	12	19	1	14
01		1240 N	606	-0-	-634	-0-	73	1	562	2	Y	10	21	1	3
02		1288 N	1096	-0-	-192	-0-	13	9	991	2	Y	36	33	1	6
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	33	1	1329	2	Y	56	54	1	8
*04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	11	9	1153	3	Y	51	54	1	5
							65	1							
							40	9							
							68	1							
							62	9							
							55	1							
							56	9							

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734															
11		630 N	618	-0-	-12	-0-	31	1	587	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		527 N	494	-0-	-33	-0-	26	1	468	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	549	2	Y	5			5
02		588 N	438	-0-	-150	-0-	6	9	411	2	Y	-0-	-0-	-0-	5
03		496 N	466	-0-	-30	-0-	27	1	443	2	Y	-0-	-0-	-0-	5
04		570 N	445	-0-	-125	-0-	23	1	425	3	Y	-0-	-0-	-0-	5
							20	1							

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	37
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	37
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	37
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		2610 X	906	-0-	-1704	-0-	59 1	824 2	Y	21	21 1		2
							23 9						
12		2697 X	2497	-0-	-200	-0-	182 1	2296 2	Y	17	17 1		2
							19 9						
01		2635 X	1201	-0-	-1434	-0-	88 1	1100 2	Y	12	13 1		1
							13 9						
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	91 1	1230 2	Y	12	11 1		2
							13 9						
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	154 1	2071 2	Y	11	12 1		1
							12 9						
*04		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	169 1	2237 3	Y	10	10 1		1
							11 9						

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758													
11		1560 N	1313	-0-	-247	-0-	65 1	1226 2	Y	20	19 1		7
							22 9						
12		2976 N	1757	-0-	-1219	-0-	91 1	1645 2	Y	19	22 1		4
							21 9						
01		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	137 1	2339 2	Y	23	25 1		2
							25 9						
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	115 1	1769 2	Y	12	12 1		2
							13 9						
03		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	92 1	1796 2	Y	18	17 1		3
							20 9						
04		2430 N	2075	-0-	-355	-0-	94 1	1963 3	Y	16	17 1		2
							18 9						

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780													
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	68 1	1281 2	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	68 1	1226 2	Y	13	13 1		-0-
							14 9						
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	90 1	1537 2	Y	15	15 1		-0-
							17 9						
02		1260 N	1122	-0-	-138	-0-	69 1	1053 2	Y	-0-			-0-
03		1302 N	1000	-0-	-302	-0-	49 1	951 2	Y	-0-			-0-
04		1410 N	539	-0-	-871	-0-	25 1	514 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551													
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	851	-0-	-199	-0-	40	1	761	2	Y	45	42	1			36
						50	9									
12	1023 N	730	-0-	-293	-0-	36	1	654	2	Y	36	49	1			23
						40	9									
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	97	1	1664	2	Y	39	55	1			7
						43	9									
02	784 N	466	-0-	-318	-0-	25	1	388	2	Y	48	48	1			7
						53	9									
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	43	1	836	2	Y	87	81	1			13
						96	9									
04	930 N	218	-0-	-712	-0-	7	1	142	3	Y	63	73	1			3
						69	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	77	76	1			8
12	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	83	1	1052	2	Y	155	148	1			15
						171	9									
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	146	1	1828	2	Y	312	296	1			31
						343	9									
02	2800 N	2820	-0-	20	20	161	1	2180	2	Y	435	403	1			63
						479	9									
03	2871 N	2851	-0-	-20	-0-	155	1	2090	2	Y	551	556	1			58
						606	9									
*04	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	146	1	1936	3	Y	604	575	1			87
						664	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920														
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	2718	-0-	2718	2718	150	1	2566	2	Y	2			2
							2		9					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2718					Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2718					Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2718					Y	-0-			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670														
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691														
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	162	1	2254	2	Y	25	25	1	3
						28	9							
12	3286 X	804	-0-	-2482	-0-	58	1	728	2	Y	16	17	1	2
						18	9							
01	3286 X	2911	-0-	-375	-0-	214	1	2686	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
02	2884 X	2425	-0-	-459	-0-	167	1	2250	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
03	3100 X	2446	-0-	-654	-0-	169	1	2270	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*04	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	205	1	2723	3	Y	4	4	1	1
						4	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646														
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	50	1	703	2	Y	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	748	2	Y	-0-			-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	64	1	802	2	Y	-0-			-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	53	1	720	2	Y	-0-			-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	756	2	Y	-0-			-0-
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	59	1	782	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	101 1	1401 2	Y	37	36 1	4	
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	41 9	1366 2	Y	35	35 1	4	
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	39 9	976 2	Y	32	33 1	3	
02	1400 N	882	-0-	-518	-0-	78 1	821 2	Y	-0-	3 1	-0-	
03	1519 N	886	-0-	-633	-0-	35 9	825 2	Y	-0-		-0-	
04	1050 N	772	-0-	-278	-0-	61 1	718 3	Y	-0-		-0-	

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703												
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	44 1	823 2	Y	18	11 1	13	
12	744 X	277	-0-	-467	-0-	20 9	260 2	Y	3	12 1	4	
01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	14 1	4817 2	Y	10	14 1	-0-	
02	812 N	136	-0-	-676	-0-	3 9	117 2	Y	10	9 1	1	
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	282 1	189 2	Y	14	13 1	2	
04	870 X	252	-0-	-618	-0-	11 9	229 3	Y	11	12 1	1	

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738												
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	74 1	1387 2	Y	-0-		-0-	
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	83 1	1504 2	Y	-0-		-0-	
01	1426 N	870	-0-	-556	-0-	48 1	820 2	Y	2		2	
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	2 9	1346 2	Y	-0-		2	
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	88 1	1558 2	Y	-0-		2	
*04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	80 1	1371 3	Y	-0-		2	

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615												
11	3582 X	1050	-0-	-2532	-0-	52 1	976 2	Y	20	20 1	-0-	
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	22 9	956 2	Y	23	23 1	-0-	
01	744 N	167	-0-	-577	-0-	53 1	130 2	Y	26	26 1	-0-	
02	980 N	962	-0-	-18	-0-	25 9	901 2	Y	2	2 1	-0-	
03	1023 N	841	-0-	-182	-0-	8 1	800 2	Y	-0-		-0-	
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	29 9	638 3	Y	-0-		-0-	

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444												
11	2310 N	1037	-0-	-1273	-0-	1037 3		Y	-0-		38	
12	2170 N	1784	-0-	-386	-0-	1784 3		Y	-0-		38	
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		Y	-0-		38	
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		Y	-0-		38	
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1831 3	57 9	Y	52		90	
*04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1986 3	1 9	Y	1	90 1	1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	384	1	5353	2	Y	44	43	1	5
							48	9							
12		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	408	1	5151	2	Y	40	41	1	4
							44	9							
01		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	419	1	5265	2	Y	39	39	1	4
							43	9							
02		5460 X	5042	-0-	-418	-0-	344	1	4647	2	Y	46	43	1	7
							51	9							
03		6045 X	5058	-0-	-987	-0-	346	1	4659	2	Y	48	50	1	5
							53	9							
04		5790 X	5076	-0-	-714	-0-	353	1	4679	3	Y	40	39	1	6
							44	9							

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430															
11		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	55	1	2635	2	Y	8	10	1	9
							9	9							
12		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	49	1	2251	2	Y	4	4	1	9
							4	9							
01		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	53	1	2479	2	Y	4	4	1	9
							4	9							
02		2520 X	1399	-0-	-1121	-0-	31	1	1365	2	Y	3	2	1	10
							3	9							
03		2790 X	2390	-0-	-400	-0-	53	1	2334	2	Y	3	4	1	9
							3	9							
04		2460 N	1918	-0-	-542	-0-	43	1	1873	3	Y	2	2	1	9
							2	9							

RITTER WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373															
11		4470 X	3417	-0-	-1053	-0-	8	1	3409	2	Y	-0-			102
							9	1	3340	2	Y	-0-			102
12		4247 X	3349	-0-	-898	-0-	7	1	2360	2	Y	-0-			102
							7	1	2343	2	Y	-0-			102
01		4216 X	2367	-0-	-1849	-0-	8	1	2469	2	Y	-0-			102
							8	1	2830	3	Y	-0-			102
02		3808 X	2350	-0-	-1458	-0-	10	1				-0-			102
03		3844 X	2477	-0-	-1367	-0-									
04		3420 X	2840	-0-	-580	-0-									

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684															
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598															
11		1980 N	1412	-0-	-568	-0-	1412	3			N	-0-			38
											N	-0-			38
12		2108 N	1253	-0-	-855	-0-	1253	3			N	-0-			38
											N	-0-			38
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			38
											N	-0-			38
02		1316 N	1261	-0-	-55	-0-	1261	3			N	-0-			38
											N	-0-			38
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1736	3	57	9	N	52			90
											N				90
*04		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	3	1	9	N	1	90	1	1
											N				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11	2340 N	1768	-0-	-572	-0-	86 1	1610 2	Y		65	64 1		14
						72 9							
12	2418 N	1861	-0-	-557	-0-	93 1	1693 2	Y		68	73 1		9
						75 9							
01	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	155 1	2649 2	Y		80	83 1		6
						88 9							
02	1652 N	-0-	-0-	-1652	-0-			Y		18	24 1		-0-
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y		20	20 1		-0-
04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-			Y		14	14 1		-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794													
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B DENY	2619	-0-	2619	2619	144 1	2465 2	Y		9			9
						10 9							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2619			Y		-0-			9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2619			Y		-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2619			Y		-0-			9

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656													
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	41 1	1988 2	Y		40	51 1		20
						44 9							
12	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	38 1	1735 2	Y		19	22 1		17
						21 9							
01	1860 N	1502	-0-	-358	-0-	31 1	1445 2	Y		24	23 1		18
						26 9							
02	1932 N	1611	-0-	-321	-0-	36 1	1554 2	Y		19	14 1		23
						21 9							
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	49 1	2178 2	Y		20	23 1		20
						22 9							
*04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	39 1	1665 3	Y		15	13 1		22
						17 9							

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884													
11	1500 N	1255	-0-	-245	-0-	62 1	1163 2	Y		27	26 1		15
						30 9							
12	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	64 1	1152 2	Y		25	30 1		10
						28 9							
01	1426 N	868	-0-	-558	-0-	46 1	794 2	Y		25	34 1		1
						28 9							
02	1176 N	994	-0-	-182	-0-	59 1	905 2	Y		27	24 1		4
						30 9							
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	58 1	1141 2	Y		38	37 1		5
						42 9							
*04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	52 1	1077 3	Y		35	37 1		3
						39 9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5280 X	4046	-0-	-1234	-0-	133 1	3901 2	Y	11	12 1		3
12	5456 X	3279	-0-	-2177	-0-	117 1	3150 2	Y	11	9 1		5
01	5456 X	3762	-0-	-1694	-0-	157 1	3601 2	Y	4	9 1		-0-
02	4116 X	2623	-0-	-1493	-0-	114 1	2506 2	Y	3	2 1		1
03	4402 X	3401	-0-	-1001	-0-	194 1	3204 2	Y	3	3 1		1
*04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	257 1	5553 3	Y	4	4 1		1

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

11	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	258 1	3598 2	N	19	18 1		2
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	296 1	3739 2	N	21	21 1		2
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	293 1	3677 2	N	22	22 1		2
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	218 1	2945 2	N	24	23 1		3
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	272 1	3661 2	N	27	27 1		3
*04	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	281 1	3732 3	N	21	21 1		3

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

11	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	382 1	5325 2	N	26	25 1		3
12	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	395 1	4986 2	N	22	23 1		2
01	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	406 1	5094 2	N	20	20 1		2
02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	308 1	4155 2	N	18	17 1		3
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	298 1	4011 2	N	18	19 1		2
*04	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	287 1	3810 3	N	15	15 1		2

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

11	2460 X	2434	-0-	-26	-0-	157 1	2192 2	N	77	76 1		8
12	2542 X	2407	-0-	-135	-0-	171 1	2163 2	N	66	67 1		7
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	194 1	2438 2	N	58	59 1		6
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	187 1	2522 2	N	48	47 1		7
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	194 1	2614 2	N	50	52 1		5
*04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	200 1	2655 3	N	42	41 1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5520 X	4671	-0-	-849	-0-	310	1	44	4317	2	N	40	40	1		4
12	5704 X	4391	-0-	-1313	-0-	320	1	30	4041	2	N	27	28	1		3
01	5549 X	4790	-0-	-759	-0-	352	1	20	4418	2	N	18	19	1		2
02	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	300	1	12	4054	2	N	11	11	1		2
03	4774 X	4592	-0-	-182	-0-	317	1	12	4263	2	N	11	12	1		1
04	4620 X	4578	-0-	-42	-0-	320	1	10	4248	3	N	9	9	1		1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

11	3870 X	2397	-0-	-1473	-0-	156	1	63	2178	2	Y	57	55	1		6
12	3999 X	2316	-0-	-1683	-0-	165	1	65	2086	2	Y	59	59	1		6
01	3224 X	2182	-0-	-1042	-0-	156	1	65	1961	2	Y	59	59	1		6
02	2632 X	1954	-0-	-678	-0-	130	1	65	1759	2	Y	59	56	1		9
03	2883 X	2158	-0-	-725	-0-	144	1	69	1945	2	Y	63	65	1		7
*04	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	170	1	58	2254	3	Y	53	52	1		8

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

11	1800 N	1703	-0-	-97	-0-	84	1	39	1580	2	Y	35	35	1		12
12	1922 N	1313	-0-	-609	-0-	67	1	40	1206	2	Y	36	40	1		8
01	3100 N	3491	-0-	391	391	191	1	44	3256	2	Y	40	45	1		3
02	1596 N	1104	-0-	-492	-0-	66	1	24	1014	2	Y	22	22	1		3
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	66	1	36	1291	2	Y	33	31	1		5
04	2100 X	1259	-0-	-841	-0-	56	1	33	1170	3	Y	30	32	1		3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

11	4470 X	3576	-0-	-894	-0-	177	1	65	3334	2	Y	59	57	1		26
12	4619 X	3519	-0-	-1100	-0-	181	1	62	3276	2	Y	56	66	1		16
01	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-						Y	64	74	1		6
02	4228 X	3063	-0-	-1165	-0-	185	1	48	2830	2	Y	44	43	1		7
03	4557 X	4174	-0-	-383	-0-	200	1	74	3900	2	Y	67	64	1		10
*04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	195	1	67	4067	3	Y	61	65	1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				Y	1	1	1	-0-	
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	1	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

11	3240 X	2769	-0-	-471	-0-	139	1	2621	2	Y	8	7	1	8
12	3348 X	2875	-0-	-473	-0-	150	1	2719	2	Y	5	8	1	5
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	6	9			Y	5	10	1	-0-
02	2576 X	2505	-0-	-71	-0-	153	1	2337	2	Y	14	12	1	2
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	166	1	3248	2	Y	22	21	1	3
*04	3000 N	3254	-0-	254	254	24	9	3084	3	Y	20	21	1	2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	618	1	7796	2	Y	5	5	1	-0-
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	331	1	4150	2	Y	11	10	1	1
02	T. A.	5953	-0-	5953	5953	409	1	5529	2	Y	14	13	1	2
03	T. A.	4472	-0-	4472	10425	308	1	4142	2	Y	20	20	1	2
04	T. A.	5130	-0-	5130	15555	358	1	4748	3	Y	22	21	1	3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

11	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	415	1	5784	2	Y	32	31	1	3
12	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	439	1	5544	2	Y	41	40	1	4
01	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	45	9	5691	2	Y	43	43	1	4
02	5824 X	5680	-0-	-144	-0-	388	1	5240	2	Y	47	44	1	7
03	6448 X	6003	-0-	-445	-0-	411	1	5535	2	Y	52	53	1	6
04	6240 X	5803	-0-	-437	-0-	404	1	5354	3	Y	41	41	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

11	4560 X	3520	-0-	-1040	-0-	232	1	3236	2	Y	47	46	1	5
						52	9							
12	4712 X	3350	-0-	-1362	-0-	243	1	3067	2	Y	36	37	1	4
						40	9							
01	4712 X	3273	-0-	-1439	-0-	239	1	3002	2	Y	29	30	1	3
						32	9							
02	3556 X	2931	-0-	-625	-0-	200	1	2705	2	Y	24	23	1	4
						26	9							
03	3937 X	3026	-0-	-911	-0-	207	1	2793	2	Y	24	25	1	3
						26	9							
04	3510 X	3049	-0-	-461	-0-	212	1	2816	3	Y	19	19	1	3
						21	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210														
11	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	152	1	2121	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
12	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	186	1	2352	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	214	1	2688	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	170	1	2293	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	3100 N	3360	-0-	260	260	232	1	3122	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*04	3000 N	3530	-0-	530	790	247	1	3279	3	Y	4	4	1	1
						4	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551														
11	3660 X	3131	-0-	-529	-0-	208	1	2904	2	Y	17	16	1	2
						19	9							
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	271	1	3417	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
01	3906 X	3698	-0-	-208	-0-	272	1	3409	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	221	1	2987	2	Y	85	75	1	12
						94	9							
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	212	1	2858	2	Y	85	88	1	9
						94	9							
*04	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	380	1	5032	3	Y	70	69	1	10
						77	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513														
11	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	220	1	3066	2	Y	68	67	1	7
						75	9							
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	240	1	3032	2	Y	63	64	1	6
						69	9							
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	262	1	3294	2	Y	61	61	1	6
						67	9							
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	199	1	2685	2	Y	16	19	1	3
						18	9							
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	266	1	3582	2	Y	17	18	1	2
						19	9							
*04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	256	1	3395	3	Y	14	14	1	2
						15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3060 X	2509	-0-	-551	-0-	165	1	2294	2	Y	45	44 1	5
						50	9						
12	3162 X	2129	-0-	-1033	-0-	153	1	1934	2	Y	38	39 1	4
						42	9						
01	2790 X	1688	-0-	-1102	-0-	122	1	1529	2	Y	34	34 1	4
						37	9						
02	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	350	1	4729	2	Y	31	30 1	5
						34	9						
03	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	357	1	4810	2	Y	31	33 1	3
						34	9						
*04	3000 N	5016	-0-	2016	2016	350	1	4636	3	Y	27	26 1	4
						30	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	12	1	148	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	209	1	2917	2	Y	76	74 1	8
						84	9						
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	287	1	3628	2	Y	77	77 1	8
						85	9						
01	3162 X	3002	-0-	-160	-0-	215	1	2703	2	Y	76	76 1	8
						84	9						
02	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	133	1	1796	2	Y	75	72 1	11
						83	9						
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	173	1	2325	2	Y	82	84 1	9
						90	9						
*04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	208	1	2761	3	Y	67	66 1	10
						74	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

11	2340 X	1850	-0-	-490	-0-	119	1	1652	2	Y	72	71 1	7
						79	9						
12	2418 X	2122	-0-	-296	-0-	150	1	1894	2	Y	71	71 1	7
						78	9						
01	2418 X	2133	-0-	-285	-0-	152	1	1906	2	Y	68	68 1	7
						75	9						
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	128	1	1723	2	Y	66	63 1	10
						73	9						
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	141	1	1899	2	Y	70	72 1	8
						77	9						
*04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	154	1	2045	3	Y	57	56 1	9
						63	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	3390 X	3114	-0-	-276	-0-	200	1	2780	2	Y	122	118	1	12
						134	9							
12	3503 X	3156	-0-	-347	-0-	220	1	2779	2	Y	143	141	1	14
						157	9							
01	3503 X	3208	-0-	-295	-0-	224	1	2816	2	Y	153	151	1	16
						168	9							
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	181	1	2451	2	Y	160	152	1	24
						176	9							
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	191	1	2569	2	Y	177	182	1	19
						195	9							
04	3120 X	3025	-0-	-95	-0-	201	1	2664	3	Y	145	142	1	22
						160	9							

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758														
11	1980 N	1694	-0-	-286	-0-	83	1	1564	2	Y	43	42	1	11
						47	9							
12	1891 N	1711	-0-	-180	-0-	87	1	1576	2	Y	44	48	1	7
						48	9							
01	1612 N	652	-0-	-960	-0-	33	1	562	2	Y	52	55	1	4
						57	9							
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	82	1	1254	2	Y	21	22	1	3
						23	9							
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	2	Y	29	28	1	4
						32	9							
*04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	88	1	1836	3	Y	27	28	1	3
						30	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188														
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	80	2	N	4	4	1	-0-
						4	9							
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	6	1	79	2	N	4	4	1	-0-
						4	9							
02	420 N	126	-0-	-294	-0-	8	1	111	2	N	6	5	1	1
						7	9							
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	6	6	1	1
						7	9							
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	4	4	1	1
						4	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516														
11	2820 X	2193	-0-	-627	-0-	142	1	1975	2	Y	69	69	1	7
						76	9							
12	2914 X	2205	-0-	-709	-0-	159	1	2002	2	Y	40	43	1	4
						44	9							
01	2666 X	2060	-0-	-606	-0-	150	1	1882	2	Y	25	26	1	3
						28	9							
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	100	1	1350	2	Y	10	11	1	2
						11	9							
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	94	1	1269	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
04	1980 N	1206	-0-	-774	-0-	84	1	1116	3	Y	5	5	1	1
						6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	216178	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8340 - 9567
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	44 1	610 2	Y	9	9 1		1
						10 9						
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	67 1	847 2	Y	17	16 1		2
						19 9						
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	71 1	888 2	Y	18	18 1		2
						20 9						
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	36 1	490 2	Y	20	19 1		3
						22 9						
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	63 1	844 2	Y	23	24 1		2
						25 9						
04	870 N	518	-0-	-352	-0-	35 1	463 3	Y	18	17 1		3
						20 9						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	216349	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8406 - 9547
11	6030 X	3404	-0-	-2626	-0-	224 1	3123 2	Y	52	52 1		5
						57 9						
12	6231 X	3138	-0-	-3093	-0-	227 1	2871 2	Y	36	37 1		4
						40 9						
01	4526 X	3466	-0-	-1060	-0-	254 1	3186 2	Y	24	25 1		3
						26 9						
02	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	255 1	3450 2	Y	18	18 1		3
						20 9						
03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	265 1	3566 2	Y	16	17 1		2
						18 9						
04	3390 X	2799	-0-	-591	-0-	195 1	2590 3	Y	13	13 1		2
						14 9						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		218	RRCID ->	217536	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8408 - 9554
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	293 1	4079 2	Y	36	35 1		4
						40 9						
12	4371 X	3722	-0-	-649	-0-	271 1	3418 2	Y	30	31 1		3
						33 9						
01	2852 X	1413	-0-	-1439	-0-	102 1	1282 2	Y	26	26 1		3
						29 9						
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	205 1	2770 2	Y	21	21 1		3
						23 9						
03	2821 X	582	-0-	-2239	-0-	39 1	518 2	Y	23	24 1		2
						25 9						
04	2730 X	1286	-0-	-1444	-0-	89 1	1176 3	Y	19	18 1		3
						21 9						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		181	RRCID ->	218007	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8430 - 9555
11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	363 1	5063 2	Y	70	70 1		7
						77 9						
12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	423 1	5339 2	Y	48	50 1		5
						53 9						
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	370 1	4641 2	Y	35	36 1		4
						39 9						
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	263 1	3551 2	Y	23	23 1		4
						25 9						
03	5611 X	4259	-0-	-1352	-0-	293 1	3943 2	Y	21	23 1		2
						23 9						
04	5430 X	4411	-0-	-1019	-0-	308 1	4080 3	Y	21	20 1		3
						23 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	758	-0-	-772	-0-	37 1	695 2	N	24	24 1	12
12	1364 N	713	-0-	-651	-0-	26 9	651 2	N	24	28 1	8
01	3100 N	4292	-0-	1192	1192	26 9	4023 2	N	31	32 1	7
02	1829 N	637	-0-	-1192	-0-	34 9	581 2	N	16	20 1	3
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	38 1	1487 2	N	31	30 1	4
04	2910 X	1632	-0-	-1278	-0-	18 9	1527 3	N	29	30 1	3
						76 1					
						34 9					
						73 1					
						32 9					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

11	4200 X	4172	-0-	-28	-0-	275 1	3833 2	Y	58	57 1	6
12	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	64 9	4660 2	Y	52	53 1	5
01	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	369 1	4712 2	Y	49	49 1	5
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	57 9	4103 2	Y	45	43 1	7
03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	375 1	4489 2	Y	47	49 1	5
*04	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	54 9	4409 3	Y	40	39 1	6
						304 1					
						50 9					
						333 1					
						52 9					
						333 1					
						44 9					

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

11	11760 X	6121	-0-	-5639	-0-	202 1	5907 2	Y	11	12 1	3
12	10788 X	4116	-0-	-6672	-0-	12 9	3952 2	Y	15	9 1	9
01	8494 X	5247	-0-	-3247	-0-	17 9	4828 2	Y	190	157 1	42
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	210 1	3594 2	Y	93	104 1	31
03	7192 X	4855	-0-	-2337	-0-	209 9	4416 2	Y	156	131 1	56
04	6120 X	4809	-0-	-1311	-0-	163 1	4433 3	Y	155	174 1	37
						102 9					
						267 1					
						172 9					
						205 1					
						171 9					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

11	3750 X	3290	-0-	-460	-0-	219 1	3045 2	Y	24	24 1	2
12	3875 X	3289	-0-	-586	-0-	26 9	3021 2	Y	26	25 1	3
01	3875 X	3522	-0-	-353	-0-	239 1	3236 2	Y	25	25 1	3
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	29 9	2828 2	Y	25	24 1	4
03	3410 X	3255	-0-	-155	-0-	258 1	3002 2	Y	27	28 1	3
*04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	28 9	3215 3	Y	22	22 1	3
						209 1					
						28 9					
						223 1					
						30 9					
						243 1					
						24 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510 X	3034	-0-	-476	-0-	197 1	2752 2	Y	77	76 1		8
12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	85 9	4848 2	Y	59	61 1		6
01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	65 9	4237 2	Y	49	50 1		5
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	337 1	3393 2	Y	40	39 1		6
03	4402 X	3922	-0-	-480	-0-	54 9	3610 2	Y	40	42 1		4
04	4260 X	3640	-0-	-620	-0-	251 1	3350 3	Y	34	33 1		5
						44 9						
						268 1						
						44 9						
						253 1						
						37 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

11	1800 X	1559	-0-	-241	-0-	98 1	1362 2	Y	90	88 1		9
12	1860 X	1584	-0-	-276	-0-	99 9	1387 2	Y	79	80 1		8
01	1767 X	1034	-0-	-733	-0-	110 1	885 2	Y	71	72 1		7
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	87 9	1071 2	Y	65	62 1		10
03	1581 N	1254	-0-	-327	-0-	71 1	1098 2	Y	67	70 1		7
*04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	78 9	1156 3	Y	56	55 1		8
						79 1						
						72 9						
						82 1						
						74 9						
						87 1						
						62 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

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

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

11	1590 X	1295	-0-	-295	-0-	39 1	1220 2	Y	33	31 1		8
12	1612 X	1330	-0-	-282	-0-	36 9	1260 2	Y	25	28 1		5
01	1612 X	1157	-0-	-455	-0-	42 1	1086 2	Y	23	24 1		4
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	28 9	1140 2	Y	15	15 1		4
03	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	46 1	1177 2	Y	14	16 1		2
*04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	25 9	1153 3	Y	12	12 1		2
						47 1						
						17 9						
						54 1						
						15 9						
						78 1						
						13 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		237	RRCID ->	228306	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8408 - 9224		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	345	1	4805	2	Y	130	129	1	14
						143	9							
12	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	405	1	5117	2	Y	81	86	1	9
						89	9							
01	5301 X	4881	-0-	-420	-0-	356	1	4468	2	Y	52	55	1	6
						57	9							
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	259	1	3500	2	Y	27	29	1	4
						30	9							
03	5177 X	3903	-0-	-1274	-0-	268	1	3607	2	Y	25	26	1	3
						28	9							
04	5010 X	4106	-0-	-904	-0-	286	1	3796	3	Y	22	22	1	3
						24	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		215	RRCID ->	229211	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9683	PERF.	8402 - 9242		
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	Y	13	13	1	1
						14	9							
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	Y	19	19	1	2
						21	9							
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	Y	22	21	1	3
						24	9							
03	403 N	295	-0-	-108	-0-	19	1	250	2	Y	24	24	1	3
						26	9							
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	20	1	262	3	Y	17	17	1	3
						19	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	229398	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8460 - 9526		
11	3000 X	2785	-0-	-215	-0-	185	1	2583	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
12	3100 N	3515	-0-	415	415	257	1	3249	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
01	4169 X	3754	-0-	-415	-0-	277	1	3473	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	220	1	2968	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	258	1	3472	2	Y	-0-			-0-
*04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	257	1	3410	3	Y	-0-			-0-

SMITH ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	232188	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8733 - 9930		
11	4650 X	3883	-0-	-767	-0-	624	1	3259	2	Y	-0-	18	1	26
12	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	729	1	4057	2	Y	17	18	1	25
						19	9							
01	4805 X	4683	-0-	-122	-0-	727	1	3942	2	Y	13	18	1	20
						14	9							
02	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	710	1	3698	2	Y	7			27
						8	9							
03	5208 X	3041	-0-	-2167	-0-	497	1	2533	2	Y	10	20	1	17
						11	9							
04	4650 X	932	-0-	-3718	-0-	159	1	758	2	Y	14			31
						15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	674 1	3517 2	Y	-0-	4 1		6
12		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	948 1	5281 2	Y	1	4 1		3
							1 9						
01		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	786 1	4261 2	Y	-0-	2 1		1
02		630 X	630	-0-	-0-	-0-	101 1	528 2	Y	1			2
							1 9						
03		4340 X	472	-0-	-3868	-0-	77 1	395 2	Y	-0-	1 1		1
04		4200 X	1193	-0-	-3007	-0-	207 1	985 2	Y	1			2
							1 9						

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938													

11		2310 X	2056	-0-	-254	-0-	330 1	1726 2	Y	-0-			-0-
12		2387 X	1926	-0-	-461	-0-	293 1	1633 2	Y	-0-			-0-
01		2387 X	1972	-0-	-415	-0-	307 1	1665 2	Y	-0-			-0-
02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	306 1	1592 2	Y	-0-			-0-
03		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	372 1	1894 2	Y	-0-			-0-
04		1920 N	1847	-0-	-73	-0-	321 1	1526 2	Y	-0-			-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008													

11		4470 X	1712	-0-	-2758	-0-	1712 2		N	-0-			162
12		2201 X	2032	-0-	-169	-0-	1909 2	123 9	N	112	3 8		271
01		2852 X	1931	-0-	-921	-0-	1826 2	105 9	N	95	191 1		175
02		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1715 2	3 9	N	3	3 8		175
03		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			175
*04		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2247 2	129 9	N	117	193 1		99

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021													

11		3150 X	2913	-0-	-237	-0-	468 1	2445 2	Y	-0-	15 1		23
12		3255 X	2945	-0-	-310	-0-	446 1	2486 2	Y	12	16 1		19
							13 9						
01		3255 X	2886	-0-	-369	-0-	448 1	2429 2	Y	8	14 1		13
							9 9						
02		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	485 1	2526 2	Y	4			17
							4 9						
03		3193 X	3185	-0-	-8	-0-	520 1	2651 2	Y	13	13 1		17
							14 9						
*04		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	600 1	2856 2	Y	8			25
							9 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522													

11		2640 X	2103	-0-	-537	-0-	134 1	1863 2	Y	96	94 1		10
							106 9						
12		2728 X	2074	-0-	-654	-0-	145 1	1834 2	Y	86	87 1		9
							95 9						
01		2728 X	1872	-0-	-856	-0-	132 1	1654 2	Y	78	79 1		8
							86 9						
02		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	123 1	1661 2	Y	73	70 1		11
							80 9						
03		2697 X	1803	-0-	-894	-0-	119 1	1600 2	Y	76	79 1		8
							84 9						
*04		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	186 1	2469 3	Y	65	63 1		10
							72 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	119	3711 2	Y	3	40 1	19		
12	4402 X	3994	-0-	-408	-0-	128	3864 2	Y	2		21		
01	4402 X	3839	-0-	-563	-0-	153	3616 2	Y	64		85		
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	133	3237 2	Y	52	67 1	70		
03	4123 X	3739	-0-	-384	-0-	159	3453 2	Y	115	108 1	77		
*04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	251	3738 3	Y	8		85		

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949													
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-		-0-		
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-		
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984													
11	2910 X	2008	-0-	-902	-0-	323	1685 2	Y	-0-	21 1	30		
12	3007 X	1959	-0-	-1048	-0-	295	1642 2	Y	20	21 1	29		
01	3007 X	2045	-0-	-962	-0-	316	1714 2	Y	14	22 1	21		
02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	290	1509 2	Y	-0-		21		
03	2263 X	2249	-0-	-14	-0-	369	1880 2	Y	-0-	16 1	5		
*04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	388	1847 2	Y	-0-		5		

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974													
11	1920 N	1102	-0-	-818	-0-	177	925 2	Y	-0-	8 1	13		
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	229	1278 2	Y	4	9 1	8		
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	321	1739 2	Y	6	6 1	8		
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	365	1901 2	Y	3		11		
03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	434	2213 2	Y	11	9 1	13		
*04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	347	1649 2	Y	5		18		

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998													
11	3270 X	2559	-0-	-711	-0-	2559	2	N	-0-		90		
12	3379 X	3036	-0-	-343	-0-	3033	2	N	3	3 8	90		
01	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3007	2	N	110	9 9	190		
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2715	2	N	5	3 8	192		
03	3038 X	3025	-0-	-13	-0-	2940	2	N	77	176 1	92	1 8	
*04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3424	2	N	29	1 8	120		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4650 X	4098	-0-	-552	-0-	4098	2			N	-0-			95
12	4805 X	4442	-0-	-363	-0-	4441	2	1	9	N	1	1	8	95
01	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4747	2	123	9	N	112			207
02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4070	2	2	9	N	2	2	8	207
03	4433 X	4288	-0-	-145	-0-	4182	2	106	9	N	96	196	1	107
*04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4962	2	1	9	N	1	1	8	107

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	501	1	2616	2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	2773	-0-	-265	-0-	422	1	2351	2	Y	-0-			-0-
01	4340 X	2977	-0-	-1363	-0-	464	1	2513	2	Y	-0-			-0-
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	407	1	2121	2	Y	-0-			-0-
03	5549 X	3622	-0-	-1927	-0-	594	1	3028	2	Y	-0-			-0-
*04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	584	1	2777	2	Y	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

11	2850 X	1544	-0-	-1306	-0-	248	1	1296	2	Y	-0-	8	1	11
12	2945 X	1636	-0-	-1309	-0-	246	1	1372	2	Y	16	8	1	19
01	2387 X	1620	-0-	-767	-0-	250	1	1356	2	Y	13	14	1	18
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	333	1	1736	2	Y	5			23
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	422	1	2150	2	Y	15	17	1	21
*04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	417	1	1983	2	Y	13			34

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

11	3716 X	2756	-0-	-960	-0-	443	1	2313	2	Y	-0-	86	1	126
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	403	1	2246	2	Y	87	87	1	126
01	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	405	1	2197	2	Y	59	93	1	92
02	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	370	1	1925	2	Y	29			121
03	2387 X	2365	-0-	-22	-0-	370	1	1884	2	Y	101	92	1	130
04	2310 X	2075	-0-	-235	-0-	348	1	1654	2	Y	66			196

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

11	5730 X	4268	-0-	-1462	-0-	686	1	3582	2	Y	-0-	28	1	41
12	5890 X	4259	-0-	-1631	-0-	645	1	3591	2	Y	21	28	1	34
01	5704 X	4266	-0-	-1438	-0-	662	1	3589	2	Y	14	25	1	23
02	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	701	1	3650	2	Y	7			30
03	4898 X	4824	-0-	-74	-0-	787	1	4009	2	Y	25	23	1	32
*04	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	823	1	3914	2	Y	16			48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		45030 X	38453	-0-	-6577	-0-	1240	1	36335	2	Y	798	843	1	210
							878	9							
12		43679 X	32621	-0-	-11058	-0-	1141	1	30655	2	Y	750	677	1	283
							825	9							
01		43586 X	36381	-0-	-7205	-0-	1491	1	34238	2	Y	593	693	1	183
							652	9							
02		26159 X	26159	-0-	-0-	-0-	1116	1	24623	2	Y	382	437	1	128
							420	9							
03		40486 X	28390	-0-	-12096	-0-	1586	1	26258	2	Y	496	414	1	210
							546	9							
04		38460 X	33507	-0-	-4953	-0-	1449	1	31317	3	Y	674	729	1	155
							741	9							

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694															
11		46680 X	35926	-0-	-10754	-0-	236	1	35106	3	Y	531	511	1	105
							584	9							
12		48081 X	34358	-0-	-13723	-0-	250	1	34060	3	Y	44	43	1	106
							48	9							
01		48081 X	33031	-0-	-15050	-0-	188	1	32363	3	Y	436	472	1	70
							480	9							
02		28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	215	1	27557	3	Y	426	414	1	82
							469	9							
03		41323 X	31711	-0-	-9612	-0-	274	1	31044	3	Y	357	364	1	75
							393	9							
04		35940 X	28761	-0-	-7179	-0-	280	1	28093	3	Y	353	352	1	76
							388	9							

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687															
11		45270 X	33053	-0-	-12217	-0-	665	1	31984	2	Y	367	470	1	168
							404	9							
12		41633 X	33306	-0-	-8327	-0-	704	1	32183	2	Y	381	432	1	117
							419	9							
01		40114 X	33702	-0-	-6412	-0-	698	1	32486	2	Y	471	454	1	134
							518	9							
02		28997 X	28997	-0-	-0-	-0-	641	1	27894	2	Y	420	307	1	247
							462	9							
03		34162 X	32519	-0-	-1643	-0-	706	1	31388	2	Y	386	450	1	183
							425	9							
04		33060 X	30770	-0-	-2290	-0-	689	1	29720	3	Y	328	295	1	216
							361	9							

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445															
11		79076 X	79076	-0-	-0-	-0-	189	1	77844	2	Y	948	1036	1	111
							1043	9							
12		91543 X	77201	-0-	-14342	-0-	197	1	76148	2	Y	778	790	1	99
							856	9							
01		91543 X	74542	-0-	-17001	-0-	205	1	73691	2	Y	587	564	1	122
							646	9							
02		82684 X	63739	-0-	-18945	-0-	190	1	63004	2	Y	495	525	1	92
							545	9							
03		85281 X	67537	-0-	-17744	-0-	214	1	66778	2	Y	495	484	1	103
							545	9							
04		0 W	62766	-0-	62766	62766	215	1	62100	3	Y	410	417	1	96
							451	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		26370 X	16194	-0-	-10176	-0-	16022	3	172	9	N	156	188	1		192	
12		24242 X	15371	-0-	-8871	-0-	15208	3	163	9	N	148	189	1		151	
01		24242 X	14641	-0-	-9601	-0-	14486	3	155	9	N	141	192	1		100	
02		19096 X	12566	-0-	-6530	-0-	12441	3	125	9	N	114				214	
03		18445 X	12562	-0-	-5883	-0-	12426	3	136	9	N	124	179	1		159	
04		0 W	11489	-0-	11489	11489	11367	3	122	9	N	111	191	1		79	

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764																	
11		0 W	135656	-0-	135656	1928018	326	1	134473	2	Y	779	945	1		101	
							857	9									
12		0 W	125706	-0-	125706	2053724	322	1	124603	2	Y	710	721	1		90	
							781	9									
01		0 W	113298	-0-	113298	2167022	313	1	112394	2	Y	537	515	1		112	
							591	9									
02		0 W	94251	-0-	94251	2261273	281	1	93475	2	Y	450	478	1		84	
							495	9									
03		0 W	99016	-0-	99016	2360289	315	1	98205	2	Y	451	441	1		94	
							496	9									
04		0 W	83430	-0-	83430	2443719	286	1	82734	3	Y	373	380	1		87	
							410	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460																	
11		0 W	57074	-0-	57074	527775	375	1	55744	2	Y	868	836	1		171	
							955	9									
12		0 W	52811	-0-	52811	580586	376	1	51175	2	Y	1145	1113	1		203	
							1260	9									
01		0 W	49037	-0-	49037	629623	278	1	47985	2	Y	704	762	1		145	
							774	9									
02		668966 X	39343	-0-	-629623	-0-	300	1	38353	2	Y	627	610	1		162	
							690	9									
03		58962 X	35348	-0-	-23614	-0-	304	1	34464	2	Y	527	538	1		151	
							580	9									
04		57060 X	28927	-0-	-28133	-0-	280	1	28113	3	Y	485	524	1		112	
							534	9									

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398																	
11		SHUT IN	156759	-0-	156759	318249	372	1	153455	3	N	2665	2788	1		298	
							2932	9									
12		SHUT IN	156695	-0-	156695	474944	396	1	153473	3	N	2569	2547	1		320	
							2826	9									
01		SHUT IN	146422	-0-	146422	621366	400	1	143946	3	N	1887	1814	1		393	
							2076	9									
02		T. A.	120495	-0-	120495	741861	356	1	118389	3	N	1591	1690	1		294	
							1750	9									
03		T. A.	122221	-0-	122221	864082	385	1	120081	3	N	1595	1558	1		331	
							1755	9									
04		T. A.	112062	-0-	112062	976144	382	1	110228	3	N	1320	1343	1		308	
							1452	9									

PAR MINERALS CORPORATION 638850																	
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610																	
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-				84	
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-				84	
01		1023 N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-				84	
02		1064 N	898	-0-	-166	-0-	898	2			N	-0-				84	
03		1023 N	773	-0-	-250	-0-	773	2			N	-0-				84	
04		840 N	566	-0-	-274	-0-	566	2			N	-0-				84	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PAR MINERALS CORPORATION		//CONT.// 638850														
JERNIGAN		WELL #: 6		RRCID -> 145855		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	1293	2	30	9	N	27				182	
12	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1181	2	88	9	N	80	172	1		90	
01	1457 N	1218	-0-	-239	-0-	1149	2	69	9	N	63				153	
02	1232 N	861	-0-	-371	-0-	781	2	80	9	N	73	163	1		63	
03	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1216	2	6	9	N	5				68	
*04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-				68	

HILL HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 184839		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204

PATARA OIL & GAS LLC		WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153491		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

BROWNING, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 209198		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877							
11	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3338	2	21	9	N	19	3	8		78
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-				78
01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-				78
02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-				78
*03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3163	2	127	9	N	115	1	8		192
*04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT				192

RALEY		WELL #: 1		RRCID -> 209534		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157

HOWE		WELL #: 3		RRCID -> 212945		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251														
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5			67
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			67
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-			67
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			67
*03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1375	2	17	9	N	15			82
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984														
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			101
12	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			N	-0-			101
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			101
02	672 N	531	-0-	-141	-0-	531	2			N	-0-			101
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2	1	8	102
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095														
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2237	2	3	9	N	3	194	1	3
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			3
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			3
02	1736 N	1369	-0-	-367	-0-	1369	2			N	-0-			3
*03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1561	2	45	9	N	41	3	8	41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003														
11	3750 X	3327	-0-	-423	-0-	3307	2	20	9	N	18	3	8	141
12	3875 X	3691	-0-	-184	-0-	3691	2			N	-0-			141
01	3751 X	3307	-0-	-444	-0-	3307	2			N	-0-			141
02	DLQ G-10	4386	-0-	4386	-0-	4386	2			N	-0-			141
03	DLQ G-10	5593	-0-	5593	-0-	5512	2	81	9	N	74	1	8	214
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9979				N	NO RPT			214

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278														
11	1980 N	1913	-0-	-67	-0-	1888	2	25	9	N	23	3	8	58
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-			58
01	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			N	-0-			58
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-			58
*03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2544	2	134	9	N	122			180
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933														
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2370	2	2	9	N	2	1	8	53
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			53
01	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	2370	2			N	-0-			53
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			53
*03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2245	2	17	9	N	15	1	8	67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC			//CONT.//		643251										
BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 221983			COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 222575			COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952			
11		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2994	2	18	9	N	16	3	8	183
12		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-			183
01		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-			183
02		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-			183
*03		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4158	2	1	9	N	1	122	1	1 8 61
*04		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			61

DOBBINS GU			WELL #:		1	RRCID -> 222576			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 225338			COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926			
11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2221	2	11	9	N	10	3	8	184
12		2294 N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			N	-0-			184
01		2232 N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2			N	-0-			184
02		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-			184
*03		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2291	2	30	9	N	27	143	1	3 8 65
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

WEIR ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 228832			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058			
11		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2059	2	36	9	N	33	3	8	137
12		3100 N	3751	-0-	651	-0-	3751	2			N	-0-			137
01		2710 N	2059	-0-	-651	-0-	2059	2			N	-0-			137
02		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			137
*03		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1809	2	23	9	N	21	1	8	157
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 229273			COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990			
11		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4691	2	62	9	N	56	169	1	4 8 55
12		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-			55
01		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			55
02		DLQ G-10	5387	-0-	5387	-0-	5387	2			N	-0-			55
03		DLQ G-10	5809	-0-	5809	-0-	11196	2	46	9	N	42	2	8	95
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11196				N	NO RPT			95

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 232533			COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029			
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1267	2	17	9	N	15	2	8	60
12		1581 N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-			60
01		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-			60
02		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-			60
*03		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2225	2	61	9	N	55	1	8	114
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251												
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4961	2	19	9	N	66
12		4991 X	3422	-0-	-1569	-0-	3422	2			N	66
01		4991 X	4644	-0-	-347	-0-	4644	2			N	66
02	DLQ	G-10	3146	-0-	3146	-0-	3146	2			N	66
03	DLQ	G-10	4855	-0-	4855	8001	4813	2	42	9	N	102
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8001					N	102

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050												
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	521	-0-	521	521	521	2			N	-0-
03		PRTL PLG	1051	-0-	1051	1572	889	2	162	9	N	147
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1572					N	147

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046												
11		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2731	2	2	9	N	80
12		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	80
01		2731 N	2078	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	80
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	80
*03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1817	2	31	9	N	107
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	107

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005												
11		6000 X	5799	-0-	-201	-0-	5799	2			N	165
12		5952 X	4206	-0-	-1746	-0-	4206	2			N	165
01		5952 X	5153	-0-	-799	-0-	5153	2			N	165
02	DLQ	G-10	3749	-0-	3749	-0-	3749	2			N	165
03	DLQ	G-10	3491	-0-	3491	7240	2857	2	634	9	N	548
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7240					N	548

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047												
11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3089	2	52	9	N	137
12		3224 X	2857	-0-	-367	-0-	2857	2			N	137
01		3224 X	3089	-0-	-135	-0-	3089	2			N	137
02	DLQ	G-10	2117	-0-	2117	2117	2117	2			N	137
03	DLQ	G-10	2848	-0-	2848	4965	2738	2	110	9	N	235
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4965					N	235

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190												
11		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3602	2	6	9	N	179
12		3162 X	3049	-0-	-113	-0-	3049	2			N	179
01		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	179
02	DLQ	G-10	1819	-0-	1819	1819	1819	2			N	179
03	DLQ	G-10	2197	-0-	2197	4016	2193	2	4	9	N	179
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4016					N	179

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999												
11		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4566	2	34	9	N	42
12		4588 X	3543	-0-	-1045	-0-	3543	2			N	42
01		4588 X	4556	-0-	-32	-0-	4556	2			N	42
02	DLQ	G-10	2969	-0-	2969	2969	2969	2			N	42
03	DLQ	G-10	3917	-0-	3917	6886	3851	2	66	9	N	100
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6886					N	100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251												
BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		2820 X	2378	-0-	-442	-0-	2372 2	6 9	N	5		203
12		2821 X	1969	-0-	-852	-0-	1969 2		N	-0-		203
01		2821 X	2372	-0-	-449	-0-	2372 2		N	-0-		203
02		2212 N	1316	-0-	-896	-0-	1316 2		N	-0-		203
*03		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2127 2	22 9	N	20	1 8	222
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		222

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088												
11		3810 X	3581	-0-	-229	-0-	3578 2	3 9	N	3	3 8	167
12		3844 X	3232	-0-	-612	-0-	3232 2		N	-0-		167
01		3844 X	3291	-0-	-553	-0-	3291 2		N	-0-		167
02	DLQ	G-10	2582	-0-	2582	2582	2582 2		N	-0-		167
03	DLQ	G-10	1747	-0-	1747	4329	1746 2	1 9	N	1	1 8	167
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4329			N	NO RPT		167

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068												
11		2250 N	2153	-0-	-97	-0-	2150 2	3 9	N	3	3 8	85
12		2201 N	1356	-0-	-845	-0-	1356 2		N	-0-		85
01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-		85
02		1652 N	1243	-0-	-409	-0-	1243 2		N	-0-		85
*03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1508 2	43 9	N	39		124
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176												
11		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4564 2	22 9	N	20	5 8	100
12		4588 X	2782	-0-	-1806	-0-	2782 2		N	-0-		100
01		4588 X	4564	-0-	-24	-0-	4564 2		N	-0-		100
02	DLQ	G-10	3885	-0-	3885	3885	3885 2		N	-0-		100
03	DLQ	G-10	4174	-0-	4174	8059	4117 2	57 9	N	52	2 8	150
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8059			N	NO RPT		150

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052												
11		2640 N	2550	-0-	-90	-0-	2547 2	3 9	N	3	3 8	165
12		2449 N	1814	-0-	-635	-0-	1814 2		N	-0-		165
01		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		N	-0-		165
02		2492 N	1626	-0-	-866	-0-	1626 2		N	-0-		165
*03		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2209 2	2 9	N	2	2 8	165
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172												
11		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4199 2	33 9	Y	30	2 8	47
12		3534 X	2585	-0-	-949	-0-	2585 2		Y	-0-		47
01		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2		Y	-0-		47
02	DLQ	G-10	2139	-0-	2139	2139	2139 2		Y	-0-		47
03	DLQ	G-10	3310	-0-	3310	5449	3281 2	29 9	Y	26	64 1	9
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5449			Y	NO RPT		9

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069												
11		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4007 2	61 9	Y	55	9 8	93
12		4154 X	2918	-0-	-1236	-0-	2918 2		Y	-0-		93
01		4154 X	4007	-0-	-147	-0-	4007 2		Y	-0-		93
02	DLQ	G-10	2308	-0-	2308	2308	2308 2		Y	-0-		93
03	DLQ	G-10	2932	-0-	2932	5240	2932 2		Y	-0-	23 1	70
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5240			Y	NO RPT		70

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PATARA OIL & GAS LLC			//CONT.// 643251									
WEIR ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 258072		COMPL. DATE 04/09/2010			TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11	2250 X	1778	-0-	-472	-0-	1738	2	40	9	N	36	144
12	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-	144
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-	144
02	1652 N	1468	-0-	-184	-0-	1468	2			N	-0-	144
*03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1620	2	77	9	N	70	212
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	212

TAYLOR HEIRS			WELL #: 6		RRCID -> 258135		COMPL. DATE 03/09/2010			TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262		
11	4260 X	3703	-0-	-557	-0-	3700	2	3	9	N	3	172
12	4309 X	3542	-0-	-767	-0-	3542	2			N	-0-	172
01	4092 X	3700	-0-	-392	-0-	3700	2			N	-0-	172
02	DLQ G-10	2027	-0-	2027	-0-	2027	2			N	-0-	172
03	DLQ G-10	2698	-0-	2698	-0-	4725	2	12	9	N	11	182
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4725				N	NO RPT	182

BROOKS, C.			WELL #: 10		RRCID -> 258785		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072		
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2908	2	3	9	N	3	52
12	2449 X	2213	-0-	-236	-0-	2213	2			N	-0-	52
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-	52
02	2212 N	2090	-0-	-122	-0-	2090	2			N	-0-	52
*03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2342	2	35	9	N	32	65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65

BROWNING, J. H.			WELL #: 2		RRCID -> 258870		COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980		
11	4650 X	4530	-0-	-120	-0-	4520	2	10	9	Y	9	18
12	4805 X	4185	-0-	-620	-0-	4185	2			Y	-0-	18
01	4805 X	4520	-0-	-285	-0-	4520	2			Y	-0-	18
02	DLQ G-10	3207	-0-	3207	-0-	3207	2			Y	-0-	18
03	DLQ G-10	2305	-0-	2305	-0-	5512	2	36	9	Y	33	49
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5512				Y	NO RPT	49

BROOKS, C.			WELL #: 12		RRCID -> 259106		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084		
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3694	2	37	9	Y	34	80
12	3627 X	2826	-0-	-801	-0-	2826	2			Y	-0-	80
01	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-	80
02	DLQ G-10	2279	-0-	2279	-0-	2279	2			Y	-0-	80
03	DLQ G-10	2606	-0-	2606	-0-	4885	2	40	9	Y	36	114
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4885				Y	NO RPT	114

BROOKS, C.			WELL #: 13		RRCID -> 259107		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	840	-0-	840	-0-	840	2			Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	1199	-0-	1199	-0-	2039	2	151	9	Y	137	136
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2039				Y	NO RPT	136

BROOKS, C.			WELL #: 8		RRCID -> 259565		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248		
11	4050 X	3555	-0-	-495	-0-	3518	2	37	9	Y	34	79
12	4185 X	2771	-0-	-1414	-0-	2654	2	117	9	Y	106	-0-
01	4185 X	3518	-0-	-667	-0-	3518	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1920	-0-	1920	-0-	1920	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2568	-0-	2568	-0-	4488	2	109	9	Y	99	97
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4488				Y	NO RPT	97

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251									
BROOKS, C.		WELL #: 5		RRCID -> 259642		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 10201		PERF. 9078 - 10172	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4206 2	35 9	Y	32	2 8	85
12	4185 X	2802	-0-	-1383	-0-	2802 2		Y	-0-		85
01	4247 X	4206	-0-	-41	-0-	4206 2		Y	-0-		85
02	DLQ G-10	2148	-0-	2148	2148	2148 2		Y	-0-		85
03	DLQ G-10	2609	-0-	2609	4757	2600 2	9 9	Y	8	2 8	91
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4757			Y	NO RPT		91

J. H. BROWNING		WELL #: 6		RRCID -> 259644		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10164		PERF. 8844 - 10134	
11	4050 X	3743	-0-	-307	-0-	3734 2	9 9	Y	8	5 8	15
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-		15
01	3813 X	3734	-0-	-79	-0-	3734 2		Y	-0-		15
02	DLQ G-10	2560	-0-	2560	2560	2560 2		Y	-0-		15
03	DLQ G-10	3073	-0-	3073	5633	3023 2	50 9	Y	45	3 8	57
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5633			Y	NO RPT		57

BROOKS, C.		WELL #: 15		RRCID -> 260752		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 10254		PERF. 9113 - 10182	
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3208 2	52 9	Y	47	10 8	75
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	77	152 1	-0-
01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1970	-0-	1970	1970	1970 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2776	-0-	2776	4746	2478 2	298 9	Y	271	166 1	103
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4746			Y	NO RPT	2 8	103

J. H. BROWNING		WELL #: 7		RRCID -> 260893		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10149		PERF. 9072 - 10211	
11	4290 X	4079	-0-	-211	-0-	4069 2	10 9	Y	9	5 8	17
12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 2		Y	-0-		17
01	4309 X	4069	-0-	-240	-0-	4069 2		Y	-0-		17
02	DLQ G-10	3263	-0-	3263	3263	3263 2		Y	-0-		17
03	DLQ G-10	3596	-0-	3596	6859	3566 2	30 9	Y	27	4 8	40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6859			Y	NO RPT		40

DOBBINS GU		WELL #: 4		RRCID -> 260894		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 10228		PERF. 9124 - 10346	
11	4980 X	4896	-0-	-84	-0-	4857 2	39 9	Y	35	3 8	55
12	5146 X	3022	-0-	-2124	-0-	3022 2		Y	-0-		55
01	5115 X	4858	-0-	-257	-0-	4858 2		Y	-0-		55
02	DLQ G-10	3391	-0-	3391	3391	3391 2		Y	-0-		55
03	DLQ G-10	4231	-0-	4231	7622	4196 2	35 9	Y	32	64 1	23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7622			Y	NO RPT		23

WEIR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 261503		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 8903 - 10193	
11	3870 X	3204	-0-	-666	-0-	3112 2	92 9	N	84	7 8	123
12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-		123
01	3596 X	3112	-0-	-484	-0-	3112 2		N	-0-		123
02	DLQ G-10	2464	-0-	2464	2464	2464 2		N	-0-		123
03	DLQ G-10	2796	-0-	2796	5260	2793 2	3 9	N	3	28 1	95
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5260			N	NO RPT	3 8	95

TAYLOR HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 262101		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8772 - 10054	
11	3870 X	3606	-0-	-264	-0-	3515 2	91 9	Y	83	50 1	60
12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	121	181 1	-0-
01	3999 X	3515	-0-	-484	-0-	3515 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	2295 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2537	-0-	2537	4832	2387 2	150 9	Y	136	3 8	133
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4832			Y	NO RPT		133

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251												
RALEY		WELL #: 4		RRCID -> 262108		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8829 - 9935				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3719	2	6	9	N	5	5	8	72
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			72
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-			72
02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			72
*03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2733	2	48	9	N	44	2	8	114
*04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			114

DOBBINS GU		WELL #: 5		RRCID -> 262198		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9211 - 10096				
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3418	2	36	9	N	33	6	8	209
12	3348 X	1981	-0-	-1367	-0-	1981	2			N	-0-			209
01	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-			209
02	DLQ G-10	2556	-0-	2556	2556	2556	2			N	-0-			209
03	DLQ G-10	3038	-0-	3038	5594	3037	2	1	9	N	1	119	1	90
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5594					N	NO RPT			90

WEIR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 262929		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9025 - 10144				
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2611	2	54	9	Y	49	2	8	66
12	2604 N	1812	-0-	-792	-0-	1812	2			Y	-0-			66
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-			66
02	DLQ G-10	2025	-0-	2025	2025	2025	2			Y	-0-			66
03	DLQ G-10	5111	-0-	5111	7136	5108	2	3	9	Y	3	24	1	42
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7136					Y	NO RPT			42

WEIR ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 263678		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10241		PERF. 9105 - 10061				
11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3633	2	13	9	N	12	5	8	60
12	3658 X	2641	-0-	-1017	-0-	2641	2			N	-0-			60
01	3658 X	3633	-0-	-25	-0-	3633	2			N	-0-			60
02	DLQ G-10	2566	-0-	2566	2566	2566	2			N	-0-			60
03	DLQ G-10	3098	-0-	3098	5664	3067	2	31	9	N	28	2	8	86
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5664					N	NO RPT			86

DOBBINS GU		WELL #: 9		RRCID -> 263853		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 9035 - 10254				
11	1380 N	700	-0-	-680	-0-	679	2	21	9	Y	19	8	8	14
12	1271 N	795	-0-	-476	-0-	795	2			Y	-0-			14
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2			Y	-0-			14
02	DLQ G-10	921	-0-	921	921	921	2			Y	-0-			14
03	DLQ G-10	760	-0-	760	1681	690	2	70	9	Y	64	64	1	14
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1681					Y	NO RPT			14

TAYLOR HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 263993		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8947 - 10234				
11	5190 X	4921	-0-	-269	-0-	4811	2	110	9	Y	100	65	1	73
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			73
01	4743 X	4700	-0-	-43	-0-	4700	2			Y	-0-			73
02	DLQ G-10	2992	-0-	2992	2992	2992	2			Y	-0-			73
03	DLQ G-10	3407	-0-	3407	6399	3361	2	46	9	Y	42	2	8	113
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6399					Y	NO RPT			113

TAYLOR HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 265082		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9036 - 10325				
11	5520 X	4934	-0-	-586	-0-	4811	2	123	9	Y	112	70	1	79
12	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-			79
01	5487 X	4811	-0-	-676	-0-	4811	2			Y	-0-			79
02	DLQ G-10	3082	-0-	3082	3082	3082	2			Y	-0-			79
03	DLQ G-10	3225	-0-	3225	6307	3186	2	39	9	Y	35	1	8	113
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6307					Y	NO RPT			113

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251														
WEIR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 265083		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3540 X	2664	-0-	-876	-0-	2616 2	48	9	Y	44	1	8			67
12		3658 X	1926	-0-	-1732	-0-	1926 2			Y	-0-					67
01		3534 X	2616	-0-	-918	-0-	2616 2			Y	-0-					67
02		DLQ G-10	1845	-0-	1845	1845	1845 2			Y	-0-					67
03		DLQ G-10	2516	-0-	2516	4361	2507 2	9	9	Y	8	2	8			73
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4361				Y	NO RPT					73

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		660818														
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 157410		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 8574								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WERNER-POPE		WELL #: 6		RRCID -> 160942		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9110 - 9720								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #: 4 D		RRCID -> 160944		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8896 - 9775								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 5-D		RRCID -> 161268		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9090 - 9556								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 4		RRCID -> 161331		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10144 PERF. 8682 - 9960								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818								
WERNER-POPE		WELL #:		5	RRCID ->	162118	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	9888	PERF. 8928 - 9719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WERNER "D"		WELL #:		5	RRCID ->	162195	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	10079	PERF. 8602 - 9973	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162900	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	9971	PERF. 9184 - 9204	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	165874	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	9814	PERF. 9120 - 9662	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #:		6	RRCID ->	166457	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 8444 - 9930	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	167192	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 9134 - 9601	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	221725	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9586 - 9926	
11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-		-0-
12		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-		-0-
01		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	N	-0-		-0-
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-		-0-
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-		-0-
*04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818								
LAGRONE, CLAYTON		WELL #:		1 T	RRCID ->	227725	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	8279 - 9211
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIENER-OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	232279	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8120 - 9775
11	1890 X	1238	-0-	-652	-0-	1238	3	Y	-0-			-0-
12	1953 X	997	-0-	-956	-0-	997	3	Y	-0-			-0-
01	1829 X	1291	-0-	-538	-0-	1291	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2437	-0-	2437	2437	2437	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2549	-0-	2549	4986	2549	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2026	-0-	2026	7012	2026	3	Y	-0-			-0-

FROST (B) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264941	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	9870 - 13671
11	106740 X	87887	-0-	-18853	-0-	87599	3	288 9	N	262	262 1	-0-
12	105338 X	86961	-0-	-18377	-0-	86678	3	283 9	N	257	257 1	-0-
01	100161 X	82002	-0-	-18159	-0-	81737	3	265 9	N	241	241 1	-0-
02	DLQ G-10	70203	-0-	70203	70203	69976	3	227 9	N	206	206 1	-0-
03	DLQ G-10	74301	-0-	74301	144504	74062	3	239 9	N	217	217 1	-0-
04	DLQ G-10	57238	-0-	57238	201742	57054	3	184 9	Y	167	167 1	-0-

CARROLL, A. E.		WELL #:		3H	RRCID ->	267672	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	10245 - 13246
11	43080 X	30931	-0-	-12149	-0-	30625	3	306 9	N	278	278 1	-0-
12	41633 X	30976	-0-	-10657	-0-	30671	3	305 9	N	277	277 1	-0-
01	39990 X	27682	-0-	-12308	-0-	27436	3	246 9	N	224	224 1	-0-
02	DLQ G-10	24692	-0-	24692	24692	24480	3	212 9	N	193	193 1	-0-
03	DLQ G-10	29842	-0-	29842	54534	29582	3	260 9	N	236	236 1	-0-
04	DLQ G-10	27620	-0-	27620	82154	27379	3	241 9	Y	219	219 1	-0-

CARROLL, A. E.		WELL #:		1H	RRCID ->	270548	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9533	PERF.	9871 - 14103
11	232200 X	158855	-0-	-73345	-0-	158475	3	380 9	N	345	345 1	-0-
12	216380 X	150808	-0-	-65572	-0-	150450	3	358 9	N	325	325 1	-0-
01	193688 X	143416	-0-	-50272	-0-	143073	3	343 9	N	312	312 1	-0-
02	157416 X	115054	-0-	-42362	-0-	114783	3	271 9	N	246	246 1	-0-
03	164145 X	119437	-0-	-44708	-0-	119169	3	268 9	N	244	244 1	-0-
04	158850 X	95625	-0-	-63225	-0-	95424	3	201 9	Y	183	183 1	-0-

PHILLIPS, JACK L. CO.		WELL #:		2	RRCID ->	089310	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9570 - 9675
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.// 663109														
HOLDER, CLAUD		WELL #: 3		RRCID -> 211020		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

BOX GAS UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 222768		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659								
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					49
12	620	N	251	-0-	-369	-0-	244	2	7	9	N	6	1	8		54
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	227	2	7	9	N	6	1	8		59
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				59
03	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-				59
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 224458		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559								
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	N	1	1	8		171
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	789	2	23	9	N	21				192
01	992	N	862	-0-	-130	-0-	849	2	13	9	N	12	184	1	2	8
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	681	2	11	9	N	10				28
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	658	2	23	9	N	21				49
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				49

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 245959		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816								
11	4620	X	4254	-0-	-366	-0-	4231	2	23	9	N	21	1	8		55
12	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	4493	2	66	9	N	60				115
01	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	4272	2	22	9	N	20	1	8		134
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4131	2	42	9	N	38				172
03	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	4350	2	9	9	N	8				180
04	4410	X	4259	-0-	-151	-0-	4259	2			N	-0-				180

PHILLIPS ENERGY, INC.		663478		RRCID -> 097193		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273								
HUNT UNIT		WELL #: 2														
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	137	1	1031	3	N	-0-				-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	141	1	1048	3	N	-0-				-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	141	1	1091	3	N	-0-				-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	127	1	932	3	N	-0-				-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	137	1	1030	3	N	-0-				-0-
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	137	1	996	3	N	-0-				-0-

HUNT UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 129950		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602								
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	149	1	814	3	N	-0-				-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	154	1	828	3	N	-0-				-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	154	1	822	3	N	-0-				-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	139	1	738	3	N	-0-				-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	149	1	815	3	N	-0-				-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	149	1	782	3	N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PRESTON EXPLORATION LLC				676133									
TIMBERSTAR				WELL #:	1	RRCID ->	232658	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	9038 - 9139
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554									
CHADWICK, MARLETA				WELL #:	1	RRCID ->	199848	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	8783 - 9588
11	2910	X	2574	-0-	-336	-0-	2530	2	44	9	N	40	189
12	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	2894	2	45	9	N	41	50
01	2883	X	2413	-0-	-470	-0-	2383	2	30	9	N	27	77
02	2408	N	2308	-0-	-100	-0-	2224	2	84	9	N	76	125
03	2945	N	2707	-0-	-238	-0-	2697	2	10	9	N	9	132
*04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	35	1	2403	2	N	1	132
							1	9					

R. LACY SERVICES, LTD.				687208									
CAMERON UNIT #2				WELL #:	3	RRCID ->	072749	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	8380 - 8749
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	3			N	-0-	-0-
12	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-	-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-	-0-
02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-	1133	3			N	-0-	-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-	-0-
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-	-0-

COOKE, J. W. UNIT 2				WELL #:	4	RRCID ->	072750	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8420 - 8608
11	2610	X	1788	-0-	-822	-0-	1788	3			N	-0-	-0-
12	2697	X	1781	-0-	-916	-0-	1781	3			N	-0-	-0-
01	2697	X	1473	-0-	-1224	-0-	1473	3			N	-0-	-0-
02	1120	X	962	-0-	-158	-0-	962	3			N	-0-	-0-
03	1240	X	1024	-0-	-216	-0-	1024	3			N	-0-	-0-
*04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-	-0-

PARKER UNIT #1				WELL #:	8	RRCID ->	073083	COMPL. DATE	05/22/1977	TOTAL DEPTH	9833	PERF.	9750 - 9805
11	1680	N	935	-0-	-745	-0-	935	3			N	-0-	-0-
12	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	3			N	-0-	-0-
01	1178	N	934	-0-	-244	-0-	934	3			N	-0-	-0-
02	1288	X	994	-0-	-294	-0-	994	3			N	-0-	-0-
03	1395	X	1036	-0-	-359	-0-	1036	3			N	-0-	-0-
04	1350	X	1155	-0-	-195	-0-	1155	3			N	-0-	-0-

PARKER UNIT #2				WELL #:	3	RRCID ->	073084	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	8598 - 8851
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-	-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-	-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-	-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-	-0-
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-	-0-
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 073085		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 3		N	-0-		-0-
12	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 3		N	-0-		-0-
01	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 3		N	-0-		-0-
02	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 3		N	-0-		-0-
03	5239 X	2588	-0-	-2651	-0-	2588 3		N	-0-		-0-
*04	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 073439		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507			
11	1800 N	1493	-0-	-307	-0-	1493 3		N	-0-		-0-
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-		-0-
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-		-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	-0-		-0-
03	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1620 3		N	-0-		-0-
04	1650 N	1007	-0-	-643	-0-	1007 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 15		RRCID -> 074298		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494			
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1220 3		N	-0-		-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-		-0-
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-		-0-
*04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 074299		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586			
11	1380 N	1164	-0-	-216	-0-	1164 3		N	-0-		-0-
12	1798 N	1246	-0-	-552	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
01	1488 N	1149	-0-	-339	-0-	1149 3		N	-0-		-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-		-0-
03	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129 3		N	-0-		-0-
*04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-		-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 074300		COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657			
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		Y	-0-		-0-
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		Y	-0-		-0-
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1809 2	51 9	Y	46	33 1	13
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1670 2	125 9	Y	114	69 1	58
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	1969 2	154 9	Y	140	146 1	52
*04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1935 2	68 9	Y	62	103 1	1 8 10

TURNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076945		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578			
11	1320 X	823	-0-	-497	-0-	823 3		N	-0-		-0-
12	1302 X	979	-0-	-323	-0-	979 3		N	-0-		-0-
01	992 X	885	-0-	-107	-0-	885 3		N	-0-		-0-
02	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-		-0-
03	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
*04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 076946		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542			
11	2430 N	1263	-0-	-1167	-0-	1263 3		N	-0-		-0-
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		N	-0-		-0-
01	992 N	581	-0-	-411	-0-	581 3		N	-0-		-0-
02	1176 N	388	-0-	-788	-0-	388 3		N	-0-		-0-
03	1984 N	451	-0-	-1533	-0-	451 3		N	-0-		-0-
*04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
BURNETT UNIT 10			WELL #:		4	RRCID ->	077543	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8351 - 8566		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
12		806 N	272	-0-	-534	-0-	272	3		N	-0-			-0-
01		1581 N	271	-0-	-1310	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-
*04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9			WELL #:		3	RRCID ->	077600	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8318 - 8756		
11		1830 N	1418	-0-	-412	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
12		1426 N	1242	-0-	-184	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
*04		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	077858	COMPL. DATE	06/26/1978	TOTAL DEPTH	9666	PERF. 8616 - 9546		
11		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3		N	-0-			-0-
12		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
01		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		N	-0-			-0-
02		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
03		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
*04		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3		N	-0-			-0-

BROWN UNIT 1			WELL #:		3	RRCID ->	077859	COMPL. DATE	06/27/1978	TOTAL DEPTH	9668	PERF. 8494 - 9525		
11		1650 N	1617	-0-	-33	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
12		1798 N	1669	-0-	-129	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
01		1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
02		1512 N	1332	-0-	-180	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
03		1674 N	1423	-0-	-251	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
*04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 11			WELL #:		11	RRCID ->	077985	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8605 - 9648		
11		1770 N	1532	-0-	-238	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
12		1829 N	1330	-0-	-499	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
02		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
03		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
*04		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2			WELL #:		3	RRCID ->	078083	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	9662	PERF. 8617 - 8852		
11		870 N	641	-0-	-229	-0-	641	3		N	-0-			-0-
12		992 N	591	-0-	-401	-0-	591	3		N	-0-			-0-
01		806 N	478	-0-	-328	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
*04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 4			WELL #:		3	RRCID ->	078500	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8502 - 9647		
11		1500 N	1125	-0-	-375	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
12		1674 N	1383	-0-	-291	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
01		1736 N	1489	-0-	-247	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
04		1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1349	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1980 N	927	-0-	-1053	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	1351	-0-	-416	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9504

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

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	1922 N	1675	-0-	-247	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
01	2077 N	1638	-0-	-439	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1093	-0-	-727	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	894	-0-	-366	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

11	2280 N	2238	-0-	-42	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
12	2418 N	2350	-0-	-68	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

11	2010 N	1990	-0-	-20	-0-	1978	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	3
12	2108 N	1592	-0-	-516	-0-	1584	2	8	9	Y	7	7	1	1	8	2
01	1922 N	1583	-0-	-339	-0-	1583	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1848 N	828	-0-	-1020	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
04	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

11	2460 N	2120	-0-	-340	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
12	2542 N	2156	-0-	-386	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	2542 N	1934	-0-	-608	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	1988 N	1763	-0-	-225	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE
11	1350 N	618	-0-	-732	-0-	618	3		N	-0-			-0-
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
*04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2828	2	22 9	Y	20	15 1		9
12	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2787	2	28 9	Y	25	26 1		8
01	2976 N	2645	-0-	-331	-0-	2622	2	23 9	Y	21	22 1	1 8	6
02	1800 N	2555	-0-	755	755	2548	2	7 9	Y	6	9 1		3
03	3100 N	2689	-0-	-411	344	2676	2	13 9	Y	12	10 1	1 8	4
*04	2844 N	2500	-0-	-344	-0-	2492	2	8 9	Y	7	9 1	1 8	1

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

11	2190 N	1903	-0-	-287	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
12	2046 N	2028	-0-	-18	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
01	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
*04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

11	2640 N	2059	-0-	-581	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
12	2728 N	1347	-0-	-1381	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
01	2728 N	1924	-0-	-804	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2824	-0-	24	24	2824	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3727	-0-	627	651	3727	3		N	-0-			-0-
*04	3000 N	3588	-0-	588	1239	3588	3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
01	2511 N	1019	-0-	-1492	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
02	2100 N	804	-0-	-1296	-0-	804	3		N	-0-			-0-
03	1271 N	921	-0-	-350	-0-	921	3		N	-0-			-0-
*04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

11	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
03	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
*04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

11	2370 N	2212	-0-	-158	-0-	2197	2	15 9	Y	14	11 1		6
12	2387 N	2222	-0-	-165	-0-	2203	2	19 9	Y	17	18 1		5
01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2505	2	19 9	Y	17	17 1		5
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2410	2	14 9	Y	13	11 1		7
03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2871	2	21 9	Y	19	18 1	1 8	7
*04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2399	2	15 9	Y	14	18 1	1 8	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA									
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208																
BURNETT UNIT 9			WELL #: 8		RRCID -> 136140		COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8541 - 9530								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						

11		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	-0-		3096	3			-0-						
12		2976 X	1282	-0-	-1694	-0-	-0-		1282	3			-0-						
01		2976 X	1438	-0-	-1538	-0-	-0-		1438	3			-0-						
02		2660 X	2290	-0-	-370	-0-	-0-		2290	3			-0-						
03		2945 X	2116	-0-	-829	-0-	-0-		2116	3			-0-						
04		2850 X	961	-0-	-1889	-0-	-0-		961	3			-0-						

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 136291		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 10059		PERF. 8528 - 9342								
11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-		2970	3			-0-						
12		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-		3063	3			-0-						
01		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	-0-		3736	3			-0-						
02		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-		3014	3			-0-						
03		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-		3426	3			-0-						
*04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	-0-		3311	3			-0-						

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 138002		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8514 - 9581								
11		1560 N	1501	-0-	-59	-0-	-0-		1501	2			-0-						
12		1612 N	1531	-0-	-81	-0-	-0-		1531	2			-0-						
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-		1510	2			-0-						
02		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-		1372	2			-0-						
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-		1531	2			-0-						
*04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-		1491	2			-0-						

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139603		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8555 - 9772								
11		1290 N	1193	-0-	-97	-0-	-0-		1193	3			-0-						
12		1333 N	1258	-0-	-75	-0-	-0-		1258	3			-0-						
01		1333 N	1042	-0-	-291	-0-	-0-		1042	3			-0-						
02		952 N	849	-0-	-103	-0-	-0-		849	3			-0-						
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-		1127	3			-0-						
*04		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		1107	3			-0-						

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139887		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8496 - 9779								
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-		1915	3			-0-						
12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-		2148	3			-0-						
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-		1919	3			-0-						
02		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-		2539	3			-0-						
03		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-		2659	3			-0-						
*04		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-		2169	3			-0-						

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 140720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8544 - 9199								
11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-		3338	2	58	9	Y	53	50	1	1	8	27
12		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-		3503	2	53	9	Y	48	65	1			10
01		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	-0-		2362	2	43	9	Y	39	38	1			11
02		2492 X	2019	-0-	-473	-0-	-0-		1971	2	48	9	Y	44	49	1			6
03		2759 X	2645	-0-	-114	-0-	-0-		2578	2	67	9	Y	61	28	1			39
*04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	-0-		3123	2	69	9	Y	63	57	1	1	8	44

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #: 7 T		RRCID -> 141445		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9784		PERF. 9170 - 9514								
11		2760 X	2488	-0-	-272	-0-	-0-		2488	3			-0-						
12		2852 X	2527	-0-	-325	-0-	-0-		2527	3			-0-						
01		2852 X	2835	-0-	-17	-0-	-0-		2835	3			-0-						
02		2660 X	1883	-0-	-777	-0-	-0-		1883	3			-0-						
03		2914 X	2382	-0-	-532	-0-	-0-		2382	3			-0-						
*04		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	-0-		3023	3			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
PARKER UNIT #1			WELL #: 9		RRCID -> 145975			COMPL. DATE 06/07/1993			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3			N	-0-			-0-
12		2418 N	1691	-0-	-727	-0-	1691 3			N	-0-			-0-
01		2542 N	1769	-0-	-773	-0-	1769 3			N	-0-			-0-
02		2380 X	1731	-0-	-649	-0-	1731 3			N	-0-			-0-
03		2635 X	1744	-0-	-891	-0-	1744 3			N	-0-			-0-
04		1890 X	1622	-0-	-268	-0-	1622 3			N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 8-T		RRCID -> 147068			COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567			
11		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3			N	-0-			-0-
12		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 3			N	-0-			-0-
01		2728 N	2513	-0-	-215	-0-	2513 3			N	-0-			-0-
02		2464 N	2298	-0-	-166	-0-	2298 3			N	-0-			-0-
03		3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3049 3			N	-0-			-0-
04		2430 N	2227	-0-	-203	-0-	2227 3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2			WELL #: 5-T		RRCID -> 149075			COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568			
11		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3			N	-0-			-0-
12		1705 N	1282	-0-	-423	-0-	1282 3			N	-0-			-0-
01		1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389 3			N	-0-			-0-
02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3			N	-0-			-0-
03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3			N	-0-			-0-
*04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3			N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1			WELL #: 5-T		RRCID -> 149433			COMPL. DATE 03/14/1994			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558			
11		2790 X	2712	-0-	-78	-0-	2712 3			N	-0-			-0-
12		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3			N	-0-			-0-
01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 3			N	-0-			-0-
02		2520 X	2088	-0-	-432	-0-	2088 3			N	-0-			-0-
03		3007 X	2667	-0-	-340	-0-	2667 3			N	-0-			-0-
04		3210 X	2262	-0-	-948	-0-	2262 3			N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 150214			COMPL. DATE 05/16/1994			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882			
11		480 N	316	-0-	-164	-0-	316 3			N	-0-			-0-
12		434 N	161	-0-	-273	-0-	161 3			N	-0-			-0-
01		341 N	165	-0-	-176	-0-	165 3			N	-0-			-0-
02		392 X	169	-0-	-223	-0-	169 3			N	-0-			-0-
03		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-			-0-
*04		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3			N	-0-			-0-

PARKER UNIT #1			WELL #: 10		RRCID -> 151169			COMPL. DATE 08/25/1994			TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909			
11		1950 X	1181	-0-	-769	-0-	1181 3			N	-0-			-0-
12		2015 X	1473	-0-	-542	-0-	1473 3			N	-0-			-0-
01		2015 X	1554	-0-	-461	-0-	1554 3			N	-0-			-0-
02		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3			N	-0-			-0-
03		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3			N	-0-			-0-
*04		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3			N	-0-			-0-

TURNER UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 152356			COMPL. DATE 11/01/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802			
11		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3105 2	22 9		N	20	180 1		51
12		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2519 2	47 9		N	43	1 8		93
01		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2750 2	47 9		N	43			136
02		2492 X	2412	-0-	-80	-0-	2382 2	30 9		N	27			163
03		2759 X	2677	-0-	-82	-0-	2638 2	39 9		N	35			198
04		2670 X	2669	-0-	-1	-0-	2646 2	23 9		N	21	174 1		45

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 152473			COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH	9742 PERF. 8360 - 9548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 3			N	-0-		-0-
12		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 3			N	-0-		-0-
01		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3			N	-0-		-0-
02		3948 X	3876	-0-	-72	-0-	3876 3			N	-0-		-0-
03		4092 X	2354	-0-	-1738	-0-	2354 3			N	-0-		-0-
04		3780 X	1953	-0-	-1827	-0-	1953 3			N	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 152692			COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH	9998 PERF. 8634 - 9791	
11		4680 X	4625	-0-	-55	-0-	4612 2	13 9	Y	12	16 1	2 8	3
12		4836 X	4360	-0-	-476	-0-	4346 2	14 9	Y	13	11 1	2 8	3
01		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5015 2	4 9	Y	4	4 1		3
02		4592 X	3924	-0-	-668	-0-	3924 2		Y	-0-	3 1		-0-
03		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2		Y	-0-			-0-
*04		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4892 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 153483			COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH	10050 PERF. 8716 - 9869	
11		4380 X	4212	-0-	-168	-0-	4211 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12		4526 X	3880	-0-	-646	-0-	3880 2		Y	-0-			-0-
01		4247 X	4042	-0-	-205	-0-	4011 2	31 9	Y	28	7 1		21
02		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2924 2	36 9	Y	33	33 1		21
03		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3635 2	35 9	Y	32	41 1		12
*04		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3842 2	6 9	Y	5	13 1	1 8	3

METCALF UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 156091			COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH	9917 PERF. 8545 - 9725	
11		2610 X	2353	-0-	-257	-0-	2353 2		Y	-0-			-0-
12		2697 X	2012	-0-	-685	-0-	2012 2		Y	-0-			-0-
01		2232 X	1745	-0-	-487	-0-	1745 2		Y	-0-			-0-
02		2184 N	1868	-0-	-316	-0-	1868 2		Y	-0-			-0-
03		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		Y	-0-			-0-
*04		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		Y	-0-			-0-

PARKER UNIT #1			WELL #:		11	RRCID -> 156237			COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
11		2640 X	2561	-0-	-79	-0-	2561 3		N	-0-			-0-
12		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 3		N	-0-			-0-
01		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 3		N	-0-			-0-
02		2520 X	2420	-0-	-100	-0-	2420 3		N	-0-			-0-
03		3131 X	2777	-0-	-354	-0-	2777 3		N	-0-			-0-
04		3030 X	3013	-0-	-17	-0-	3013 3		N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 159265			COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH	9990 PERF. 8657 - 9815	
11		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4791 2	32 9	Y	29	32 1		8
12		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4506 2	44 9	Y	40	36 1		12
01		3534 X	3304	-0-	-230	-0-	3280 2	24 9	Y	22	17 1		17
02		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3805 2	26 9	Y	24	26 1		15
03		3286 X	2711	-0-	-575	-0-	2690 2	21 9	Y	19	27 1		7
04		3180 X	2408	-0-	-772	-0-	2408 2		Y	-0-	7 1		-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 159662			COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH	9915 PERF. 8552 - 9765	
11		2305 N	2265	-0-	-40	-0-	2265 3		N	-0-			-0-
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
01		1953 X	1272	-0-	-681	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
02		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-			-0-
03		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
04		990 X	854	-0-	-136	-0-	854 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208														
BURNETT UNIT 7			WELL #: 18-T		RRCID -> 160220			COMPL. DATE 08/31/1996			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

11		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-				-0-	
12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-				-0-	
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-				-0-	
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-				-0-	
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-				-0-	
04		1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			N	-0-				-0-	

NORTHCUTT			WELL #: 1		RRCID -> 160357			COMPL. DATE 09/24/1996			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855						
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-				-0-	
12		527 N	348	-0-	-179	-0-	348	3			N	-0-				-0-	
01		589 N	289	-0-	-300	-0-	289	3			N	-0-				-0-	
02		728 N	206	-0-	-522	-0-	206	3			N	-0-				-0-	
03		341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-				-0-	
*04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-				-0-	

TURNER UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 160802			COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780						
11		3810 X	3289	-0-	-521	-0-	3289	3			N	-0-				-0-	
12		3937 X	3016	-0-	-921	-0-	3016	3			N	-0-				-0-	
01		3937 X	3731	-0-	-206	-0-	3731	3			N	-0-				-0-	
02		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-				-0-	
03		2697 X	2691	-0-	-6	-0-	2691	3			N	-0-				-0-	
*04		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-				-0-	

TURNER UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 163906			COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BELL, MATTIE			WELL #: 2		RRCID -> 164193			COMPL. DATE 06/20/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 164455			COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836						
11		2790 X	2700	-0-	-90	-0-	2685	2	15	9	Y	14				208	
12		2883 X	2683	-0-	-200	-0-	2677	2	6	9	Y	5	146	1	1	8	66
01		2883 X	2795	-0-	-88	-0-	2782	2	13	9	Y	12	2	8			76
02		3220 X	2372	-0-	-848	-0-	2333	2	39	9	Y	35					111
03		3441 X	3356	-0-	-85	-0-	3320	2	36	9	Y	33	2	8			142
*04		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2854	2	29	9	Y	26	132	1	2	8	34

CAMERON UNIT 2			WELL #: 5		RRCID -> 165131			COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585						
11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2409	2	43	9	Y	39	38	1			5
12		1271 N	65	-0-	-1206	-0-	62	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02		2296 N	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 165509		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8344 - 9526	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	870 N	618	-0-	-252	-0-	618	2	Y	-0-		-0-
12	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2	Y	-0-		-0-
01	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	2	Y	-0-		-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-		-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-		-0-
*04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 166030		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8381 - 9680	
11	3510 X	2764	-0-	-746	-0-	2764	3	N	-0-		-0-
12	3627 X	2891	-0-	-736	-0-	2891	3	N	-0-		-0-
01	3627 X	2962	-0-	-665	-0-	2962	3	N	-0-		-0-
02	2828 X	2631	-0-	-197	-0-	2631	3	N	-0-		-0-
03	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	3044	3	N	-0-		-0-
04	2880 X	2725	-0-	-155	-0-	2725	3	N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 19		RRCID -> 166467		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 8356 - 9540	
11	1560 X	1280	-0-	-280	-0-	1280	3	N	-0-		-0-
12	1612 X	1092	-0-	-520	-0-	1092	3	N	-0-		-0-
01	1612 X	1065	-0-	-547	-0-	1065	3	N	-0-		-0-
02	1176 X	924	-0-	-252	-0-	924	3	N	-0-		-0-
03	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3	N	-0-		-0-
*04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166634		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8344 - 9482	
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3	N	-0-		-0-
12	2759 X	2413	-0-	-346	-0-	2413	3	N	-0-		-0-
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3	N	-0-		-0-
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3	N	-0-		-0-
03	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3	N	-0-		-0-
*04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3	N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 6		RRCID -> 167149		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8468 - 9670	
11	1770 N	823	-0-	-947	-0-	823	3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1320	-0-	-509	-0-	1320	3	N	-0-		-0-
01	1829 N	915	-0-	-914	-0-	915	3	N	-0-		-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-		-0-
03	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	1050	3	N	-0-		-0-
*04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 7		RRCID -> 167533		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8515 - 9774	
11	3000 X	2400	-0-	-600	-0-	2400	3	N	-0-		-0-
12	3100 X	2244	-0-	-856	-0-	2244	3	N	-0-		-0-
01	2759 X	2437	-0-	-322	-0-	2437	3	N	-0-		-0-
02	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	N	-0-		-0-
03	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3	N	-0-		-0-
*04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3	N	-0-		-0-

COOKE, J.W. UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 168256		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 8545 - 9728	
11	4440 X	3647	-0-	-793	-0-	3641	2	6	9	Y	5
12	4898 X	3282	-0-	-1616	-0-	3269	2	13	9	Y	12
01	5053 X	3271	-0-	-1782	-0-	3258	2	13	9	Y	12
02	3948 X	2605	-0-	-1343	-0-	2596	2	9	9	Y	8
*03	4371 X	2679	-0-	-1692	-0-	2671	2	8	9	Y	7
04	3660 X	2289	-0-	-1371	-0-	2282	2	7	9	Y	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE		
11		2430 N	1836	-0-	-594	-0-	-	1823	2	13	9	Y	12	7
12		2480 N	1675	-0-	-805	-0-	-	1657	2	18	9	Y	16	10
01		2449 N	2278	-0-	-171	-0-	-	2263	2	15	9	Y	14	3
02		1708 N	1514	-0-	-194	-0-	-	1506	2	8	9	Y	7	4
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-	2022	2	11	9	Y	10	5
*04		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-	2320	2	11	9	Y	10	6

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821														
11		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	-	4291	3			N	-0-	-0-
12		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	-	3012	3			N	-0-	-0-
01		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	-	4164	3			N	-0-	-0-
02		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	-	4196	3			N	-0-	-0-
03		4185 X	4091	-0-	-94	-0-	-	4091	3			N	-0-	-0-
*04		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	-	4155	3			N	-0-	-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750														
11		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	-	3178	3			N	-0-	-0-
12		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	-	3090	3			N	-0-	-0-
01		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	-	3121	3			N	-0-	-0-
02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	-	2924	3			N	-0-	-0-
03		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	-	2800	3			N	-0-	-0-
04		2400 X	2035	-0-	-365	-0-	-	2035	3			N	-0-	-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796														
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-	1078	3			N	-0-	-0-
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-	1323	3			N	-0-	-0-
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-	880	3			N	-0-	-0-
02		1036 X	627	-0-	-409	-0-	-	627	3			N	-0-	-0-
03		1333 X	917	-0-	-416	-0-	-	917	3			N	-0-	-0-
04		1290 X	763	-0-	-527	-0-	-	763	3			N	-0-	-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839														
11		1980 N	324	-0-	-1656	-0-	-	324	3			N	-0-	-0-
12		1519 N	246	-0-	-1273	-0-	-	246	3			N	-0-	-0-
01		589 N	321	-0-	-268	-0-	-	321	3			N	-0-	-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-	372	3			N	-0-	-0-
03		248 N	203	-0-	-45	-0-	-	203	3			N	-0-	-0-
04		300 N	265	-0-	-35	-0-	-	265	3			N	-0-	-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790														
11		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-	2385	3			N	-0-	-0-
12		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-	2552	3			N	-0-	-0-
01		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	-	2816	3			N	-0-	-0-
02		2268 X	1786	-0-	-482	-0-	-	1786	3			N	-0-	-0-
03		2542 X	2043	-0-	-499	-0-	-	2043	3			N	-0-	-0-
04		2730 X	1726	-0-	-1004	-0-	-	1726	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	171341	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	8832 - 10098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		840 N	764	-0-	-76	-0-	764 2			Y	-0-		-0-
12		868 N	847	-0-	-21	-0-	847 2			Y	-0-		-0-
01		868 N	759	-0-	-109	-0-	759 2			Y	-0-		-0-
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			Y	-0-		-0-
03		837 N	787	-0-	-50	-0-	787 2			Y	-0-		-0-
*04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #:		7	RRCID ->	171387	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8364 - 9281	
11		2550 N	2098	-0-	-452	-0-	2098 3			N	-0-		-0-
12		2666 N	2124	-0-	-542	-0-	2124 3			N	-0-		-0-
01		2573 N	2028	-0-	-545	-0-	2028 3			N	-0-		-0-
02		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3			N	-0-		-0-
03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3			N	-0-		-0-
*04		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3			N	-0-		-0-

METCALF UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	171440	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8498 - 9697	
11		690 N	604	-0-	-86	-0-	552 2	52 9	Y	47	27 1		20
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	655 2	65 9	Y	59	61 1		18
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	598 2	47 9	Y	43	49 1		12
02		560 N	509	-0-	-51	-0-	509 2		Y	-0-	12 1		-0-
03		713 N	709	-0-	-4	-0-	709 2		Y	-0-			-0-
04		630 N	436	-0-	-194	-0-	436 2		Y	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	171634	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	8485 - 9748	
11		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5588 2	22 9	Y	20	24 1	1 8	2
12		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6569 2	17 9	Y	15	14 1	1 8	2
01		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4879 2	21 9	Y	19	16 1	1 8	4
02		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4277 2	15 9	Y	14	14 1	1 8	3
03		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4896 2	18 9	Y	16	17 1	2 8	-0-
04		4410 X	4281	-0-	-129	-0-	4266 2	15 9	Y	14	10 1	3 8	1

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	171809	COMPL. DATE	12/26/1998	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8550 - 9844	
11		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
12		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 3		N	-0-			-0-
01		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3		N	-0-			-0-
02		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3		N	-0-			-0-
03		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		N	-0-			-0-
*04		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3		N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	173704	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	8598 - 9906	
11		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 3		N	-0-			-0-
12		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 3		N	-0-			-0-
01		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-			-0-
02		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3		N	-0-			-0-
03		3224 X	3218	-0-	-6	-0-	3218 3		N	-0-			-0-
04		3120 X	2655	-0-	-465	-0-	2655 3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #:		9	RRCID ->	174408	COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	8336 - 9585	
11		5790 X	5433	-0-	-357	-0-	5433 3		N	-0-			-0-
12		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 3		N	-0-			-0-
01		5487 X	4893	-0-	-594	-0-	4893 3		N	-0-			-0-
02		5068 X	3446	-0-	-1622	-0-	3446 3		N	-0-			-0-
03		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720 3		N	-0-			-0-
*04		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	7299 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208												
PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		2130 N	1672	-0-	-458	-0-	1672 3				N	-0-
12		2170 N	1878	-0-	-292	-0-	1878 3				N	-0-
01		1922 N	1541	-0-	-381	-0-	1541 3				N	-0-
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3				N	-0-
03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3				N	-0-
*04		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3				N	-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522												
11		3360 X	3049	-0-	-311	-0-	2988 2	61 9	Y	55	58 1	19
12		3472 X	3366	-0-	-106	-0-	3312 2	54 9	Y	49	57 1	11
01		3379 X	3351	-0-	-28	-0-	3297 2	54 9	Y	49	42 1	17
02		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3080 2	57 9	Y	52	54 1	14
03		3379 X	2929	-0-	-450	-0-	2881 2	48 9	Y	44	47 1	10
04		3270 X	3029	-0-	-241	-0-	2974 2	55 9	Y	50	44 1	15

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646												
11		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 3				N	-0-
12		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 3				N	-0-
01		2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2712 3				N	-0-
02		2688 X	2405	-0-	-283	-0-	2405 3				N	-0-
03		2976 X	2972	-0-	-4	-0-	2972 3				N	-0-
*04		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3				N	-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635												
11		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3960 2	72 9	Y	65	70 1	33
12		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4319 2	78 9	Y	71	89 1	14
01		4154 X	3999	-0-	-155	-0-	3931 2	68 9	Y	62	58 1	17
02		3500 X	2975	-0-	-525	-0-	2929 2	46 9	Y	42	53 1	6
03		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4137 2	68 9	Y	62	28 1	40
*04		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3779 2	62 9	Y	56	57 1	39

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855												
11		1230 N	1017	-0-	-213	-0-	1017 2				Y	41
12		1302 N	1074	-0-	-228	-0-	1053 2	21 9	Y	19	29 1	31
01		1209 N	1076	-0-	-133	-0-	1055 2	21 9	Y	19		50
02		952 N	893	-0-	-59	-0-	893 2				Y	50
03		1085 N	973	-0-	-112	-0-	973 2				Y	50
*04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2				Y	4

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735												
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3				N	-0-
12		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3				N	-0-
01		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3				N	-0-
02		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3				N	-0-
03		1519 X	1478	-0-	-41	-0-	1478 3				N	-0-
*04		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3				N	-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560												
11		4710 X	4042	-0-	-668	-0-	4042 3				N	-0-
12		4619 X	3135	-0-	-1484	-0-	3135 3				N	-0-
01		4619 X	4174	-0-	-445	-0-	4174 3				N	-0-
02		3780 X	3586	-0-	-194	-0-	3586 3				N	-0-
03		4185 X	2338	-0-	-1847	-0-	2338 3				N	-0-
04		4050 X	3722	-0-	-328	-0-	3722 3				N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208															
CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1590 N	1311	-0-	-279	-0-	1311	2			Y	-0-			-0-
12		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-			-0-
01		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-			-0-
02		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3604	2	4	9	Y	4	3	1	1
03		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3668	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
04		3540 X	3539	-0-	-1	-0-	3531	2	8	9	Y	7	6	1	1 8 -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635															

11		3570 X	2633	-0-	-937	-0-	2633	3			N	-0-			-0-
12		2511 X	1466	-0-	-1045	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
01		3937 X	1521	-0-	-2416	-0-	1521	3			N	-0-			-0-
02		3556 X	1157	-0-	-2399	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
03		3937 X	885	-0-	-3052	-0-	885	3			N	-0-			-0-
04		2640 X	1514	-0-	-1126	-0-	1514	3			N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894															

11		330 N	178	-0-	-152	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
12		217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
01		248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
02		168 N	82	-0-	-86	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
*04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802															

11		3780 X	3585	-0-	-195	-0-	3585	3			N	-0-			-0-
12		3937 X	3717	-0-	-220	-0-	3717	3			N	-0-			-0-
01		3937 X	3540	-0-	-397	-0-	3540	3			N	-0-			-0-
02		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-			-0-
03		3658 X	3508	-0-	-150	-0-	3508	3			N	-0-			-0-
04		3540 X	3365	-0-	-175	-0-	3365	3			N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532															

11		4320 X	4288	-0-	-32	-0-	4288	3			N	-0-			-0-
12		4464 X	4128	-0-	-336	-0-	4128	3			N	-0-			-0-
01		4464 X	3106	-0-	-1358	-0-	3106	3			N	-0-			-0-
02		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-			-0-
03		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-			-0-
*04		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539															

11		2670 X	2399	-0-	-271	-0-	2399	2			Y	-0-			-0-
12		2759 X	2312	-0-	-447	-0-	2312	2			Y	-0-			-0-
01		2759 X	2097	-0-	-662	-0-	2097	2			Y	-0-			-0-
02		2800 N	2808	-0-	8	8	2808	2			Y	-0-			-0-
03		2625 N	2617	-0-	-8	-0-	2617	2			Y	-0-			-0-
*04		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	Y	8	6	1	2

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804															

11		1890 N	1730	-0-	-160	-0-	1711	2	19	9	Y	17	16	1	7
12		1953 N	1347	-0-	-606	-0-	1333	2	14	9	Y	13	16	1	4
01		1953 N	1885	-0-	-68	-0-	1844	2	41	9	Y	37	30	1	10
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1593	2	58	9	Y	53	36	1	26
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1509	2	61	9	Y	55	59	1	2 8
04		1830 N	1453	-0-	-377	-0-	1410	2	43	9	Y	39	51	1	2 8 6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
TURNER UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 182784			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		1530 X	1469	-0-	-61	-0-	1469 3			N	-0-			-0-
12		1860 X	1508	-0-	-352	-0-	1508 3			N	-0-			-0-
01		2542 X	1800	-0-	-742	-0-	1800 3			N	-0-			-0-
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3			N	-0-			-0-
03		1519 N	1297	-0-	-222	-0-	1297 3			N	-0-			-0-
*04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3			N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3			WELL #: 9		RRCID -> 183173			COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781			
11		2580 X	2138	-0-	-442	-0-	2138 3			N	-0-			-0-
12		2666 X	2401	-0-	-265	-0-	2401 3			N	-0-			-0-
01		2635 X	2580	-0-	-55	-0-	2580 3			N	-0-			-0-
02		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3			N	-0-			-0-
03		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3			N	-0-			-0-
*04		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3			N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3			WELL #: 10		RRCID -> 183774			COMPL. DATE 07/20/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699			
11		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2885 2	74 9	Y	67	64 1			8
12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1991 2	95 9	Y	86	83 1			11
01		2449 N	2432	-0-	-17	-0-	2331 2	101 9	Y	92	84 1			19
02		1800 N	2362	-0-	562	562	2318 2	44 9	Y	40	51 1			8
03		2776 N	2214	-0-	-562	-0-	2169 2	45 9	Y	41	47 1	1 8		1
04		2340 N	2179	-0-	-161	-0-	2124 2	55 9	Y	50	47 1	1 8		3

BURNETT UNIT 9			WELL #: 10		RRCID -> 184471			COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517			
11		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3			N	-0-			-0-
12		2542 N	1440	-0-	-1102	-0-	1440 3			N	-0-			-0-
01		2697 N	915	-0-	-1782	-0-	915 3			N	-0-			-0-
02		1764 N	811	-0-	-953	-0-	811 3			N	-0-			-0-
03		3100 N	3979	-0-	879	879	3979 3			N	-0-			-0-
*04		3000 N	3494	-0-	494	1373	3494 3			N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 184971			COMPL. DATE 09/23/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539			
11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 3			N	-0-			-0-
12		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3			N	-0-			-0-
01		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3			N	-0-			-0-
02		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 3			N	-0-			-0-
03		3534 X	2563	-0-	-971	-0-	2563 3			N	-0-			-0-
04		3420 X	2016	-0-	-1404	-0-	2016 3			N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 185658			COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711			
11		4200 X	3916	-0-	-284	-0-	3916 3			N	-0-			-0-
12		4340 X	4197	-0-	-143	-0-	4197 3			N	-0-			-0-
01		4247 X	3972	-0-	-275	-0-	3972 3			N	-0-			-0-
02		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 3			N	-0-			-0-
03		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 3			N	-0-			-0-
*04		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 3			N	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 186496			COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791			
11		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3			N	-0-			-0-
12		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 3			N	-0-			-0-
01		2170 N	1858	-0-	-312	-0-	1858 3			N	-0-			-0-
02		2548 N	2527	-0-	-21	-0-	2527 3			N	-0-			-0-
03		2790 N	2282	-0-	-508	-0-	2282 3			N	-0-			-0-
*04		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208							
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 186823		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5024 X	5024	-0-	-0-	4995 2	29 9	Y	26	26 1 3 8 6
12	5368 X	5368	-0-	-0-	5327 2	41 9	Y	37	30 1 3 8 10
01	4783 X	4783	-0-	-0-	4769 2	14 9	Y	13	13 1 10
02	5124 X	4557	-0-	-567	4546 2	11 9	Y	10	14 1 6
03	5363 X	4859	-0-	-504	4850 2	9 9	Y	8	11 1 3
04	5190 X	3969	-0-	-1221	3910 2	59 9	Y	54	18 1 39

BURNETT UNIT 7		WELL #: 22R		RRCID -> 187405		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754	
11	8303 X	8303	-0-	-0-	8174 2	129 9	Y	117	108 1 40
12	6200 X	5061	-0-	-1139	4991 2	70 9	Y	64	89 1 1 8 14
01	6200 X	5028	-0-	-1172	4956 2	72 9	Y	65	56 1 1 8 22
02	6048 X	4433	-0-	-1615	4258 2	175 9	Y	159	137 1 1 8 43
03	6696 X	5202	-0-	-1494	5013 2	189 9	Y	172	174 1 2 8 39
04	6480 X	6245	-0-	-235	6035 2	210 9	Y	191	171 1 2 8 57

BRIGGS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 187610		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820	
11	2040 X	2016	-0-	-24	2016 3		N	-0-	-0-
12	2108 X	1612	-0-	-496	1612 3		N	-0-	-0-
01	2108 X	1197	-0-	-911	1197 3		N	-0-	-0-
02	1904 X	1469	-0-	-435	1469 3		N	-0-	-0-
03	2248 X	2248	-0-	-0-	2248 3		N	-0-	-0-
*04	2074 X	2074	-0-	-0-	2074 3		N	-0-	-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188186		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760	
11	2903 N	2903	-0-	-0-	2903 3		N	-0-	-0-
12	2542 N	2512	-0-	-30	2512 3		N	-0-	-0-
01	2604 N	1801	-0-	-803	1801 3		N	-0-	-0-
02	1800 N	2300	-0-	500	2300 3		N	-0-	-0-
03	2484 N	1984	-0-	-500	1984 3		N	-0-	-0-
*04	2022 N	2022	-0-	-0-	2022 3		N	-0-	-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 188443		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602	
11	5160 X	4577	-0-	-583	4577 3		N	-0-	-0-
12	5332 X	4603	-0-	-729	4603 3		N	-0-	-0-
01	4991 X	3108	-0-	-1883	3108 3		N	-0-	-0-
02	4284 X	3169	-0-	-1115	3169 3		N	-0-	-0-
03	4743 X	4078	-0-	-665	4078 3		N	-0-	-0-
*04	4989 X	4989	-0-	-0-	4989 3		N	-0-	-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 189167		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631	
11	3060 X	2752	-0-	-308	2742 2	10 9	Y	9	13 1 4
12	3100 X	2751	-0-	-349	2740 2	11 9	Y	10	11 1 3
01	3100 X	2880	-0-	-220	2839 2	41 9	Y	37	30 1 10
02	2488 X	2488	-0-	-0-	2407 2	81 9	Y	74	46 1 1 8 37
03	3058 N	3058	-0-	-0-	2940 2	118 9	Y	107	103 1 2 8 39
*04	3000 N	3037	-0-	37	2950 2	87 9	Y	79	104 1 2 8 12

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189520		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565	
11	3932 X	3932	-0-	-0-	3932 3		N	-0-	-0-
12	3720 X	3484	-0-	-236	3484 3		N	-0-	-0-
01	3590 X	3590	-0-	-0-	3590 3		N	-0-	-0-
02	3668 X	3190	-0-	-478	3190 3		N	-0-	-0-
03	4061 X	2859	-0-	-1202	2859 3		N	-0-	-0-
04	3930 X	3896	-0-	-34	3896 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208													
BURNETT UNIT 7		WELL #:		23	RRCID ->	189697	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8515 -	9540				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				

11		3420 X	3399	-0-	-21	-0-	3399	3	N	-0-			-0-				
12		3534 X	3289	-0-	-245	-0-	3289	3	N	-0-			-0-				
01		3534 X	2911	-0-	-623	-0-	2911	3	N	-0-			-0-				
02		2940 X	2939	-0-	-1	-0-	2939	3	N	-0-			-0-				
03		3255 X	2831	-0-	-424	-0-	2831	3	N	-0-			-0-				
04		3150 X	3091	-0-	-59	-0-	3091	3	N	-0-			-0-				

BURNETT UNIT 9		WELL #:		11	RRCID ->	190460	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8330 -	9519				
11		3210 X	3022	-0-	-188	-0-	3022	3	N	-0-			-0-				
12		3286 X	3188	-0-	-98	-0-	3188	3	N	-0-			-0-				
01		3286 X	3034	-0-	-252	-0-	3034	3	N	-0-			-0-				
02		2828 X	2587	-0-	-241	-0-	2587	3	N	-0-			-0-				
03		3131 X	2643	-0-	-488	-0-	2643	3	N	-0-			-0-				
04		3030 X	2814	-0-	-216	-0-	2814	3	N	-0-			-0-				

BURNETT UNIT 10		WELL #:		9	RRCID ->	190894	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8338 -	9601				
11		2970 X	2193	-0-	-777	-0-	2113	2	80	9	Y	73	78	1	1	8	40
12		3069 X	1985	-0-	-1084	-0-	1896	2	89	9	Y	81	71	1	1	8	49
01		3038 X	2113	-0-	-925	-0-	2024	2	89	9	Y	81	100	1	1	8	29
02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1750	2	94	9	Y	85	72	1	1	8	41
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1813	2	81	9	Y	74	73	1	1	8	41
*04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1481	2	78	9	Y	71	93	1	1	8	18

TURNER UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	191332	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8520 -	9702				
11		2520 X	2197	-0-	-323	-0-	2197	3			N	-0-	-0-				
12		2604 X	2596	-0-	-8	-0-	2596	3			N	-0-	-0-				
01		2604 X	2047	-0-	-557	-0-	2047	3			N	-0-	-0-				
02		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-	-0-				
03		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-	-0-				
*04		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-	-0-				

PARKER UNIT #1		WELL #:		14	RRCID ->	191770	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	8621 -	9833				
11		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-	-0-				
12		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-	-0-				
01		2511 X	2273	-0-	-238	-0-	2273	3			N	-0-	-0-				
02		2492 N	1969	-0-	-523	-0-	1969	3			N	-0-	-0-				
03		2232 N	1712	-0-	-520	-0-	1712	3			N	-0-	-0-				
04		2190 N	1692	-0-	-498	-0-	1692	3			N	-0-	-0-				

PARKER UNIT 2		WELL #:		9	RRCID ->	192235	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	8596 -	9916				
11		3060 X	2957	-0-	-103	-0-	2891	2	66	9	Y	60	57	1	1	8	37
12		3162 X	2719	-0-	-443	-0-	2678	2	41	9	Y	37	50	1	1	8	23
01		3162 X	2562	-0-	-600	-0-	2514	2	48	9	Y	44	55	1	2	8	10
02		2772 X	2307	-0-	-465	-0-	2271	2	36	9	Y	33	17	1	2	8	24
03		3069 X	2648	-0-	-421	-0-	2598	2	50	9	Y	45	37	1	4	8	28
04		2970 X	2498	-0-	-472	-0-	2462	2	36	9	Y	33	36	1	3	8	22

TURNER UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	192985	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	8534 -	9732				
11		2970 X	2644	-0-	-326	-0-	2644	3			N	-0-	-0-				
12		3069 X	2536	-0-	-533	-0-	2536	3			N	-0-	-0-				
01		3069 X	2138	-0-	-931	-0-	2138	3			N	-0-	-0-				
02		2436 X	2278	-0-	-158	-0-	2278	3			N	-0-	-0-				
03		2697 X	2301	-0-	-396	-0-	2301	3			N	-0-	-0-				
04		2610 X	2106	-0-	-504	-0-	2106	3			N	-0-	-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
DODD, RUBY UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	193409	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8550 - 9670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2100 N	2056	-0-	-44	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
12		2139 N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3	N	-0-			-0-
01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3	N	-0-			-0-
02		1708 N	1668	-0-	-40	-0-	1668	3	N	-0-			-0-
03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3	N	-0-			-0-
*04		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1				WELL #:	12	RRCID ->	194346	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8800 - 9933
11		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5688	2	42 9	Y	38	34 1	1 8 10
12		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5791	2	57 9	Y	52	46 1	1 8 15
01		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4998	2	35 9	Y	32	23 1	24
02		5348 X	4426	-0-	-922	-0-	4394	2	32 9	Y	29	35 1	18
03		5921 X	4355	-0-	-1566	-0-	4329	2	26 9	Y	24	33 1	9
04		5730 X	4523	-0-	-1207	-0-	4502	2	21 9	Y	19	14 1	1 8 13

CAMERON UNIT 3				WELL #:	11	RRCID ->	194488	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8542 - 9768
11		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3		N	-0-		-0-
12		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3		N	-0-		-0-
01		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3		N	-0-		-0-
02		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3		N	-0-		-0-
03		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3		N	-0-		-0-
*04		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3		N	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1				WELL #:	13	RRCID ->	195509	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	8722 - 9886
11		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4867	2	35 9	Y	32	34 1	4 8 8
12		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5765	2	47 9	Y	43	36 1	3 8 12
01		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4710	2	64 9	Y	58	26 1	44
02		5292 X	3309	-0-	-1983	-0-	3245	2	64 9	Y	58	66 1	36
03		5859 X	4887	-0-	-972	-0-	4822	2	65 9	Y	59	73 1	22
04		5610 X	2777	-0-	-2833	-0-	2746	2	31 9	Y	28	29 1	1 8 20

BROWN UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	197926	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8558 - 8918
11		1530 N	1423	-0-	-107	-0-	1423	3		N	-0-		-0-
12		1426 N	1281	-0-	-145	-0-	1281	3		N	-0-		-0-
01		1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436	3		N	-0-		-0-
02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-		-0-
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-		-0-
04		1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 2				WELL #:	9	RRCID ->	198841	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8416 - 9590
11		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		N	-0-		-0-
12		1984 X	1627	-0-	-357	-0-	1627	3		N	-0-		-0-
01		1984 X	1712	-0-	-272	-0-	1712	3		N	-0-		-0-
02		2744 X	1655	-0-	-1089	-0-	1655	3		N	-0-		-0-
03		2046 X	1660	-0-	-386	-0-	1660	3		N	-0-		-0-
04		1980 X	1431	-0-	-549	-0-	1431	3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1				WELL #:	11	RRCID ->	199197	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8356 - 9534
11		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3		N	-0-		-0-
12		2697 X	1120	-0-	-1577	-0-	1120	3		N	-0-		-0-
01		2480 X	536	-0-	-1944	-0-	536	3		N	-0-		-0-
02		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3		N	-0-		-0-
03		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3		N	-0-		-0-
04		2730 X	1584	-0-	-1146	-0-	1584	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208																
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
11		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3448	2	21	9	Y	19	22	1	1 8	10
12		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3662	2	13	9	Y	12	14	1	1 8	7
01		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3661	2	42	9	Y	38	30	1	2 8	13
02		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3422	2	103	9	Y	94	61	1	1 8	45
03		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4098	2	99	9	Y	90	84	1	2 8	49
*04		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3656	2	112	9	Y	102	123	1	3 8	25

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763																
11		3900 X	3036	-0-	-864	-0-	2971	2	65	9	Y	59	41	1	1 8	56
12		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	3894	2	141	9	Y	128	139	1	1 8	44
01		4030 X	3857	-0-	-173	-0-	3717	2	140	9	Y	127	112	1	2 8	57
02		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3570	2	128	9	Y	116	127	1	2 8	44
03		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4369	2	99	9	Y	90	2	8		132
*04		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4226	2	135	9	Y	123	237	1	2 8	16

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670																
11		2670 X	2232	-0-	-438	-0-	2232	3			N	-0-				-0-
12		2759 X	2328	-0-	-431	-0-	2328	3			N	-0-				-0-
01		2759 X	2432	-0-	-327	-0-	2432	3			N	-0-				-0-
02		2240 X	2203	-0-	-37	-0-	2203	3			N	-0-				-0-
03		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-				-0-
04		2340 X	1915	-0-	-425	-0-	1915	3			N	-0-				-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660																
11		4440 X	2998	-0-	-1442	-0-	2998	3			N	-0-				-0-
12		4588 X	3082	-0-	-1506	-0-	3082	3			N	-0-				-0-
01		4588 X	2888	-0-	-1700	-0-	2888	3			N	-0-				-0-
02		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-				-0-
03		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-				-0-
*04		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-				-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602																
11		4020 X	2966	-0-	-1054	-0-	2966	3			N	-0-				-0-
12		4154 X	3314	-0-	-840	-0-	3314	3			N	-0-				-0-
01		4154 X	2975	-0-	-1179	-0-	2975	3			N	-0-				-0-
02		3388 X	2392	-0-	-996	-0-	2392	3			N	-0-				-0-
03		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-				-0-
*04		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-				-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951																
11		2760 X	2331	-0-	-429	-0-	2331	3			N	-0-				-0-
12		2852 X	2105	-0-	-747	-0-	2105	3			N	-0-				-0-
01		2852 X	2418	-0-	-434	-0-	2418	3			N	-0-				-0-
02		2464 X	2143	-0-	-321	-0-	2143	3			N	-0-				-0-
03		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-				-0-
04		2340 X	2285	-0-	-55	-0-	2285	3			N	-0-				-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531																
11		6840 X	6640	-0-	-200	-0-	6570	2	70	9	Y	64	56	1		22
12		7068 X	6828	-0-	-240	-0-	6730	2	98	9	Y	89	91	1	1 8	19
01		7068 X	6436	-0-	-632	-0-	6336	2	100	9	Y	91	78	1	1 8	31
02		6356 X	4993	-0-	-1363	-0-	4915	2	78	9	Y	71	81	1	2 8	19
03		6851 X	5501	-0-	-1350	-0-	5447	2	54	9	Y	49	55	1	2 8	11
04		6630 X	2394	-0-	-4236	-0-	2375	2	19	9	Y	17	22	1	1 8	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6030 X	5680	-0-	-350	-0-	5578 2	102 9	Y	93	76 1		32
12		6231 X	4697	-0-	-1534	-0-	4603 2	94 9	Y	85	98 1		19
01		5735 X	5012	-0-	-723	-0-	4872 2	140 9	Y	127	101 1	1 8	44
02		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4528 2	77 9	Y	70	94 1	1 8	19
03		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5359 2	111 9	Y	101	95 1	2 8	23
*04		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5264 2	120 9	Y	109	98 1	2 8	32

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630													
11		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5597 2	31 9	Y	28	29 1	1 8	3
12		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5860 2	20 9	Y	18	18 1	1 8	2
01		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5352 2	22 9	Y	20	17 1	1 8	4
02		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6554 2	57 9	Y	52	45 1	1 8	10
03		8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8395 2	94 9	Y	85	92 1	2 8	1
*04		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6538 2	94 9	Y	85	78 1	3 8	5

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110													
11		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 3		N	-0-			-0-
12		4061 X	3560	-0-	-501	-0-	3560 3		N	-0-			-0-
01		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 3		N	-0-			-0-
02		3136 X	3041	-0-	-95	-0-	3041 3		N	-0-			-0-
03		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 3		N	-0-			-0-
*04		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 3		N	-0-			-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963													
11		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4996 2	66 9	Y	60	54 1	1 8	37
12		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4678 2	24 9	Y	22	44 1	3 8	12
01		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4248 2	24 9	Y	22	27 1	2 8	5
02		3668 X	3657	-0-	-11	-0-	3643 2	14 9	Y	13	7 1	2 8	9
03		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4647 2	19 9	Y	17	13 1	4 8	9
04		3930 X	3117	-0-	-813	-0-	3099 2	18 9	Y	16	13 1	3 8	9

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558													
11		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459 3		N	-0-			-0-
12		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7163 3		N	-0-			-0-
01		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270 3		N	-0-			-0-
02		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 3		N	-0-			-0-
03		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721 3		N	-0-			-0-
*04		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527													
11		6030 X	4588	-0-	-1442	-0-	4588 3		N	-0-			-0-
12		6231 X	5832	-0-	-399	-0-	5832 3		N	-0-			-0-
01		5518 X	5251	-0-	-267	-0-	5251 3		N	-0-			-0-
02		4984 X	4795	-0-	-189	-0-	4795 3		N	-0-			-0-
03		5828 X	4411	-0-	-1417	-0-	4411 3		N	-0-			-0-
04		5640 X	3642	-0-	-1998	-0-	3642 3		N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817													
11		4770 X	4332	-0-	-438	-0-	4248 2	84 9	Y	76	101 1	2 8	20
12		4929 X	4837	-0-	-92	-0-	4728 2	109 9	Y	99	89 1	2 8	28
01		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5124 2	120 9	Y	109	55 1		82
02		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4813 2	121 9	Y	110	123 1		69
03		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4870 2	117 9	Y	106	136 1		39
*04		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4637 2	117 9	Y	106	68 1	1 8	76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208															
DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3960 X	3635	-0-	-325	-0-	3635	3			N	-0-			-0-
12		3813 X	3059	-0-	-754	-0-	3059	3			N	-0-			-0-
01		3720 X	2806	-0-	-914	-0-	2806	3			N	-0-			-0-
02		3388 X	3153	-0-	-235	-0-	3153	3			N	-0-			-0-
03		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-			-0-
04		3630 X	3026	-0-	-604	-0-	3026	3			N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690															

11		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-			-0-
12		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-			-0-
01		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-			-0-
02		4396 X	3843	-0-	-553	-0-	3843	3			N	-0-			-0-
03		4867 X	4071	-0-	-796	-0-	4071	3			N	-0-			-0-
04		4710 X	4453	-0-	-257	-0-	4453	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620															

11		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-			-0-
12		6107 X	4686	-0-	-1421	-0-	4686	3			N	-0-			-0-
01		6107 X	4427	-0-	-1680	-0-	4427	3			N	-0-			-0-
02		5740 X	4015	-0-	-1725	-0-	4015	3			N	-0-			-0-
03		6355 X	5616	-0-	-739	-0-	5616	3			N	-0-			-0-
04		6150 X	4965	-0-	-1185	-0-	4965	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 213744 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8516 - 9627															

11		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
12		837 X	636	-0-	-201	-0-	636	3			N	-0-			-0-
01		837 X	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-			-0-
02		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			-0-
03		884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
*04		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812															

11		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
12		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-			-0-
01		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-			-0-
02		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
03		2015 N	1729	-0-	-286	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
*04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532															

11		930 X	407	-0-	-523	-0-	407	3			N	-0-			-0-
12		961 X	527	-0-	-434	-0-	527	3			N	-0-			-0-
01		961 X	139	-0-	-822	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02		2968 X	46	-0-	-2922	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03		1581 X	48	-0-	-1533	-0-	48	3			N	-0-			-0-
04		510 X	101	-0-	-409	-0-	101	3			N	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518															

11		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5746	2	94	9	Y	85	73	1	29
12		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6237	2	113	9	Y	103	109	1	22
01		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4670	2	106	9	Y	96	84	1	8
02		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6255	2	3	9	Y	3	35	1	1
03		6355 X	4523	-0-	-1832	-0-	4425	2	98	9	Y	89	68	1	20
*04		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6957	2	123	9	Y	112	97	1	33

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216484		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8480 - 9759		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3	N	-0-			-0-
12	3689 X	3663	-0-	-26	-0-	3663	3	N	-0-			-0-
01	3689 X	2875	-0-	-814	-0-	2875	3	N	-0-			-0-
02	3248 X	2416	-0-	-832	-0-	2416	3	N	-0-			-0-
03	3596 X	2949	-0-	-647	-0-	2949	3	N	-0-			-0-
04	3480 X	2594	-0-	-886	-0-	2594	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 216990		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8448 - 9623		
11	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7675	2	11 9 Y	10	10 1	5 8	3
12	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8819	2	4 9 Y	4	3 1	4 8	-0-
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5530	2	4 9 Y	4	4 8		-0-
02	7168 X	4813	-0-	-2355	-0-	4789	2	24 9 Y	22	19 1		3
03	8835 X	6556	-0-	-2279	-0-	6522	2	34 9 Y	31	14 1		20
04	8550 X	6442	-0-	-2108	-0-	6387	2	55 9 Y	50	35 1	1 8	34

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 217963		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8518 - 9805		
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3	N	-0-			-0-
12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3	N	-0-			-0-
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3	N	-0-			-0-
02	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3	N	-0-			-0-
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3	N	-0-			-0-
04	3780 X	2813	-0-	-967	-0-	2813	3	N	-0-			-0-

NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 218681		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8570 - 9860		
11	3510 X	2600	-0-	-910	-0-	2600	3	N	-0-			-0-
12	3627 X	2715	-0-	-912	-0-	2715	3	N	-0-			-0-
01	3627 X	1158	-0-	-2469	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
02	2100 X	1820	-0-	-280	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
03	2325 X	1287	-0-	-1038	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
04	2250 X	2135	-0-	-115	-0-	2135	3	N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 219848		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 8632 - 9930		
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	N	-0-			-0-
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1466	-0-	-186	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N	-0-			-0-
*04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 221015		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8397 - 9671		
11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4019	2	56 9 Y	51	36 1	1 8	28
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3618	2	75 9 Y	68	53 1	2 8	41
01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3689	2	84 9 Y	76	88 1	2 8	27
02	DLQ G-10	2846	-0-	2846	-0-	2794	2	52 9 Y	47	51 1	1 8	22
03	5595 X	2749	-0-	-2846	-0-	2703	2	46 9 Y	42	40 1	1 8	23
04	3960 X	3349	-0-	-611	-0-	3295	2	54 9 Y	49	58 1	2 8	12

COOKE, J.W. UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 221981		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8534 - 9802		
11	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8706	2	209 9 Y	190	143 1	1 8	182
12	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7404	2	102 9 Y	93	242 1	2 8	31
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6433	2	86 9 Y	78	72 1	2 8	35
02	7728 X	6081	-0-	-1647	-0-	6020	2	61 9 Y	55	68 1	1 8	21
03	8556 X	5995	-0-	-2561	-0-	5950	2	45 9 Y	41	2 8		60
04	8280 X	6803	-0-	-1477	-0-	6738	2	65 9 Y	59	110 1	2 8	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208												
BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		3660 X	3181	-0-	-479	-0-	3181 3		N	-0-		-0-
12		3813 X	2737	-0-	-1076	-0-	2737 3		N	-0-		-0-
01		3813 X	2680	-0-	-1133	-0-	2680 3		N	-0-		-0-
02		3556 X	2574	-0-	-982	-0-	2574 3		N	-0-		-0-
03		3286 X	2856	-0-	-430	-0-	2856 3		N	-0-		-0-
04		3180 X	3125	-0-	-55	-0-	3125 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500												
11		2400 X	2251	-0-	-149	-0-	2251 3		N	-0-		-0-
12		2325 X	2140	-0-	-185	-0-	2140 3		N	-0-		-0-
01		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3		N	-0-		-0-
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N	-0-		-0-
03		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		N	-0-		-0-
*04		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506												
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-		-0-
01		1643 N	1505	-0-	-138	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
02		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		N	-0-		-0-
03		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3		N	-0-		-0-
*04		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-		-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700												
11		4260 X	3822	-0-	-438	-0-	3822 3		N	-0-		-0-
12		4774 X	3312	-0-	-1462	-0-	3312 3		N	-0-		-0-
01		4774 X	3602	-0-	-1172	-0-	3602 3		N	-0-		-0-
02		4312 X	2912	-0-	-1400	-0-	2912 3		N	-0-		-0-
03		3937 X	3288	-0-	-649	-0-	3288 3		N	-0-		-0-
04		3810 X	3163	-0-	-647	-0-	3163 3		N	-0-		-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550												
11		4980 X	4006	-0-	-974	-0-	3987 2	19 9	Y	17	12 1	6
12		5146 X	3872	-0-	-1274	-0-	3836 2	36 9	Y	33	31 1	7
01		5208 X	4129	-0-	-1079	-0-	4087 2	42 9	Y	38	31 1	13
02		4704 X	4089	-0-	-615	-0-	4026 2	63 9	Y	57	54 1	16
03		5208 X	4428	-0-	-780	-0-	4371 2	57 9	Y	52	56 1	12
04		4020 X	1459	-0-	-2561	-0-	1438 2	21 9	Y	19	25 1	6

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562												
11		4230 X	2714	-0-	-1516	-0-	2697 2	17 9	Y	15	14 1	5
12		4371 X	2289	-0-	-2082	-0-	2269 2	20 9	Y	18	18 1	4
01		3720 X	3428	-0-	-292	-0-	3406 2	22 9	Y	20	16 1	7
02		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3424 2	45 9	Y	41	36 1	11
03		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3251 2	39 9	Y	35	36 1	8
*04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3434 2	41 9	Y	37	32 1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208																	
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
11		3270 X	2196	-0-	-1074	-0-	2146	2	50	9	Y	45	48	1	3	8	12
12		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3826	2	66	9	Y	60	52	1	3	8	17
01		3379 X	3018	-0-	-361	-0-	2984	2	34	9	Y	31	24	1			24
02		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4728	2	26	9	Y	24	33	1			15
03		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5357	2	21	9	Y	19	27	1			7
*04		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6505	2	22	9	Y	20	12	1	2	8	13

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534																	
11		4500 X	3030	-0-	-1470	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12		4650 X	3695	-0-	-955	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
01		4650 X	3593	-0-	-1057	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02		4368 X	3216	-0-	-1152	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
03		3906 X	3505	-0-	-401	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
*04		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612																	
11		7500 X	7210	-0-	-290	-0-	7127	2	83	9	Y	75	77	1	1	8	9
12		7750 X	6449	-0-	-1301	-0-	6380	2	69	9	Y	63	63	1	1	8	8
01		7750 X	7096	-0-	-654	-0-	7021	2	75	9	Y	68	61	1	1	8	14
02		6916 X	6134	-0-	-782	-0-	6097	2	37	9	Y	34	41	1			7
03		7440 X	6838	-0-	-602	-0-	6793	2	45	9	Y	41	47	1			1
04		7200 X	6755	-0-	-445	-0-	6715	2	40	9	Y	36	35	1			2

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692																	
11		4410 X	3872	-0-	-538	-0-	3794	2	78	9	Y	71	65	1			31
12		4557 X	4016	-0-	-541	-0-	3921	2	95	9	Y	86	90	1	1	8	26
01		4836 X	4272	-0-	-564	-0-	4214	2	58	9	Y	53	64	1			15
02		4116 X	3531	-0-	-585	-0-	3520	2	11	9	Y	10	20	1			5
03		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4575	2	18	9	Y	16	15	1			6
04		4140 X	3950	-0-	-190	-0-	3900	2	50	9	Y	45	43	1	1	8	7

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695																	
11		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
12		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
01		4092 X	4003	-0-	-89	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
02		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
03		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
04		3990 X	3873	-0-	-117	-0-	3873	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570																	
11		870 N	674	-0-	-196	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12		899 N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*04		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534																	
11		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
12		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
01		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	3001	-0-	201	201	3001	3			N	-0-					-0-
03		3100 N	3353	-0-	253	454	3353	3			N	-0-					-0-
*04		3000 N	4303	-0-	1303	1757	4303	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4140 X	3269	-0-	-871	-0-	3211 2	58 9	Y	53	59 1	2 8		29
12		4278 X	3503	-0-	-775	-0-	3413 2	90 9	Y	82	60 1	1 8		50
01		4433 X	3114	-0-	-1319	-0-	3026 2	88 9	Y	80	100 1	2 8		28
02		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3013 2	43 9	Y	39	47 1	2 8		18
03		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3026 2	40 9	Y	36	33 1	2 8		19
*04		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4391 2	51 9	Y	46	51 1	3 8		11

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538														
11		6000 X	5501	-0-	-499	-0-	5501 3		N	-0-				-0-
12		6200 X	4732	-0-	-1468	-0-	4732 3		N	-0-				-0-
01		6014 X	4699	-0-	-1315	-0-	4699 3		N	-0-				-0-
02		4452 X	4432	-0-	-20	-0-	4432 3		N	-0-				-0-
03		4929 X	4308	-0-	-621	-0-	4308 3		N	-0-				-0-
*04		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 3		N	-0-				-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836														
11		3600 X	2856	-0-	-744	-0-	2856 3		N	-0-				-0-
12		3720 X	2265	-0-	-1455	-0-	2265 3		N	-0-				-0-
01		3720 X	2479	-0-	-1241	-0-	2479 3		N	-0-				-0-
02		3724 X	2350	-0-	-1374	-0-	2350 3		N	-0-				-0-
03		2945 X	2559	-0-	-386	-0-	2559 3		N	-0-				-0-
04		2850 X	2344	-0-	-506	-0-	2344 3		N	-0-				-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810														
11		3210 X	2550	-0-	-660	-0-	2550 3		N	-0-				-0-
12		3317 X	2117	-0-	-1200	-0-	2117 3		N	-0-				-0-
01		3317 X	2439	-0-	-878	-0-	2439 3		N	-0-				-0-
02		2548 X	1300	-0-	-1248	-0-	1300 3		N	-0-				-0-
03		2821 X	2054	-0-	-767	-0-	2054 3		N	-0-				-0-
04		2550 X	2145	-0-	-405	-0-	2145 3		N	-0-				-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532														
11		6630 X	3053	-0-	-3577	-0-	2922 2	131 9	Y	119	117 1			41
12		6851 X	4109	-0-	-2742	-0-	4015 2	94 9	Y	85	107 1			19
01		6324 X	4012	-0-	-2312	-0-	3918 2	94 9	Y	85	74 1	1 8		29
02		DLQ G-10	3334	-0-	3334	-0-	3334 2	68 9	Y	62	73 1	2 8		16
03		DLQ G-10	5873	-0-	5873	-0-	5799 2	74 9	Y	67	65 1	3 8		15
*04		14723 X	5516	-0-	-9207	-0-	5439 2	77 9	Y	70	62 1	3 8		20

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936														
11		1020 N	659	-0-	-361	-0-	659 3		N	-0-				-0-
12		961 N	564	-0-	-397	-0-	564 3		N	-0-				-0-
01		713 N	472	-0-	-241	-0-	472 3		N	-0-				-0-
02		616 N	477	-0-	-139	-0-	477 3		N	-0-				-0-
03		558 N	448	-0-	-110	-0-	448 3		N	-0-				-0-
04		450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3		N	-0-				-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688														
11		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6727 2	13 9	Y	12	14 1	1 8		5
12		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6006 2	15 9	Y	14	14 1	1 8		4
01		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6220 2	13 9	Y	12	12 1	1 8		3
02		6524 X	5398	-0-	-1126	-0-	5388 2	10 9	Y	9	7 1	1 8		4
03		7223 X	6073	-0-	-1150	-0-	6058 2	15 9	Y	14	11 1	3 8		4
04		6750 X	5621	-0-	-1129	-0-	5612 2	9 9	Y	8	9 1	2 8		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		7950 X	6782	-0-	-1168	-0-	6782	3		N	-0-		-0-
12		8215 X	6714	-0-	-1501	-0-	6714	3		N	-0-		-0-
01		7595 X	5967	-0-	-1628	-0-	5967	3		N	-0-		-0-
02		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3		N	-0-		-0-
03		7006 X	6485	-0-	-521	-0-	6485	3		N	-0-		-0-
*04		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574													
11		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	2977	2	110	9	Y	100	72 1 3 8 33
12		3286 X	2824	-0-	-462	-0-	2630	2	194	9	Y	176	170 1 1 8 38
01		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3558	2	177	9	Y	161	143 1 56
02		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3985	2	182	9	Y	165	175 1 2 8 44
03		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4006	2	154	9	Y	140	150 1 2 8 32
*04		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4020	2	161	9	Y	146	131 1 4 8 43

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710													
11		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3		N	-0-		-0-
12		3534 X	3523	-0-	-11	-0-	3523	3		N	-0-		-0-
01		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-		-0-
02		3080 X	2998	-0-	-82	-0-	2998	3		N	-0-		-0-
03		3410 X	3282	-0-	-128	-0-	3282	3		N	-0-		-0-
*04		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3		N	-0-		-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646													
11		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4704	2	255	9	Y	232	160 1 1 8 101
12		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4674	2	296	9	Y	269	286 1 1 8 83
01		4898 X	4597	-0-	-301	-0-	4313	2	284	9	Y	258	267 1 2 8 72
02		4620 X	4298	-0-	-322	-0-	4153	2	145	9	Y	132	136 1 1 8 67
03		5115 X	4346	-0-	-769	-0-	4173	2	173	9	Y	157	164 1 2 8 58
04		4950 X	4111	-0-	-839	-0-	3970	2	141	9	Y	128	164 1 2 8 20

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818													
11		4080 X	3514	-0-	-566	-0-	3514	3		N	-0-		-0-
12		4216 X	4030	-0-	-186	-0-	4030	3		N	-0-		-0-
01		4557 X	3996	-0-	-561	-0-	3996	3		N	-0-		-0-
02		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3		N	-0-		-0-
03		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3		N	-0-		-0-
*04		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3		N	-0-		-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826													
11		5670 X	4144	-0-	-1526	-0-	4144	3		N	-0-		-0-
12		4278 X	3384	-0-	-894	-0-	3384	3		N	-0-		-0-
01		4278 X	3586	-0-	-692	-0-	3586	3		N	-0-		-0-
02		3864 X	3123	-0-	-741	-0-	3123	3		N	-0-		-0-
03		4278 X	3445	-0-	-833	-0-	3445	3		N	-0-		-0-
04		4140 X	3175	-0-	-965	-0-	3175	3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566													
11		4860 X	3319	-0-	-1541	-0-	3319	3		N	-0-		-0-
12		4805 X	3262	-0-	-1543	-0-	3262	3		N	-0-		-0-
01		4805 X	3311	-0-	-1494	-0-	3311	3		N	-0-		-0-
02		3836 X	2682	-0-	-1154	-0-	2682	3		N	-0-		-0-
03		4247 X	3198	-0-	-1049	-0-	3198	3		N	-0-		-0-
04		3330 X	2725	-0-	-605	-0-	2725	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208																	
BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544																	
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----		
11	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	-0-	8150	3		N	-0-			-0-		
12	8091	X	5359	-0-	-2732	-0-	-0-	5359	3		N	-0-			-0-		
01	8091	X	5192	-0-	-2899	-0-	-0-	5192	3		N	-0-			-0-		
02	5096	X	4971	-0-	-125	-0-	-0-	4971	3		N	-0-			-0-		
03	5642	X	5183	-0-	-459	-0-	-0-	5183	3		N	-0-			-0-		
04	5460	X	5401	-0-	-59	-0-	-0-	5401	3		N	-0-			-0-		

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674																	
11	3930	X	2649	-0-	-1281	-0-	-0-	2583	2	66	9	Y	60	57	1	8	7
12	4061	X	3127	-0-	-934	-0-	-0-	3047	2	80	9	Y	73	70	1	8	9
01	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	-0-	3001	2	91	9	Y	83	74	1	8	17
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	2	108	9	Y	98	94	1	8	19
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	2	158	9	Y	144	156	1	8	2
*04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	2952	2	97	9	Y	88	81	1	8	5

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868																	
11	5010	X	3814	-0-	-1196	-0-	-0-	3755	2	59	9	Y	54	62	1	8	14
12	5177	X	4395	-0-	-782	-0-	-0-	4329	2	66	9	Y	60	54	1	8	17
01	4898	X	3685	-0-	-1213	-0-	-0-	3645	2	40	9	Y	36	26	1	8	27
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-	4172	2	26	9	Y	24	36	1	8	15
03	4588	X	4169	-0-	-419	-0-	-0-	4143	2	26	9	Y	24	30	1	8	9
*04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	-0-	5018	2	61	9	Y	55	24	1	8	39

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806																	
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	-0-	7063	2	30	9	Y	27	23	1	8	17
12	2294	X	2203	-0-	-91	-0-	-0-	2126	2	77	9	Y	70	42	1	8	44
01	2573	X	2411	-0-	-162	-0-	-0-	2272	2	139	9	Y	126	138	1	8	31
02	3836	X	2217	-0-	-1619	-0-	-0-	2109	2	108	9	Y	98	52	1	8	76
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	-0-	5358	2	165	9	Y	150	123	1	8	101
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	-0-	4439	2	94	9	Y	85	122	1	8	61

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135																	
11	5760	X	5111	-0-	-649	-0-	-0-	5064	2	47	9	N	43	9	8		169
12	5952	X	5454	-0-	-498	-0-	-0-	5389	2	65	9	N	59	179	1	8	42
01	5952	X	3307	-0-	-2645	-0-	-0-	3239	2	68	9	N	62	7	8		97
02	5348	X	4641	-0-	-707	-0-	-0-	4598	2	43	9	N	39	2	8		134
03	5456	X	5343	-0-	-113	-0-	-0-	5290	2	53	9	N	48				182
04	5280	X	4831	-0-	-449	-0-	-0-	4778	2	53	9	N	48	179	1	8	48

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583																	
11	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	-0-	10236	3			N	-0-				-0-
12	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	-0-	10625	3			N	-0-				-0-
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	-0-	6516	3			N	-0-				-0-
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	-0-	6133	3			N	-0-				-0-
03	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-				-0-
*04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-				-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658																	
11	3330	X	2509	-0-	-821	-0-	-0-	2509	3			N	-0-				-0-
12	3441	X	2050	-0-	-1391	-0-	-0-	2050	3			N	-0-				-0-
01	2976	X	2093	-0-	-883	-0-	-0-	2093	3			N	-0-				-0-
02	2380	X	1553	-0-	-827	-0-	-0-	1553	3			N	-0-				-0-
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-				-0-
*04	3000	N	3082	-0-	82	-0-	82	3082	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 246478		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5323 2	129 9	Y	117	117 1	1 8	65
12	5053 X	4987	-0-	-66	-0-	4856 2	131 9	Y	119	110 1	1 8	73
01	5053 X	4723	-0-	-330	-0-	4562 2	161 9	Y	146	165 1	2 8	52
02	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5606 2	37 9	Y	34	69 1	1 8	16
03	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6107 2	61 9	Y	55	39 1	3 8	29
*04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6577 2	80 9	Y	73	80 1	4 8	18

HOLT UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 246630		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915				
11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 3		N	-0-			-0-
12	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 3		N	-0-			-0-
01	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561 3		N	-0-			-0-
02	4368 X	3725	-0-	-643	-0-	3725 3		N	-0-			-0-
03	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879 3		N	-0-			-0-
*04	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559 3		N	-0-			-0-

PARKER UNIT 2		WELL #: 13		RRCID -> 247389		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950				
11	4830 X	3976	-0-	-854	-0-	3770 2	206 9	Y	187	154 1	2 8	116
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5705 2	169 9	Y	154	171 1	2 8	97
01	4929 X	4665	-0-	-264	-0-	4414 2	251 9	Y	228	267 1	2 8	56
02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4127 2	149 9	Y	135	85 1	2 8	104
03	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5170 2	197 9	Y	179	159 1	4 8	120
*04	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4480 2	193 9	Y	175	164 1	4 8	127

CAMERON UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 247859		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552				
11	7080 X	6391	-0-	-689	-0-	6197 2	194 9	Y	176	171 1	1 8	60
12	7316 X	7203	-0-	-113	-0-	7024 2	179 9	Y	163	187 1	1 8	35
01	7099 X	6698	-0-	-401	-0-	6508 2	190 9	Y	173	147 1	1 8	60
02	5768 X	5518	-0-	-250	-0-	5295 2	223 9	Y	203	206 1	2 8	55
03	6386 X	6098	-0-	-288	-0-	5907 2	191 9	Y	174	187 1	2 8	40
04	6180 X	1813	-0-	-4367	-0-	1765 2	48 9	Y	44	70 1	1 8	13

BURNETT UNIT 10		WELL #: 15		RRCID -> 248304		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581				
11	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3214 2	83 9	Y	75	68 1	1 8	41
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3067 2	69 9	Y	63	65 1	1 8	38
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2915 2	92 9	Y	84	91 1	1 8	30
02	3080 X	2291	-0-	-789	-0-	2170 2	121 9	Y	110	86 1	1 8	53
03	3410 X	2487	-0-	-923	-0-	2366 2	121 9	Y	110	100 1	3 8	60
04	3300 X	2434	-0-	-866	-0-	2288 2	146 9	Y	133	156 1	4 8	33

BURNETT UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 249413		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596				
11	2460 X	1617	-0-	-843	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
12	2542 X	2343	-0-	-199	-0-	2343 3		N	-0-			-0-
01	2542 X	1965	-0-	-577	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 3		N	-0-			-0-
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 3		N	-0-			-0-
*04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		N	-0-			-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 249620		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690				
11	4470 X	4070	-0-	-400	-0-	4070 3		N	-0-			-0-
12	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 3		N	-0-			-0-
01	4619 X	3793	-0-	-826	-0-	3793 3		N	-0-			-0-
02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 3		N	-0-			-0-
03	5332 X	4504	-0-	-828	-0-	4504 3		N	-0-			-0-
04	5160 X	4411	-0-	-749	-0-	4411 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6673 2	18 9	Y		16	37 1	3 8	6
12		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7478 2	21 9	Y		19	17 1	3 8	5
01		6293 X	6184	-0-	-109	-0-	6159 2	25 9	Y		23	20 1	2 8	6
02		6972 X	4343	-0-	-2629	-0-	4321 2	22 9	Y		20	15 1	1 8	10
03		7502 X	5935	-0-	-1567	-0-	5901 2	34 9	Y		31	27 1	4 8	10
04		7260 X	4852	-0-	-2408	-0-	4818 2	34 9	Y		31	34 1	3 8	4

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594														
11		8910 X	8466	-0-	-444	-0-	8383 2	83 9	Y		75	74 1	1 8	9
12		9207 X	8398	-0-	-809	-0-	8297 2	101 9	Y		92	87 1	3 8	11
01		8835 X	7688	-0-	-1147	-0-	7612 2	76 9	Y		69	64 1	2 8	14
02		7420 X	6601	-0-	-819	-0-	6572 2	29 9	Y		26	33 1	2 8	5
03		8215 X	7884	-0-	-331	-0-	7856 2	28 9	Y		25	27 1	3 8	-0-
*04		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8043 2	42 9	Y		38	31 1	5 8	2

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957														
11		3840 X	2899	-0-	-941	-0-	2830 2	69 9	Y		63	57 1	2 8	38
12		3968 X	3055	-0-	-913	-0-	3038 2	17 9	Y		15	43 1	1 8	9
01		3813 X	3775	-0-	-38	-0-	3730 2	45 9	Y		41	38 1	2 8	10
02		3444 X	2853	-0-	-591	-0-	2825 2	28 9	Y		25	15 1	1 8	19
03		3813 X	2995	-0-	-818	-0-	2977 2	18 9	Y		16	24 1	2 8	9
04		3660 X	2956	-0-	-704	-0-	2906 2	50 9	Y		45	19 1	7 8	28

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556														
11		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877 3		N		-0-			-0-
12		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795 3		N		-0-			-0-
01		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798 3		N		-0-			-0-
02		7727 X		-0-	-0-	-0-	7727 3		N		-0-			-0-
03		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8217 3		N		-0-			-0-
*04		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8483 3		N		-0-			-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932														
11		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989 3		N		-0-			-0-
12		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081 3		N		-0-			-0-
01		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985 3		N		-0-			-0-
02		4984 X	4772	-0-	-212	-0-	4772 3		N		-0-			-0-
03		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083 3		N		-0-			-0-
*04		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036 3		N		-0-			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812														
11		8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8851 2	138 9	Y		125	124 1	2 8	14
12		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9780 2	166 9	Y		151	144 1	2 8	19
01		8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8018 2	157 9	Y		143	131 1	2 8	29
02		8176 X	7456	-0-	-720	-0-	7389 2	67 9	Y		61	77 1	1 8	12
03		9052 X	8101	-0-	-951	-0-	8022 2	79 9	Y		72	79 1	4 8	1
04		8760 X	7773	-0-	-987	-0-	7698 2	75 9	Y		68	60 1	5 8	4

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675														
11		10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	10571 2	265 9	Y		241	256 1	2 8	28
12		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9260 2	134 9	Y		122	133 1	2 8	15
01		9021 X	7831	-0-	-1190	-0-	7686 2	145 9	Y		132	118 1	3 8	26
02		9212 X	6604	-0-	-2608	-0-	6482 2	122 9	Y		111	115 1	1 8	21
03		10199 X	5872	-0-	-4327	-0-	5714 2	158 9	Y		144	160 1	3 8	2
04		9870 X	6118	-0-	-3752	-0-	5973 2	145 9	Y		132	123 1	4 8	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
CAMERON UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 254590		COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
11	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9148	2	61	9	Y	55	55	1	3	8	6
12	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8411	2	40	9	Y	36	36	1	2	8	4
01	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6844	2	40	9	Y	36	31	1	2	8	7
02	7560 X	5795	-0-	-1765	-0-	5756	2	39	9	Y	35	34	1	1	8	7
03	8370 X	6234	-0-	-2136	-0-	6183	2	51	9	Y	46	49	1	3	8	1
04	8100 X	7047	-0-	-1053	-0-	6999	2	48	9	Y	44	39	1	4	8	2

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 255149		COMPL. DATE 02/08/2010			TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590							
11	10410 X	8142	-0-	-2268	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
12	10757 X	10134	-0-	-623	-0-	10134	3			N	-0-					-0-
01	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	3			N	-0-					-0-
02	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
03	9858 X	9601	-0-	-257	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
04	9540 X	8873	-0-	-667	-0-	8873	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 16		RRCID -> 255151		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555							
11	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
12	11005 X	9466	-0-	-1539	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
01	11005 X	10292	-0-	-713	-0-	10292	3			N	-0-					-0-
02	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	3			N	-0-					-0-
03	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	3			N	-0-					-0-
*04	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 255218		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576							
11	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
12	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
01	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	3			N	-0-					-0-
02	8036 X	7217	-0-	-819	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
03	8618 X	8353	-0-	-265	-0-	8353	3			N	-0-					-0-
04	8340 X	7821	-0-	-519	-0-	7821	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 255394		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896							
11	5280 X	4488	-0-	-792	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
12	5456 X	4060	-0-	-1396	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
01	4991 X	3205	-0-	-1786	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	4368 X	3001	-0-	-1367	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
03	4650 X	3678	-0-	-972	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	4500 X	2809	-0-	-1691	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 27		RRCID -> 255580		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848							
11	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
12	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
01	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
02	8092 X	7870	-0-	-222	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
03	8618 X	7580	-0-	-1038	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
*04	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 255587		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681							
11	7920 X	7259	-0-	-661	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
12	8184 X	7101	-0-	-1083	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
01	8184 X	6908	-0-	-1276	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
02	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
03	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
*04	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
PARKER UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 256740		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8637 - 9866	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5670 X	5033	-0-	-637	-0-	5033 3	N	-0-			-0-
12	5859 X	5094	-0-	-765	-0-	5094 3	N	-0-			-0-
01	5859 X	4712	-0-	-1147	-0-	4712 3	N	-0-			-0-
02	5292 X	4794	-0-	-498	-0-	4794 3	N	-0-			-0-
03	5766 X	4760	-0-	-1006	-0-	4760 3	N	-0-			-0-
*04	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 3	N	-0-			-0-

BELL, MATTIE		WELL #: 3		RRCID -> 262149		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 8652 - 9900	
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3541 2	140 9	Y	127	1 8	257
12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3548 2	105 9	Y	95	185 1	162
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2841 2	84 9	Y	76	183 1	55
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2879 2	69 9	Y	63		118
03	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2489 2	121 9	Y	110	178 1	50
*04	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2193 2	79 9	Y	72	1 8	121

J. W. COOKE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 263730		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8552 - 9770	
11	9240 X	8642	-0-	-598	-0-	8458 2	184 9	Y	167	136 1	96
12	9548 X	9090	-0-	-458	-0-	8840 2	250 9	Y	227	214 1	105
01	9548 X	7950	-0-	-1598	-0-	7734 2	216 9	Y	196	216 1	80
02	8288 X	7145	-0-	-1143	-0-	6992 2	153 9	Y	139	136 1	81
*03	9176 X	8634	-0-	-542	-0-	8531 2	103 9	Y	94	128 1	41
04	8790 X	7661	-0-	-1129	-0-	7598 2	63 9	Y	57	65 1	28

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 263824		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8396 - 9550	
11	10650 X	9140	-0-	-1510	-0-	8851 2	289 9	Y	263	230 1	133
12	10509 X	9775	-0-	-734	-0-	9415 2	360 9	Y	327	393 1	65
01	10509 X	9132	-0-	-1377	-0-	8844 2	288 9	Y	262	254 1	71
02	9016 X	8220	-0-	-796	-0-	7999 2	221 9	Y	201	243 1	29
03	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10352 2	253 9	Y	230	111 1	148
*04	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9464 2	219 9	Y	199	207 1	139

HOLT UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 263828		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8712 - 9935	
11	9750 X	9107	-0-	-643	-0-	9107 3		N	-0-		-0-
12	10075 X	9671	-0-	-404	-0-	9671 3		N	-0-		-0-
01	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710 3		N	-0-		-0-
02	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	9271 3		N	-0-		-0-
03	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9807 3		N	-0-		-0-
*04	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9033 3		N	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 263984		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 8527 - 9731	
11	9180 X	7936	-0-	-1244	-0-	7936 3		N	-0-		-0-
12	9176 X	8186	-0-	-990	-0-	8186 3		N	-0-		-0-
01	8990 X	7862	-0-	-1128	-0-	7862 3		N	-0-		-0-
02	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042 3		N	-0-		-0-
03	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173 3		N	-0-		-0-
*04	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8770 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 18		RRCID -> 263992		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8347 - 9538	
11	12930 X	11544	-0-	-1386	-0-	11544 3		N	-0-		-0-
12	13330 X	10957	-0-	-2373	-0-	10957 3		N	-0-		-0-
01	12834 X	10463	-0-	-2371	-0-	10463 3		N	-0-		-0-
02	10192 X	9319	-0-	-873	-0-	9319 3		N	-0-		-0-
03	11284 X	9556	-0-	-1728	-0-	9556 3		N	-0-		-0-
04	10920 X	9652	-0-	-1268	-0-	9652 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
RANGE PRODUCTION COMPANY			691703									
FURRH GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 198680	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 10215	PERF. 8440 - 9810					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICHEY PROPERTIES, INC.			709685			CNTY: PANOLA						
KYLE		WELL #:	2	RRCID -> 121733	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8802 - 9260					
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	174 2	1 9	N	1		32
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	149 2	1 9	N	1		33
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	180 2	1 9	N	1		34
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	147 2	1 9	N	1		35
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189 2	1 9	N	1		36
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196 2	1 9	N	1		37

SABINE OIL & GAS LLC			742142			CNTY: PANOLA						
REEVES GU		WELL #:	2	RRCID -> 226178	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 10057	PERF. 8474 - 9650					
11	600	N	419	-0-	-181	-0-	419 2		Y	-0-		151
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	470 2	62 9	Y	56	147 1	60
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560 2	1 9	Y	1		61
02	DLQ G-10		410	-0-	410	410	403 2	7 9	Y	6		67
03	400	N	367	-0-	-33	-0-	359 2	8 9	Y	7		74
*04	834	N	457	-0-	-377	-0-	395 2	62 9	Y	56		130

REEVES GU		WELL #:	1	RRCID -> 228914	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 8786 - 9686					
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62 2		Y	-0-		30
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	25 2		Y	-0-	30 1	-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	78 2	1 9	Y	1		1
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	125 2	2 9	Y	2	1 8	2
03	322	X	195	-0-	-127	-0-	195 2		Y	-0-		2
*04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	23 2	3 9	Y	3	1 8	4

HARRIS		WELL #:	1	RRCID -> 229774	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 10459	PERF. 8874 - 10198					
11	2550	X	2146	-0-	-404	-0-	473 1	1664 2	N	8		142
12	2449	X	2351	-0-	-98	-0-	498 1	1844 2	N	8		150
01	2387	X	2287	-0-	-100	-0-	511 1	1698 2	N	71	172 1	48
02	DLQ G-10		2053	-0-	2053	2053	456 1	1486 2	N	101		149
03	4248	X	2195	-0-	-2053	-0-	521 1	1597 2	N	70	179 1	40
*04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	510 1	1694 2	N	59		99

SAMSON LONE STAR, LLC			744737			CNTY: PANOLA						
WILSON, HAROLD		WELL #:	1	RRCID -> 073840	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 9925	PERF. 8490 - 9835					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 078082		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	1465	-0-	-1535	2336	85 1	1371 2	Y	8	77
12	3100 N	1367	-0-	-1733	603	94 1	1256 2	Y	15 73 1	19
01	2050 N	1447	-0-	-603	-0-	80 1	1330 2	Y	34	53
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	87 1	1074 2	Y	13	66
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	71 1	913 2	Y	21 83 1	4
*04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	94 1	1251 2	Y	-0-	4

OWENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 082599		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407		
11	3000 N	1223	-0-	-1777	496	1223 2		Y	-0-	36
12	2112 N	1616	-0-	-496	-0-	1616 2		Y	-0-	36
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1914 2	29 9	Y	26 56 1	6
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		Y	-0-	6
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		Y	-0-	6
*04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2248 2	47 9	Y	43	49

SHAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 083724		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364		
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-	10
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	214 2	1 9	Y	1 10 1	1
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	Y	1	2
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	207 2	33 9	Y	30	32
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-	32
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	243 2	6 9	Y	5 29 1	8

WIENER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 085261		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8570 - 8580		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUILL, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 085694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 089731		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236		
11	T. A.	864	-0-	864	3554	864 2		Y	-0-	23 1
12	4447 X	893	-0-	-3554	-0-	879 2	14 9	Y	13	16
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	881 2	18 9	Y	16	32
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	800 2	12 9	Y	11 26 1	17
03	899 N	888	-0-	-11	-0-	878 2	10 9	Y	9	26
04	870 N	862	-0-	-8	-0-	856 2	6 9	Y	5 24 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
CHRISTIAN		WELL #: 3		RRCID -> 097192		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8560 - 9696							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

WIENER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 097197		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 9780 - 9826							
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-					-0-	
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-					-0-	
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-					-0-	
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2		Y	-0-					-0-	
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-					-0-	
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	472	2	438	9	Y	398	272	1	3	8	123

GUILL, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098197		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8371 - 9650							
11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-					128	
12	2325	X	1728	-0-	-597	-0-	1728	2		Y	-0-					128	
01	1798	X	1223	-0-	-575	-0-	1223	2		Y	-0-					128	
02	1624	X	1241	-0-	-383	-0-	1241	2		Y	-0-					128	
03	1798	X	709	-0-	-1089	-0-	709	2		Y	-0-					128	
04	1680	X	855	-0-	-825	-0-	855	2		Y	-0-					128	

ROGERS, PAUL		WELL #: 3		RRCID -> 100845		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8799 - 9103							
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	1	1			1	
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	Y	6				7	
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	Y	4				11	
02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1792	2	7	9	Y	6	9	1		8	
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2649	2	9	9	Y	8				16	
*04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1547	2	3	9	Y	3	16	1		3	

FURRH, EUNICE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 100846		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9795 - 9835							
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-					-0-	
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-					-0-	
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-					-0-	
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-					-0-	
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-					-0-	
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-					-0-	

DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 116333		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8530 - 8615							
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2792	2	31	9	Y	28				137	
12	3348	X	2102	-0-	-1246	-0-	2062	2	40	9	Y	36	8	8		165	
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3622	2	25	9	Y	23	127	1		61	
02	2744	X	2674	-0-	-70	-0-	2644	2	30	9	Y	27	9	8		79	
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3075	2	26	9	Y	24				103	
04	3540	X	3402	-0-	-138	-0-	3377	2	25	9	Y	23	19	8		107	

SHAW UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129683		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9041 - 9314							
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3109	2	2	9	Y	2				97	
12	3069	X	702	-0-	-2367	-0-	687	2	15	9	Y	14	91	1		20	
01	3069	X	2720	-0-	-349	-0-	2719	2	1	9	Y	1				21	
02	2688	X	336	-0-	-2352	-0-	310	2	26	9	Y	24				45	
03	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	2607	2			Y	-0-				45	
04	2880	X	1235	-0-	-1645	-0-	1225	2	10	9	Y	9	32	1		22	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
OWENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130211		COMPL. DATE 01/18/1989			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	1259	-0-	-1741	3428	1259	2		-0-			20
12	3100 N	1303	-0-	-1797	1631	1269	2	34	31			51
01	3054 N	1423	-0-	-1631	-0-	1420	2	3	3			54
02	1176 N	1056	-0-	-120	-0-	1010	2	46	42	63	1	33
03	1302 N	1104	-0-	-198	-0-	1073	2	31	28			61
*04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1755	2	28	25			86

ROGERS, PAUL		WELL #: 4		RRCID -> 132220		COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155			
11	3000 N	1982	-0-	-1018	5510	1968	2	14	13			122
12	3100 N	1053	-0-	-2047	3463	1043	2	10	9			131
01	3100 N	1477	-0-	-1623	1840	1471	2	6	5	113	1	23
02	3489 X	1649	-0-	-1840	-0-	1649	2		-0-			23
03	2604 X	1956	-0-	-648	-0-	1944	2	12	11			34
*04	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2388	2	12	11			45

ROGERS, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 132482		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137			
11	3000 N	2395	-0-	-605	5553	2394	2	1	1	46	1	12
12	3100 N	2515	-0-	-585	4968	2487	2	28	25			37
01	3100 N	2472	-0-	-628	4340	2437	2	35	32			69
02	2800 N	2288	-0-	-512	3828	2263	2	25	23	53	1	39
03	3100 N	2531	-0-	-569	3259	2512	2	19	17			56
*04	3000 N	2262	-0-	-738	2521	2250	2	12	11	48	1	19

CHRISTIAN		WELL #: 4		RRCID -> 134170		COMPL. DATE 03/30/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-

SHAW UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134313		COMPL. DATE 04/10/1990			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337			
11	2354 N	1044	-0-	-1310	-0-	1044	2		-0-			10
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	1	10	1	1
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2776	2	1	1			2
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2346	2	33	30			32
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		-0-			32
*04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2434	2	6	5	29	1	8

SHAW UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134944		COMPL. DATE 05/19/1990			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180			
11	2469 N	980	-0-	-1489	-0-	971	2	9	8			36
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	985	2	106	96	69	1	63
01	992 N	986	-0-	-6	-0-	984	2	2	2			65
02	952 X	907	-0-	-45	-0-	874	2	33	30			95
03	1085 X	957	-0-	-128	-0-	957	2		-0-			95
04	1050 X	948	-0-	-102	-0-	941	2	7	6	89	1	12

OWENS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135750		COMPL. DATE 08/28/1990			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229			
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2		-0-			26
12	5053 X	4901	-0-	-152	-0-	4817	2	84	76			102
01	4991 X	4858	-0-	-133	-0-	4854	2	4	4			106
02	4256 X	4248	-0-	-8	-0-	4183	2	65	59	118	1	47
03	4712 X	3648	-0-	-1064	-0-	3616	2	32	29			76
04	4560 X	4251	-0-	-309	-0-	4217	2	34	31			107

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
OWENS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136241		COMPL. DATE 09/29/1990			TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-			96
12	3441 X	1224	-0-	-2217	-0-	1224	2			Y	-0-			96
01	2914 X	1836	-0-	-1078	-0-	1790	2	46	9	Y	42	118	1	20
02	2240 X	1485	-0-	-755	-0-	1485	2			Y	-0-			20
03	2387 X	1610	-0-	-777	-0-	1610	2			Y	-0-			20
*04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2395	2	91	9	Y	83			103

CHRISTIAN		WELL #: 5		RRCID -> 137947		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700					
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-			121
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	972	2	22	9	N	20			141
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1005	2	31	9	N	28	42	1	127
02	896 N	763	-0-	-133	-0-	750	2	13	9	N	12			139
03	992 N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-			139
04	990 N	832	-0-	-158	-0-	831	2	1	9	N	1			140

DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 2		RRCID -> 138861		COMPL. DATE 05/15/1991			TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732					
11	521 N	508	-0-	-13	-0-	508	2			Y	-0-			41
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-			41
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-			41
02	476 N	418	-0-	-58	-0-	418	2			Y	-0-			41
03	651 N	511	-0-	-140	-0-	511	2			Y	-0-			41
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-			41

WILSON, HAROLD		WELL #: 3		RRCID -> 139009		COMPL. DATE 07/02/1991			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391					
11	3000 N	1797	-0-	-1203	3853	152	1	1645	2	Y	-0-			35
12	3100 N	1893	-0-	-1207	2646	172	1	1689	2	Y	29	42	1	22
						32	9							
01	3100 N	1822	-0-	-1278	1368	152	1	1670	2	Y	-0-			22
02	2800 N	1847	-0-	-953	415	175	1	1606	2	Y	60	43	1	39
						66	9							
03	2596 N	2181	-0-	-415	-0-	205	1	1955	2	Y	19	42	1	16
						21	9							
*04	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	222	1	2365	2	Y	30	40	1	6
						33	9							

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141797		COMPL. DATE 05/13/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828					
11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	218	1	2592	2	Y	24	60	1	22
						26	9							
12	2976 X	2699	-0-	-277	-0-	212	1	2470	2	Y	15			37
						17	9							
01	3224 X	1899	-0-	-1325	-0-	114	1	1762	2	Y	21			58
						23	9							
02	2800 X	2177	-0-	-623	-0-	154	1	1946	2	Y	70	119	1	9
						77	9							
03	3100 X	2149	-0-	-951	-0-	185	1	1964	2	Y	-0-			9
04	2850 X	2332	-0-	-518	-0-	166	1	2114	2	Y	47	51	1	5
						52	9							

CHRISTIAN		WELL #: 6		RRCID -> 144391		COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684					
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-			223
12	1736 N	1271	-0-	-465	-0-	1243	2	28	9	Y	25			248
01	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	1148	2	31	9	Y	28	54	1	222
02	1568 X	905	-0-	-663	-0-	891	2	14	9	Y	13			235
03	1395 X	1237	-0-	-158	-0-	1215	2	22	9	Y	20	168	1	87
04	1260 X	1111	-0-	-149	-0-	1111	2			Y	-0-			87

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				295
12		682 N	648	-0-	-34	-0-	634	2	14	9	N	13				308
01		713 N	682	-0-	-31	-0-	664	2	18	9	N	16				281
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1529	2	25	9	N	23	43	1	179	125
03		3100 N	4155	-0-	1055	1055	4060	2	95	9	N	86				211
*04		3000 N	3859	-0-	859	1914	3844	2	15	9	N	14				225

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-				3
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-				3
01		496 N	138	-0-	-358	-0-	138	2			Y	-0-	2	1		1
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-				1
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-				1
*04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-				1

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

11		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	196	1	2332	2	Y	23	61	1		22
							25	9								
12		2852 X	1992	-0-	-860	-0-	156	1	1819	2	Y	15				37
							17	9								
01		3069 X	1763	-0-	-1306	-0-	105	1	1630	2	Y	25				62
							28	9								
02		2912 X	1865	-0-	-1047	-0-	133	1	1678	2	Y	49	105	1		6
							54	9								
03		3224 X	1891	-0-	-1333	-0-	162	1	1729	2	Y	-0-				6
04		2550 X	2288	-0-	-262	-0-	162	1	2056	2	Y	64	63	1		7
							70	9								

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

11		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1970	2	1	9	Y	1	23	1		5
12		2108 X	2022	-0-	-86	-0-	2009	2	13	9	Y	12				17
01		2108 X	2036	-0-	-72	-0-	2018	2	18	9	Y	16				33
02		1848 N	1809	-0-	-39	-0-	1797	2	12	9	Y	11	26	1		18
03		2015 N	1865	-0-	-150	-0-	1855	2	10	9	Y	9				27
04		1980 N	1795	-0-	-185	-0-	1789	2	6	9	Y	5	24	1		8

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

11		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-	40	1		8
12		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	13				21
01		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2365	2	14	9	Y	16				37
02		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2151	2	11	9	Y	10	27	1		20
03		2201 N	2194	-0-	-7	-0-	2184	2	10	9	Y	9				29
04		2190 N	2183	-0-	-7	-0-	2176	2	7	9	Y	6	24	1		11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146007		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2535 N	1029	-0-	-1506	-0-	80	1	949	2	Y	-0-		74
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	87	1	1010	2	Y	1		75
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	95	1	1476	2	Y	32	88 1	19
02	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	35	9	1068	2	Y	-0-		19
03	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	118	1	1252	2	Y	-0-		19
04	1560 X	1157	-0-	-403	-0-	84	1	1073	2	Y	-0-		19

SHAW UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 146714		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE		WELL #: 4-L		RRCID -> 155233		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 9737 - 9778					
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OWENS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157583		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OWENS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 159551		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256					
11	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-		77
12	2852 X	1939	-0-	-913	-0-	1939	2			Y	-0-		77
01	2852 X	2131	-0-	-721	-0-	2075	2	56	9	Y	51	90 1	38
02	2464 X	1667	-0-	-797	-0-	1667	2			Y	-0-		38
03	2666 X	1439	-0-	-1227	-0-	1439	2			Y	-0-		38
04	2400 X	2394	-0-	-6	-0-	2394	2			Y	-0-		38

OWENS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160095		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2610 N	2524	-0-	-86	-0-	2524	2			Y	-0-					105
12	2697 N	2575	-0-	-122	-0-	2575	2			Y	-0-					105
01	2480 N	2450	-0-	-30	-0-	2450	2			Y	-0-					105
02	2352 N	2321	-0-	-31	-0-	2270	2	51	9	Y	46	115	1			36
03	2573 N	1592	-0-	-981	-0-	1529	2	63	9	Y	57					93
04	2370 N	1946	-0-	-424	-0-	1946	2			Y	-0-					93

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

11	2751 N	1088	-0-	-1663	-0-	1079	2	9	9	Y	8					66
12	1178 N	724	-0-	-454	-0-	712	2	12	9	Y	11					77
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	851	2	4	9	Y	4	70	1			11
02	1008 N	527	-0-	-481	-0-	527	2			Y	-0-					11
03	713 N	540	-0-	-173	-0-	534	2	6	9	Y	5					16
04	840 N	795	-0-	-45	-0-	783	2	12	9	Y	11					27

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

11	3000 N	1340	-0-	-1660	-0-	1208	1	1236	2	Y	-0-					34
12	2449 N	1241	-0-	-1208	-0-	98	1	1143	2	Y	-0-					34
01	1488 N	1106	-0-	-382	-0-	66	1	1021	2	Y	17	41	1			10
						19	9									
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	101	1	1272	2	Y	-0-					10
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	107	1	1135	2	Y	-0-					10
*04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	140	1	1776	2	Y	-0-					10

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

11	3000 N	2311	-0-	-689	-0-	4254	2			Y	-0-					83
12	3100 N	2497	-0-	-603	-0-	3651	2			Y	-0-					83
01	3100 N	2408	-0-	-692	-0-	2959	2	56	9	Y	51	96	1			38
02	2800 N	2059	-0-	-741	-0-	2218	2			Y	-0-					38
03	3100 N	2006	-0-	-1094	-0-	1124	2			Y	-0-					38
*04	3000 N	2061	-0-	-939	-0-	185	2			Y	-0-					38

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

11	3000 N	1110	-0-	-1890	-0-	12	1109	2	1	9	Y	1	46	1		8
12	1147 N	910	-0-	-237	-0-	889	2		21	9	Y	19				27
01	1147 N	777	-0-	-370	-0-	754	2		23	9	Y	21				48
02	1036 N	663	-0-	-373	-0-	639	2		24	9	Y	22	38	1		32
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	975	2		20	9	Y	18				50
04	750 N	634	-0-	-116	-0-	623	2		11	9	Y	10	45	1		15

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					66
12	3379 X	791	-0-	-2588	-0-	791	2			Y	-0-					66
01	1705 X	204	-0-	-1501	-0-	204	2			Y	-0-					66
02	1064 X	559	-0-	-505	-0-	550	2	9	9	Y	8	66	1			8
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3598	2		32	9	Y	29				37
*04	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167152		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5314 X	1108	-0-	-4206	-0-	86	1	1022	2	Y	54
12	2418 X	1016	-0-	-1402	-0-	80	1	936	2	Y	54
01	2418 X	1041	-0-	-1377	-0-	62	1	961	2	Y	9
						18	9				
02	1456 X	886	-0-	-570	-0-	65	1	821	2	Y	9
03	1147 X	710	-0-	-437	-0-	61	1	649	2	Y	9
04	1110 X	753	-0-	-357	-0-	55	1	698	2	Y	9

CHRISTIAN		WELL #: 10		RRCID -> 170438		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701			
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	94
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	456	2	10	9	N	103
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	496	2	13	9	N	94
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	101
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	101
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	101

GUILLE, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 170468		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757			
11	3000 N	1631	-0-	-1369	-0-	2325	2			Y	2
12	3100 N	984	-0-	-2116	-0-	209	2			Y	2
01	1612 N	490	-0-	-1122	-0-	490	2			Y	2
02	1512 N	923	-0-	-589	-0-	923	2			Y	2
03	992 N	494	-0-	-498	-0-	494	2			Y	2
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	2

GUILLE, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 171382		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788			
11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	1
12	2666 X	1575	-0-	-1091	-0-	1575	2			Y	1
01	2883 X	1447	-0-	-1436	-0-	1447	2			Y	1
02	2604 X	1274	-0-	-1330	-0-	1274	2			Y	1
03	2883 X	1455	-0-	-1428	-0-	1455	2			Y	1
04	1650 X	1351	-0-	-299	-0-	1351	2			Y	1

GUILLE, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 172993		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GUILLE, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 173205		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796			
11	726 N	602	-0-	-124	-0-	602	2			Y	-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
CHRISTIAN		WELL #: 9		RRCID -> 173234		COMPL. DATE 02/03/1999			TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-		26
12	341 N	231	-0-	-110	-0-	225	2	Y	5		31
01	341 N	26	-0-	-315	-0-	26	2	Y	-0-	15 1	16
02	252 N	7	-0-	-245	-0-	6	2	Y	1		17
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2	Y	-0-	11 1	6
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		6

WILSON, HAROLD		WELL #: 4		RRCID -> 173417		COMPL. DATE 04/25/1999			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923		
11	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	174	1	Y	-0-		47
12	2976 X	1142	-0-	-1834	-0-	102	1	Y	31	55 1	23
01	2976 X	967	-0-	-2009	-0-	34	9	Y	-0-		23
02	1904 N	784	-0-	-1120	-0-	81	1	Y	76	50 1	49
03	1147 N	944	-0-	-203	-0-	69	1	Y	26	53 1	22
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	84	9	Y	37	51 1	8
						87	1	Y			
						29	9	Y			
						124	1	Y			
						41	9	Y			

WILSON, HAROLD		WELL #: 5		RRCID -> 173776		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964		
11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	312	1	Y	-0-		35
12	4185 X	4030	-0-	-155	-0-	370	1	Y	29	42 1	22
01	4185 X	3883	-0-	-302	-0-	32	9	Y	-0-		22
02	3668 X	3526	-0-	-142	-0-	323	1	Y	60	43 1	39
03	4030 X	3242	-0-	-788	-0-	341	1	Y	19	42 1	16
04	3900 X	3663	-0-	-237	-0-	66	9	Y	30	40 1	6
						306	1	Y			
						21	9	Y			
						313	1	Y			
						33	9	Y			

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179357		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866		
11	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	161	1	Y	12		115
12	3193 X	2439	-0-	-754	-0-	13	9	Y	16	109 1	22
01	3193 X	2220	-0-	-973	-0-	169	1	Y	32		54
02	2884 X	2170	-0-	-714	-0-	18	9	Y	20		74
03	3007 X	2704	-0-	-303	-0-	124	1	Y	32	100 1	6
04	2790 X	2284	-0-	-506	-0-	35	9	Y	-0-		6
						162	1	Y			
						22	9	Y			
						194	1	Y			
						35	9	Y			
						160	1	Y			

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 179782		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951		
11	3000 N	2452	-0-	-548	5046	204	1	Y	39	72 1	29
12	3100 N	2314	-0-	-786	4260	43	9	Y	-0-		29
01	3100 N	2298	-0-	-802	3458	214	1	Y	-0-		29
02	2800 N	2061	-0-	-739	2719	191	1	Y	12	39 1	2
03	3100 N	2259	-0-	-841	1878	201	1	Y	63		65
*04	3000 N	2392	-0-	-608	1270	13	9	Y	4		69
						69	9	Y			
						205	1	Y			
						4	9	Y			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
WERNER-HUSBAND		WELL #: 5H		RRCID -> 271904		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 9573		PERF.10266 - 14906						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	158919 X	158919	-0-	-0-	-0-			39 1	157553 2	N	1206	944 1				262
								1327 9								
*02	143183 X	143183	-0-	-0-	-0-			56 1	141870 2	N	1143	1222 1				183
								1257 9								
*03	155589 X	121620	-0-	-33969	-0-			47 1	120583 2	N	900	886 1				197
								990 9								
*04	150570 X	95123	-0-	-55447	-0-			54 1	94262 2	N	734	716 1				215
								807 9								
WERNER-HUSBAND		WELL #: 3H		RRCID -> 271931		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 9565		PERF.10118 - 14534						
01	121558 X	121558	-0-	-0-	-0-			30 1	120644 2	N	804	694 1				110
								884 9								
*02	134143 X	134143	-0-	-0-	-0-			52 1	133433 2	N	598	520 1				188
								658 9								
03	128257 X	128257	-0-	-0-	-0-			49 1	127545 2	N	603	534 1				257
								663 9								
*04	106158 X	106158	-0-	-0-	-0-			60 1	105546 2	N	502	508 1				251
								552 9								
WERNER-HUSBAND		WELL #: 4H		RRCID -> 271988		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 9585		PERF.10040 - 13144						
*01	155107 X	155107	-0-	-0-	-0-			38 1	153655 2	N	1285	1070 1				215
								1414 9								
*02	175196 X	111146	-0-	-64050	-0-			43 1	110200 2	N	821	881 1				155
								903 9								
03	193967 X	94622	-0-	-99345	-0-			36 1	93837 2	N	681	708 1				128
								749 9								
04	187710 X	75630	-0-	-112080	-0-			43 1	74967 2	N	564	537 1				155
								620 9								
SM ENERGY COMPANY		788997		RRCID -> 094264		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8582 - 8642						
OSBORNE		WELL #: 1														
11	14B2 EXT	5635	-0-	5635	17738	249	1	5386	2	Y	-0-					22
12	14B2 EXT	5126	-0-	5126	22864	227	1	4711	2	Y	171	89 1				104
						188	9									
01	14B2 EXT	4398	-0-	4398	27262	236	1	4159	2	Y	3					107
						3	9									
02	PRTL PLG	3777	-0-	3777	31039	222	1	3532	2	Y	21					128
						23	9									
03	PRTL PLG	4168	-0-	4168	35207	230	1	3836	2	Y	93	126 1				95
						102	9									
04	PRTL PLG	4060	-0-	4060	39267	244	1	3816	2	Y	-0-					95

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
CARTER, OLA EST.			WELL #: 1		RRCID -> 103893			COMPL. DATE 10/25/1997			TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8576 - 8627					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		46571 X	8879	-0-	-37692	-0-	392	1	8487	2	Y	-0-				23
12		10385 X	7949	-0-	-2436	-0-	365	1	7584	2	Y	-0-				23
01		10385 X	6995	-0-	-3390	-0-	375	1	6620	2	Y	-0-				23
02		7420 X	5805	-0-	-1615	-0-	341	1	5435	2	Y	26				49
							29	9								
03		8215 X	5731	-0-	-2484	-0-	321	1	5335	2	Y	68	79	1		38
							75	9								
04		7950 X	5052	-0-	-2898	-0-	303	1	4749	2	Y	-0-				38

RICHARDSON A			WELL #: 2		RRCID -> 107628			COMPL. DATE 05/04/1983			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9764 - 9797					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOISE SOUTHERN ET AL			WELL #: 1A		RRCID -> 129709			COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140					
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-				132
12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-				132
01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-				132
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-				132
03		1891 N	1358	-0-	-533	-0-	1358	2			N	-0-				132
04		1530 N	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			N	-0-				132

OSBORNE			WELL #: 2		RRCID -> 224156			COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898					
11		4350 X	3680	-0-	-670	-0-	163	1	3517	2	Y	-0-				42
12		3906 X	3758	-0-	-148	-0-	173	1	3585	2	Y	-0-	38	1		4
01		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	217	1	3830	2	Y	-0-				4
02		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	217	1	3448	2	Y	20				24
							22	9								
03		3937 X	3808	-0-	-129	-0-	216	1	3592	2	Y	-0-	20	1		4
04		3930 X	3467	-0-	-463	-0-	208	1	3259	2	Y	-0-				4

CARTER, OLA EST.			WELL #: 2		RRCID -> 224158			COMPL. DATE 11/22/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8561 - 9874					
11		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-				30
12		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-				30
01		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-				30
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	29	1		12
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12

CARTER, OLA EST.			WELL #: 3		RRCID -> 229460			COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861					
11		3960 X	3225	-0-	-735	-0-	142	1	3083	2	Y	-0-				7
12		3472 X	3296	-0-	-176	-0-	151	1	3145	2	Y	-0-				7
01		3968 X	2335	-0-	-1633	-0-	117	1	2068	2	Y	136				143
							150	9								
02		3416 X	423	-0-	-2993	-0-	25	1	398	2	Y	-0-				143
03		3565 X	166	-0-	-3399	-0-	9	1	145	2	Y	11	143	1		11
							12	9								
04		3240 X	340	-0-	-2900	-0-	20	1	320	2	Y	-0-				11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
RICHARDSON A			WELL #: 3		RRCID -> 230262			COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OSBORNE			WELL #: 3		RRCID -> 230278			COMPL. DATE 08/12/2007			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886				
11		2670 X	1931	-0-	-739	-0-	85	1	1846	2	Y	-0-			66
12		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	147	1	3060	2	Y	8	64	1	10
01		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	131	1	2305	2	Y	-0-			10
02		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	150	1	2386	2	Y	20			30
03		3224 X	2617	-0-	-607	-0-	148	1	2469	2	Y	-0-	24	1	6
04		3120 X	2149	-0-	-971	-0-	129	1	2020	2	Y	-0-			6

BOISE SOUTHERN ET AL			WELL #: 1H		RRCID -> 235280			COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700				
11		14220 X	13023	-0-	-1197	-0-	12775	2	248	9	N	225	379	1	62
12		14384 X	12995	-0-	-1389	-0-	12774	2	221	9	N	201	188	1	75
01		14322 X	13070	-0-	-1252	-0-	12846	2	224	9	N	204	175	1	104
02		11760 X	11687	-0-	-73	-0-	11479	2	208	9	N	189	193	1	100
03		13020 X	12693	-0-	-327	-0-	12491	2	202	9	N	184	185	1	99
04		12600 X	12176	-0-	-424	-0-	11953	2	223	9	N	203	178	1	124

CARTER, OLA EST.			WELL #: 4		RRCID -> 236418			COMPL. DATE 05/11/2008			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860				
11		4800 X	3406	-0-	-1394	-0-	150	1	3256	2	Y	-0-			59
12		3875 X	3034	-0-	-841	-0-	139	1	2895	2	Y	-0-			59
01		3875 X	2311	-0-	-1564	-0-	124	1	2187	2	Y	-0-			59
02		2828 X	2148	-0-	-680	-0-	125	1	1993	2	Y	27			86
03		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	236	1	3921	2	Y	67	112	1	41
04		3030 X	2863	-0-	-167	-0-	172	1	2691	2	Y	-0-			41

OSBORNE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 239334			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910				
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	Y	-0-			5
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-	5	1	-0-
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	-0-			-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	20			20
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	61	1	1007	2	Y	-0-	20	1	-0-
*04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	70	1	1102	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON A			WELL #: 2H		RRCID -> 241285			COMPL. DATE 04/18/2013			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205				
11		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	394	1	2048	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	4805	-0-	1705	1705	543	1	4262	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	1818	-0-	-1282	423	360	1	1458	2	N	-0-			-0-
02		4528 X	4105	-0-	-423	-0-	4105	2			N	-0-			-0-
03		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-			-0-
*04		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	242061	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	9358	PERF.	9570 - 11540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		7080 X	6630	-0-	-450	-0-	6550	2	80 9	N	73	180 1	80
12		7316 X	6660	-0-	-656	-0-	6535	2	125 9	N	114	176 1	18
01		7130 X	6384	-0-	-746	-0-	6303	2	81 9	N	74		92
02		6020 X	5570	-0-	-450	-0-	5502	2	68 9	N	62		154
03		6665 X	5756	-0-	-909	-0-	5675	2	81 9	N	74	181 1	47
04		6450 X	5730	-0-	-720	-0-	5650	2	80 9	N	73		120

RICHARDSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	246140	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9924 - 12024	
11		10680 X	3084	-0-	-7596	-0-	3084	2		N	-0-		-0-
12		11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-				N	-0-		-0-
01		11036 X	5502	-0-	-5534	-0-	5502	2		N	-0-		-0-
02		T. A.	7380	-0-	7380	7380	7380	2		N	-0-		-0-
03		T. A.	6047	-0-	6047	13427	6047	2		N	-0-		-0-
04		T. A.	5807	-0-	5807	19234	5807	2		N	-0-		-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		WELL #:		2	RRCID ->	076790	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8670 - 9224	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	213081	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8654 - 9629	
11		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1811	2	46 9	N	42	168 1	766
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1970	2	11 9	N	10	2 8	774
01		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2235	2	42 9	N	38	1 8	811
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		811
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		811
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		811

BECKHAM		WELL #:		4	RRCID ->	221825	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8780 - 9675	
11		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2157	2	25 9	N	23	181 1	55
12		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1	1	2171 2	N	5	4 8	56
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2154	2	11 9	N	10	6 8	60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

BURK		WELL #:		6	RRCID ->	222578	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8630 - 9504	
11		DLQ G-10	2441	-0-	2441	10330	2432	2	9 9	N	8	1 8	424
12		DLQ G-10	2962	-0-	2962	13292	2857	2	105 9	N	95	167 1	349
01		DLQ G-10	2703	-0-	2703	15995	2678	2	25 9	N	23	5 8	367
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15995				N	NO RPT		367
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15995				N	NO RPT		367
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15995				N	NO RPT		367

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925												
DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	2129	-0-	2129	10867	3 1	2117 2	N	8	1 8		822
12	DLQ G-10	1663	-0-	1663	12530	9 9	1654 2	N	7	2 8		827
01	DLQ G-10	1644	-0-	1644	14174	1 1	6 9	N	5	3 8		829
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14174	8 9		N	NO RPT			829
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14174			N	NO RPT			829
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14174			N	NO RPT			829

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930												
11	DLQ G-10	3046	-0-	3046	12691	3 1	39 9	N	35	3 8		32
12	DLQ G-10	3098	-0-	3098	15789	1 1	3075 2	N	20	4 8		48
01	DLQ G-10	3138	-0-	3138	18927	22 9	55 9	N	50	8 8		90
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18927			N	NO RPT			90
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18927			N	NO RPT			90
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18927			N	NO RPT			90

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682												
11	DLQ G-10	3031	-0-	3031	12793	5 1	2987 2	N	35			466
12	DLQ G-10	3063	-0-	3063	15856	39 9	3025 2	N	32	1 8		497
01	DLQ G-10	3204	-0-	3204	19060	3 1	81 9	N	74	179 1	1 8	391
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19060	35 9		N	NO RPT			391
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19060			N	NO RPT			391
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19060			N	NO RPT			391

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666												
11	DLQ G-10	1378	-0-	1378	8555	2 1	1319 2	N	52	181 1	1 8	288
12	DLQ G-10	1886	-0-	1886	10441	57 9	1867 2	N	15	1 8		302
01	DLQ G-10	2182	-0-	2182	12623	2 1	13 9	N	12	4 8		310
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12623	17 9		N	NO RPT			310
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12623			N	NO RPT			310
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12623			N	NO RPT			310

STRONGHOLD VENTURES LLC 827687												
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086575 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5630 - 5670												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434												
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938												
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190															
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1650 N	369	-0-	-1281	-0-	18	1	351	3	N	-0-			166
12		1674 N	1571	-0-	-103	-0-	64	1	1507	3	N	-0-			166
01		1891 N	1805	-0-	-86	-0-	82	1	1723	3	N	-0-			166
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	79	1	1478	3	N	-0-			166
03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	88	1	1690	3	N	-0-			166
04		1740 N	1669	-0-	-71	-0-	142	1	1527	3	N	-0-			166

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 082477 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9120 - 9330															

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602															

11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	35	1	1078	2	Y	80	71	1	20
							88	9							
12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	32	1	1068	2	Y	85	92	1	13
							94	9							
01		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	67	1	2236	2	Y	171	163	1	21
							188	9							
02		2800 N	3169	-0-	369	369	74	1	2886	2	Y	190	184	1	27
							209	9							
03		2621 N	2252	-0-	-369	-0-	41	1	2046	2	Y	150	151	1	26
							165	9							
*04		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	45	1	2250	2	Y	160	167	1	19
							176	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450															

11		180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2			Y	-0-			236
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	236	1	-0-
01		279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 177105 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8770 - 9167															

11		450 X	34	-0-	-416	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
12		465 X	200	-0-	-265	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
01		465 X	139	-0-	-326	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
02		2940 X	106	-0-	-2834	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
03		1643 X	119	-0-	-1524	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
04		180 X	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454															

11		1470 X	897	-0-	-573	-0-	876	2	21	9	Y	19	15	1	12
12		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1844	2	45	9	Y	41	50	1	3
01		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1875	2	40	9	Y	36	37	1	2
02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1797	2	41	9	Y	37	33	1	6
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1856	2	39	9	Y	35	34	1	7
*04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1847	2	36	9	Y	33	26	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
STERRETT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8740 - 10050	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	2790 X	2435	-0-	-355	-0-	74 1	2278 2	Y	75	65 1	19		
12	2976 X	2485	-0-	-491	-0-	83 9	2326 2	Y	82	89 1	12		
01	2976 X	2318	-0-	-658	-0-	90 9	2172 2	Y	74	77 1	9		
02	2268 N	2134	-0-	-134	-0-	65 1	2018 2	Y	58	59 1	8		
03	2480 N	2327	-0-	-153	-0-	81 9	2203 2	Y	72	67 1	13		
*04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	52 1	2218 2	Y	70	75 1	8		
						64 9							
						45 1							
						79 9							
						45 1							
						77 9							

STERRETT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202052		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8770 - 10050			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

STERRETT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203063		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 10257		PERF. 8784 - 10050			
11	3090 X	2733	-0-	-357	-0-	83 1	2570 2	Y	73	67 1	18		
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	80 9	3294 2	Y	100	104 1	14		
01	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	98 1	2375 2	Y	70	75 1	9		
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	110 9	2942 2	Y	73	72 1	10		
03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	71 1	3440 2	Y	97	90 1	17		
04	3180 X	3134	-0-	-46	-0-	77 9	2985 2	Y	81	89 1	9		
						80 9							
						70 1							
						107 9							
						60 1							
						89 9							

STERRETT		WELL #: 8		RRCID -> 207793		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 10268		PERF. 8778 - 10058			
11	4020 X	3559	-0-	-461	-0-	109 1	3349 2	Y	92	82 1	23		
12	4247 X	3521	-0-	-726	-0-	101 9	3314 2	Y	98	106 1	15		
01	4681 X	3417	-0-	-1264	-0-	99 1	3220 2	Y	92	95 1	12		
02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	108 9	3939 2	Y	95	94 1	13		
03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	96 1	3758 2	Y	102	98 1	17		
*04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	101 9	3542 2	Y	93	100 1	10		
						105 9							
						76 1							
						112 9							
						71 1							
						102 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STERRETT		WELL #: 11		RRCID -> 208892		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	3990 X	3441	-0-	-549	-0-	106	1	3252	2	Y	75	66	1	19
12	4216 X	2980	-0-	-1236	-0-	83	9	2819	2	Y	70	79	1	10
01	4216 X	3188	-0-	-1028	-0-	77	9	3019	2	Y	72	73	1	9
02	3164 X	2566	-0-	-598	-0-	90	1	2448	2	Y	50	52	1	7
03	3503 X	3221	-0-	-282	-0-	79	9	3082	2	Y	70	65	1	12
04	3390 X	3051	-0-	-339	-0-	62	1	2920	2	Y	65	69	1	8
						77	9							
						59	1							
						72	9							

STERRETT		WELL #: 10		RRCID -> 209809		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074				
11	994 X	994	-0-	-0-	-0-	30	1	935	2	Y	26	24	1	6
12	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	29	9	1230	2	Y	37	37	1	6
01	1395 X	946	-0-	-449	-0-	37	1	890	2	Y	26	28	1	4
02	924 N	283	-0-	-641	-0-	41	9	268	2	Y	7	10	1	1
03	3100 N	4098	-0-	998	998	27	1	3901	2	Y	107	90	1	18
*04	3000 N	4055	-0-	1055	2053	29	9	3864	2	Y	103	109	1	12
						7	1							
						8	9							
						79	1							
						118	9							
						78	1							
						113	9							

STERRETT		WELL #: 9		RRCID -> 209810		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044				
11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	106	1	3262	2	Y	79	68	1	19
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	87	9	3430	2	Y	90	96	1	13
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	102	1	3400	2	Y	86	88	1	11
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	99	9	3074	2	Y	66	68	1	9
03	3627 X	3607	-0-	-20	-0-	102	1	3446	2	Y	83	78	1	14
*04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	95	9	3863	2	Y	90	94	1	10
						79	1							
						73	9							
						70	1							
						91	9							
						78	1							
						99	9							

STERRETT		WELL #: 12		RRCID -> 210753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024				
11	3060 X	2484	-0-	-576	-0-	77	1	2368	2	Y	35	31	1	9
12	3038 X	2687	-0-	-351	-0-	39	9	2566	2	Y	41	44	1	6
01	3038 X	2594	-0-	-444	-0-	76	1	2478	2	Y	38	39	1	5
02	2688 X	2106	-0-	-582	-0-	45	9	2025	2	Y	26	28	1	3
03	2852 X	2615	-0-	-237	-0-	74	1	2523	2	Y	37	34	1	6
04	2610 X	2467	-0-	-143	-0-	42	9	2382	2	Y	34	36	1	4
						52	1							
						29	9							
						51	1							
						41	9							
						48	1							
						37	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	3120	-0-	-720	-0-	96	1	2949	2	Y	68	61 1	17
12	3751 X	2945	-0-	-806	-0-	75	9	2786	2	Y	69	76 1	10
01	4371 X	2955	-0-	-1416	-0-	83	1	2797	2	Y	67	69 1	8
02	3108 X	2634	-0-	-474	-0-	76	9	2513	2	Y	51	52 1	7
03	3441 X	3001	-0-	-440	-0-	84	1	2870	2	Y	66	61 1	12
04	3120 X	2778	-0-	-342	-0-	74	9	2660	2	Y	59	64 1	7
						65	9						

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT		-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	162	1	4979	2	Y	115	102 1	28
12	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	127	9	4849	2	Y	120	131 1	17
01	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	144	1	4174	2	Y	100	105 1	12
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	132	9	4599	2	Y	94	93 1	13
03	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	125	1	4801	2	Y	110	104 1	19
*04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	110	9	4509	2	Y	100	108 1	11
						121	9						
						91	1						
						110	9						

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

11	4530 X	4388	-0-	-142	-0-	135	1	4147	2	Y	96	83 1	24
12	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	106	9	5257	2	Y	130	135 1	19
01	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	156	1	6029	2	Y	145	145 1	19
02	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	143	9	5356	2	Y	109	113 1	15
03	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	180	1	5463	2	Y	125	119 1	21
*04	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	160	9	5605	2	Y	124	131 1	14
						138	1						
						120	9						
						111	1						
						138	9						
						113	1						
						136	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
STERRETT		WELL #: 21		RRCID -> 263986		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	8760 X	7247	-0-	-1513	-0-	222 1	6841 2	Y	167	147 1	41
12	8804 X	6092	-0-	-2712	-0-	184 9	5755 2	Y	151	170 1	22
01	8184 X	7543	-0-	-641	-0-	171 1	7131 2	Y	181	180 1	23
02	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	166 9	7118 2	Y	153	155 1	21
03	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	213 1	7975 2	Y	193	181 1	33
*04	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	199 9	7886 2	Y	185	197 1	21
						183 1					
						168 9					
						162 1					
						212 9					
						159 1					
						204 9					

STERRETT		WELL #: 22		RRCID -> 263989		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028			
11	11400 X	7780	-0-	-3620	-0-	239 1	7367 2	Y	158	136 1	39
12	10199 X	7614	-0-	-2585	-0-	174 9	7216 2	Y	166	181 1	24
01	8773 X	6313	-0-	-2460	-0-	215 1	5988 2	Y	133	140 1	17
02	7924 X	5266	-0-	-2658	-0-	183 9	5031 2	Y	95	99 1	13
03	8029 X	6659	-0-	-1370	-0-	179 1	6381 2	Y	135	125 1	23
04	7770 X	6306	-0-	-1464	-0-	146 9	6048 2	Y	124	133 1	14
						130 1					
						105 9					
						129 1					
						149 9					
						122 1					
						136 9					

RHODES		WELL #: 6		RRCID -> 265409		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RHODES		WELL #: 2		RRCID -> 265410		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804			
11	23760 X	17129	-0-	-6631	-0-	16637 2	492 9	Y	447	446 1	69
12	22723 X	17015	-0-	-5708	-0-	16532 2	483 9	Y	439	422 1	82
01	21266 X	16888	-0-	-4378	-0-	16406 2	482 9	Y	438	434 1	86
02	16604 X	15202	-0-	-1402	-0-	14758 2	444 9	Y	404	393 1	94
03	18383 X	15314	-0-	-3069	-0-	14888 2	426 9	Y	387	376 1	102
04	17130 X	16503	-0-	-627	-0-	16055 2	448 9	Y	407	407 1	99

RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954			
11	19080 X	14465	-0-	-4615	-0-	14036 2	429 9	Y	390	394 1	60
12	18910 X	14867	-0-	-4043	-0-	14434 2	433 9	Y	394	379 1	75
01	17205 X	15885	-0-	-1320	-0-	15416 2	469 9	Y	426	417 1	84
02	15148 X	13578	-0-	-1570	-0-	13167 2	411 9	Y	374	367 1	89
03	16771 X	12658	-0-	-4113	-0-	12294 2	364 9	Y	331	330 1	88
04	15360 X	13266	-0-	-2094	-0-	12894 2	372 9	Y	338	342 1	81

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11		25500 X	25500	-0-	-0-	24761	2	739	9	Y	672	106
12		26104 X	26104	-0-	-0-	25354	2	750	9	Y	682	130
01		23906 X	23906	-0-	-0-	23217	2	689	9	Y	626	120
02		18900 X	14943	-0-	-3957	14501	2	442	9	Y	402	95
03		20925 X	19980	-0-	-945	19418	2	562	9	Y	511	134
04		20250 X	13539	-0-	-6711	13167	2	372	9	Y	338	82

RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898			
11		23880 X	19856	-0-	-4024	19452	2	404	9	Y	367	56
12		22692 X	19214	-0-	-3478	18830	2	384	9	Y	349	66
01		21917 X	18643	-0-	-3274	18266	2	377	9	Y	343	67
02		19386 X	19386	-0-	-0-	18983	2	403	9	Y	366	86
03		22382 X	22382	-0-	-0-	21941	2	441	9	Y	401	105
*04		21703 X	21703	-0-	-0-	21285	2	418	9	Y	380	92

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520			
11		8161 X	8161	-0-	-0-	7856	2	305	9	N	277	55
12		8385 X	8385	-0-	-0-	8065	2	320	9	N	291	24
01		8618 X	8144	-0-	-474	7873	2	271	9	N	246	13
02		7756 X	6550	-0-	-1206	6320	2	230	9	N	209	32
03		8587 X	6876	-0-	-1711	6654	2	222	9	Y	202	40
04		8160 X	6752	-0-	-1408	6546	2	206	9	Y	187	37

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442			
11		9800 X	9800	-0-	-0-	9401	2	399	9	N	363	70
12		9982 X	9750	-0-	-232	9343	2	407	9	N	370	30
01		10974 X	8984	-0-	-1990	8657	2	327	9	N	297	15
02		9912 X	7789	-0-	-2123	7490	2	299	9	N	272	41
03		10974 X	8949	-0-	-2025	8632	2	317	9	Y	288	58
04		9810 X	8572	-0-	-1238	8287	2	285	9	Y	259	50

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468			
11		16830 X	16186	-0-	-644	15931	2	255	9	N	232	46
12		17694 X	17694	-0-	-0-	17408	2	286	9	N	260	21
01		17856 X	16845	-0-	-1011	16608	2	237	9	N	215	11
02		19953 X	19953	-0-	-0-	19656	2	297	9	N	270	42
03		18379 X	18379	-0-	-0-	18128	2	251	9	Y	228	46
04		14850 X	14716	-0-	-134	14528	2	188	9	Y	171	33

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464			
11		9319 X	9319	-0-	-0-	9155	2	164	9	N	149	29
12		9529 X	9529	-0-	-0-	9357	2	172	9	N	156	13
01		9109 X	9109	-0-	-0-	8966	2	143	9	N	130	7
02		8708 X	7781	-0-	-927	7652	2	129	9	N	117	18
03		9641 X	8200	-0-	-1441	8076	2	124	9	Y	113	22
04		9330 X	8013	-0-	-1317	7899	2	114	9	Y	104	20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438															
11	16560	X	13160	-0-	-3400	-0-	12894	2	266	9	N	242	229	1	48
12	15128	X	14518	-0-	-610	-0-	14218	2	300	9	N	273	297	1	24
01	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	20012	2	367	9	N	334	341	1	17
02	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15164	2	295	9	N	268	244	1	41
03	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	18105	2	323	9	Y	294	276	1	59
*04	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16521	2	276	9	Y	251	262	1	48

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483															
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470															
11	26310	X	18924	-0-	-7386	-0-	18550	2	374	9	N	340	314	1	67
12	27187	X	17424	-0-	-9763	-0-	17070	2	354	9	N	322	362	1	27
01	20305	X	15253	-0-	-5052	-0-	14985	2	268	9	N	244	259	1	12
02	18340	X	12010	-0-	-6330	-0-	11786	2	224	9	N	204	184	1	32
03	20305	X	12015	-0-	-8290	-0-	11809	2	206	9	Y	187	182	1	37
04	18930	X	12532	-0-	-6398	-0-	12331	2	201	9	Y	183	185	1	35

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463															
11	21900	X	12787	-0-	-9113	-0-	12519	2	268	9	N	244	225	1	49
12	22630	X	12825	-0-	-9805	-0-	12549	2	276	9	N	251	278	1	22
01	22630	X	9385	-0-	-13245	-0-	9209	2	176	9	N	160	173	1	9
02	11928	X	9619	-0-	-2309	-0-	9429	2	190	9	N	173	156	1	26
03	13392	X	9525	-0-	-3867	-0-	9351	2	174	9	Y	158	152	1	32
04	12780	X	7913	-0-	-4867	-0-	7778	2	135	9	Y	123	131	1	24

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

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

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

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

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
 YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

11	6870	X	6089	-0-	-781	-0-	-0-	544	1	5534	2	N	10			191
12	7099	X	4775	-0-	-2324	-0-	-0-	306	1	4465	2	N	4			195
01	6758	X	4728	-0-	-2030	-0-	-0-	276	1	4434	2	N	16			211
02	5684	X	4292	-0-	-1392	-0-	-0-	230	1	4044	2	N	16			227
03	6293	X	5850	-0-	-443	-0-	-0-	521	1	5298	2	N	28	192	1	63
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	-0-	31	9			N	NO RPT			63

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	7313	2	N	-0-			558
12	6727	X	5353	-0-	-1374	-0-	-0-	279	1	5074	2	N	-0-			558
01	6727	X	5371	-0-	-1356	-0-	-0-	359	1	5012	2	N	-0-			558
02	7112	X	6554	-0-	-558	-0-	-0-	250	1	6304	2	N	-0-			558
03	7874	X	6164	-0-	-1710	-0-	-0-	321	1	5843	2	N	-0-			558
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-	-0-					N	NO RPT			558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

11	12660	X	7995	-0-	-4665	-0-	-0-	475	1	7507	2	N	12			171
12	11346	X	8598	-0-	-2748	-0-	-0-	387	1	8198	2	N	12			183
01	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	11930	2	N	41	190	1	34
02	9464	X	7784	-0-	-1680	-0-	-0-	355	1	7405	2	N	22			56
03	10478	X	6325	-0-	-4153	-0-	-0-	445	1	5737	2	N	130	177	1	9
04	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-	-0-	143	9			N	NO RPT			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317												
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3450 X	2489	-0-	-961	-0-	176 1	2298 2	N	14		161	
12	3565 X	1858	-0-	-1707	-0-	15 9	1727 2	N	7		168	
01	3565 X	1679	-0-	-1886	-0-	123 1	1593 2	N	8		176	
02	3360 X	2328	-0-	-1032	-0-	8 9	2201 2	N	18		194	
03	3720 X	1248	-0-	-2472	-0-	77 1	1121 2	N	11		205	
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	9 9		N	NO RPT		205	

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875												
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984												
11	1740 X	506	-0-	-1234	-0-	506 2		Y	-0-		80	
12	1488 X	1318	-0-	-170	-0-	1318 2		Y	-0-		80	
01	1488 X	1030	-0-	-458	-0-	1030 2		Y	-0-		80	
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		Y	-0-		80	
03	1333 X	1087	-0-	-246	-0-	1067 2	20 9	Y	18		98	
04	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		98	

XTO ENERGY INC. 945936												
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252												
11	1980 X	1101	-0-	-879	-0-	52 1	1045 2	Y	4	1 1	4	
12	2015 X	1242	-0-	-773	-0-	4 9	1155 2	Y	26		30	
01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	58 1	25 9	Y	23	30 1	23	
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	29 9	3286 2	Y	17		40	
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	19 9	3539 2	Y	16		56	
*04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	18 9	3545 2	Y	12		68	

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170												
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	35 1	895 3	Y	-0-		-0-	
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	49 1	1245 3	Y	-0-		-0-	
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	69 1	1048 3	Y	-0-		-0-	
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	38 1	578 3	Y	-0-		-0-	
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	43 1	605 3	Y	-0-		-0-	
*04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	57 1	808 3	Y	-0-		-0-	

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438												
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	
12	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	-0-		-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-	
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		Y	-0-		-0-	

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229												
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	82 1	2070 3	Y	-0-		-0-	
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	65 1	1650 3	Y	-0-		-0-	
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	99 1	1511 3	Y	-0-		-0-	
02	1596 N	1164	-0-	-432	-0-	72 1	1092 3	Y	-0-		-0-	
03	1705 N	1347	-0-	-358	-0-	89 1	1258 3	Y	-0-		-0-	
*04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	111 1	1573 3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
JONES, ELSIE			WELL #: 2		RRCID -> 077542		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9114 -		9538	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
11		3000 N	3336	-0-	336	1261	122 1	3094 3	Y	109	102 0	14 1	8	
12		4513 X	3252	-0-	-1261	-0-	120 9	3020 3	Y	103	100 0		11	
01		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	119 1	3103 3	Y	109	109 1		11	
02		3528 X	2918	-0-	-610	-0-	113 9	2638 3	Y	97	96 1		12	
03		3906 X	3104	-0-	-802	-0-	203 1	2791 3	Y	105	101 1		16	
04		3330 X	2909	-0-	-421	-0-	120 9	2627 3	Y	88	98 1		6	
							173 1							
							131 9							
							164 1							
							127 9							
							115 1							
							122 9							
							96 1							
							109 9							
							120 1							
							120 9							
							101 1							
							111 9							

DONALD, F.H.			WELL #: 2		RRCID -> 078204		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 868 -		9607	
11		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	173 1	4833 3	Y	119	93 0	18 1	16	
12		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	131 9	4571 3	Y	115	103 0	15 1	13	
01		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	164 1	4171 3	Y	111	17 0	93 1	14	
02		4788 X	3641	-0-	-1147	-0-	127 9	3436 3	Y	99	15 0	84 1	14	
03		5301 X	4555	-0-	-746	-0-	115 1	4315 3	Y	109	103 0		20	
04		5130 X	3845	-0-	-1285	-0-	122 9	3633 3	Y	101	15 0	91 1	15	
							96 1							
							109 9							
							120 1							
							120 9							
							101 1							
							111 9							

COLEMAN, M.J.			WELL #: 2		RRCID -> 079295		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8802 -		9276	
11		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	91 1	2554 3	Y	-0-	3 0		-0-	
12		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	107 1	2975 3	Y	-0-			-0-	
01		2914 X	2303	-0-	-611	-0-	62 1	2241 3	Y	-0-			-0-	
02		2632 X	2239	-0-	-393	-0-	61 1	2178 3	Y	-0-			-0-	
03		3069 X	2232	-0-	-837	-0-	60 1	2172 3	Y	-0-			-0-	
04		2970 X	2022	-0-	-948	-0-	55 1	1967 3	Y	-0-			-0-	

THOMAS & WOOD			WELL #: 2		RRCID -> 080465		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 8367 -		9584	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HOLMES, S.L.			WELL #: 2		RRCID -> 082042		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8378 -		8881	
11		3750 X	2761	-0-	-989	-0-	95 1	2651 3	Y	14	13 0	2 1	2	
12		3875 X	2488	-0-	-1387	-0-	15 9	2387 3	Y	14	12 0	2 1	2	
01		3875 X	3373	-0-	-502	-0-	86 1	3269 3	Y	13	2 0	11 1	2	
02		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	15 9	3474 3	Y	12	2 0	10 1	2	
03		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	90 1	3503 3	Y	12	12 0		2	
04		2910 X	2787	-0-	-123	-0-	14 9	2698 3	Y	13	2 0	11 1	2	
							97 1							
							13 9							
							97 1							
							13 9							
							75 1							
							14 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	133 1	3731 3	Y	-0-		-0-
12	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	136 1	3777 3	Y	-0-		-0-
01	3751 X	3513	-0-	-238	-0-	94 1	3419 3	Y	-0-		-0-
02	3612 X	3183	-0-	-429	-0-	87 1	3096 3	Y	-0-		-0-
03	3999 X	3507	-0-	-492	-0-	95 1	3412 3	Y	-0-		-0-
04	3870 X	3470	-0-	-400	-0-	94 1	3376 3	Y	-0-		-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2166 2	138 9	Y	125	117 1	112
12	2356 N	2163	-0-	-193	-0-	2163 2		Y	-0-	104 1	8
01	2325 N	2037	-0-	-288	-0-	2037 2		Y	-0-	6 1	2
02	2156 N	2080	-0-	-76	-0-	2080 2		Y	-0-	1 1	1
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		Y	-0-	1 1	-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		Y	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

11	5220 X	4577	-0-	-643	-0-	157 1	4406 3	Y	13	11 0	2 1	2
12	5766 X	5125	-0-	-641	-0-	177 1	4931 3	Y	15	13 0	2 1	2
01	5766 X	4712	-0-	-1054	-0-	126 1	4572 3	Y	13	2 0	11 1	2
02	5208 X	5115	-0-	-93	-0-	139 1	4963 3	Y	12	2 0	10 1	2
03	5239 X	4766	-0-	-473	-0-	128 1	4625 3	Y	12	12 0		2
04	4950 X	4644	-0-	-306	-0-	125 1	4505 3	Y	13	2 0	11 1	2

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

11	4830 X	4483	-0-	-347	-0-	153 1	4277 3	Y	48	42 0	7 1	6
12	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	188 1	5235 3	Y	61	52 0	8 1	7
01	5332 X	5241	-0-	-91	-0-	139 1	5043 3	Y	54	8 0	46 1	7
02	4816 X	4622	-0-	-194	-0-	124 1	4445 3	Y	48	7 0	41 1	7
03	5487 X	5004	-0-	-483	-0-	134 1	4816 3	Y	49	47 0		9
04	5310 X	4598	-0-	-712	-0-	123 1	4419 3	Y	51	7 0	45 1	8

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	45 1	1269 3	Y	17	16 0	3 1	2
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	44 1	1225 3	Y	16	14 0	2 1	2
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	30 1	1076 3	Y	13	2 0	11 1	2
02	1176 N	978	-0-	-198	-0-	26 1	939 3	Y	12	2 0	10 1	2
03	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	30 1	1079 3	Y	12	12 0		2
04	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	28 1	990 3	Y	13	2 0	11 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3060 X	2461	-0-	-599	-0-	85	1 2376 3	Y	-0-		-0-
12	3875 X	3230	-0-	-645	-0-	112	1 3118 3	Y	-0-		-0-
01	3875 X	3483	-0-	-392	-0-	93	1 3390 3	Y	-0-		-0-
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	80	1 2870 3	Y	-0-		-0-
03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	84	1 3047 3	Y	-0-		-0-
*04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	86	1 3103 3	Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

11	5010 X	3853	-0-	-1157	-0-	133	1 3711 3	Y	8	8 0 1 1	1
12	5053 X	4326	-0-	-727	-0-	150	1 4165 3	Y	10	9 0 1 1	1
01	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	137	1 4961 3	Y	14	2 0 11 1	2
02	INC G-10	4973	-0-	4973	4973	135	1 4824 3	Y	13	2 0 11 1	2
03	10041 X	5068	-0-	-4973	-0-	136	1 4917 3	Y	14	13 0	3
04	4950 X	4383	-0-	-567	-0-	118	1 4251 3	Y	13	2 0 12 1	2

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

11	4920 X	3475	-0-	-1445	-0-	119	1 3342 3	Y	13	9 0 2 1	2
12	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	142	1 3955 3	Y	16	14 0 2 1	2
01	3999 X	3974	-0-	-25	-0-	107	1 3867 3	Y	-0-	2 1	-0-
02	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	117	1 4176 3	Y	-0-		-0-
03	4123 X	4021	-0-	-102	-0-	108	1 3913 3	Y	-0-		-0-
*04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	115	1 4126 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

11	2790 X	2193	-0-	-597	-0-	74	1 2074 3	Y	41	30 0 6 1	5
12	2883 X	2458	-0-	-425	-0-	82	1 2288 3	Y	80	65 0 11 1	9
01	2883 X	2393	-0-	-490	-0-	64	1 2329 3	Y	-0-	1 0 8 1	-0-
02	2520 X	2188	-0-	-332	-0-	60	1 2128 3	Y	-0-		-0-
03	2728 X	2284	-0-	-444	-0-	62	1 2222 3	Y	-0-		-0-
*04	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	86	1 3085 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	74	1 2072 3	Y	17	15 0 3 1	2
12	2170 N	2151	-0-	-19	-0-	75	1 2076 3	Y	-0-	2 0	-0-
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	70	1 2534 3	Y	28	4 0 21 1	3
02	2800 N	3784	-0-	984	984	102	1 3653 3	Y	26	4 0 21 1	4
03	3100 N	3181	-0-	81	1065	85	1 3071 3	Y	23	23 0	4
*04	3000 N	3579	-0-	579	1644	96	1 3453 3	Y	27	4 0 23 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
DONALD, F. H.			WELL #: 3		RRCID -> 101029		COMPL. DATE 04/26/1982				TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		14520 X	12431	-0-	-2089	-0-	427	1	11947	3	Y	52	45 0	8 1	7
12		14849 X	10287	-0-	-4562	-0-	57	9	9883	3	Y	44	40 0	6 1	5
01		14353 X	14304	-0-	-49	-0-	48	9	13861	3	Y	55	8 0	45 1	7
02		12964 X	11350	-0-	-1614	-0-	382	1	10986	3	Y	52	8 0	44 1	7
03		14353 X	10838	-0-	-3515	-0-	61	9	10491	3	Y	51	49 0		9
04		13830 X	13171	-0-	-659	-0-	291	1	12754	3	Y	56	8 0	49 1	8
							56	9							
							62	9							

ANDERSON, ALMA			WELL #: 3		RRCID -> 101213		COMPL. DATE 03/08/1982				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088				
11		3030 X	2504	-0-	-526	-0-	86	1	2404	3	Y	13	13 0	2 1	2
12		2945 X	2722	-0-	-223	-0-	14	9	2613	3	Y	14	12 0	2 1	2
01		2976 X	2556	-0-	-420	-0-	94	1	2474	3	Y	13	2 0	11 1	2
02		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	15	9	2859	3	Y	13	2 0	11 1	2
03		2976 X	2359	-0-	-617	-0-	68	1	2284	3	Y	11	11 0		2
*04		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	14	9	2633	3	Y	14	2 0	12 1	2
							63	1							
							12	9							
							73	1							
							15	9							

BROWN, J. C.			WELL #: 3		RRCID -> 101745		COMPL. DATE 06/28/1982				TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319				
11		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	110	1	3077	3	Y	29	25 0	4 1	4
12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	32	9	3418	3	Y	33	29 0	4 1	4
01		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	123	1	3518	3	Y	40	6 0	33 1	5
02		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	36	9	3436	3	Y	38	6 0	32 1	5
03		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	97	1	3615	3	Y	42	39 0		8
*04		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	44	9	3601	3	Y	41	6 0	37 1	6
							96	1							
							42	9							
							100	1							
							46	9							
							100	1							
							45	9							

COLEMAN, M.J.			WELL #: 3		RRCID -> 102588		COMPL. DATE 07/19/1982				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278				
11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	129	1	3618	3	Y	-0-			-0-
12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	143	1	3973	3	Y	-0-			-0-
01		4061 X	3754	-0-	-307	-0-	101	1	3653	3	Y	-0-			-0-
02		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	102	1	3635	3	Y	-0-			-0-
03		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	114	1	4114	3	Y	-0-			-0-
*04		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	107	1	3853	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	3780 X	3495	-0-	-285	-0-	130	1	3293	3	Y	65	60	0	10 1 5
						72	9							
12	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	133	1	3376	3	Y	63	61	0	7
						69	9							
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	235	1	3580	3	Y	58	59	1	6
						64	9							
02	3444 X	2967	-0-	-477	-0-	179	1	2729	3	Y	54	53	1	7
						59	9							
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	254	1	3599	3	Y	54	53	1	8
						59	9							
04	3750 X	3533	-0-	-217	-0-	229	1	3252	3	Y	47	52	1	3
						52	9							

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292														
11	5130 X	4475	-0-	-655	-0-	151	1	4235	3	Y	81	64	0	12 1 11
						89	9							
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	206	1	5736	3	Y	130	109	0	17 1 15
						143	9							
01	5735 X	5340	-0-	-395	-0-	141	1	5125	3	Y	67	11	0	63 1 8
						74	9							
02	5180 X	4190	-0-	-990	-0-	112	1	4011	3	Y	61	9	0	51 1 9
						67	9							
*03	6076 X	2742	-0-	-3334	-0-	73	1	2619	3	Y	45	46	0	8
						50	9							
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	1	0	7 1 -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354														
11	8040 X	7624	-0-	-416	-0-	263	1	7344	3	Y	15	16	0	2 1 2
						17	9							
12	8277 X	6806	-0-	-1471	-0-	236	1	6570	3	Y	-0-	2	0	-0-
01	7254 X	6040	-0-	-1214	-0-	162	1	5878	3	Y	-0-			-0-
02	6384 X	5860	-0-	-524	-0-	160	1	5700	3	Y	-0-			-0-
03	7068 X	6639	-0-	-429	-0-	179	1	6460	3	Y	-0-			-0-
*04	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	186	1	6704	3	Y	-0-			-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237														
11	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	165	1	4612	3	Y	-0-	2	0	-0-
12	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	186	1	5179	3	Y	-0-			-0-
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	137	1	4971	3	Y	-0-			-0-
02	4872 X	4738	-0-	-134	-0-	129	1	4609	3	Y	-0-			-0-
03	5363 X	5129	-0-	-234	-0-	138	1	4991	3	Y	-0-			-0-
*04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	144	1	5198	3	Y	-0-			-0-

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572														
11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	204	1	5179	3	Y	12	11	0	1 1 1
						13	9							
12	5084 X	4818	-0-	-266	-0-	183	1	4624	3	Y	10	10	0	1
						11	9							
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	333	1	5075	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
02	5040 X	4903	-0-	-137	-0-	301	1	4592	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
03	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	369	1	5239	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
*04	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	364	1	5153	3	Y	9	9	1	1
						10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
OWENS, A.H. GU				WELL #:	4	RRCID ->	117007	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	8408 -	9278	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				

11	2850 N	2682	-0-	-168	-0-	92 1	2575 3	Y	14	12 0	2 1	2			
12	2976 N	2880	-0-	-96	-0-	15 9	2763 3	Y	16	14 0	2 1	2			
01	2883 N	2796	-0-	-87	-0-	18 9	2706 3	Y	14	2 0	12 1	2			
02	2492 N	2484	-0-	-8	-0-	75 1	2403 3	Y	13	2 0	11 1	2			
03	2883 N	2396	-0-	-487	-0-	15 9	2319 3	Y	12	12 0		2			
*04	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	67 1	2871 3	Y	14	2 0	12 1	2			
						14 9									
						64 1									
						13 9									
						80 1									
						15 9									

CARTHAGE GU 32				WELL #:	3	RRCID ->	120483	COMPL. DATE	01/20/1986	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8391 -	9248	
11	3990 X	3900	-0-	-90	-0-	134 1	3751 3	Y	14	12 0	2 1	2			
12	4154 X	3608	-0-	-546	-0-	15 9	3468 3	Y	14	12 0	2 1	2			
01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	125 1	4070 3	Y	14	2 0	12 1	2			
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	112 1	4080 3	Y	13	2 0	11 1	2			
03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	15 9	4029 3	Y	13	13 0		2			
*04	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	114 1	4191 3	Y	13	2 0	11 1	2			
						14 9									
						112 1									
						14 9									
						117 1									
						14 9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	121288	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8494 -	9197	
11	1380 X	1373	-0-	-7	-0-	65 1	1308 2	Y	-0-	10 1		6			
12	1364 X	1363	-0-	-1	-0-	64 1	1292 2	Y	6			12			
01	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	7 9	3 9	Y	3	9 1		6			
02	1288 X	1060	-0-	-228	-0-	1629 2	3 9	Y	3			9			
03	1426 X	1225	-0-	-201	-0-	1057 2	2 9	Y	2			11			
04	1590 X	1552	-0-	-38	-0-	1223 2	2 9	Y	2			13			
						1550 2		Y	2						

HOLMES, S. L.				WELL #:	4	RRCID ->	135836	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8366 -	9096	
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	26 1	714 3	Y	-0-			-0-			
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	31 1	860 3	Y	-0-			-0-			
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	31 1	1117 3	Y	-0-			-0-			
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	31 1	991 3	Y	-0-			-0-			
03	837 N	605	-0-	-232	-0-	28 1	589 3	Y	-0-			-0-			
04	810 N	603	-0-	-207	-0-	16 1	587 3	Y	-0-			-0-			
						16 1		Y	-0-			-0-			

DAVIS, A. L.				WELL #:	4	RRCID ->	138204	COMPL. DATE	02/25/1991	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	8405 -	9258	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-			-0-			
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	Y	-0-			-0-			
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	Y	-0-			-0-			
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	1 1	25 3	Y	-0-			-0-			
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-			-0-			
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	1 1	35 3	Y	-0-			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 N	700	-0-	-110	-0-	24	1	676	3	Y	-0-		-0-
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	25	1	687	3	Y	-0-		-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	21	1	745	3	Y	-0-		-0-
02	644 N	577	-0-	-67	-0-	16	1	561	3	Y	-0-		-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	721	3	Y	-0-		-0-
04	750 N	655	-0-	-95	-0-	18	1	637	3	Y	-0-		-0-

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	135	1	3415	3	Y	29	28 0	9 1	2
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	140	1	3552	3	Y	29	28 0		3
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	216	1	3287	3	Y	20	21 1		2
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	210	1	3198	3	Y	17	17 1		2
03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	244	1	3461	3	Y	19	18 1		3
*04	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	243	1	3444	3	Y	15	17 1		1

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	46	1	1286	3	Y	46	41 0	7 1	6
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1314	3	Y	35	32 0	5 1	4
01	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	32	1	1147	3	Y	39	6 0	32 1	5
02	1288 X	1100	-0-	-188	-0-	29	1	1021	3	Y	45	7 0	37 1	6
03	1426 X	1244	-0-	-182	-0-	32	1	1172	3	Y	36	35 0		7
04	1380 X	1095	-0-	-285	-0-	29	1	1030	3	Y	33	5 0	30 1	5

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

11	4500 X	2697	-0-	-1803	-0-	93	1	2604	3	Y	-0-	2 0		-0-
12	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	172	1	4787	3	Y	-0-			-0-
01	4216 X	3164	-0-	-1052	-0-	85	1	3079	3	Y	-0-			-0-
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	94	1	3362	3	Y	-0-			-0-
03	4836 X	3845	-0-	-991	-0-	104	1	3741	3	Y	-0-			-0-
04	4680 X	3118	-0-	-1562	-0-	84	1	3034	3	Y	-0-			-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

11	4380 X	3348	-0-	-1032	-0-	123	1	3111	3	Y	104	96 0	13 1	8
12	4526 X	2917	-0-	-1609	-0-	107	1	2715	3	Y	86	85 0		9
01	4526 X	3084	-0-	-1442	-0-	183	1	2798	3	Y	94	93 1		10
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	221	1	3373	3	Y	84	83 1		11
03	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	257	1	3647	3	Y	90	87 1		14
*04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	232	1	3284	3	Y	70	79 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
DONALD, F.H.			WELL #: 4		RRCID -> 140116		COMPL. DATE 10/04/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	168 1	4691 3	Y	17	16 0	3 1	2
12		4929 X	3997	-0-	-932	-0-	138 1	3842 3	Y	15	13 0	2 1	2
01		4991 X	3258	-0-	-1733	-0-	87 1	3156 3	Y	14	2 0	12 1	2
02		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	118 1	4223 3	Y	12	2 0	10 1	2
03		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	128 1	4621 3	Y	12	12 0		2
04		4500 X	4428	-0-	-72	-0-	119 1	4294 3	Y	14	2 0	12 1	2
							15 9						

SEALEY, J. J.			WELL #: 4		RRCID -> 140213		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573			
11		4950 X	4844	-0-	-106	-0-	183 1	4650 3	Y	10	9 0	1 1	1
12		5115 X	4594	-0-	-521	-0-	174 1	4410 3	Y	9	9 0		1
01		5208 X	3686	-0-	-1522	-0-	226 1	3449 3	Y	10	10 1		1
02		4704 X	4376	-0-	-328	-0-	269 1	4098 3	Y	8	8 1		1
03		5208 X	4593	-0-	-615	-0-	302 1	4281 3	Y	9	9 1		1
*04		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	357 1	5062 3	Y	9	9 1		1
							10 9						

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 140294		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596			
11		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	133 1	3376 3	Y	-0-			-0-
12		3472 X	3450	-0-	-22	-0-	131 1	3319 3	Y	-0-			-0-
01		3441 X	3311	-0-	-130	-0-	204 1	3107 3	Y	-0-			-0-
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	179 1	2731 3	Y	-0-			-0-
03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	211 1	2989 3	Y	-0-			-0-
*04		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	212 1	2998 3	Y	-0-			-0-

BROWN, J.C.			WELL #: 4		RRCID -> 140315		COMPL. DATE 11/08/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304			
11		5640 X	4315	-0-	-1325	-0-	148 1	4153 3	Y	13	11 0	2 1	2
12		5704 X	2922	-0-	-2782	-0-	101 1	2812 3	Y	8	8 0	1 1	1
01		5704 X	2317	-0-	-3387	-0-	62 1	2240 3	Y	14	2 0	11 1	2
02		5124 X	2429	-0-	-2695	-0-	66 1	2350 3	Y	12	2 0	10 1	2
03		5673 X	5461	-0-	-212	-0-	147 1	5299 3	Y	14	13 0		3
*04		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	149 1	5357 3	Y	13	2 0	12 1	2
							14 9						

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 140644		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	3880	-0-	3880	3880	105 1	3775 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #:		4	RRCID -> 141338			COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

11		3150 X	3091	-0-	-59	-0-	106	1	2954	3	Y	28	26	0	4	1	4
							31	9									
12		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	111	1	3091	3	Y	27	24	0	4	1	3
							30	9									
01		3503 X	2894	-0-	-609	-0-	76	1	2774	3	Y	40	6	0	32	1	5
							44	9									
02		3164 X	2705	-0-	-459	-0-	73	1	2591	3	Y	37	6	0	31	1	5
							41	9									
03		3503 X	3181	-0-	-322	-0-	85	1	3050	3	Y	42	39	0			8
							46	9									
04		3120 X	3017	-0-	-103	-0-	81	1	2897	3	Y	35	5	0	33	1	5
							39	9									

BANKS, W. R.			WELL #:		4	RRCID -> 141385			COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884					
11		3990 X	2752	-0-	-1238	-0-	94	1	2636	3	Y	20	16	0	3	1	3
							22	9									
12		4123 X	3214	-0-	-909	-0-	111	1	3073	3	Y	27	23	0	4	1	3
							30	9									
01		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	126	1	4575	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									
02		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	148	1	5279	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	158	1	5690	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
*04		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	153	1	5514	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		5A	RRCID -> 141594			COMPL. DATE 01/25/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510					
11		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
12		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4192	2	124	9	Y	113	35	1			78
01		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4261	2	243	9	Y	221	149	1			150
02		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3853	2	150	9	Y	136	158	1			128
03		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4144	2	223	9	Y	203	168	1			163
04		4350 X	4040	-0-	-310	-0-	3928	2	112	9	Y	102	235	1			30

HOLMES, S. L.			WELL #:		5	RRCID -> 141613			COMPL. DATE 05/06/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596					
11		4170 X	3860	-0-	-310	-0-	133	1	3708	3	Y	17	16	0	3	1	2
							19	9									
12		4247 X	4138	-0-	-109	-0-	143	1	3977	3	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
01		4216 X	4066	-0-	-150	-0-	109	1	3942	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
02		3808 X	3577	-0-	-231	-0-	97	1	3466	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03		4216 X	3559	-0-	-657	-0-	96	1	3448	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
04		3990 X	3599	-0-	-391	-0-	97	1	3488	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									

KYLE, FRED			WELL #:		3	RRCID -> 141734			COMPL. DATE 05/19/1992			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110					
11		1140 N	833	-0-	-307	-0-	29	1	804	3	Y	-0-	1	0			-0-
12		1116 N	885	-0-	-231	-0-	31	1	854	3	Y	-0-					-0-
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	27	1	973	3	Y	-0-					-0-
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	1007	3	Y	-0-					-0-
03		3100 N	5592	-0-	2492	2492	151	1	5441	3	Y	-0-					-0-
*04		3000 N	4633	-0-	1633	4125	125	1	4508	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	3	Y	14	12 0	2 1 2
12		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	159	1	5441	3	Y	15	13 0	2 1 2
01		5642 X	4784	-0-	-858	-0-	179	1	4641	3	Y	14	2 0	12 1 2
02		5096 X	3615	-0-	-1481	-0-	159	1	3504	3	Y	12	2 0	10 1 2
03		5642 X	2941	-0-	-2701	-0-	98	1	2850	3	Y	11	11 0	2
04		5460 X	4235	-0-	-1225	-0-	139	1	4108	3	Y	12	2 0	10 1 2

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867														
11		3660 X	3496	-0-	-164	-0-	118	1	3292	3	Y	78	62 0	12 1 10
12		3782 X	3057	-0-	-725	-0-	869	1	2876	3	Y	71	64 0	9 1 8
01		2976 X	2478	-0-	-498	-0-	103	1	2331	3	Y	75	11 0	63 1 9
02		3276 X	2387	-0-	-889	-0-	789	1	2245	3	Y	72	11 0	60 1 10
03		3627 X	2217	-0-	-1410	-0-	64	1	2078	3	Y	74	70 0	14
04		3510 X	1968	-0-	-1542	-0-	839	1	1844	3	Y	66	10 0	60 1 10

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518														
11		4230 X	3534	-0-	-696	-0-	134	1	3390	3	Y	9	8 0	6 1 1
12		3968 X	3885	-0-	-83	-0-	109	1	3729	3	Y	8	8 0	1
01		3906 X	3140	-0-	-766	-0-	147	1	2936	3	Y	10	10 1	1
02		3528 X	3144	-0-	-384	-0-	193	1	2941	3	Y	9	9 1	1
03		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	119	1	3720	3	Y	9	9 1	1
*04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	262	1	3540	3	Y	9	9 1	1

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610														
11		4290 X	2610	-0-	-1680	-0-	250	1	2511	3	Y	-0-		-0-
12		4402 X	3452	-0-	-950	-0-	109	1	3321	3	Y	-0-		-0-
01		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	131	1	4048	3	Y	-0-		-0-
02		3668 X	3470	-0-	-198	-0-	265	1	3256	3	Y	-0-		-0-
03		3875 X	3424	-0-	-451	-0-	214	1	3199	3	Y	-0-		-0-
04		3930 X	3793	-0-	-137	-0-	225	1	3543	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DAVIS, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 142501		COMPL. DATE 08/13/1992			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	157	1	4384	3	Y	14	12 0	2 1	2
12	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	144	1	3995	3	Y	13	12 0	2 1	1
01	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	121	1	4387	3	Y	14	2 0	11 1	2
02	4620 X	3237	-0-	-1383	-0-	88	1	3136	3	Y	12	2 0	10 1	2
03	4929 X	4891	-0-	-38	-0-	132	1	4744	3	Y	14	13 0		3
*04	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	123	1	4424	3	Y	13	2 0	12 1	2

OWENS, A.H.		WELL #: 6		RRCID -> 142528		COMPL. DATE 07/02/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546					
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	819	3	Y	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	811	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	729	-0-	-170	-0-	20	1	709	3	Y	-0-			-0-
02	784 N	735	-0-	-49	-0-	20	1	715	3	Y	-0-			-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	24	1	857	3	Y	-0-			-0-
*04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	29	1	1025	3	Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 142604		COMPL. DATE 08/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568					
11	3660 X	3600	-0-	-60	-0-	136	1	3452	3	Y	11	10 0	1 1	1
12	3751 X	3193	-0-	-558	-0-	121	1	3062	3	Y	9	9 0		1
01	3751 X	3565	-0-	-186	-0-	219	1	3335	3	Y	10	10 1		1
02	3360 X	2934	-0-	-426	-0-	180	1	2744	3	Y	9	9 1		1
03	3720 X	3675	-0-	-45	-0-	241	1	3424	3	Y	9	9 1		1
*04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	238	1	3373	3	Y	9	9 1		1

ANDERSON, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 142908		COMPL. DATE 04/14/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402					
11	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	36	1	1003	3	Y	166	158 0	26 1	22
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	183	9	930	3	Y	125	116 0	17 1	14
01	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	138	9	1360	3	Y	188	28 0	151 1	23
02	1512 X	1402	-0-	-110	-0-	37	1	1151	3	Y	199	30 0	164 1	28
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	207	9	1549	3	Y	224	211 0		41
*04	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	43	1	1613	3	Y	267	38 0	230 1	40

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3420 X	2998	-0-	-422	-0-	102	1 2852 3	Y	40	30 0	6 1 5
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	44 9	1 3470 3	Y	61	51 0	8 1 7
01	3534 X	3318	-0-	-216	-0-	67 9	1 3187 3	Y	39	6 0	35 1 5
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	88 1	1 4390 3	Y	40	6 0	33 1 6
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	43 9	1 3951 3	Y	39	38 0	7
*04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	110 1	1 3853 3	Y	41	6 0	36 1 6
						43 9					
						107 1					
						45 9					

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

11	4380 X	4193	-0-	-187	-0-	144	1 4023 3	Y	24	17 0	4 1 3
12	4402 X	4284	-0-	-118	-0-	26 9	1 4103 3	Y	30	26 0	4 1 3
01	4402 X	4073	-0-	-329	-0-	148 1	1 3964 3	Y	-0-	3 1	-0-
02	3920 X	3222	-0-	-698	-0-	33 9	1 3134 3	Y	-0-		-0-
03	4340 X	4142	-0-	-198	-0-	109 1	1 4030 3	Y	-0-		-0-
*04	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	88 1	1 4870 3	Y	-0-		-0-
						112 1					
						135 1					

 KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

11	5130 X	5105	-0-	-25	-0-	170	1 4753 3	Y	165	138 0	26 1 22
12	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	182 9	1 4908 3	Y	176	155 0	23 1 20
01	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	177 1	1 4858 3	Y	153	24 0	130 1 19
02	4760 X	4566	-0-	-194	-0-	194 9	1 4285 3	Y	146	22 0	122 1 21
03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	134 1	1 5600 3	Y	145	139 0	27
*04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	168 9	1 5515 3	Y	149	22 0	131 1 23
						161 9					
						155 1					
						160 9					
						153 1					
						164 9					

 COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

11	4500 X	2163	-0-	-2337	-0-	74	1 2072 3	Y	15	13 0	2 1 2
12	4650 X	2262	-0-	-2388	-0-	17 9	1 2166 3	Y	16	14 0	2 1 2
01	4588 X	2604	-0-	-1984	-0-	78 1	1 2507 3	Y	25	4 0	20 1 3
02	4060 X	2012	-0-	-2048	-0-	18 9	1 1935 3	Y	21	3 0	18 1 3
03	3100 X	2432	-0-	-668	-0-	69 1	1 2337 3	Y	27	25 0	5
04	2520 X	1785	-0-	-735	-0-	28 9	1 1713 3	Y	22	3 0	21 1 3
						54 1					
						23 9					
						65 1					
						30 9					
						48 1					
						24 9					

 SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

11	2040 X	1399	-0-	-641	-0-	48	1 1351 3	Y	-0-		-0-
12	2387 X	2065	-0-	-322	-0-	72	1 1993 3	Y	-0-		-0-
01	2139 N	1719	-0-	-420	-0-	46	1 1673 3	Y	-0-		-0-
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	62	1 2219 3	Y	-0-		-0-
03	2077 N	1592	-0-	-485	-0-	43	1 1549 3	Y	-0-		-0-
*04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	49	1 1762 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4110 X	3402	-0-	-708	-0-	129	1	3273	3	Y	-0-					-0-
12	3999 X	3338	-0-	-661	-0-	127	1	3211	3	Y	-0-					-0-
01	3875 X	3777	-0-	-98	-0-	232	1	3545	3	Y	-0-					-0-
02	3500 X	3426	-0-	-74	-0-	211	1	3215	3	Y	-0-					-0-
03	3751 X	3617	-0-	-134	-0-	238	1	3379	3	Y	-0-					-0-
04	3660 X	3614	-0-	-46	-0-	238	1	3376	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

11	5400 X	4295	-0-	-1105	-0-	162	1	4122	3	Y	10	9	0	2	1	1
12	5580 X	3582	-0-	-1998	-0-	136	1	3438	3	Y	7	7	0			1
01	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	366	1	5580	3	Y	10	10	1			1
02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	288	1	4395	3	Y	9	9	1			1
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	341	1	4840	3	Y	9	9	1			1
04	5730 X	5127	-0-	-603	-0-	337	1	4780	3	Y	9	9	1			1

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

11	2550 X	1880	-0-	-670	-0-	64	1	1781	3	Y	32	28	0	5	1	4
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	58	1	1604	3	Y	30	27	0	4	1	3
01	2201 N	1341	-0-	-860	-0-	35	1	1270	3	Y	33	5	0	27	1	4
02	1764 N	1202	-0-	-562	-0-	32	1	1133	3	Y	34	5	0	28	1	5
03	1705 N	1529	-0-	-176	-0-	40	1	1443	3	Y	42	39	0			8
*04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	44	1	1582	3	Y	30	5	0	28	1	5

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

11	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	126	1	3203	3	Y	40	37	0	5	1	3
12	3627 X	3100	-0-	-527	-0-	116	1	2945	3	Y	35	34	0			4
01	3627 X	2390	-0-	-1237	-0-	144	1	2202	3	Y	40	40	1			4
02	3332 X	1845	-0-	-1487	-0-	111	1	1698	3	Y	33	33	1			4
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	271	1	3850	3	Y	39	37	1			6
*04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	275	1	3896	3	Y	32	36	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
BANKS, W.R.			WELL #:		6	RRCID -> 145590			COMPL. DATE 05/05/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	113 1	3153 3	Y	120	92 0	19 1	16	
							132 9							
12		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	116 1	3233 3	Y	133	116 0	18 1	15	
							146 9							
01		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	101 1	3680 3	Y	42	8 0	44 1	5	
							46 9							
02		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	109 1	3879 3	Y	40	6 0	33 1	6	
							44 9							
03		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	107 1	3855 3	Y	42	40 0		8	
							46 9							
*04		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	119 1	4273 3	Y	41	6 0	37 1	6	
							45 9							

DONALD, F.H.			WELL #:		6	RRCID -> 145699			COMPL. DATE 05/19/1993			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646		
11		4080 X	3897	-0-	-183	-0-	131 1	3674 3	Y	84	72 0	13 1	11	
							92 9							
12		4185 X	3631	-0-	-554	-0-	123 1	3419 3	Y	81	72 0	11 1	9	
							89 9							
01		4278 X	4258	-0-	-20	-0-	112 1	4058 3	Y	80	12 0	67 1	10	
							88 9							
02		3864 X	3812	-0-	-52	-0-	101 1	3624 3	Y	79	12 0	66 1	11	
							87 9							
03		4278 X	3632	-0-	-646	-0-	96 1	3447 3	Y	81	77 0		15	
							89 9							
04		4110 X	3674	-0-	-436	-0-	97 1	3491 3	Y	78	12 0	69 1	12	
							86 9							

THOMAS & WOOD			WELL #:		6-L	RRCID -> 147814			COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620		
11		1560 X	483	-0-	-1077	-0-	18 1	447 3	Y	16	15 0	5 1	1	
							18 9							
12		1612 X	147	-0-	-1465	-0-	5 1	138 3	Y	4	5 0		-0-	
							4 9							
01		1612 X	263	-0-	-1349	-0-	6 1	85 3	Y	156	140 1		16	
							172 9							
02		4648 X	250	-0-	-4398	-0-	6 1	94 3	Y	136	135 1		17	
							150 9							
03		1302 X	259	-0-	-1043	-0-	8 1	109 3	Y	129	127 1		19	
							142 9							
*04		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	252 1	3566 3	Y	121	132 1		8	
							133 9							

OWENS, A. H.			WELL #:		7-L	RRCID -> 149198			COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565		
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PIRKLE, L. H.		WELL #: 7-L		RRCID -> 149499		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4020 X	2516	-0-	-1504	-0-	86	1	2415	3	Y	14	11 0 2 1 2
12	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	140	1	3902	3	Y	21	18 0 3 1 2
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	97	1	3526	3	Y	14	2 0 12 1 2
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	94	1	3372	3	Y	13	2 0 11 1 2
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	94	1	3375	3	Y	13	13 0 2
*04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	98	1	3511	3	Y	14	2 0 12 1 2

HOLMES, S. L.		WELL #: 6-L		RRCID -> 149543		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580			
11	2370 X	1890	-0-	-480	-0-	65	1	1825	3	Y	-0-	-0-
12	2325 N	1906	-0-	-419	-0-	66	1	1840	3	Y	-0-	-0-
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	62	1	2252	3	Y	-0-	-0-
02	2800 N	3631	-0-	831	831	99	1	3532	3	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3364	-0-	264	1095	91	1	3273	3	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	3143	-0-	143	1238	85	1	3058	3	Y	-0-	-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 149743		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580			
11	2040 N	1831	-0-	-209	-0-	64	1	1632	3	Y	123	114 0 15 1 9
12	1922 N	1463	-0-	-459	-0-	52	1	1308	3	Y	94	93 0 10
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	117	1	1781	3	Y	112	110 1 12
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	107	1	1636	3	Y	108	106 1 14
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	124	1	1755	3	Y	106	104 1 16
*04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	162	1	2297	3	Y	95	104 1 7

OWENS, NELLIE		WELL #: 6-L		RRCID -> 150533		COMPL. DATE 05/23/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591			
11	2310 N	1588	-0-	-722	-0-	59	1	1486	3	Y	39	36 0 4 1 3
12	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	88	1	2234	3	Y	56	53 0 6
01	3100 N	3216	-0-	116	116	196	1	2985	3	Y	32	35 1 3
02	2319 N	2203	-0-	-116	-0-	134	1	2048	3	Y	19	20 1 2
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	172	1	2435	3	Y	31	28 1 5
*04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	155	1	2192	3	Y	25	28 1 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COLEMAN, M.J.		WELL #:		6-L	RRCID ->	150950	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8374 -	9562	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		3390 X	3252	-0-	-138	-0-	110	1	3069	3	Y	66	49 0 10 1 9	
12		3348 X	3179	-0-	-169	-0-	108	1	2995	3	Y	69	61 0 9 1 8	
01		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	88	1	3203	3	Y	70	11 0 58 1 9	
02		3024 X	2894	-0-	-130	-0-	77	1	2750	3	Y	61	9 0 52 1 9	
03		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	89	1	3209	3	Y	64	61 0 12	
04		3270 X	2980	-0-	-290	-0-	79	1	2834	3	Y	61	9 0 55 1 9	

JONES, ELSIE		WELL #:		7-L	RRCID ->	151459	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8348 -	9543	
11		960 N	690	-0-	-270	-0-	26	1	664	3	Y	-0-	-0-	
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	967	3	Y	-0-	-0-	
01		1054 N	1019	-0-	-35	-0-	63	1	956	3	Y	-0-	-0-	
02		644 N	602	-0-	-42	-0-	37	1	565	3	Y	-0-	-0-	
03		992 N	479	-0-	-513	-0-	32	1	447	3	Y	-0-	-0-	
*04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	80	1	1133	3	Y	-0-	-0-	

SEALEY, J.J.		WELL #:		6-L	RRCID ->	151791	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8691 -	9582	
11		3090 X	2895	-0-	-195	-0-	97	1	2714	3	Y	76	55 0 12 1 10	
12		3193 X	3011	-0-	-182	-0-	101	1	2821	3	Y	81	71 0 11 1 9	
01		3193 X	2994	-0-	-199	-0-	80	1	2914	3	Y	-0-	1 0 8 1 -0-	
02		2716 X	2586	-0-	-130	-0-	70	1	2516	3	Y	-0-	-0-	
03		3007 X	2386	-0-	-621	-0-	64	1	2322	3	Y	-0-	-0-	
*04		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	80	1	2877	3	Y	-0-	-0-	

GHOLSTON, J. S.		WELL #:		6-L	RRCID ->	151825	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8673 -	9542	
11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	77	1	1947	3	Y	-0-	-0-	
12		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	80	1	2027	3	Y	-0-	-0-	
01		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	161	1	2463	3	Y	-0-	-0-	
02		2296 X	1853	-0-	-443	-0-	114	1	1739	3	Y	-0-	-0-	
03		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	169	1	2392	3	Y	-0-	-0-	
04		2550 X	2474	-0-	-76	-0-	163	1	2311	3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #:		6-L	RRCID ->	152323	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8375 -	9574	
11		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	112	1	3130	3	Y	73	63 0 11 1 10	
12		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	117	1	3239	3	Y	77	68 0 10 1 9	
01		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	82	1	2981	3	Y	72	11 0 61 1 9	
02		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	85	1	3041	3	Y	75	11 0 62 1 11	
03		3441 X	2174	-0-	-1267	-0-	57	1	2055	3	Y	56	57 0 10	
04		3330 X	2987	-0-	-343	-0-	79	1	2831	3	Y	70	10 0 59 1 11	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
KYLE, FRED UNIT			WELL #:		7-L	RRCID ->	153308	COMPL. DATE	12/17/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8450 -	9674
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	69 1	1919 3	Y	55	46 0	9 1		7
							61 9							
12		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	84 1	2321 3	Y	69	59 0	9 1		8
							76 9							
01		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	60 1	2189 3	Y	139	20 0	110 1		17
							153 9							
02		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	65 1	2331 3	Y	107	17 0	92 1		15
							118 9							
03		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	67 1	2420 3	Y	87	86 0			16
							96 9							
04		2400 X	2179	-0-	-221	-0-	56 1	2015 3	Y	98	14 0	85 1		15
							108 9							

BROWN, J. C.			WELL #:		7-L	RRCID ->	153440	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8470 -	9684

11		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	143 1	3990 3	Y	14	26 0	2 1		2
							15 9							
12		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	144 1	3996 3	Y	14	12 0	2 1		2
							15 9							
01		3658 X	3636	-0-	-22	-0-	97 1	3524 3	Y	14	2 0	12 1		2
							15 9							
02		3864 X	3820	-0-	-44	-0-	104 1	3703 3	Y	12	2 0	10 1		2
							13 9							
03		4278 X	4208	-0-	-70	-0-	113 1	4080 3	Y	14	13 0			3
							15 9							
04		4140 X	4045	-0-	-95	-0-	109 1	3922 3	Y	13	2 0	12 1		2
							14 9							

DONALD, F.H.			WELL #:		7-L	RRCID ->	153495	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8345 -	9562

11		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	97 1	2702 3	Y	58	46 0	9 1		8
							64 9							
12		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	101 1	2801 3	Y	61	54 0	8 1		7
							67 9							
01		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	77 1	2806 3	Y	41	7 0	36 1		5
							45 9							
02		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	71 1	2529 3	Y	38	6 0	32 1		5
							42 9							
03		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	73 1	2649 3	Y	42	39 0			8
							46 9							
*04		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	77 1	2782 3	Y	40	6 0	36 1		6
							44 9							

DAVIS, A. L.			WELL #:		7-L	RRCID ->	153803	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8416 -	9638

11		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	114 1	3175 3	Y	183	155 0	28 1		24
							201 9							
12		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	128 1	3551 3	Y	212	184 0	28 1		24
							233 9							
01		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	105 1	3800 3	Y	182	28 0	155 1		23
							200 9							
02		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	93 1	3321 3	Y	179	27 0	149 1		26
							197 9							
03		3906 X	3825	-0-	-81	-0-	98 1	3521 3	Y	187	178 0			35
							206 9							
*04		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	103 1	3700 3	Y	176	26 0	158 1		27
							194 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRODERICK, BESS SMITH GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	156139	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	8528 - 9223	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2970 X	2863	-0-	-107	-0-	134	1	2684	2	Y	41	57 0	14
12	3069 X	1743	-0-	-1326	-0-	45	9	1644	2	Y	15	22 0	7
01	2170 X	1767	-0-	-403	-0-	82	1	14	9	Y	13	14 1	6
02	2660 X	1069	-0-	-1591	-0-	17	9	13	9	Y	12	13 1	5
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	1753	2	23	9	Y	21	20 0	6
04	2850 X	2134	-0-	-716	-0-	1056	2	28	9	Y	25	27 0	4

COLEMAN, M.J.		WELL #:		7-L	RRCID ->	156290	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8383 - 9255	
11	3300 X	3282	-0-	-18	-0-	111	1	3097	3	Y	67	53 0	9
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	74	9	3416	3	Y	80	69 0	9
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	88	9	3610	3	Y	62	10 0	8
02	3304 X	2965	-0-	-339	-0-	99	1	2819	3	Y	61	9 0	9
03	3658 X	3440	-0-	-218	-0-	68	9	3276	3	Y	66	63 0	12
04	3570 X	2969	-0-	-601	-0-	79	1	2818	3	Y	66	10 0	10

OWENS, A.H.		WELL #:		8-L	RRCID ->	156367	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9150 - 10030	
11	1560 N	1391	-0-	-169	-0-	48	1	1343	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	54	1	1510	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	42	1	1540	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	1273	-0-	-15	-0-	35	1	1238	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1318	-0-	-232	-0-	36	1	1282	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	66	1	2375	3	Y	-0-	-0-	-0-

SEALEY, J.J.		WELL #:		7 L	RRCID ->	157933	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8404 - 9240	
11	3810 X	2622	-0-	-1188	-0-	90	1	2532	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	2919	-0-	-305	-0-	101	1	2818	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2945 X	2816	-0-	-129	-0-	75	1	2741	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	91	1	3241	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	82	1	2970	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	3000 N	3668	-0-	668	668	99	1	3569	3	Y	-0-	-0-	-0-

PIRKLE, L. H.		WELL #:		8 L	RRCID ->	158049	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8372 - 9240	
11	2970 X	2847	-0-	-123	-0-	97	1	2719	3	Y	28	22 0	4
12	3069 X	3044	-0-	-25	-0-	31	9	2903	3	Y	33	29 0	4
01	3069 X	3040	-0-	-29	-0-	105	1	2945	3	Y	13	2 0	13
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	36	9	2659	3	Y	13	2 0	11
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	81	1	2962	3	Y	13	13 0	2
04	2880 N	2797	-0-	-83	-0-	14	9	2707	3	Y	14	2 0	12

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7170 X	6709	-0-	-461	-0-	227 1	6339 3	Y	130	109 0	20 1	17
						143 9						
12	7037 X	6513	-0-	-524	-0-	221 1	6148 3	Y	131	116 0	17 1	15
						144 9						
01	7068 X	6657	-0-	-411	-0-	175 1	6344 3	Y	125	19 0	105 1	16
						138 9						
02	6384 X	5967	-0-	-417	-0-	159 1	5677 3	Y	119	18 0	100 1	17
						131 9						
03	7068 X	6037	-0-	-1031	-0-	159 1	5737 3	Y	128	121 0		24
						141 9						
04	6720 X	6028	-0-	-692	-0-	159 1	5730 3	Y	126	19 0	112 1	19
						139 9						

 OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

11	3450 X	3052	-0-	-398	-0-	115 1	2924 3	Y	12	11 0	1 1	1
						13 9						
12	3565 X	3091	-0-	-474	-0-	117 1	2962 3	Y	11	11 0		1
						12 9						
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	203 1	3090 3	Y	10	10 1		1
						11 9						
02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	200 1	3043 3	Y	9	9 1		1
						10 9						
03	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	220 1	3123 3	Y	9	9 1		1
						10 9						
*04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	218 1	3087 3	Y	9	9 1		1
						10 9						

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

11	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	229 1	6406 3	Y	74	62 0	11 1	10
						81 9						
12	7533 X	5058	-0-	-2475	-0-	173 1	4821 3	Y	58	53 0	8 1	7
						64 9						
01	7533 X	4525	-0-	-3008	-0-	119 1	4336 3	Y	64	10 0	53 1	8
						70 9						
02	6804 X	4955	-0-	-1849	-0-	133 1	4744 3	Y	71	11 0	58 1	10
						78 9						
03	6944 X	4918	-0-	-2026	-0-	130 1	4700 3	Y	80	75 0		15
						88 9						
04	6720 X	5223	-0-	-1497	-0-	139 1	5010 3	Y	67	10 0	62 1	10
						74 9						

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

11	4560 X	4426	-0-	-134	-0-	152 1	4255 3	Y	17	12 0	3 1	2
						19 9						
12	4743 X	4320	-0-	-423	-0-	149 1	4141 3	Y	27	22 0	4 1	3
						30 9						
01	4743 X	4274	-0-	-469	-0-	115 1	4159 3	Y	-0-	3 1		-0-
02	4284 X	2803	-0-	-1481	-0-	76 1	2727 3	Y	-0-			-0-
03	4588 X	3756	-0-	-832	-0-	101 1	3655 3	Y	-0-			-0-
04	4440 X	2687	-0-	-1753	-0-	73 1	2614 3	Y	-0-			-0-

 GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	49 1	1248 3	Y	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	23 1	591 3	Y	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32 1	495 3	Y	-0-			-0-
02	896 N	384	-0-	-512	-0-	24 1	360 3	Y	-0-			-0-
03	620 N	111	-0-	-509	-0-	7 1	104 3	Y	-0-			-0-
04	510 N	79	-0-	-431	-0-	5 1	74 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
11	3330 X	2566	-0-	-764	-0-	88	1	2469	3	Y	8	7	0	1 1 1
12	3317 X	2381	-0-	-936	-0-	82	1	2289	3	Y	9	8	0	1 1 1
01	3317 X	2202	-0-	-1115	-0-	59	1	2130	3	Y	12	2	0	10 1 1
02	2996 X	2102	-0-	-894	-0-	57	1	2031	3	Y	13	2	0	10 1 2
03	3224 X	2065	-0-	-1159	-0-	55	1	1998	3	Y	11	11	0	2
04	2580 X	1954	-0-	-626	-0-	52	1	1887	3	Y	14	2	0	12 1 2

DAVIS, A.L. WELL #: 8 L RRCID -> 161946 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9470														
11	3000 N	6026	-0-	3026	3026	197	1	5503	3	Y	296	211	0	46 1 39
12	3100 N	4691	-0-	1591	4617	154	1	4275	3	Y	238	218	0	32 1 27
01	3100 N	5171	-0-	2071	6688	126	1	4570	3	Y	432	63	0	342 1 54
02	8879 X	2191	-0-	-6688	-0-	47	1	1695	3	Y	408	62	0	342 1 58
03	6231 X	1334	-0-	-4897	-0-	26	1	938	3	Y	336	332	0	62
04	6030 X	700	-0-	-5330	-0-	370	9	218	3	Y	433	61	0	368 1 66

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270														
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1172	3	Y	54	43	0	8 1 7
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	37	1	1026	3	Y	50	44	0	7 1 6
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	55	9	1670	3	Y	38	6	0	33 1 5
02	2800 N	2993	-0-	193	193	46	1	2869	3	Y	40	6	0	33 1 6
03	2686 N	2493	-0-	-193	-0-	80	1	2385	3	Y	38	37	0	7
*04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	44	9	2040	3	Y	39	6	0	34 1 6

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438														
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	118	1	2997	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	112	1	2839	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	177	1	2703	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	140	1	2128	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2480 X	2244	-0-	-236	-0-	148	1	2096	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2400 X	2216	-0-	-184	-0-	146	1	2070	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

11		2040 N	1852	-0-	-188	-0-	62 1	1747 3	Y	39	28 0	6 1		5
							43 9							
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	47 1	1314 3	Y	41	36 0	5 1		5
							45 9							
01		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	55 1	2002 3	Y	51	8 0	42 1		6
							56 9							
02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	51 1	1820 3	Y	48	7 0	40 1		7
							53 9							
03		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	55 1	1988 3	Y	54	51 0			10
							59 9							
*04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	57 1	2058 3	Y	55	8 0	49 1		8
							61 9							

OWENS, NELLIE WELL #: 8 RRCID -> 164988 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8370 - 9215														

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

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165495 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A														

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

DONALD, F.H. WELL #: 8 RRCID -> 165531 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9285														

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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494														

11		2520 X	2478	-0-	-42	-0-	2478 2		Y	-0-				-0-
12		2728 X	1408	-0-	-1320	-0-	1384 2	24 9	Y	22	7 1			15
01		2728 X	2245	-0-	-483	-0-	2212 2	33 9	Y	30	20 1			25
02		2324 N	1511	-0-	-813	-0-	1482 2	29 9	Y	26	28 1			23
03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2171 2	33 9	Y	30	27 1			26
*04		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2157 2	23 9	Y	21	41 1			6

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510														

11		2970 X	2828	-0-	-142	-0-	2828 2		Y	-0-				-0-
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3072 2	29 9	Y	26	8 1			18
01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3057 2	55 9	Y	50	34 1			34
02		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3009 2	34 9	Y	31	36 1			29
03		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3251 2	51 9	Y	46	38 1			37
04		3000 X	2973	-0-	-27	-0-	2956 2	17 9	Y	15	46 1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

11	1200 N	615	-0-	-585	-0-	21	1	594	3	Y	-0-						-0-
12	899 N	706	-0-	-193	-0-	25	1	681	3	Y	-0-						-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	27	1	997	3	Y	-0-						-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	22	1	782	3	Y	-0-						-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	32	1	1149	3	Y	-0-						-0-
*04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	40	1	1434	3	Y	-0-						-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

11	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	114	1	3178	3	Y	61	52	0	9	1		8
12	3286 X	3174	-0-	-112	-0-	108	1	3000	3	Y	60	53	0	8	1		7
01	3286 X	3020	-0-	-266	-0-	79	1	2882	3	Y	54	8	0	46	1		7
02	3136 X	2333	-0-	-803	-0-	62	1	2213	3	Y	53	8	0	44	1		8
03	3472 X	2673	-0-	-799	-0-	71	1	2543	3	Y	54	52	0				10
04	3360 X	2771	-0-	-589	-0-	73	1	2637	3	Y	55	8	0	49	1		8

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 8 RRCID -> 166930 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8452 - 9280

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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

11	1980 N	1903	-0-	-77	-0-	1903	2			Y	-0-						-0-
12	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	1912	2			Y	-0-						-0-
01	3100 N	4224	-0-	1124	1124	4224	2			Y	-0-						-0-
02	2800 N	3000	-0-	200	1324	3000	2			Y	-0-						-0-
03	3100 N	3546	-0-	446	1770	3546	2			Y	-0-						-0-
*04	4967 X	3197	-0-	-1770	-0-	3197	2			Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	55 1	3495 2		Y	35	33 1		31
							39 9							
12		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	56 1	3545 2		Y	144	117 1		58
							158 9							
01		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	54 1	3407 2		Y	126	95 1		89
							139 9							
02		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	51 1	3247 2		Y	77	92 1		74
							85 9							
03		3751 X	3682	-0-	-69	-0-	3553 2	129 9		Y	117	97 1		94
*04		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3790 2	86 9		Y	78	153 1		19

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214														
11		3120 X	2789	-0-	-331	-0-	104 1	2634 3		Y	46	43 0	5 1	3
							51 9							
12		3069 X	2822	-0-	-247	-0-	105 1	2667 3		Y	45	43 0		5
							50 9							
01		3069 X	2850	-0-	-219	-0-	173 1	2633 3		Y	40	41 1		4
							44 9							
02		2716 X	2566	-0-	-150	-0-	156 1	2371 3		Y	35	35 1		4
							39 9							
03		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	199 1	2826 3		Y	38	36 1		6
							42 9							
*04		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	192 1	2727 3		Y	32	36 1		2
							35 9							

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217														
11		2460 X	2050	-0-	-410	-0-	71 1	1979 3		Y	-0-			-0-
12		2387 N	2231	-0-	-156	-0-	78 1	2153 3		Y	-0-			-0-
01		2201 N	2041	-0-	-160	-0-	55 1	1986 3		Y	-0-			-0-
02		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	53 1	1898 3		Y	-0-			-0-
03		2232 N	1898	-0-	-334	-0-	51 1	1847 3		Y	-0-			-0-
04		1980 N	1925	-0-	-55	-0-	52 1	1873 3		Y	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299														
11		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				Y	-0-			-0-
12		4185 X	3662	-0-	-523	-0-	125 1	3474 3		Y	57	43 0	8 1	6
							63 9							
01		4185 X	2078	-0-	-2107	-0-	53 1	1918 3		Y	97	14 0	77 1	12
							107 9							
02		2576 X	1971	-0-	-605	-0-	51 1	1831 3		Y	81	12 0	69 1	12
							89 9							
03		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	133 1	4802 3		Y	92	87 0		17
							101 9							
*04		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	109 1	3905 3		Y	95	14 0	84 1	14
							105 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DONALD, F.H.		WELL #: 9		RRCID -> 170704		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	126	1 3533 3	Y	27	23 0 4 1	4
12	3596 X	3350	-0-	-246	-0-	30 9	115 1 3207 3	Y	25	23 0 3 1	3
01	3627 X	3311	-0-	-316	-0-	28 9	88 1 3193 3	Y	27	4 0 23 1	3
02	3444 X	3111	-0-	-333	-0-	30 9	84 1 2997 3	Y	27	4 0 22 1	4
03	3813 X	2913	-0-	-900	-0-	30 9	78 1 2805 3	Y	27	26 0	5
04	3690 X	2585	-0-	-1105	-0-	30 9	69 1 2486 3	Y	27	4 0 24 1	4
						30 9					
BROWN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 171438		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DAVIS, A. L.		WELL #: 9		RRCID -> 171527		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311			
11	3600 X	3471	-0-	-129	-0-	112	1 3125 3	Y	213	181 0 33 1	28
12	3689 X	3531	-0-	-158	-0-	234 9	114 1 3171 3	Y	224	197 0 30 1	25
01	3689 X	1726	-0-	-1963	-0-	246 9	40 1 1457 3	Y	208	32 0 175 1	26
02	3332 X	2295	-0-	-1037	-0-	229 9	57 1 2044 3	Y	176	27 0 150 1	25
03	3658 X	3419	-0-	-239	-0-	194 9	86 1 3092 3	Y	219	204 0	40
04	3480 X	2922	-0-	-558	-0-	226 9	241 9 2623 3	Y	205	31 0 183 1	31
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 171717		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8350 - 8365			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 9		RRCID -> 171760		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246			
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1 107 3	Y	6	5 0 1 1	1
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	7 9	10 1 285 3	Y	16	13 0 2 1	2
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18 9	4 1 162 3	Y	32	5 0 25 1	4
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	35 9	10 1 368 3	Y	32	5 0 26 1	5
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	35 9	17 1 596 3	Y	57	51 0	11
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	63 9	5 1 176 3	Y	44	7 0 41 1	7
						48 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 179258		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4671	3	62	9	N	56	175	1	50
12	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5111	3	58	9	N	53			103
01	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5216	3	56	9	N	51			154
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4687	3	22	9	N	20			174
03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4751	3	68	9	N	62	170	1	66
*04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5237	3	119	9	N	108			174

HUNT		WELL #: 5		RRCID -> 179364		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 9206					
11	1380 N	1037	-0-	-343	-0-	997	3	40	9	N	36			137
12	1488 N	739	-0-	-749	-0-	739	3			N	-0-			137
01	868 N	484	-0-	-384	-0-	484	3			N	-0-			137
02	924 N	717	-0-	-207	-0-	680	3	37	9	N	34			171
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	3	1	9	N	1			172
*04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			172

HUNT		WELL #: 7		RRCID -> 179834		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 9224					
11	2070 X	854	-0-	-1216	-0-	854	3			N	-0-			131
12	2139 X	1116	-0-	-1023	-0-	1116	3			N	-0-			131
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-			131
02	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-			131
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			131
*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			131

HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 180140		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270					
11	2940 X	2341	-0-	-599	-0-	2341	3			N	-0-			38
12	3038 X	2915	-0-	-123	-0-	2824	3	91	9	N	83			121
01	2914 X	2633	-0-	-281	-0-	2633	3			N	-0-			121
02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2387	3	1	9	N	1			122
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2528	3	3	9	N	3			125
*04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2356	3	59	9	N	54	173	1	6

HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 180185		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256					
11	7170 X	4066	-0-	-3104	-0-	4003	3	63	9	N	57			194
12	7409 X	2996	-0-	-4413	-0-	2963	3	33	9	N	30			224
01	6417 X	5296	-0-	-1121	-0-	5285	3	11	9	N	10			234
02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4558	3	3	9	N	3			237
03	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5420	3	131	9	N	119	194	1	162
*04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4272	3	66	9	N	60	193	1	29

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188325		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 188326		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289					
11	1890 N	1769	-0-	-121	-0-	33	1	1736	3	N	-0-			-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	37	1	1891	3	N	-0-			-0-
01	1829 N	1195	-0-	-634	-0-	23	1	1172	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1084	-0-	-568	-0-	21	1	1063	3	N	-0-			-0-
03	1891 N	1390	-0-	-501	-0-	28	1	1362	3	N	-0-			-0-
*04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	25	1	1191	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 188329		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 6332 - 9208				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	26	1	1366	3	N	-0-	-0-		
12	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	30	1	1516	3	N	-0-	-0-		
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	29	1	1469	3	N	-0-	-0-		
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	26	1	1327	3	N	-0-	-0-		
03	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	28	1	1339	3	N	-0-	-0-		
04	1440 N	1265	-0-	-175	-0-	26	1	1239	3	N	-0-	-0-		

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189583		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8822 - 9304				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 191942		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 8740 - 9220				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

PIRKLE, L.H.		WELL #: 12		RRCID -> 193864		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 8386 - 9260				
11	2790 X	1933	-0-	-857	-0-	1905	2	28	9	Y	25	26	1	8
12	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6121	2	42	9	Y	38	35	1	11
01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5411	2	42	9	Y	38	35	1	14
02	2800 N	5606	-0-	2806	2806	5569	2	37	9	Y	34	42	1	6
03	9058 X	6252	-0-	-2806	-0-	6207	2	45	9	Y	41	34	1	13
*04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4186	2	39	9	Y	35	42	1	6

HOLMES, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 194352		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8786 - 9294				
11	4320 X	3087	-0-	-1233	-0-	3062	2	25	9	Y	23	25	1	5
12	4402 X	3459	-0-	-943	-0-	3430	2	29	9	Y	26	23	1	8
01	4402 X	3816	-0-	-586	-0-	3786	2	30	9	Y	27	25	1	10
02	3724 X	3308	-0-	-416	-0-	3278	2	30	9	Y	27	32	1	5
03	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	3783	2	34	9	Y	31	26	1	10
*04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3837	2	32	9	Y	29	34	1	5

HOLMES, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196152		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8711 - 9246				
11	3930 X	3526	-0-	-404	-0-	3440	2	86	9	Y	78	77	1	20
12	3658 X	3443	-0-	-215	-0-	3354	2	89	9	Y	81	78	1	23
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3690	2	94	9	Y	85	78	1	30
02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3285	2	89	9	Y	81	97	1	14
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3757	2	99	9	Y	90	76	1	28
*04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3725	2	87	9	Y	79	93	1	14

HOLMES, S. L.		WELL #: 14		RRCID -> 198380		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9389		PERF. 8754 - 9252				
11	4170 X	3127	-0-	-1043	-0-	3103	2	24	9	Y	22	22	1	5
12	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4570	2	25	9	Y	23	22	1	6
01	4309 X	4263	-0-	-46	-0-	4238	2	25	9	Y	23	21	1	8
02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3590	2	23	9	Y	21	25	1	4
03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4543	2	26	9	Y	24	20	1	8
*04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3993	2	22	9	Y	20	24	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
COLEMAN, M.J.			WELL #: 10		RRCID -> 198631			COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

11	4620 X	3859	-0-	-761	-0-	3813	2	46	9	Y	42	43	1		9	
12	4836 X	4180	-0-	-656	-0-	4129	2	51	9	Y	46	42	1		13	
01	4836 X	4198	-0-	-638	-0-	4150	2	48	9	Y	44	42	1		15	
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3862	2	47	9	Y	43	51	1		7	
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4121	2	48	9	Y	44	36	1		15	
04	3810 X	3667	-0-	-143	-0-	3626	2	41	9	Y	37	45	1		7	

HOLMES, S. L.			WELL #: 13		RRCID -> 199352			COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254					
11	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4744	2	74	9	Y	67	65	1		17	
12	4774 X	4733	-0-	-41	-0-	4660	2	73	9	Y	66	64	1		19	
01	4774 X	4724	-0-	-50	-0-	4650	2	74	9	Y	67	61	1		25	
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4174	2	73	9	Y	66	79	1		12	
03	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4651	2	80	9	Y	73	62	1		23	
04	4230 X	3840	-0-	-390	-0-	3782	2	58	9	Y	53	70	1		6	

DAVIS, A. L.			WELL #: 10		RRCID -> 199736			COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302					
11	3960 X	3180	-0-	-780	-0-	108	1	3031	3	Y	37	32	0	6	1	5
						41	9									
12	4092 X	2627	-0-	-1465	-0-	90	1	2503	3	Y	31	28	0	4	1	4
						34	9									
01	4092 X	3280	-0-	-812	-0-	87	1	3148	3	Y	41	6	0	34	1	5
						45	9									
02	3332 X	2921	-0-	-411	-0-	78	1	2801	3	Y	38	6	0	32	1	5
						42	9									
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	105	1	3771	3	Y	43	40	0			8
						47	9									
*04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	105	1	3784	3	Y	41	6	0	37	1	6
						45	9									

COLEMAN, M.J.			WELL #: 11		RRCID -> 200261			COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252					
11	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4634	2	56	9	Y	51	50	1		13	
12	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4448	2	59	9	Y	54	52	1		15	
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4497	2	59	9	Y	54	50	1		19	
02	4312 X	3930	-0-	-382	-0-	3873	2	57	9	Y	52	62	1		9	
03	4774 X	4340	-0-	-434	-0-	4277	2	63	9	Y	57	48	1		18	
04	4620 X	4229	-0-	-391	-0-	4174	2	55	9	Y	50	59	1		9	

BROWN, J. C.			WELL #: 12		RRCID -> 200648			COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352					
11	3210 X	2642	-0-	-568	-0-	91	1	2551	3	Y	-0-				-0-	
12	3007 X	2613	-0-	-394	-0-	91	1	2522	3	Y	-0-				-0-	
01	2728 X	2370	-0-	-358	-0-	64	1	2306	3	Y	-0-				-0-	
02	2464 X	2376	-0-	-88	-0-	65	1	2311	3	Y	-0-				-0-	
03	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	74	1	2685	3	Y	-0-				-0-	
*04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	75	1	2709	3	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
11		4200 X	3780	-0-	-420	-0-	3726 2	54 9	Y	49	70 1	87	
12		4154 X	4095	-0-	-59	-0-	4026 2	69 9	Y	63	69 1	81	
01		4061 X	3922	-0-	-139	-0-	3846 2	76 9	Y	69	72 1	78	
02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3714 2	68 9	Y	62	71 1	69	
03		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4039 2	70 9	Y	64		133	
04		3960 X	3815	-0-	-145	-0-	3757 2	58 9	Y	53	71 1	115	

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586													
11		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5963 2	22 9	Y	20	26 1	35	
12		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6490 2	26 9	Y	24	27 1	32	
01		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5459 2	29 9	Y	26	28 1	30	
02		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5614 2	25 9	Y	23	27 1	26	
03		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5682 2	26 9	Y	24		50	
*04		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5440 2	24 9	Y	22	27 1	45	

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200													
11		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	250 1	4988 2	Y	12	184 1	115	
							13 9						
12		5642 X	5422	-0-	-220	-0-	254 1	5080 2	Y	80		195	
							88 9						
01		5642 X	5058	-0-	-584	-0-	4982 2	76 9	Y	69	154 1	110	
02		4900 X	4409	-0-	-491	-0-	4352 2	57 9	Y	52		162	
03		5425 X	4797	-0-	-628	-0-	4743 2	54 9	Y	49		211	
04		5250 X	4656	-0-	-594	-0-	4619 2	37 9	Y	34		245	

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239													
11		5820 X	5351	-0-	-469	-0-	184 1	5152 3	Y	14	12 0	2 1	2
							15 9						
12		5921 X	5323	-0-	-598	-0-	184 1	5122 3	Y	15	13 0	2 1	2
							17 9						
01		5921 X	5052	-0-	-869	-0-	135 1	4902 3	Y	14	2 0	12 1	2
							15 9						
02		5236 X	4652	-0-	-584	-0-	126 1	4513 3	Y	12	2 0	10 1	2
							13 9						
03		5797 X	5076	-0-	-721	-0-	137 1	4924 3	Y	14	13 0		3
							15 9						
04		5340 X	5339	-0-	-1	-0-	144 1	5181 3	Y	13	2 0	12 1	2
							14 9						

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570													
11		4350 X	1055	-0-	-3295	-0-	1037 2	18 9	Y	16	20 1		3
12		930 X	286	-0-	-644	-0-	256 2	30 9	Y	27	21 1		9
01		1271 X	645	-0-	-626	-0-	617 2	28 9	Y	25	27 1		7
02		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4930 2	48 9	Y	44	43 1		8
03		3100 N	5091	-0-	1991	1991	5041 2	50 9	Y	45	38 1		15
*04		3000 N	5007	-0-	2007	3998	4963 2	44 9	Y	40	48 1		7

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323													
11		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2346 2	15 9	Y	14	13 1		4
12		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2397 2	15 9	Y	14	14 1		4
01		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2316 2	15 9	Y	14	13 1		5
02		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2198 2	15 9	Y	14	17 1		2
03		2449 X	1929	-0-	-520	-0-	1912 2	17 9	Y	15	12 1		5
04		2370 X	2070	-0-	-300	-0-	2056 2	14 9	Y	13	16 1		2

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		101 X	101	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	12	2	0	9	1	1
							13	9									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	1	0	6	1	1
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	Y	-0-					-0-

 HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

11		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3836	2	81	9	Y	74	72	1			19
12		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3531	2	84	9	Y	76	74	1			21
01		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3658	2	86	9	Y	78	71	1			28
02		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3388	2	80	9	Y	73	88	1			13
03		3410 X	3359	-0-	-51	-0-	3269	2	90	9	Y	82	69	1			26
*04		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3321	2	77	9	Y	70	84	1			12

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

11		3690 X	3043	-0-	-647	-0-	104	1	2896	3	Y	39	28	0	6	1	5
							43	9									
12		3813 X	2919	-0-	-894	-0-	98	1	2715	3	Y	96	77	0	13	1	11
							106	9									
01		3813 X	3095	-0-	-718	-0-	83	1	3012	3	Y	-0-	2	0	9	1	-0-
02		3136 X	2880	-0-	-256	-0-	78	1	2802	3	Y	-0-					-0-
03		3441 X	2862	-0-	-579	-0-	77	1	2785	3	Y	-0-					-0-
*04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	89	1	3219	3	Y	-0-					-0-

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

11		4410 X	3844	-0-	-566	-0-	131	1	3657	3	Y	51	38	0	8	1	7
							56	9									
12		4774 X	4037	-0-	-737	-0-	137	1	3820	3	Y	73	62	0	10	1	8
							80	9									
01		4774 X	4482	-0-	-292	-0-	120	1	4347	3	Y	14	3	0	17	1	2
							15	9									
02		4844 X	3579	-0-	-1265	-0-	97	1	3468	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03		5115 X	3728	-0-	-1387	-0-	100	1	3613	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
04		4350 X	4177	-0-	-173	-0-	113	1	4050	3	Y	13	2	0	12	1	2
							14	9									

 PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

11		6150 X	5042	-0-	-1108	-0-	4986	2	56	9	Y	51	50	1			13
12		5053 X	4811	-0-	-242	-0-	4755	2	56	9	Y	51	49	1			15
01		5146 X	4334	-0-	-812	-0-	4282	2	52	9	Y	47	45	1			17
02		4060 X	3955	-0-	-105	-0-	3908	2	47	9	Y	43	54	1			6
03		7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7895	2	58	9	Y	53	41	1			18
*04		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4703	2	55	9	Y	50	59	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SEALEY, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 211120		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8431 - 9655	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4530 X	4397	-0-	-133	-0-	4333 2	64 9	Y	58	69 1	44
12	4681 X	4067	-0-	-614	-0-	3995 2	72 9	Y	65	65 1	44
01	4681 X	4393	-0-	-288	-0-	4308 2	85 9	Y	77	70 1	51
02	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4197 2	75 9	Y	68	105 1	14
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4540 2	72 9	Y	65	34 1	45
*04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4677 2	58 9	Y	53	69 1	29

SEALEY, J. J.		WELL #: 9		RRCID -> 211121		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9064 - 9791	
11	5160 X	4825	-0-	-335	-0-	4778 2	47 9	Y	43	51 1	33
12	5332 X	5139	-0-	-193	-0-	5085 2	54 9	Y	49	49 1	33
01	5332 X	4765	-0-	-567	-0-	4706 2	59 9	Y	54	52 1	35
02	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4341 2	57 9	Y	52	76 1	11
03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4787 2	54 9	Y	49	26 1	34
04	4650 X	4544	-0-	-106	-0-	4501 2	43 9	Y	39	52 1	21

SEALEY, J. J.		WELL #: 10		RRCID -> 211123		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8542 - 9582	
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3676 2	41 9	Y	37	43 1	28
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3552 2	45 9	Y	41	41 1	28
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3073 2	45 9	Y	41	39 1	30
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2677 2	39 9	Y	35	56 1	9
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2975 2	42 9	Y	38	21 1	26
*04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2824 2	34 9	Y	31	40 1	17

BROWN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 211648		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8446 - 9340	
11	7740 X	7468	-0-	-272	-0-	257 1	7197 3	Y	13	12 0	2 1 2
12	7998 X	7640	-0-	-358	-0-	265 1	7358 3	Y	15	13 0	2 1 2
01	7998 X	7016	-0-	-982	-0-	188 1	6813 3	Y	14	2 0	12 1 2
02	7952 X	7250	-0-	-702	-0-	197 1	7039 3	Y	13	2 0	11 1 2
03	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	219 1	7910 3	Y	14	13 0	3
*04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	204 1	7338 3	Y	13	2 0	12 1 2

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 211979		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 8396 - 9314	
11	3150 X	2198	-0-	-952	-0-	76 1	2122 3	Y	-0-		-0-
12	3255 X	2832	-0-	-423	-0-	98 1	2734 3	Y	-0-		-0-
01	3255 X	2752	-0-	-503	-0-	74 1	2678 3	Y	-0-		-0-
02	2660 X	2285	-0-	-375	-0-	62 1	2223 3	Y	-0-		-0-
03	2821 X	2695	-0-	-126	-0-	73 1	2622 3	Y	-0-		-0-
*04	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	75 1	2706 3	Y	-0-		-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 212260		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8371 - 9588	
11	4950 X	4481	-0-	-469	-0-	4439 2	42 9	Y	38	37 1	24
12	5115 X	5004	-0-	-111	-0-	4960 2	44 9	Y	40	37 1	27
01	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4993 2	47 9	Y	43	39 1	31
02	4424 X	4237	-0-	-187	-0-	4194 2	43 9	Y	39	39 1	31
03	4991 X	4557	-0-	-434	-0-	4509 2	48 9	Y	44	41 1	34
04	4890 X	4641	-0-	-249	-0-	4596 2	45 9	Y	41	40 1	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
THOMAS & WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	213093	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8388 - 9218	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3720 X	3502	-0-	-218	-0-	132 1	3358 3	Y	11	10 0	1 1	1
							12 9						
12		3844 X	3163	-0-	-681	-0-	120 1	3033 3	Y	9	9 0		1
							10 9						
01		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	253 1	3862 3	Y	10	10 1		1
							11 9						
02		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	227 1	3452 3	Y	9	9 1		1
							10 9						
03		3782 X	3701	-0-	-81	-0-	243 1	3448 3	Y	9	9 1		1
							10 9						
04		3900 X	3727	-0-	-173	-0-	245 1	3472 3	Y	9	9 1		1
							10 9						

GHOLSTON, J. S.		WELL #:		11	RRCID ->	213223	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8512 - 9575	

11		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6015 2	20 9	Y	18	23 1		30
12		6603 X	4772	-0-	-1831	-0-	4754 2	18 9	Y	16	21 1		25
01		6603 X	5231	-0-	-1372	-0-	5209 2	22 9	Y	20	22 1		23
02		5964 X	4751	-0-	-1213	-0-	4729 2	22 9	Y	20	22 1		21
03		6448 X	5351	-0-	-1097	-0-	5328 2	23 9	Y	21			42
04		6030 X	5468	-0-	-562	-0-	5448 2	20 9	Y	18	22 1		38

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	213536	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8850 - 9613	

11		5610 X	5317	-0-	-293	-0-	5265 2	52 9	Y	47	46 1		29
12		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5752 2	55 9	Y	50	46 1		33
01		5797 X	5444	-0-	-353	-0-	5389 2	55 9	Y	50	47 1		36
02		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5156 2	54 9	Y	49	47 1		38
03		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5680 2	59 9	Y	54	50 1		42
*04		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5478 2	55 9	Y	50	49 1		43

OWENS, A.H.		WELL #:		9	RRCID ->	214735	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8520 - 9574	

11		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5064 2	8 9	Y	7	4 1		7
12		5146 X	5005	-0-	-141	-0-	4997 2	8 9	Y	7	10 1		4
01		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5367 2	10 9	Y	9	9 1		4
02		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4774 2	8 9	Y	7	6 1		5
03		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4410 2	10 9	Y	9	10 1		4
*04		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4922 2	7 9	Y	6	6 1		4

OWENS, A.H.		WELL #:		11	RRCID ->	214740	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8680 - 9604	

11		5820 X	5272	-0-	-548	-0-	5262 2	10 9	Y	9	5 1		10
12		5921 X	5744	-0-	-177	-0-	5731 2	13 9	Y	12	15 1		7
01		5921 X	5473	-0-	-448	-0-	5459 2	14 9	Y	13	14 1		6
02		5124 X	4816	-0-	-308	-0-	4804 2	12 9	Y	11	10 1		7
03		5673 X	4938	-0-	-735	-0-	4925 2	13 9	Y	12	13 1		6
04		5490 X	5140	-0-	-350	-0-	5128 2	12 9	Y	11	10 1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CARTHAGE GU 32		WELL #:		8	RRCID ->	215667	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8540 -	9286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	98 1	2501 3	Y	39	36 0	4 1	3	
							43 9							
12		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	112 1	2829 3	Y	41	40 0		4	
							45 9							
01		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	168 1	2565 3	Y	29	30 1		3	
							32 9							
02		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	147 1	2238 3	Y	25	25 1		3	
							28 9							
03		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	181 1	2568 3	Y	27	26 1		4	
							30 9							
04		2490 N	2225	-0-	-265	-0-	145 1	2056 3	Y	22	24 1		2	
							24 9							

WOOLWORTH, J.D. UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	215774	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8401 - 9625	
11		7350 X	7206	-0-	-144	-0-	7150 2	56 9	Y	51	50 1		32	
12		7595 X	7253	-0-	-342	-0-	7194 2	59 9	Y	54	50 1		36	
01		7595 X	7368	-0-	-227	-0-	7304 2	64 9	Y	58	53 1		41	
02		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6389 2	58 9	Y	53	52 1		42	
03		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6822 2	65 9	Y	59	55 1		46	
*04		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7095 2	59 9	Y	54	53 1		47	

OWENS, A.H.				WELL #:	10	RRCID ->	217331	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8446 - 9663	
11		6990 X	4185	-0-	-2805	-0-	4146 2	39 9	Y	35	26 1		37	
12		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8558 2	65 9	Y	59	61 1		35	
01		7223 X	5972	-0-	-1251	-0-	5906 2	66 9	Y	60	67 1		28	
02		6664 X	4911	-0-	-1753	-0-	4865 2	46 9	Y	42	40 1		30	
03		8339 X	6672	-0-	-1667	-0-	6604 2	68 9	Y	62	65 1		27	
04		8070 X	7164	-0-	-906	-0-	7103 2	61 9	Y	55	49 1		33	

OWENS, A.H.				WELL #:	12	RRCID ->	217448	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8485 - 9583	
11		7140 X	6920	-0-	-220	-0-	6894 2	26 9	Y	24	13 1		26	
12		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7448 2	32 9	Y	29	37 1		18	
01		7378 X	7365	-0-	-13	-0-	7328 2	37 9	Y	34	36 1		16	
02		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7246 2	32 9	Y	29	25 1		20	
03		7471 X	7119	-0-	-352	-0-	7082 2	37 9	Y	34	39 1		15	
*04		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7618 2	32 9	Y	29	26 1		18	

OWENS, NELLIE				WELL #:	13	RRCID ->	217470	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	8507 - 9215	
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	68 1	1906 3	Y	61	53 0	9 1	8	
							67 9							
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	63 1	1747 3	Y	58	51 0	8 1	7	
							64 9							
01		2387 N	2253	-0-	-134	-0-	58 1	2116 3	Y	72	11 0	59 1	9	
							79 9							
02		2156 X	1943	-0-	-213	-0-	51 1	1822 3	Y	64	10 0	54 1	9	
							70 9							
03		2387 X	250	-0-	-2137	-0-	6 1	219 3	Y	23	28 0		4	
							25 9							
04		2190 X	2093	-0-	-97	-0-	55 1	1982 3	Y	51	7 0	40 1	8	
							56 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DONALD, F.H.		WELL #: 10		RRCID -> 217471		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2190 X	1362	-0-	-828	-0-	47	1	1308	3	Y	6	4	0	1	1
12	2325 X	1671	-0-	-654	-0-	58	1	1605	3	Y	7	6	0	1	1
01	2511 X	2097	-0-	-414	-0-	56	1	2029	3	Y	11	2	0	9	1
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	99	1	3534	3	Y	13	2	0	10	1
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	94	1	3376	3	Y	14	13	0		3
*04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	84	1	3013	3	Y	13	2	0	12	1

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 217765		COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307						
11	2370 X	2037	-0-	-333	-0-	70	1	1967	3	Y	-0-				-0-
12	2449 X	1833	-0-	-616	-0-	64	1	1769	3	Y	-0-				-0-
01	2449 X	2298	-0-	-151	-0-	62	1	2236	3	Y	-0-				-0-
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	55	1	1976	3	Y	-0-				-0-
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	62	1	2254	3	Y	-0-				-0-
*04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	60	1	2164	3	Y	-0-				-0-

COLEMAN, M.J.		WELL #: 14		RRCID -> 218957		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594						
11	7230 X	6732	-0-	-498	-0-	6715	2	17	9	Y	15	14	1		4
12	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8066	2	15	9	Y	14	14	1		4
01	7471 X	6308	-0-	-1163	-0-	6290	2	18	9	Y	16	14	1		6
02	6748 X	5774	-0-	-974	-0-	5757	2	17	9	Y	15	18	1		3
03	7936 X	6414	-0-	-1522	-0-	6396	2	18	9	Y	16	14	1		5
04	7680 X	5966	-0-	-1714	-0-	5951	2	15	9	Y	14	17	1		2

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 12		RRCID -> 219128		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673						
11	3180 X	3106	-0-	-74	-0-	3067	2	39	9	Y	35	46	1		60
12	3286 X	3060	-0-	-226	-0-	3019	2	41	9	Y	37	45	1		52
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3441	2	45	9	Y	41	45	1		48
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2924	2	44	9	Y	40	45	1		43
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3367	2	46	9	Y	42				85
*04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3344	2	40	9	Y	36	45	1		76

COLEMAN, M. J.		WELL #: 13		RRCID -> 219186		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577						
11	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6065	2	17	9	Y	15	14	1		4
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5556	2	17	9	Y	15	15	1		4
01	5022 X	4945	-0-	-77	-0-	4930	2	15	9	Y	14	13	1		5
02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4798	2	17	9	Y	15	17	1		3
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5464	2	18	9	Y	16	14	1		5
*04	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5580	2	15	9	Y	14	17	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
DAVIS, A. L.			WELL #:		11	RRCID -> 219187			COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11		6030 X	5498	-0-	-532	-0-	189	1	5277	3	Y	29	33 0	4 1	4
							32	9							
12		6541 X	6291	-0-	-250	-0-	217	1	6037	3	Y	34	29 0	5 1	4
							37	9							
01		6541 X	5740	-0-	-801	-0-	153	1	5558	3	Y	26	4 0	23 1	3
							29	9							
02		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	158	1	5648	3	Y	26	4 0	21 1	4
							29	9							
03		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	184	1	6653	3	Y	27	26 0		5
							30	9							
*04		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	190	1	6821	3	Y	28	4 0	25 1	4
							31	9							

DAVIS, A. L.			WELL #:		12	RRCID -> 219228			COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338			

11		7140 X	4634	-0-	-2506	-0-	156	1	4367	3	Y	101	88 0	16 1	13
							111	9							
12		7378 X	4825	-0-	-2553	-0-	163	1	4541	3	Y	110	96 0	15 1	12
							121	9							
01		6293 X	4966	-0-	-1327	-0-	130	1	4706	3	Y	118	18 0	97 1	15
							130	9							
02		5684 X	4581	-0-	-1103	-0-	122	1	4342	3	Y	106	16 0	90 1	15
							117	9							
03		6262 X	5026	-0-	-1236	-0-	132	1	4759	3	Y	123	115 0		23
							135	9							
*04		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	129	1	4641	3	Y	117	17 0	105 1	18
							129	9							

BROWN, J. C.			WELL #:		14	RRCID -> 219403			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354			

11		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	115	1	3233	3	Y	-0-			-0-
							112	1	3112	3	Y	-0-			-0-
12		3658 X	3224	-0-	-434	-0-	84	1	3050	3	Y	-0-			-0-
							73	1	2608	3	Y	-0-			-0-
01		3658 X	3134	-0-	-524	-0-	86	1	3108	3	Y	-0-			-0-
							86	1	3086	3	Y	-0-			-0-
02		3304 X	2681	-0-	-623	-0-									
03		3565 X	3194	-0-	-371	-0-									
04		3360 X	3172	-0-	-188	-0-									

DAVIS, A. L.			WELL #:		14	RRCID -> 219804			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294			

11		4890 X	4604	-0-	-286	-0-	154	1	4316	3	Y	122	103 0	19 1	16
							134	9							
12		4836 X	4698	-0-	-138	-0-	158	1	4398	3	Y	129	113 0	17 1	15
							142	9							
01		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	133	1	4831	3	Y	109	17 0	93 1	14
							120	9							
02		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	114	1	4073	3	Y	101	15 0	85 1	15
							111	9							
03		4743 X	4489	-0-	-254	-0-	118	1	4251	3	Y	109	104 0		20
							120	9							
04		4590 X	4025	-0-	-565	-0-	106	1	3802	3	Y	106	16 0	94 1	16
							117	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE

11	5520 X	5410	-0-	-110	-0-	183	1	5113	3	Y	104	98 0	16 1 14
						114	9						
12	5704 X	5515	-0-	-189	-0-	188	1	5207	3	Y	109	96 0	15 1 12
						120	9						
01	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	155	1	5632	3	Y	107	16 0	90 1 13
						118	9						
02	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	145	1	5171	3	Y	100	15 0	84 1 14
						110	9						
03	5952 X	5740	-0-	-212	-0-	152	1	5470	3	Y	107	101 0	20
						118	9						
*04	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	159	1	5703	3	Y	111	16 0	98 1 17
						122	9						

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624													
11	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7307	2	15 9	Y	14	17 1	11	11
12	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	7344	2	18 9	Y	16	16 1	11	11
01	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6727	2	21 9	Y	19	17 1	13	13
02	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6749	2	19 9	Y	17	26 1	4	4
03	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6958	2	18 9	Y	16	9 1	11	11
*04	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6793	2	14 9	Y	13	17 1	7	7

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552													
11	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	188	1	4759	3	Y	47	43 0	6 1 4
						52	9						
12	5487 X	5186	-0-	-301	-0-	195	1	4940	3	Y	46	45 0	5
						51	9						
01	5487 X	5298	-0-	-189	-0-	323	1	4932	3	Y	39	40 1	4
						43	9						
02	4872 X	3865	-0-	-1007	-0-	236	1	3588	3	Y	37	36 1	5
						41	9						
03	5208 X	4820	-0-	-388	-0-	314	1	4463	3	Y	39	38 1	6
						43	9						
04	5130 X	4888	-0-	-242	-0-	320	1	4532	3	Y	33	37 1	2
						36	9						

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288													
11	5820 X	5490	-0-	-330	-0-	188	1	5271	3	Y	28	22 0	4 1 4
						31	9						
12	5828 X	5401	-0-	-427	-0-	187	1	5183	3	Y	28	25 0	4 1 3
						31	9						
01	5983 X	5667	-0-	-316	-0-	151	1	5486	3	Y	27	4 0	23 1 3
						30	9						
02	5404 X	5110	-0-	-294	-0-	138	1	4942	3	Y	27	4 0	22 1 4
						30	9						
03	5983 X	5654	-0-	-329	-0-	152	1	5471	3	Y	28	27 0	5
						31	9						
*04	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	166	1	5987	3	Y	28	4 0	25 1 4
						31	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS & WOOD		WELL #: 11		RRCID -> 221966		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	146 1	3706 3	Y	14	13 0	1 1	1
12	3348 X	3147	-0-	-201	-0-	15 9	3016 3	Y	11	11 0		1
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	119 1	3544 3	Y	10	10 1		1
02	3192 X	2678	-0-	-514	-0-	12 9	2504 3	Y	9	9 1		1
03	3534 X	3016	-0-	-518	-0-	232 1	2808 3	Y	9	9 1		1
*04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	11 9	3691 3	Y	9	9 1		1
						164 1						
						10 9						
						198 1						
						10 9						
						260 1						
						10 9						
HOLMES, S. L.		WELL #: 17		RRCID -> 222267		COMPL. DATE 09/25/2009			TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 9272			
11	11850 X	7753	-0-	-4097	-0-	7721 2	32 9	Y	29	29 1		7
12	11098 X	9031	-0-	-2067	-0-	9000 2	31 9	Y	28	27 1		8
01	10881 X	10405	-0-	-476	-0-	10371 2	34 9	Y	31	28 1		11
02	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	9113 2	32 9	Y	29	35 1		5
03	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8830 2	36 9	Y	33	28 1		10
04	8340 X	6930	-0-	-1410	-0-	6898 2	32 9	Y	29	34 1		5
THOMAS & WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 222270		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281			
11	4740 X	4084	-0-	-656	-0-	151 1	3847 3	Y	78	72 0	9 1	6
12	4774 X	4297	-0-	-477	-0-	86 9	4051 3	Y	77	75 0		8
01	4619 X	4512	-0-	-107	-0-	161 1	4163 3	Y	69	70 1		7
02	4172 X	3211	-0-	-961	-0-	85 9	2948 3	Y	64	63 1		8
03	4402 X	3918	-0-	-484	-0-	273 1	3595 3	Y	64	62 1		10
04	4380 X	4157	-0-	-223	-0-	76 9	3824 3	Y	57	63 1		4
						193 1						
						70 9						
						253 1						
						70 9						
						270 1						
						63 9						
DONALD, F.H.		WELL #: 11		RRCID -> 222460		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269			
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	100 1	2787 3	Y	-0-			-0-
12	2449 X	1052	-0-	-1397	-0-	37 1	1015 3	Y	-0-			-0-
01	4123 X	3932	-0-	-191	-0-	105 1	3827 3	Y	-0-			-0-
02	3724 X	3297	-0-	-427	-0-	90 1	3207 3	Y	-0-			-0-
03	4123 X	3500	-0-	-623	-0-	94 1	3406 3	Y	-0-			-0-
04	3810 X	3115	-0-	-695	-0-	84 1	3031 3	Y	-0-			-0-
HOLMES, S.L.		WELL #: 18-L		RRCID -> 222675		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8402 - 9614			
11	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6577 2	74 9	Y	67	65 1		17
12	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6509 2	76 9	Y	69	67 1		19
01	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6713 2	77 9	Y	70	64 1		25
02	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6033 2	73 9	Y	66	79 1		12
03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5738 2	80 9	Y	73	62 1		23
*04	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5730 2	70 9	Y	64	76 1		11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 224772			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH	9546	PERF.	8475 - 9346	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		

11	90 N	56	-0-	-34	-0-	2	1	42	3	Y	11	11	0	2	1
						12	9								
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	9	8	0	1	1
						10	9								
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	174	24	0	129	1
						191	9								
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	96	16	0	88	1
						106	9								
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	19	29	0		4
						21	9								
04	210 N	98	-0-	-112	-0-	2	1	68	3	Y	25	4	0	21	1
						28	9								

JONES, ELSIE		WELL #:		12	RRCID -> 225251			COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8642 - 9494	
11	4140 X	3727	-0-	-413	-0-	140	1	3553	3	Y	31	29	0	4	1
						34	9								
12	4278 X	3832	-0-	-446	-0-	144	1	3654	3	Y	31	30	0		3
						34	9								
01	4123 X	3764	-0-	-359	-0-	230	1	3502	3	Y	29	29	1		3
						32	9								
02	3724 X	3281	-0-	-443	-0-	200	1	3052	3	Y	26	26	1		3
						29	9								
03	4092 X	3722	-0-	-370	-0-	243	1	3447	3	Y	29	28	1		4
						32	9								
*04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	275	1	3894	3	Y	25	27	1		2
						28	9								

DAVIS, A. L.		WELL #:		15	RRCID -> 226273			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9164 - 9274	
11	4290 X	3365	-0-	-925	-0-	114	1	3190	3	Y	55	47	0	9	1
						61	9								
12	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	200	1	5562	3	Y	99	82	0	13	1
						109	9								
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	112	1	4067	3	Y	55	9	0	50	1
						61	9								
02	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	153	1	5466	3	Y	50	8	0	42	1
						55	9								
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	177	1	6394	3	Y	54	51	0		10
						59	9								
*04	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	171	1	6168	3	Y	55	8	0	49	1
						61	9								

SEALEY, J. J.		WELL #:		14	RRCID -> 227218			COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH	9795	PERF.	6122 - 9595	
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4274	2	73	9	Y	66	77	1		50
12	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4500	2	80	9	Y	73	73	1		50
01	4464 X	4414	-0-	-50	-0-	4319	2	95	9	Y	86	79	1		57
02	4144 X	3966	-0-	-178	-0-	3880	2	86	9	Y	78	118	1		17
03	4588 X	4423	-0-	-165	-0-	4344	2	79	9	Y	72	39	1		50
04	4440 X	4053	-0-	-387	-0-	3988	2	65	9	Y	59	77	1		32

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
KYLE, FRED UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 228262			COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		8820 X	8529	-0-	-291	-0-	283	1	7930	3	Y	287	244	0	44 1 38
12		9145 X	8564	-0-	-581	-0-	316	9	7950	3	Y	298	262	0	40 1 34
01		9145 X	9003	-0-	-142	-0-	286	1	8463	3	Y	279	43	0	235 1 35
02		8260 X	5943	-0-	-2317	-0-	328	9	5527	3	Y	237	36	0	202 1 34
03		9021 X	8656	-0-	-365	-0-	155	1	8130	3	Y	274	257	0	51
04		8700 X	8267	-0-	-433	-0-	261	9	7745	3	Y	279	41	0	247 1 42
							225	1							
							301	9							
							215	1							
							307	9							

PIRKLE, L.H.			WELL #:		17	RRCID -> 229186			COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628			
11		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4964	2	54	9	Y	49	48	1	13
12		4867 X	4440	-0-	-427	-0-	4387	2	53	9	Y	48	48	1	13
01		4867 X	4496	-0-	-371	-0-	4442	2	54	9	Y	49	44	1	18
02		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4127	2	53	9	Y	48	57	1	9
03		4588 X	3861	-0-	-727	-0-	3798	2	63	9	Y	57	48	1	18
04		4440 X	3511	-0-	-929	-0-	3458	2	53	9	Y	48	57	1	9

SEALEY, J. J.			WELL #:		13 L	RRCID -> 229193			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596			
11		6120 X	4502	-0-	-1618	-0-	4470	2	32	9	Y	29	34	1	22
12		5704 X	5302	-0-	-402	-0-	5266	2	36	9	Y	33	33	1	22
01		5704 X	4910	-0-	-794	-0-	4868	2	42	9	Y	38	35	1	25
02		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4244	2	39	9	Y	35	52	1	8
03		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4570	2	34	9	Y	31	17	1	22
*04		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4394	2	29	9	Y	26	34	1	14

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		11A	RRCID -> 229786			COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516			
11		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			Y	-0-			-0-
12		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-			-0-
01		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			Y	-0-			-0-
02		5768 X	5469	-0-	-299	-0-	5469	2			Y	-0-			-0-
03		6386 X	5903	-0-	-483	-0-	5903	2			Y	-0-			-0-
04		6180 X	5361	-0-	-819	-0-	5361	2			Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		10A	RRCID -> 230432			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508			
11		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-			-0-
12		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			Y	-0-			-0-
01		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-			-0-
02		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-			-0-
03		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			Y	-0-			-0-
*04		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CARTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007													TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8369 - 9222
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11		3300 X	3037	-0-	-263	-0-	104 1	2916 3	Y	15	11 0	2 1	2			
							17 9									
12		3255 X	2926	-0-	-329	-0-	101 1	2799 3	Y	24	20 0	3 1	3			
							26 9									
01		3255 X	3244	-0-	-11	-0-	87 1	3157 3	Y	-0-	3 1		-0-			
02		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	77 1	2766 3	Y	-0-			-0-			
03		3131 X	3005	-0-	-126	-0-	81 1	2924 3	Y	-0-			-0-			
04		3150 X	3089	-0-	-61	-0-	84 1	3005 3	Y	-0-			-0-			

OWENS, A. H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007													TOTAL DEPTH	9713	PERF.	8397 - 9580
11		9330 X	8604	-0-	-726	-0-	8596 2	8 9	Y	7	4 1		7			
12		9641 X	8591	-0-	-1050	-0-	8582 2	9 9	Y	8	10 1		5			
01		9548 X	8852	-0-	-696	-0-	8842 2	10 9	Y	9	10 1		4			
02		8008 X	7734	-0-	-274	-0-	7725 2	9 9	Y	8	7 1		5			
03		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8944 2	10 9	Y	9	10 1		4			
*04		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	9026 2	8 9	Y	7	7 1		4			

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008													TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8406 - 9530
11		5160 X	4926	-0-	-234	-0-	4926 2		Y	-0-			-0-			
12		5332 X	4922	-0-	-410	-0-	4922 2		Y	-0-			-0-			
01		5332 X	4347	-0-	-985	-0-	4347 2		Y	-0-			-0-			
02		4592 X	3621	-0-	-971	-0-	3621 2		Y	-0-			-0-			
03		5084 X	3864	-0-	-1220	-0-	3864 2		Y	-0-			-0-			
04		4920 X	3876	-0-	-1044	-0-	3876 2		Y	-0-			-0-			

PIRKLE, L. H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007													TOTAL DEPTH	9745	PERF.	8428 - 9256
11		3000 X	2873	-0-	-127	-0-	98 1	2740 3	Y	32	27 0	5 1	4			
							35 9									
12		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	123 1	3415 3	Y	41	35 0	5 1	5			
							45 9									
01		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	93 1	3380 3	Y	-0-	1 0	4 1	-0-			
02		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	87 1	3116 3	Y	-0-			-0-			
03		3596 X	3025	-0-	-571	-0-	82 1	2943 3	Y	-0-			-0-			
04		3480 X	3388	-0-	-92	-0-	92 1	3296 3	Y	-0-			-0-			

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007													TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9160 - 10244
11		3450 X	2477	-0-	-973	-0-	2387 2	90 9	N	82	180 1	5 8	129			
12		3565 X	2911	-0-	-654	-0-	2833 2	78 9	N	71	172 1		28			
01		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4235 2	173 9	N	157	5 8		180			
02		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	66 1	2223 2	N	110	1 8		289			
							121 9									
03		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	106 1	3477 2	N	44	176 1	15 8	142			
							48 9									
*04		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	199 1	6130 2	N	91	1 8		232			
							100 9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007													TOTAL DEPTH	9785	PERF.	6300 - 9658
11		8070 X	7285	-0-	-785	-0-	7193 2	92 9	Y	84	82 1		53			
12		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7499 2	101 9	Y	92	84 1		61			
01		7688 X	5535	-0-	-2153	-0-	5429 2	106 9	Y	96	88 1		69			
02		5348 X	3752	-0-	-1596	-0-	3697 2	55 9	Y	50	75 1		44			
03		5921 X	4713	-0-	-1208	-0-	4639 2	74 9	Y	67	61 1		50			
*04		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5827 2	92 9	Y	84	64 1		70			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	

11		8130 X	7639	-0-	-491	-0-	7511 2	128 9	Y	116	115 1			22
12		8122 X	8036	-0-	-86	-0-	7916 2	120 9	Y	109	102 1			29
01		8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	8562 2	136 9	Y	124	111 1			42
02		7140 X	7036	-0-	-104	-0-	6914 2	122 9	Y	111	132 1			21
03		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	7912 2	147 9	Y	134	112 1			43
04		8430 X	6745	-0-	-1685	-0-	6612 2	133 9	Y	121	143 1			21

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416														
11		2580 X	2482	-0-	-98	-0-	85 1	2374 3	Y	21	19 0	3 1		3
							23 9							
12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	110 1	3067 3	Y	28	24 0	4 1		3
							31 9							
01		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	146 1	5296 3	Y	-0-	3 1			-0-
02		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	144 1	5143 3	Y	-0-				-0-
03		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	178 1	6408 3	Y	-0-				-0-
*04		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	172 1	6188 3	Y	-0-				-0-

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265														
11		5670 X	5345	-0-	-325	-0-	177 1	4956 3	Y	193	158 0	30 1		25
							212 9							
12		5425 X	5052	-0-	-373	-0-	168 1	4675 3	Y	190	168 0	25 1		22
							209 9							
01		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	147 1	5339 3	Y	200	30 0	167 1		25
							220 9							
02		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	153 1	5466 3	Y	199	30 0	166 1		28
							219 9							
03		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	184 1	6642 3	Y	212	201 0			39
							233 9							
*04		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	178 1	6409 3	Y	210	31 0	186 1		32
							231 9							

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290														
11		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3589 2	47 9	Y	43	38 1			11
12		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3333 2	50 9	Y	45	43 1			13
01		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3141 2	44 9	Y	40	38 1			15
02		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3044 2	45 9	Y	41	48 1			8
03		3007 X	2388	-0-	-619	-0-	2342 2	46 9	Y	42	38 1			12
*04		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3455 2	45 9	Y	41	46 1			7

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286														
11		5400 X	4154	-0-	-1246	-0-	143 1	3999 3	Y	11	9 0	2 1		1
							12 9							
12		5580 X	4468	-0-	-1112	-0-	155 1	4299 3	Y	13	11 0	2 1		1
							14 9							
01		5549 X	3560	-0-	-1989	-0-	95 1	3450 3	Y	14	2 0	11 1		2
							15 9							
02		5012 X	4254	-0-	-758	-0-	115 1	4126 3	Y	12	2 0	10 1		2
							13 9							
03		5363 X	4793	-0-	-570	-0-	129 1	4649 3	Y	14	13 0			3
							15 9							
*04		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	138 1	4954 3	Y	13	2 0	12 1		2
							14 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
THOMAS & WOOD			WELL #: 15		RRCID -> 240594			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

11		3720 X	3537	-0-	-183	-0-	121	1	3063	3	Y	321	298	0	33	1	24
							353	9									
12		3813 X	3456	-0-	-357	-0-	118	1	2985	3	Y	321	311	0			34
							353	9									
01		3596 X	3572	-0-	-24	-0-	210	1	3200	3	Y	147	166	1			15
							162	9									
02		3248 X	2833	-0-	-415	-0-	166	1	2525	3	Y	129	128	1			16
							142	9									
03		3596 X	2805	-0-	-791	-0-	175	1	2490	3	Y	127	124	1			19
							140	9									
04		3480 X	3320	-0-	-160	-0-	210	1	2979	3	Y	119	130	1			8
							131	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 240635			COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590						
11		8760 X	7289	-0-	-1471	-0-	7186	2	103	9	Y	94	91	1			59
							7496	2	110	9	Y	100	92	1			67
12		7781 X	7606	-0-	-175	-0-	7496	2	110	9	Y	100	92	1			67
							7324	2	114	9	Y	104	96	1			75
01		7812 X	7438	-0-	-374	-0-	7324	2	114	9	Y	104	96	1			75
							6535	2	108	9	Y	98	96	1			77
02		7056 X	6643	-0-	-413	-0-	6535	2	108	9	Y	98	96	1			77
							7293	2	118	9	Y	107	100	1			84
03		7812 X	7393	-0-	-419	-0-	7293	2	118	9	Y	107	100	1			84
							7131	2	110	9	Y	100	98	1			86
04		7350 X	7241	-0-	-109	-0-	7131	2	110	9	Y	100	98	1			86

DAVIS, A. L.			WELL #: 16		RRCID -> 241988			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450						
11		5610 X	5199	-0-	-411	-0-	175	1	4899	3	Y	114	99	0	18	1	15
							125	9									
12		5704 X	4978	-0-	-726	-0-	169	1	4686	3	Y	112	99	0	15	1	13
							123	9									
01		5797 X	5663	-0-	-134	-0-	148	1	5376	3	Y	126	19	0	104	1	16
							139	9									
02		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	186	1	6655	3	Y	119	18	0	100	1	17
							131	9									
03		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	216	1	7774	3	Y	128	121	0			24
							141	9									
*04		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	218	1	7858	3	Y	126	19	0	112	1	19
							139	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 15A		RRCID -> 242867			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508						
11		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4477	2	259	9	Y	235	220	1			211
							4534	2	67	9	Y	61	233	1			39
12		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4534	2	67	9	Y	61	233	1			39
							4708	2	58	9	Y	53	51	1			41
01		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4708	2	58	9	Y	53	51	1			41
							4098	2	36	9	Y	33	41	1			33
02		4340 X	4134	-0-	-206	-0-	4098	2	36	9	Y	33	41	1			33
							4572	2	54	9	Y	49	42	1			40
03		4805 X	4626	-0-	-179	-0-	4572	2	54	9	Y	49	42	1			40
							4597	2	36	9	Y	33	65	1			8
04		4650 X	4633	-0-	-17	-0-	4597	2	36	9	Y	33	65	1			8

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 13A		RRCID -> 243398			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516						
11		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			Y	-0-					-0-
							10151	2			Y	-0-					-0-
12		10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			Y	-0-					-0-
							10455	2			Y	-0-					-0-
01		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			Y	-0-					-0-
							8302	2			Y	-0-					-0-
02		9800 X	8302	-0-	-1498	-0-	8302	2			Y	-0-					-0-
							10053	2			Y	-0-					-0-
03		10788 X	10053	-0-	-735	-0-	10053	2			Y	-0-					-0-
							9839	2			Y	-0-					-0-
04		10110 X	9839	-0-	-271	-0-	9839	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COLEMAN, M. J.		WELL #: 15		RRCID -> 254189		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	9450 X	7226	-0-	-2224	-0-	7080	2	146	9	Y	133	69	1	226
12	8928 X	7731	-0-	-1197	-0-	7535	2	196	9	Y	178	218	1	186
01	8649 X	7485	-0-	-1164	-0-	7262	2	223	9	Y	203	214	1	175
02	7392 X	6471	-0-	-921	-0-	6291	2	180	9	Y	164	150	1	189
03	7781 X	7420	-0-	-361	-0-	7205	2	215	9	Y	195	217	1	167
04	7470 X	6690	-0-	-780	-0-	6612	2	78	9	Y	71	140	1	98

SEALEY, J. J.		WELL #: 12		RRCID -> 255800		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577					
11	8880 X	7858	-0-	-1022	-0-	7769	2	89	9	Y	81	94	1	61
12	8928 X	7803	-0-	-1125	-0-	7706	2	97	9	Y	88	89	1	60
01	8928 X	7673	-0-	-1255	-0-	7556	2	117	9	Y	106	96	1	70
02	7336 X	6919	-0-	-417	-0-	6814	2	105	9	Y	95	144	1	21
03	8122 X	7771	-0-	-351	-0-	7763	2	98	9	Y	89	48	1	62
04	7860 X	7029	-0-	-831	-0-	6950	2	79	9	Y	72	95	1	39

BS BRODERICK GU 2		WELL #: 5H		RRCID -> 257855		COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407					
11	10350 X	9399	-0-	-951	-0-	437	1	8742	2	Y	200	228	0	67
12	10664 X	9318	-0-	-1346	-0-	435	1	8686	2	Y	179	165	0	81
01	10664 X	9571	-0-	-1093	-0-	9384	2	187	9	Y	170	175	1	76
02	9156 X	8935	-0-	-221	-0-	8756	2	179	9	Y	163	175	1	64
03	9827 X	9192	-0-	-635	-0-	9031	2	161	9	Y	146	166	0	44
04	9390 X	8850	-0-	-540	-0-	8696	2	154	9	Y	140	159	0	25

BESS SMITH BRODERICK GU 2		WELL #: 4H		RRCID -> 260819		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061					
11	12990 X	11899	-0-	-1091	-0-	558	1	11154	2	Y	170	204	0	57
12	13020 X	11211	-0-	-1809	-0-	526	1	10521	2	Y	149	139	0	67
01	13020 X	10839	-0-	-2181	-0-	10684	2	155	9	Y	141	145	1	63
02	11396 X	9764	-0-	-1632	-0-	9613	2	151	9	Y	137	146	1	54
03	12307 X	10175	-0-	-2132	-0-	10042	2	133	9	Y	121	139	0	36
04	11910 X	9859	-0-	-2051	-0-	9730	2	129	9	Y	117	132	0	21

MAXWELL GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270985		COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167					
11	96420 X	56313	-0-	-40107	-0-	54860	2	1453	9	N	1321	1360	1	256
12	99634 X	61057	-0-	-38577	-0-	59748	2	1309	9	N	1190	1162	1	256
01	99634 X	54802	-0-	-44832	-0-	53463	2	1339	9	N	1217	1142	1	260
02	74620 X	46197	-0-	-28423	-0-	45126	2	1071	9	N	974	915	1	300
03	75237 X	48465	-0-	-26772	-0-	47379	2	1086	9	N	987	941	1	328
04	59100 X	40976	-0-	-18124	-0-	40031	2	945	9	N	859	953	1	234

CARTHAGE (GLEN ROSE)		16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
FROST-COTTLE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 052905		COMPL. DATE 06/16/1972			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647					
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-			-0-
12	1891 N	1715	-0-	-176	-0-	1715	3			N	-0-			-0-
01	2356 N	1415	-0-	-941	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
02	1848 N	1768	-0-	-80	-0-	1768	3			N	-0-			-0-
03	1705 N	1139	-0-	-566	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
*04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 18		WELL #:		8	RRCID ->	139181	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3895 - 3901	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		1	RRCID ->	139684	COMPL. DATE	09/22/1991	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	3957 - 3969	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDANIEL, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	140403	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3670 - 3700	
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-			-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-			-0-
02	1036	N	803	-0-	-233	-0-	803	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	865	-0-	-251	-0-	865	3	N	-0-			-0-
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3	N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		7 C	RRCID ->	141293	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	3692 - 3696	
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-			-0-
12	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3	N	-0-			-0-
01	930	N	667	-0-	-263	-0-	667	3	N	-0-			-0-
02	700	N	588	-0-	-112	-0-	588	3	N	-0-			-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3	N	-0-			-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	142089	COMPL. DATE	07/09/1992	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	3740 - 3752	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156146	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	3720 - 3740	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILLASPY, FROST UNIT		WELL #:		3RU	RRCID ->	156236	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3626 - 3632	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	4	3	1	1
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	1	2	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3	1	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3	1	1

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 170587		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-		-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-		-0-
02	1120 N	1074	-0-	-46	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	1110 3	N	-0-		-0-

NEAL, J.S.		WELL #: 1		RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720		
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-

FROST UNIT #5		WELL #: 3		RRCID -> 187169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 187538		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 8 C		RRCID -> 188357		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 189529		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LASHLEY, M. UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 189554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
KYLE, J. R. "A"		WELL #:		7 C	RRCID ->	205147	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 3688 - 3692
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
FROST-GILLASPY		WELL #:		2	RRCID ->	205187	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 3618 - 3636
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	205692	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9448	PERF. 3638 - 3660
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-	-0-
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386	3		Y	-0-	-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		Y	-0-	-0-
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3		Y	-0-	-0-
MOORE, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	214587	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 3658 - 3674
11	3960 X	3790	-0-	-170	-0-	3790	3		N	-0-	-0-
12	4092 X	3967	-0-	-125	-0-	3967	3		N	-0-	-0-
01	4030 X	3876	-0-	-154	-0-	3876	3		N	-0-	-0-
02	3556 X	3488	-0-	-68	-0-	3488	3		N	-0-	-0-
03	3937 X	3828	-0-	-109	-0-	3828	3		N	-0-	-0-
04	3810 X	3671	-0-	-139	-0-	3671	3		N	-0-	-0-
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	219680	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 3760 - 3774
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	221443	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 3727 - 3738
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-	-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-	-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-	-0-
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3		N	-0-	-0-
04	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	3		N	-0-	-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		9-C	RRCID ->	221925	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 3712 - 3724
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 23		WELL #:		5-C	RRCID ->	221926	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 4090 - 4100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	221927	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 3714 - 3728				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-				-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	8	RRCID ->	133267	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3938 - 3943			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		11 U	RRCID ->	174684	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 3676 - 3680				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		5	RRCID ->	176576	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	6714	PERF. 3576 - 3886				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	0		1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0		1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	0		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	0		1

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		4	RRCID ->	176583	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 3633 - 3680				
11	690 N	15	-0-	-675	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
01	465 N	70	-0-	-395	-0-	70	3			Y	-0-				-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-				-0-
*04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999										TOTAL DEPTH	3845	PERF.	3540 - 3545			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000										TOTAL DEPTH	7984	PERF.	3563 - 3611			
11	T. A.	207	-0-	207	-1718	207	3			Y	-0-					-0-
12	1761 X	43	-0-	-1718	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	67	-0-	-129	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999										TOTAL DEPTH	9730	PERF.	3659 - 3666			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000										TOTAL DEPTH	7330	PERF.	3539 - 3610			
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
*04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000										TOTAL DEPTH	6420	PERF.	3531 - 3610			
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	200	1	2467	3	Y	-0-					-0-
12	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	319	1	2524	3	Y	-0-					-0-
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	174	1	2676	3	Y	-0-					-0-
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	157	1	2328	3	Y	-0-					-0-
03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	314	1	2544	3	Y	-0-					-0-
*04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	277	1	2433	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000										TOTAL DEPTH	9725	PERF.	3648 - 3680			
11	2580 X	2346	-0-	-234	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
12	2666 X	1518	-0-	-1148	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
01	2666 X	2352	-0-	-314	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
02	3080 X	2453	-0-	-627	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
03	3286 X	2462	-0-	-824	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
*04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
CARTHAGE GAS UNIT 12															
WELL #: 2										RRCID -> 178949		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	296	1	6998	3	Y	61	61	0	2	
12	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	149	1	8328	3	Y	70	70	0	2	
01	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	106	1	6317	3	Y	29	30	0	1	
02	DLQ G-10	8656	-0-	8656	8656	158	1	8468	3	Y	27	27	0	1	
03	DLQ G-10	6682	-0-	6682	15338	245	1	6406	3	Y	28	28	0	1	
*04	21642 X	6304	-0-	-15338	-0-	326	1	5950	3	Y	25	25	0	1	

CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 10 U		RRCID -> 182050		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1										WELL #: 27-U		RRCID -> 189699		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 5		RRCID -> 189949		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 11 U		RRCID -> 190511		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

CX OPERATING LLC										195798		RRCID -> 222632		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789	
PARKER ESTATE										WELL #: 1							
11	60 X	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-		177				
12	62 X	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-		177				
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		177				
02	56 X	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-		177				
03	62 X	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-		177				
*04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		177				

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	175171	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	3700 - 3774
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	2		Y	-0-		-0-
03	290 N	142	-0-	-148	-0-	142	2		Y	-0-		-0-
04	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2		Y	-0-		-0-

HULL UNIT B		WELL #:		B 14	RRCID ->	185642	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	3690 - 3712
11	480 N	382	-0-	-98	-0-	382	3		Y	-0-		-0-
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	3		Y	-0-		-0-
01	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	360	-0-	360	360	360	3		Y	-0-		-0-
03	780 N	420	-0-	-360	-0-	420	3		Y	-0-		-0-
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3		Y	-0-		-0-

HULL A-21 UNIT		WELL #:		A 84	RRCID ->	185649	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	4984	PERF.	3608 - 3626
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	363	2	81 3	Y	-0-		-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	388	2	67 3	Y	-0-		-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	396	2	62 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	390	-0-	390	390	341	2	49 3	Y	-0-		-0-
03	690 N	300	-0-	-390	-0-	258	2	42 3	Y	-0-		-0-
04	450 N	348	-0-	-102	-0-	295	2	53 3	Y	-0-		-0-

BLACK UNIT		WELL #:		10 U	RRCID ->	196654	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	3685 - 3705
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DENNARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204306	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	6339	PERF.	3665 - 3752
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-		-0-
12	1178 N	968	-0-	-210	-0-	968	2		Y	-0-		-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	967	-0-	967	967	967	2		Y	-0-		-0-
03	1980 N	1013	-0-	-967	-0-	1013	2		Y	-0-		-0-
04	1080 N	927	-0-	-153	-0-	927	2		Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261418	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	3531 - 3536
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-		-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GARY PRODUCTION COMPANY				296448										
WEINER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	177057	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3428 - 3433	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-			-0-
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-			-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-			-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-			-0-
03		465 N	350	-0-	-115	-0-	350 2			N	-0-			-0-
*04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-			-0-

MCNEESE				WELL #:	3	RRCID ->	188754	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	4332	PERF.	3980 - 4116	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				WELL #:	3	RRCID ->	174391	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3643 - 3648	
11		1650 X	1614	-0-	-36	-0-	136 1	1478 2	N	-0-				-0-
12		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	163 1	1599 2	N	-0-				-0-
01		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	158 1	1573 2	N	-0-				-0-
02		1540 X	1161	-0-	-379	-0-	126 1	1035 2	N	-0-				-0-
03		1767 X	1222	-0-	-545	-0-	112 1	1110 2	N	-0-				-0-
04		1710 X	1172	-0-	-538	-0-	137 1	1035 2	N	-0-				-0-

GRAWARD OPERATING, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	180822	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	0 - 3712	
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	300 1	1253 2	N	90	90	0		-0-
							2 4	99 9						
01		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	300 1	2048 2	N	146	146	0		-0-
							2 4	161 9						
02		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	300 1	1666 2	N	118	118	0		-0-
							2 4	130 9						
*03		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	300 1	1095 2	N	77	77	0		-0-
							2 4	85 9						
04		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLER, R.				WELL #:	2	RRCID ->	181041	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3798	PERF.	3668 - 3676	
11		630 X	542	-0-	-88	-0-	110 1	394 2	N	34	34	0		-0-
							1 3	37 9						
12		651 X	618	-0-	-33	-0-	110 1	463 2	N	40	40	0		-0-
							1 3	44 9						
01		651 X	627	-0-	-24	-0-	110 1	471 2	N	41	41	0		-0-
							1 3	45 9						
02		588 X	583	-0-	-5	-0-	110 1	431 2	N	37	37	0		-0-
							1 3	41 9						
*03		651 X	586	-0-	-65	-0-	110 1	434 2	N	37	37	0		-0-
							1 3	41 9						
04		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) GRAWARD OPERATING, INC. SPARKS		//CONT.// 16032 261 //CONT.// 326435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 2		RRCID -> 206060		COMPL. DATE 10/04/2004			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	10 37	1 9	394 2	N 34	34 0	-0-	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	117 2	N 4	4 0	-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 10	1 4	116 2	N 4	4 0	-0-	
02	420 N	112	-0-	-308	-0-	10 10	1 4	98 2	N 4	4 0	-0-	
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 10	1 4	108 2	N 4	4 0	-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N NO RPT		-0-	
HARLETON OIL & GAS INC. ALLISON		357165		WELL #: 3B		RRCID -> 197204		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621	
11	4200 X	4079	-0-	-121	-0-	4079 3			N -0-		-0-	
12	4340 X	4186	-0-	-154	-0-	4186 3			N -0-		-0-	
01	4278 X	4148	-0-	-130	-0-	4148 3			N -0-		-0-	
02	3864 X	3733	-0-	-131	-0-	3733 3			N -0-		-0-	
03	4278 X	4155	-0-	-123	-0-	4155 3			N -0-		-0-	
*04	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 3			N -0-		-0-	
WERNER 'J'		WELL #: 3		RRCID -> 265214		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001			
11	2010 X	1796	-0-	-214	-0-	1796 3			N -0-		61	
12	2015 X	1953	-0-	-62	-0-	1953 3			N -0-		61	
01	1984 X	1868	-0-	-116	-0-	1868 3			N -0-		61	
02	1792 X	1673	-0-	-119	-0-	1673 3			N -0-		61	
03	1984 X	1790	-0-	-194	-0-	1790 3			N -0-		61	
04	1890 X	1739	-0-	-151	-0-	1739 3			N -0-		61	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC CARTHAGE GAS UNIT		559624		WELL #: 99		RRCID -> 176968		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544	
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	305 1	4256 2	Y	-0-		-0-	
12	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	331 1	4180 2	Y	-0-		-0-	
01	3751 X	3209	-0-	-542	-0-	237 1	2972 2	Y	-0-		-0-	
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	251 1	3388 2	Y	-0-		-0-	
03	5363 X	4047	-0-	-1316	-0-	280 1	3767 2	Y	-0-		-0-	
*04	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	383 1	5084 3	Y	-0-		-0-	
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 211		RRCID -> 177712		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672			
11	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	86 1	1199 2	Y	-0-		-0-	
12	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	92 1	1163 2	Y	-0-		-0-	
01	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	92 1	1158 2	Y	-0-		-0-	
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	75 1	1019 2	Y	-0-		-0-	
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	91 1	1228 2	Y	-0-		-0-	
*04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	89 1	1183 3	Y	-0-		-0-	
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 190673		COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622			
11	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	84 1	1173 2	Y	-0-		-0-	
12	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	94 1	1191 2	Y	-0-		-0-	
01	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	91 1	1145 2	Y	-0-		-0-	
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	80 1	1074 2	Y	-0-		-0-	
03	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	87 1	1176 2	Y	-0-		-0-	
*04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	91 1	1208 3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 84	RRCID -> 190857	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 3533	- 3833					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	660	2	Y	1	1	1	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	Y	1	1	1	-0-
01	744 N	585	-0-	-159	-0-	43	1	542	2	Y	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	42	1	560	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 329	RRCID -> 217243	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3546	- 3630					
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	3	Y	-0-			-0-
PARKER UNIT NO. 3				WELL #: 20	RRCID -> 222625	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9803	PERF. 4046	- 4053					
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 96R	RRCID -> 231963	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3615	- 3694					
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	85	1	1190	2	Y	9	9	1	1
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	87	1	1103	2	Y	9	9	1	1
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	79	1	993	2	Y	9	9	1	1
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	Y	8	8	1	1
03	1209 N	713	-0-	-496	-0-	49	1	653	2	Y	10	10	1	1
04	1050 N	706	-0-	-344	-0-	49	1	648	3	Y	8	8	1	1
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				WELL #: 660284	RRCID -> 178310	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3494	- 3498					
WEINER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 178310	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3494	- 3498					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140 X	708	-0-	-432	-0-	708 3		N	-0-			-0-
12	837 X	691	-0-	-146	-0-	691 3		N	-0-			-0-
01	775 X	709	-0-	-66	-0-	709 3		N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
*04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN WELL #: 2 RRCID -> 160163 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3629 - 3633

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

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

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

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

11	4320 X	4253	-0-	-67	-0-	4253 3		N	-0-			-0-
12	4464 X	4411	-0-	-53	-0-	4411 3		N	-0-			-0-
01	4464 X	4387	-0-	-77	-0-	4387 3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3900	-0-	3900	3900	3900 3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4089	-0-	4089	7989	4089 3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3718	-0-	3718	11707	3718 3		N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

11	690 N	244	-0-	-446	-0-	244 3		N	-0-			-0-
12	713 N	195	-0-	-518	-0-	195 3		N	-0-			-0-
01	496 N	68	-0-	-428	-0-	68 3		N	-0-			-0-
02	224 N	106	-0-	-118	-0-	106 3		N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11		1410 N	1168	-0-	-242	-0-	1154	3	14	9	N	13		131
12		1519 N	1296	-0-	-223	-0-	1227	3	69	9	N	63	170 1	24
01		1488 N	1278	-0-	-210	-0-	1238	3	40	9	N	36		60
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1129	3	44	9	N	40		100
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1309	3	63	9	N	57		157
*04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1215	3	29	9	N	26	173 1	10

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

11		510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-		-0-
12		465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-		-0-
01		496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-		-0-
02		448 N	413	-0-	-35	-0-	413	3			N	-0-		-0-
03		465 N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-		-0-
*04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-		-0-

O'BENCO, INC. 617512
 WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

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

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-		-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-		-0-
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-		-0-
03		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-		-0-
*04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FROST UNIT 5		WELL #:		8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10400 - 13031	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	6300 X	5445	-0-	-855	-0-	5445	3	N	-0-			-0-
12	6355 X	5529	-0-	-826	-0-	5529	3	N	-0-			-0-
01	5890 X	5403	-0-	-487	-0-	5403	3	N	-0-			-0-
02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3	N	-0-			-0-
03	5177 X	5149	-0-	-28	-0-	5149	3	N	-0-			-0-
04	5010 X	4912	-0-	-98	-0-	4912	3	N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10820 - 14199	
11	13800 X	12193	-0-	-1607	-0-	12193	3	N	-0-			-0-
12	13981 X	12588	-0-	-1393	-0-	12588	3	N	-0-			-0-
01	13733 X	12070	-0-	-1663	-0-	12070	3	N	-0-			-0-
02	11480 X	10665	-0-	-815	-0-	10665	3	N	-0-			-0-
03	12710 X	11526	-0-	-1184	-0-	11526	3	N	-0-			-0-
04	12180 X	10896	-0-	-1284	-0-	10896	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11765 - 15711	
11	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	3	N	-0-			-0-
12	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3	N	-0-			-0-
01	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	3	N	-0-			-0-
02	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	3	N	-0-			-0-
03	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3	N	-0-			-0-
*04	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825 - 16017	
11	10320 X	8957	-0-	-1363	-0-	8957	3	N	-0-			-0-
12	10385 X	8916	-0-	-1469	-0-	8916	3	N	-0-			-0-
01	10106 X	8535	-0-	-1571	-0-	8535	3	N	-0-			-0-
02	9128 X	7024	-0-	-2104	-0-	7024	3	N	-0-			-0-
03	10106 X	7404	-0-	-2702	-0-	7404	3	N	-0-			-0-
04	8970 X	8116	-0-	-854	-0-	8116	3	N	-0-			-0-

BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945 - 14165	
11	9780 X	7736	-0-	-2044	-0-	7736	3	N	-0-			-0-
12	9765 X	7825	-0-	-1940	-0-	7825	3	N	-0-			-0-
01	9486 X	7630	-0-	-1856	-0-	7630	3	N	-0-			-0-
02	7084 X	6756	-0-	-328	-0-	6756	3	N	-0-			-0-
03	7843 X	7311	-0-	-532	-0-	7311	3	N	-0-			-0-
04	7590 X	6946	-0-	-644	-0-	6946	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 - 15690	
11	11730 X	9350	-0-	-2380	-0-	9350	3	N	-0-			-0-
12	11656 X	9500	-0-	-2156	-0-	9500	3	N	-0-			-0-
01	11408 X	9538	-0-	-1870	-0-	9538	3	N	-0-			-0-
02	9604 X	8827	-0-	-777	-0-	8827	3	N	-0-			-0-
03	9672 X	8342	-0-	-1330	-0-	8342	3	N	-0-			-0-
04	9360 X	9245	-0-	-115	-0-	9245	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 - 15597	
11	11490 X	8857	-0-	-2633	-0-	8857	3	N	-0-			-0-
12	11687 X	9127	-0-	-2560	-0-	9127	3	N	-0-			-0-
01	11439 X	9482	-0-	-1957	-0-	9482	3	N	-0-			-0-
02	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	3	N	-0-			-0-
03	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	3	N	-0-			-0-
*04	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978 - 17089	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	31920	X	26975	-0-	-4945	-0-	26975 3	N	-0-	-0-	
12	31651	X	26568	-0-	-5083	-0-	26568 3	N	-0-	-0-	
01	30287	X	25056	-0-	-5231	-0-	25056 3	N	-0-	-0-	
02	25704	X	20841	-0-	-4863	-0-	20841 3	N	-0-	-0-	
03	28303	X	21244	-0-	-7059	-0-	21244 3	N	-0-	-0-	
04	26970	X	23737	-0-	-3233	-0-	23737 3	N	-0-	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 - 16379	
11	30840	X	24813	-0-	-6027	-0-	24813 3	N	-0-	-0-	
12	31868	X	23412	-0-	-8456	-0-	23412 3	N	-0-	-0-	
01	29078	X	24815	-0-	-4263	-0-	24815 3	N	-0-	-0-	
02	25368	X	20651	-0-	-4717	-0-	20651 3	N	-0-	-0-	
03	27807	X	20028	-0-	-7779	-0-	20028 3	N	-0-	-0-	
04	24810	X	8871	-0-	-15939	-0-	8871 3	N	-0-	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027 - 16460	
11	23850	X	23489	-0-	-361	-0-	23489 3	N	-0-	-0-	
12	24707	X	23394	-0-	-1313	-0-	23394 3	N	-0-	-0-	
01	24924	X	22406	-0-	-2518	-0-	22406 3	N	-0-	-0-	
02	22512	X	18923	-0-	-3589	-0-	18923 3	N	-0-	-0-	
03	24924	X	19721	-0-	-5203	-0-	19721 3	N	-0-	-0-	
04	23490	X	21709	-0-	-1781	-0-	21709 3	N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #:	21HH	RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185 - 15234	
11	27300	X	23728	-0-	-3572	-0-	23728 3	N	-0-	-0-	
12	28210	X	25849	-0-	-2361	-0-	25849 3	N	-0-	-0-	
01	27993	X	11955	-0-	-16038	-0-	11955 3	N	-0-	-0-	
02	27649	X	27649	-0-	-0-	-0-	27649 3	N	-0-	-0-	
03	25854	X	24418	-0-	-1436	-0-	24418 3	N	-0-	-0-	
04	25020	X	17539	-0-	-7481	-0-	17539 3	N	-0-	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	30HH	RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052 - 16827	
11	26130	X	20856	-0-	-5274	-0-	20856 3	N	-0-	-0-	
12	26040	X	20301	-0-	-5739	-0-	20301 3	N	-0-	-0-	
01	24893	X	19836	-0-	-5057	-0-	19836 3	N	-0-	-0-	
02	20580	X	17103	-0-	-3477	-0-	17103 3	N	-0-	-0-	
03	22785	X	16350	-0-	-6435	-0-	16350 3	N	-0-	-0-	
04	20850	X	18999	-0-	-1851	-0-	18999 3	N	-0-	-0-	

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:	25HH	RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963 - 16876	
11	21360	X	16032	-0-	-5328	-0-	16032 3	N	-0-	-0-	
12	21173	X	16143	-0-	-5030	-0-	16143 3	N	-0-	-0-	
01	20274	X	16231	-0-	-4043	-0-	16231 3	N	-0-	-0-	
02	16464	X	13788	-0-	-2676	-0-	13788 3	N	-0-	-0-	
03	18073	X	13057	-0-	-5016	-0-	13057 3	N	-0-	-0-	
04	16020	X	14526	-0-	-1494	-0-	14526 3	N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #:	51HH	RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118 - 16458	
11	54210	X	48314	-0-	-5896	-0-	48314 3	N	-0-	-0-	
12	53909	X	48774	-0-	-5135	-0-	48774 3	N	-0-	-0-	
01	51243	X	45499	-0-	-5744	-0-	45499 3	N	-0-	-0-	
02	43036	X	38505	-0-	-4531	-0-	38505 3	N	-0-	-0-	
03	47647	X	40421	-0-	-7226	-0-	40421 3	N	-0-	-0-	
04	46110	X	37191	-0-	-8919	-0-	37191 3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
CGU 12		WELL #:	51HH	RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143 - 14741		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		21240 X	19334	-0-	-1906	-0-	19334 3		N	-0-		-0-
12		23419 X	23419	-0-	-0-	-0-	23419 3		N	-0-		-0-
01		29481 X	29481	-0-	-0-	-0-	29481 3		N	-0-		-0-
02		23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	23782 3		N	-0-		-0-
03		33934 X	33934	-0-	-0-	-0-	33934 3		N	-0-		-0-
*04		27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	27263 3		N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #:	16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 - 14866		
11		30330 X	22978	-0-	-7352	-0-	22978 3		N	-0-		-0-
12		28551 X	21846	-0-	-6705	-0-	21846 3		N	-0-		-0-
01		28551 X	22642	-0-	-5909	-0-	22642 3		N	-0-		-0-
02		20944 X	19547	-0-	-1397	-0-	19547 3		N	-0-		-0-
03		23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	23280 3		N	-0-		-0-
04		22440 X	18806	-0-	-3634	-0-	18806 3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:	51HH	RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041 - 13861		
11		22440 X	21762	-0-	-678	-0-	21762 3		N	-0-		-0-
12		24552 X	20545	-0-	-4007	-0-	20545 3		N	-0-		-0-
01		24552 X	18948	-0-	-5604	-0-	18948 3		N	-0-		-0-
02		21672 X	15077	-0-	-6595	-0-	15077 3		N	-0-		-0-
03		22475 X	14505	-0-	-7970	-0-	14505 3		N	-0-		-0-
04		21750 X	13513	-0-	-8237	-0-	13513 3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:	54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053 - 15366		
11		31830 X	23095	-0-	-8735	-0-	23095 3		N	-0-		-0-
12		30349 X	21177	-0-	-9172	-0-	21177 3		N	-0-		-0-
01		27311 X	25233	-0-	-2078	-0-	25233 3		N	-0-		-0-
02		20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	20981 3		N	-0-		-0-
03		23033 X	20189	-0-	-2844	-0-	20189 3		N	-0-		-0-
04		22290 X	14898	-0-	-7392	-0-	14898 3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:	55HH	RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872 - 15642		
11		67655 X	67655	-0-	-0-	-0-	67655 3		N	-0-		-0-
12		50023 X	50023	-0-	-0-	-0-	50023 3		N	-0-		-0-
01		54684 X	44148	-0-	-10536	-0-	44148 3		N	-0-		-0-
02		43008 X	35242	-0-	-7766	-0-	35242 3		N	-0-		-0-
03		47616 X	35213	-0-	-12403	-0-	35213 3		N	-0-		-0-
04		46080 X	35900	-0-	-10180	-0-	35900 3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:	53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918 - 14659		
11		33152 X	33152	-0-	-0-	-0-	33152 3		N	-0-		-0-
12		29266 X	29266	-0-	-0-	-0-	29266 3		N	-0-		-0-
01		28675 X	25543	-0-	-3132	-0-	25543 3		N	-0-		-0-
02		21308 X	20521	-0-	-787	-0-	20521 3		N	-0-		-0-
03		23591 X	21187	-0-	-2404	-0-	21187 3		N	-0-		-0-
04		22830 X	19793	-0-	-3037	-0-	19793 3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:	52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087 - 14564		
11		21330 X	20505	-0-	-825	-0-	20505 3		N	-0-		-0-
12		22041 X	20671	-0-	-1370	-0-	20671 3		N	-0-		-0-
01		21421 X	19541	-0-	-1880	-0-	19541 3		N	-0-		-0-
02		18452 X	17100	-0-	-1352	-0-	17100 3		N	-0-		-0-
03		20429 X	17902	-0-	-2527	-0-	17902 3		N	-0-		-0-
04		19770 X	15897	-0-	-3873	-0-	15897 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802	- 15967
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		38640 X	28939	-0-	-9701	-0-	28939	3	Y	-0-		-0-
12		36487 X	27900	-0-	-8587	-0-	27900	3	Y	-0-		-0-
01		35123 X	25943	-0-	-9180	-0-	25943	3	Y	-0-		-0-
02		29876 X	21662	-0-	-8214	-0-	21662	3	Y	-0-		-0-
03		32519 X	17939	-0-	-14580	-0-	17939	3	Y	-0-		-0-
04		28950 X	21680	-0-	-7270	-0-	21680	3	Y	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908	- 15137
11		35460 X	28907	-0-	-6553	-0-	28907	3	Y	-0-		-0-
12		36642 X	26878	-0-	-9764	-0-	26878	3	Y	-0-		-0-
01		36642 X	26120	-0-	-10522	-0-	26120	3	Y	-0-		-0-
02		30548 X	22024	-0-	-8524	-0-	22024	3	Y	-0-		-0-
03		32116 X	23190	-0-	-8926	-0-	23190	3	Y	-0-		-0-
04		28920 X	20028	-0-	-8892	-0-	20028	3	Y	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705	- 16670
11		42930 X	32008	-0-	-10922	-0-	32008	3	N	-0-		-0-
12		42191 X	30720	-0-	-11471	-0-	30720	3	N	-0-		-0-
01		39556 X	29932	-0-	-9624	-0-	29932	3	N	-0-		-0-
02		34048 X	26389	-0-	-7659	-0-	26389	3	N	-0-		-0-
03		35619 X	24206	-0-	-11413	-0-	24206	3	N	-0-		-0-
04		32010 X	28309	-0-	-3701	-0-	28309	3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813	- 14970
11		28590 X	24113	-0-	-4477	-0-	24113	3	Y	-0-		-0-
12		29543 X	22962	-0-	-6581	-0-	22962	3	Y	-0-		-0-
01		29543 X	21422	-0-	-8121	-0-	21422	3	Y	-0-		-0-
02		24892 X	18901	-0-	-5991	-0-	18901	3	Y	-0-		-0-
03		25482 X	20153	-0-	-5329	-0-	20153	3	Y	-0-		-0-
04		24120 X	19860	-0-	-4260	-0-	19860	3	Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780	- 15741
11		32250 X	24436	-0-	-7814	-0-	24436	3	N	-0-		-0-
12		29977 X	23903	-0-	-6074	-0-	23903	3	N	-0-		-0-
01		29977 X	20669	-0-	-9308	-0-	20669	3	N	-0-		-0-
02		25004 X	18592	-0-	-6412	-0-	18592	3	N	-0-		-0-
03		26226 X	17960	-0-	-8266	-0-	17960	3	N	-0-		-0-
04		24450 X	19026	-0-	-5424	-0-	19026	3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	0 - 15611
11		57900 X	50267	-0-	-7633	-0-	50267	3	N	-0-		-0-
12		57319 X	41828	-0-	-15491	-0-	41828	3	N	-0-		-0-
01		57319 X	38107	-0-	-19212	-0-	38107	3	N	-0-		-0-
02		31739 X	31739	-0-	-0-	-0-	31739	3	N	-0-		-0-
03		34844 X	31872	-0-	-2972	-0-	31872	3	N	-0-		-0-
*04		36281 X	36281	-0-	-0-	-0-	36281	3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061	- 13822
11		19020 X	15342	-0-	-3678	-0-	15342	3	N	-0-		-0-
12		19654 X	14556	-0-	-5098	-0-	14556	3	N	-0-		-0-
01		19654 X	12969	-0-	-6685	-0-	12969	3	N	-0-		-0-
02		16128 X	10679	-0-	-5449	-0-	10679	3	N	-0-		-0-
03		16895 X	13405	-0-	-3490	-0-	13405	3	N	-0-		-0-
04		15330 X	11938	-0-	-3392	-0-	11938	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990	- 14791
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)			CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		65130 X	46380	-0-	-18750	-0-	46380	3	N	-0-		-0-
12		67301 X	45944	-0-	-21357	-0-	45944	3	N	-0-		-0-
01		64356 X	43142	-0-	-21214	-0-	43142	3	N	-0-		-0-
02		52136 X	51774	-0-	-362	-0-	51774	3	N	-0-		-0-
03		57722 X	53298	-0-	-4424	-0-	53298	3	N	-0-		-0-
04		46380 X	42157	-0-	-4223	-0-	42157	3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		51HH	RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10853	- 15094
11		37440 X	28492	-0-	-8948	-0-	28492	3	Y	-0-		-0-
12		37262 X	25812	-0-	-11450	-0-	25812	3	Y	-0-		-0-
01		37262 X	24943	-0-	-12319	-0-	24943	3	Y	-0-		-0-
02		33600 X	19788	-0-	-13812	-0-	19788	3	Y	-0-		-0-
03		32116 X	21003	-0-	-11113	-0-	21003	3	Y	-0-		-0-
04		28500 X	20450	-0-	-8050	-0-	20450	3	Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		18HH	RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11910	- 18297
11		52770 X	41302	-0-	-11468	-0-	41302	3	Y	-0-		-0-
12		50437 X	39451	-0-	-10986	-0-	39451	3	Y	-0-		-0-
01		47926 X	37583	-0-	-10343	-0-	37583	3	Y	-0-		-0-
02		41580 X	32375	-0-	-9205	-0-	32375	3	Y	-0-		-0-
03		46035 X	30928	-0-	-15107	-0-	30928	3	Y	-0-		-0-
04		41310 X	28894	-0-	-12416	-0-	28894	3	Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #:		51HH	RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843	- 16061
11		77850 X	62257	-0-	-15593	-0-	62257	3	Y	-0-		-0-
12		74989 X	60728	-0-	-14261	-0-	60728	3	Y	-0-		-0-
01		74989 X	61004	-0-	-13985	-0-	61004	3	Y	-0-		-0-
02		55552 X	48181	-0-	-7371	-0-	48181	3	Y	-0-		-0-
03		61504 X	47550	-0-	-13954	-0-	47550	3	Y	-0-		-0-
04		59520 X	44534	-0-	-14986	-0-	44534	3	Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797	- 15842
11		33660 X	23824	-0-	-9836	-0-	23824	3	Y	-0-		-0-
12		32054 X	23069	-0-	-8985	-0-	23069	3	Y	-0-		-0-
01		28675 X	21648	-0-	-7027	-0-	21648	3	Y	-0-		-0-
02		24276 X	19702	-0-	-4574	-0-	19702	3	Y	-0-		-0-
03		24707 X	20268	-0-	-4439	-0-	20268	3	Y	-0-		-0-
04		23820 X	19158	-0-	-4662	-0-	19158	3	Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840	- 15835
11		25830 X	13815	-0-	-12015	-0-	13815	3	Y	-0-		-0-
12		24304 X	12902	-0-	-11402	-0-	12902	3	Y	-0-		-0-
01		21948 X	12020	-0-	-9928	-0-	12020	3	Y	-0-		-0-
02		17612 X	13658	-0-	-3954	-0-	13658	3	Y	-0-		-0-
03		18290 X	15645	-0-	-2645	-0-	15645	3	Y	-0-		-0-
*04		15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	3	Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #:		52HH	RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762	- 15930
11		65640 X	48022	-0-	-17618	-0-	48022	3	Y	-0-		-0-
12		62713 X	45354	-0-	-17359	-0-	45354	3	Y	-0-		-0-
01		61876 X	44573	-0-	-17303	-0-	44573	3	Y	-0-		-0-
02		52052 X	41802	-0-	-10250	-0-	41802	3	Y	-0-		-0-
03		52390 X	44046	-0-	-8344	-0-	44046	3	Y	-0-		-0-
04		48030 X	40293	-0-	-7737	-0-	40293	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		27HH	RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742 -	18512
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	73860	X	50000	-0-	-23860	-0-	50000	3	Y	-0-	-0-	
12	70711	X	47690	-0-	-23021	-0-	47690	3	Y	-0-	-0-	
01	65379	X	45138	-0-	-20241	-0-	45138	3	Y	-0-	-0-	
02	52696	X	37955	-0-	-14741	-0-	37955	3	Y	-0-	-0-	
03	54963	X	35951	-0-	-19012	-0-	35951	3	Y	-0-	-0-	
04	50010	X	41435	-0-	-8575	-0-	41435	3	Y	-0-	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 -	15967
11	35820	X	29434	-0-	-6386	-0-	29434	3	Y	-0-	-0-	
12	33666	X	27245	-0-	-6421	-0-	27245	3	Y	-0-	-0-	
01	29419	X	25067	-0-	-4352	-0-	25067	3	Y	-0-	-0-	
02	24220	X	19857	-0-	-4363	-0-	19857	3	Y	-0-	-0-	
03	26815	X	15602	-0-	-11213	-0-	15602	3	Y	-0-	-0-	
04	25950	X	18414	-0-	-7536	-0-	18414	3	Y	-0-	-0-	

CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804 -	15665
11	67380	X	52524	-0-	-14856	-0-	52524	3	Y	-0-	-0-	
12	60791	X	52993	-0-	-7798	-0-	52993	3	Y	-0-	-0-	
01	60047	X	27024	-0-	-33023	-0-	27024	3	Y	-0-	-0-	
02	50904	X	48016	-0-	-2888	-0-	48016	3	Y	-0-	-0-	
03	54281	X	41668	-0-	-12613	-0-	41668	3	Y	-0-	-0-	
04	52530	X	35900	-0-	-16630	-0-	35900	3	Y	-0-	-0-	

CGU 8		WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763 -	14848
11	66490	X	66490	-0-	-0-	-0-	66490	3	N	-0-	-0-	
12	41536	X	41536	-0-	-0-	-0-	41536	3	N	-0-	-0-	
01	45632	X	28940	-0-	-16692	-0-	28940	3	N	-0-	-0-	
02	31080	X	22745	-0-	-8335	-0-	22745	3	N	-0-	-0-	
03	34410	X	24166	-0-	-10244	-0-	24166	3	N	-0-	-0-	
04	33300	X	21503	-0-	-11797	-0-	21503	3	N	-0-	-0-	

CGU 9		WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791 -	16104
11	75780	X	48030	-0-	-27750	-0-	48030	3	Y	-0-	-0-	
12	69192	X	43435	-0-	-25757	-0-	43435	3	Y	-0-	-0-	
01	62093	X	28888	-0-	-33205	-0-	28888	3	Y	-0-	-0-	
02	52892	X	51402	-0-	-1490	-0-	51402	3	Y	-0-	-0-	
03	54126	X	47939	-0-	-6187	-0-	47939	3	Y	-0-	-0-	
04	48030	X	37879	-0-	-10151	-0-	37879	3	Y	-0-	-0-	

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920 -	16066
11	49590	X	39309	-0-	-10281	-0-	39309	3	Y	-0-	-0-	
12	49197	X	35909	-0-	-13288	-0-	35909	3	Y	-0-	-0-	
01	46531	X	31387	-0-	-15144	-0-	31387	3	Y	-0-	-0-	
02	34888	X	27547	-0-	-7341	-0-	27547	3	Y	-0-	-0-	
03	38626	X	29677	-0-	-8949	-0-	29677	3	Y	-0-	-0-	
04	37380	X	29570	-0-	-7810	-0-	29570	3	Y	-0-	-0-	

CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915 -	17266
11	82530	X	59823	-0-	-22707	-0-	59823	3	Y	-0-	-0-	
12	73966	X	57907	-0-	-16059	-0-	57907	3	Y	-0-	-0-	
01	73966	X	60230	-0-	-13736	-0-	60230	3	Y	-0-	-0-	
02	63672	X	62959	-0-	-713	-0-	62959	3	Y	-0-	-0-	
03	65844	X	55223	-0-	-10621	-0-	55223	3	Y	-0-	-0-	
04	59820	X	49683	-0-	-10137	-0-	49683	3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867 - 17391				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	30960	X	26714	-0-	-4246	-0-	26714	3		Y	-0-				-0-
12	31992	X	24926	-0-	-7066	-0-	24926	3		Y	-0-				-0-
01	31992	X	23545	-0-	-8447	-0-	23545	3		Y	-0-				-0-
02	21336	X	19189	-0-	-2147	-0-	19189	3		Y	-0-				-0-
03	23622	X	20872	-0-	-2750	-0-	20872	3		Y	-0-				-0-
04	22860	X	19279	-0-	-3581	-0-	19279	3		Y	-0-				-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814 - 17254				
11	66180	X	54452	-0-	-11728	-0-	54452	3		Y	-0-				-0-
12	68386	X	50254	-0-	-18132	-0-	50254	3		Y	-0-				-0-
01	66340	X	42147	-0-	-24193	-0-	42147	3		Y	-0-				-0-
02	42700	X	36158	-0-	-6542	-0-	36158	3		Y	-0-				-0-
03	47275	X	37417	-0-	-9858	-0-	37417	3		Y	-0-				-0-
04	45750	X	37154	-0-	-8596	-0-	37154	3		Y	-0-				-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		52HH	RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788 - 17282				
11	36480	X	25082	-0-	-11398	-0-	25082	3		Y	-0-				-0-
12	39314	X	39314	-0-	-0-	-0-	39314	3		Y	-0-				-0-
01	35219	X	35219	-0-	-0-	-0-	35219	3		Y	-0-				-0-
02	33242	X	33242	-0-	-0-	-0-	33242	3		Y	-0-				-0-
03	36053	X	35170	-0-	-883	-0-	35170	3		Y	-0-				-0-
04	34890	X	32367	-0-	-2523	-0-	32367	3		Y	-0-				-0-

CGU 9		WELL #:		51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 - 16023				
11	39990	X	29683	-0-	-10307	-0-	29683	3		Y	-0-				-0-
12	38471	X	29681	-0-	-8790	-0-	29681	3		Y	-0-				-0-
01	35681	X	26858	-0-	-8823	-0-	26858	3		Y	-0-				-0-
02	29624	X	21144	-0-	-8480	-0-	21144	3		Y	-0-				-0-
03	31403	X	23786	-0-	-7617	-0-	23786	3		Y	-0-				-0-
04	29670	X	19251	-0-	-10419	-0-	19251	3		Y	-0-				-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		53HH	RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607 - 17307				
11	91650	X	70842	-0-	-20808	-0-	70842	3		Y	-0-				-0-
12	90024	X	75433	-0-	-14591	-0-	75433	3		Y	-0-				-0-
01	83390	X	68325	-0-	-15065	-0-	68325	3		Y	-0-				-0-
02	64596	X	57926	-0-	-6670	-0-	57926	3		Y	-0-				-0-
03	71517	X	60852	-0-	-10665	-0-	60852	3		Y	-0-				-0-
04	69210	X	57572	-0-	-11638	-0-	57572	3		Y	-0-				-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		16HH	RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765 - 15965				
11	50550	X	37575	-0-	-12975	-0-	37575	3		Y	-0-				-0-
12	48484	X	33005	-0-	-15479	-0-	33005	3		Y	-0-				-0-
01	45725	X	29394	-0-	-16331	-0-	29394	3		Y	-0-				-0-
02	31724	X	26636	-0-	-5088	-0-	26636	3		Y	-0-				-0-
03	35123	X	27885	-0-	-7238	-0-	27885	3		Y	-0-				-0-
04	33990	X	26475	-0-	-7515	-0-	26475	3		Y	-0-				-0-

CGU 14		WELL #:		52HH	RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941 - 16415				
11	92670	X	71623	-0-	-21047	-0-	71623	3		Y	-0-				-0-
12	95759	X	67475	-0-	-28284	-0-	67475	3		Y	-0-				-0-
01	86769	X	61283	-0-	-25486	-0-	61283	3		Y	-0-				-0-
02	65464	X	51133	-0-	-14331	-0-	51133	3		Y	-0-				-0-
03	72478	X	51226	-0-	-21252	-0-	51226	3		Y	-0-				-0-
04	70140	X	44594	-0-	-25546	-0-	44594	3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 18		WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902	- 16815
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11		110910 X	75823	-0-	-35087	-0-	75823	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		102672 X	70283	-0-	-32389	-0-	70283	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		93558 X	61311	-0-	-32247	-0-	61311	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		79492 X	42543	-0-	-36949	-0-	42543	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		80910 X	77457	-0-	-3453	-0-	77457	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		75810 X	61562	-0-	-14248	-0-	61562	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980	- 16249
11		68070 X	47769	-0-	-20301	-0-	47769	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		65782 X	42269	-0-	-23513	-0-	42269	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		60264 X	38628	-0-	-21636	-0-	38628	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		48804 X	39471	-0-	-9333	-0-	39471	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		52979 X	37316	-0-	-15663	-0-	37316	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		47760 X	31459	-0-	-16301	-0-	31459	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496	- 17525
11		115320 X	85728	-0-	-29592	-0-	85728	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		120373 X	78301	-0-	-42072	-0-	78301	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		120373 X	71630	-0-	-48743	-0-	71630	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		90356 X	64183	-0-	-26173	-0-	64183	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		94736 X	65920	-0-	-28816	-0-	65920	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		85740 X	34911	-0-	-50829	-0-	34911	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A	
11		62880 X	41973	-0-	-20907	-0-	41973	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		60264 X	42559	-0-	-17705	-0-	42559	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		60264 X	37304	-0-	-22960	-0-	37304	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		40712 X	29198	-0-	-11514	-0-	29198	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		44671 X	29099	-0-	-15572	-0-	29099	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		41970 X	29646	-0-	-12324	-0-	29646	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892	- 18255
11		191280 X	119366	-0-	-71914	-0-	119366	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		186279 X	121827	-0-	-64452	-0-	121827	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		162378 X	112296	-0-	-50082	-0-	112296	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		99025 X	99025	-0-	-0-	-0-	99025	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		96073 X	96073	-0-	-0-	-0-	96073	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04		87053 X	87053	-0-	-0-	-0-	87053	3	Y	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724	- 15773
11		77670 X	48617	-0-	-29053	-0-	48617	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		73098 X	47517	-0-	-25581	-0-	47517	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		66371 X	47197	-0-	-19174	-0-	47197	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		46816 X	38718	-0-	-8098	-0-	38718	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		51832 X	41568	-0-	-10264	-0-	41568	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		48630 X	40593	-0-	-8037	-0-	40593	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934	- 15821
11		74400 X	46051	-0-	-28349	-0-	46051	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		62682 X	43749	-0-	-18933	-0-	43749	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		62682 X	40521	-0-	-22161	-0-	40521	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		40964 X	34831	-0-	-6133	-0-	34831	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		45353 X	36412	-0-	-8941	-0-	36412	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		43890 X	31875	-0-	-12015	-0-	31875	3	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801 - 17150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		118170 X	88018	-0-	-30152	-0-	88018	3	Y	-0-		-0-
12		115134 X	85069	-0-	-30065	-0-	85069	3	Y	-0-		-0-
01		114018 X	81395	-0-	-32623	-0-	81395	3	Y	-0-		-0-
02		89516 X	70804	-0-	-18712	-0-	70804	3	Y	-0-		-0-
03		96503 X	76224	-0-	-20279	-0-	76224	3	Y	-0-		-0-
04		88020 X	71316	-0-	-16704	-0-	71316	3	Y	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 - 16898	
11		106890 X	43977	-0-	-62913	-0-	43977	3	Y	-0-		-0-
12		110453 X	39001	-0-	-71452	-0-	39001	3	Y	-0-		-0-
01		106051 X	58659	-0-	-47392	-0-	58659	3	Y	-0-		-0-
02		53676 X	50739	-0-	-2937	-0-	50739	3	Y	-0-		-0-
03		59427 X	44258	-0-	-15169	-0-	44258	3	Y	-0-		-0-
04		56760 X	35285	-0-	-21475	-0-	35285	3	Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012 - 16245	
11		56640 X	40055	-0-	-16585	-0-	40055	3	Y	-0-		-0-
12		51429 X	37786	-0-	-13643	-0-	37786	3	Y	-0-		-0-
01		51429 X	33935	-0-	-17494	-0-	33935	3	Y	-0-		-0-
02		42448 X	32985	-0-	-9463	-0-	32985	3	Y	-0-		-0-
03		45198 X	33170	-0-	-12028	-0-	33170	3	Y	-0-		-0-
04		40050 X	32436	-0-	-7614	-0-	32436	3	Y	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747 - 16708	
11		78780 X	50719	-0-	-28061	-0-	50719	3	Y	-0-		-0-
12		72447 X	48826	-0-	-23621	-0-	48826	3	Y	-0-		-0-
01		67983 X	45207	-0-	-22776	-0-	45207	3	Y	-0-		-0-
02		51716 X	49225	-0-	-2491	-0-	49225	3	Y	-0-		-0-
03		56885 X	54509	-0-	-2376	-0-	54509	3	Y	-0-		-0-
04		50730 X	48517	-0-	-2213	-0-	48517	3	Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776 - 17147	
11		181410 X	100064	-0-	-81346	-0-	100064	3	Y	-0-		-0-
12		139097 X	100454	-0-	-38643	-0-	100454	3	Y	-0-		-0-
01		124403 X	91994	-0-	-32409	-0-	91994	3	Y	-0-		-0-
02		98028 X	77835	-0-	-20193	-0-	77835	3	Y	-0-		-0-
03		108531 X	80891	-0-	-27640	-0-	80891	3	Y	-0-		-0-
04		100050 X	72291	-0-	-27759	-0-	72291	3	Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881 - 17338	
11		195000 X	132295	-0-	-62705	-0-	132295	3	Y	-0-		-0-
12		186713 X	118661	-0-	-68052	-0-	118661	3	Y	-0-		-0-
01		161727 X	106613	-0-	-55114	-0-	106613	3	Y	-0-		-0-
02		116256 X	96792	-0-	-19464	-0-	96792	3	Y	-0-		-0-
03		128712 X	95268	-0-	-33444	-0-	95268	3	Y	-0-		-0-
04		124560 X	82420	-0-	-42140	-0-	82420	3	Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817 - 15891	
11		118650 X	87843	-0-	-30807	-0-	87843	3	Y	-0-		-0-
12		122605 X	83805	-0-	-38800	-0-	83805	3	Y	-0-		-0-
01		119660 X	80581	-0-	-39079	-0-	80581	3	Y	-0-		-0-
02		85400 X	53713	-0-	-31687	-0-	53713	3	Y	-0-		-0-
03		94550 X	67084	-0-	-27466	-0-	67084	3	Y	-0-		-0-
04		87840 X	67784	-0-	-20056	-0-	67784	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633	- 17273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		92670 X	75475	-0-	-17195	-0-	75475 3		Y	-0-		-0-
12		83328 X	71026	-0-	-12302	-0-	71026 3		Y	-0-		-0-
01		85374 X	66265	-0-	-19109	-0-	66265 3		Y	-0-		-0-
02		77112 X	60289	-0-	-16823	-0-	60289 3		Y	-0-		-0-
03		85374 X	63126	-0-	-22248	-0-	63126 3		Y	-0-		-0-
04		75480 X	58979	-0-	-16501	-0-	58979 3		Y	-0-		-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	268255	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10678	- 15023
11		51510 X	38793	-0-	-12717	-0-	38793 3		Y	-0-		-0-
12		50654 X	36760	-0-	-13894	-0-	36760 3		Y	-0-		-0-
01		48298 X	35472	-0-	-12826	-0-	35472 3		Y	-0-		-0-
02		33628 X	32457	-0-	-1171	-0-	32457 3		Y	-0-		-0-
03		37231 X	33892	-0-	-3339	-0-	33892 3		Y	-0-		-0-
04		36030 X	31329	-0-	-4701	-0-	31329 3		Y	-0-		-0-

CGU 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	268278	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10841	- 15466
11		126270 X	80461	-0-	-45809	-0-	80461 3		Y	-0-		-0-
12		118110 X	77449	-0-	-40661	-0-	77449 3		Y	-0-		-0-
01		107663 X	79012	-0-	-28651	-0-	79012 3		Y	-0-		-0-
02		84616 X	68192	-0-	-16424	-0-	68192 3		Y	-0-		-0-
03		89466 X	70991	-0-	-18475	-0-	70991 3		Y	-0-		-0-
04		80460 X	66484	-0-	-13976	-0-	66484 3		Y	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678	- 15023
11		28980 X	28540	-0-	-440	-0-	28540 3		Y	-0-		-0-
12		29512 X	28344	-0-	-1168	-0-	28344 3		Y	-0-		-0-
01		29977 X	27447	-0-	-2530	-0-	27447 3		Y	-0-		-0-
02		27076 X	24113	-0-	-2963	-0-	24113 3		Y	-0-		-0-
03		29977 X	24644	-0-	-5333	-0-	24644 3		Y	-0-		-0-
04		28530 X	23951	-0-	-4579	-0-	23951 3		Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961	- 16198
11		125190 X	89146	-0-	-36044	-0-	89146 3		Y	-0-		-0-
12		123628 X	83335	-0-	-40293	-0-	83335 3		Y	-0-		-0-
01		112561 X	74664	-0-	-37897	-0-	74664 3		Y	-0-		-0-
02		82908 X	56937	-0-	-25971	-0-	56937 3		Y	-0-		-0-
03		91791 X	63911	-0-	-27880	-0-	63911 3		Y	-0-		-0-
04		88830 X	60577	-0-	-28253	-0-	60577 3		Y	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020	- 15880
11		64290 X	21550	-0-	-42740	-0-	21550 3		Y	-0-		-0-
12		66433 X	58170	-0-	-8263	-0-	58170 3		Y	-0-		-0-
01		56265 X	50127	-0-	-6138	-0-	50127 3		Y	-0-		-0-
02		41188 X	40960	-0-	-228	-0-	40960 3		Y	-0-		-0-
03		45601 X	41481	-0-	-4120	-0-	41481 3		Y	-0-		-0-
04		44130 X	38233	-0-	-5897	-0-	38233 3		Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744	- 15659
11		105480 X	57599	-0-	-47881	-0-	57599 3		Y	-0-		-0-
12		102083 X	52018	-0-	-50065	-0-	52018 3		Y	-0-		-0-
01		91078 X	47676	-0-	-43402	-0-	47676 3		Y	-0-		-0-
02		55300 X	48585	-0-	-6715	-0-	48585 3		Y	-0-		-0-
03		61225 X	51479	-0-	-9746	-0-	51479 3		Y	-0-		-0-
04		57600 X	45807	-0-	-11793	-0-	45807 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862	- 15699
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
11		123240 X	88212	-0-	-35028	-0-	88212	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		126821 X	81604	-0-	-45217	-0-	81604	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		109802 X	74021	-0-	-35781	-0-	74021	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		82852 X	63383	-0-	-19469	-0-	63383	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		91729 X	62781	-0-	-28948	-0-	62781	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		88200 X	55965	-0-	-32235	-0-	55965	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965	- 16135
11		109350 X	78826	-0-	-30524	-0-	78826	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		112995 X	75112	-0-	-37883	-0-	75112	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		102982 X	61563	-0-	-41419	-0-	61563	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		82908 X	64900	-0-	-18008	-0-	64900	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		84227 X	62552	-0-	-21675	-0-	62552	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		78840 X	28930	-0-	-49910	-0-	28930	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797	- 15401
11		125070 X	90077	-0-	-34993	-0-	90077	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		129239 X	91508	-0-	-37731	-0-	91508	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		118079 X	94671	-0-	-23408	-0-	94671	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		80080 X	77257	-0-	-2823	-0-	77257	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		88660 X	74448	-0-	-14212	-0-	74448	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		85800 X	60769	-0-	-25031	-0-	60769	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969	- 15704
11		88726 X	88726	-0-	-0-	-0-	88726	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		105276 X	82539	-0-	-22737	-0-	82539	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		97774 X	37222	-0-	-60552	-0-	37222	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		82824 X	72461	-0-	-10363	-0-	72461	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		91698 X	66463	-0-	-25235	-0-	66463	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		88740 X	44402	-0-	-44338	-0-	44402	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790	- 15946
11		101040 X	67225	-0-	-33815	-0-	67225	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		104408 X	62546	-0-	-41862	-0-	62546	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		95852 X	59681	-0-	-36171	-0-	59681	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		73696 X	61125	-0-	-12571	-0-	61125	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		76477 X	66473	-0-	-10004	-0-	66473	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		67230 X	49008	-0-	-18222	-0-	49008	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976	- 14386
11		103230 X	96881	-0-	-6349	-0-	96881	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		106671 X	88320	-0-	-18351	-0-	88320	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		106671 X	85611	-0-	-21060	-0-	85611	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		84756 X	64793	-0-	-19963	-0-	64793	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		93837 X	70883	-0-	-22954	-0-	70883	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		90810 X	61255	-0-	-29555	-0-	61255	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828	- 14931
11		118740 X	102111	-0-	-16629	-0-	102111	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		122698 X	97320	-0-	-25378	-0-	97320	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		122698 X	89083	-0-	-33615	-0-	89083	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		112616 X	44385	-0-	-68231	-0-	44385	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		113181 X	67764	-0-	-45417	-0-	67764	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		102120 X	58080	-0-	-44040	-0-	58080	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702	- 14146
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11		76170 X	42539	-0-	-33631	-0-	42539	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		78709 X	37286	-0-	-41423	-0-	37286	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		69967 X	32103	-0-	-37864	-0-	32103	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		35420 X	25700	-0-	-9720	-0-	25700	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		39215 X	35881	-0-	-3334	-0-	35881	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		37950 X	36972	-0-	-978	-0-	36972	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823	- 14330
11		126387 X	126387	-0-	-0-	-0-	126387	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		119291 X	119291	-0-	-0-	-0-	119291	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		109072 X	109072	-0-	-0-	-0-	109072	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		107520 X	67124	-0-	-40396	-0-	67124	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		119040 X	57992	-0-	-61048	-0-	57992	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		115200 X	74843	-0-	-40357	-0-	74843	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884	- 15086
11		97080 X	78782	-0-	-18298	-0-	78782	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		100316 X	70554	-0-	-29762	-0-	70554	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		100316 X	67431	-0-	-32885	-0-	67431	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		68544 X	26407	-0-	-42137	-0-	26407	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		75888 X	56989	-0-	-18899	-0-	56989	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		73440 X	43074	-0-	-30366	-0-	43074	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #:		56HH	RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723	- 15840
11		118260 X	82350	-0-	-35910	-0-	82350	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		122202 X	84280	-0-	-37922	-0-	84280	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		109647 X	81890	-0-	-27757	-0-	81890	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		87220 X	67423	-0-	-19797	-0-	67423	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		88660 X	65132	-0-	-23528	-0-	65132	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		82350 X	58322	-0-	-24028	-0-	58322	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 5		WELL #:		51HH	RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833	- 16599
11		120000 X	92353	-0-	-27647	-0-	92353	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		107229 X	90959	-0-	-16270	-0-	90959	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		102021 X	53959	-0-	-48062	-0-	53959	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		91056 X	80660	-0-	-10396	-0-	80660	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		97588 X	67177	-0-	-30411	-0-	67177	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		92340 X	57295	-0-	-35045	-0-	57295	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 5		WELL #:		53HH	RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910	- 16701
11		121680 X	100007	-0-	-21673	-0-	100007	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		125736 X	101589	-0-	-24147	-0-	101589	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		125736 X	82876	-0-	-42860	-0-	82876	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		98616 X	73824	-0-	-24792	-0-	73824	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		103354 X	77160	-0-	-26194	-0-	77160	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		100020 X	67281	-0-	-32739	-0-	67281	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #:		52HH	RRCID ->	270454	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10949	- 15053
11		165360 X	71475	-0-	-93885	-0-	71475	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		135098 X	64292	-0-	-70806	-0-	64292	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		135098 X	56078	-0-	-79020	-0-	56078	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		122024 X	45249	-0-	-76775	-0-	45249	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		89094 X	44434	-0-	-44660	-0-	44434	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		71490 X	38233	-0-	-33257	-0-	38233	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 24		WELL #:		51HH	RRCID ->	270462	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10907 -	15532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		226800 X	91457	-0-	-135343	-0-	91457	3	Y	-0-			-0-
12		144243 X	83162	-0-	-61081	-0-	83162	3	Y	-0-			-0-
01		144243 X	75347	-0-	-68896	-0-	75347	3	Y	-0-			-0-
02		119112 X	62986	-0-	-56126	-0-	62986	3	Y	-0-			-0-
03		102548 X	65143	-0-	-37405	-0-	65143	3	Y	-0-			-0-
04		91470 X	61308	-0-	-30162	-0-	61308	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		52HH	RRCID ->	270475	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11060 -	16594	
11		112290 X	88804	-0-	-23486	-0-	88804	3	Y	-0-			-0-
12		116033 X	6537	-0-	-109496	-0-	6537	3	Y	-0-			-0-
01		116033 X	24152	-0-	-91881	-0-	24152	3	Y	-0-			-0-
02		98224 X	76016	-0-	-22208	-0-	76016	3	Y	-0-			-0-
03		92628 X	79703	-0-	-12925	-0-	79703	3	Y	-0-			-0-
04		88800 X	72380	-0-	-16420	-0-	72380	3	Y	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		20HH	RRCID ->	270793	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10888 -	15516	
11		96540 X	73241	-0-	-23299	-0-	73241	3	Y	-0-			-0-
12		99758 X	70443	-0-	-29315	-0-	70443	3	Y	-0-			-0-
01		99758 X	69151	-0-	-30607	-0-	69151	3	Y	-0-			-0-
02		84756 X	59971	-0-	-24785	-0-	59971	3	Y	-0-			-0-
03		85529 X	61643	-0-	-23886	-0-	61643	3	Y	-0-			-0-
04		73230 X	53577	-0-	-19653	-0-	53577	3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306 -	16092	
11		130980 X	66782	-0-	-64198	-0-	66782	3	N	-0-			-0-
12		135346 X	63653	-0-	-71693	-0-	63653	3	N	-0-			-0-
01		135346 X	59283	-0-	-76063	-0-	59283	3	N	-0-			-0-
02		69496 X	49119	-0-	-20377	-0-	49119	3	N	-0-			-0-
03		76942 X	50834	-0-	-26108	-0-	50834	3	N	-0-			-0-
04		66780 X	46531	-0-	-20249	-0-	46531	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815 -	15719	
11		121380 X	86579	-0-	-34801	-0-	86579	3	Y	-0-			-0-
12		125426 X	85646	-0-	-39780	-0-	85646	3	Y	-0-			-0-
01		125426 X	77884	-0-	-47542	-0-	77884	3	Y	-0-			-0-
02		96404 X	63250	-0-	-33154	-0-	63250	3	Y	-0-			-0-
03		92194 X	65885	-0-	-26309	-0-	65885	3	Y	-0-			-0-
04		86580 X	64650	-0-	-21930	-0-	64650	3	Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935 -	17487	
11		202847 X	202847	-0-	-0-	-0-	202847	3	Y	-0-			-0-
12		205127 X	200487	-0-	-4640	-0-	200487	3	Y	-0-			-0-
01		205127 X	117918	-0-	-87209	-0-	117918	3	Y	-0-			-0-
02		185276 X	144692	-0-	-40584	-0-	144692	3	Y	-0-			-0-
03		205127 X	156926	-0-	-48201	-0-	156926	3	Y	-0-			-0-
04		198510 X	155635	-0-	-42875	-0-	155635	3	Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032 -	17177	
11		194739 X	194739	-0-	-0-	-0-	194739	3	Y	-0-			-0-
12		190340 X	188867	-0-	-1473	-0-	188867	3	Y	-0-			-0-
01		190340 X	104650	-0-	-85690	-0-	104650	3	Y	-0-			-0-
02		171920 X	112796	-0-	-59124	-0-	112796	3	Y	-0-			-0-
03		127352 X	127352	-0-	-0-	-0-	127352	3	Y	-0-			-0-
04		184200 X	123535	-0-	-60665	-0-	123535	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 24		WELL #:		53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052	- 16007
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		124865 X	124865	-0-	-0-	-0-	124865 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		115500 X	115500	-0-	-0-	-0-	115500 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01		100673 X	100673	-0-	-0-	-0-	100673 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		79690 X	79690	-0-	-0-	-0-	79690 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		78386 X	78386	-0-	-0-	-0-	78386 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*04		69005 X	69005	-0-	-0-	-0-	69005 3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #:		55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955	- 16075
11		101077 X	101077	-0-	-0-	-0-	101077 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		89953 X	89953	-0-	-0-	-0-	89953 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01		86652 X	86652	-0-	-0-	-0-	86652 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		78259 X	78259	-0-	-0-	-0-	78259 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		76387 X	76387	-0-	-0-	-0-	76387 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*04		68139 X	68139	-0-	-0-	-0-	68139 3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #:		57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798	- 15762
11		111960 X	78987	-0-	-32973	-0-	78987 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		115692 X	71366	-0-	-44326	-0-	71366 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01		115692 X	62516	-0-	-53176	-0-	62516 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		104496 X	51761	-0-	-52735	-0-	51761 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		51696 X	51696	-0-	-0-	-0-	51696 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04		78990 X	47099	-0-	-31891	-0-	47099 3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000	- 15882
11		90300 X	63161	-0-	-27139	-0-	63161 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		93310 X	54982	-0-	-38328	-0-	54982 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01		93310 X	47159	-0-	-46151	-0-	47159 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		84280 X	37788	-0-	-46492	-0-	37788 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		42849 X	42849	-0-	-0-	-0-	42849 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04		63150 X	38908	-0-	-24242	-0-	38908 3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015	- 15462
11		79410 X	59625	-0-	-19785	-0-	59625 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		82057 X	67171	-0-	-14886	-0-	67171 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01		82057 X	59573	-0-	-22484	-0-	59573 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		74116 X	50247	-0-	-23869	-0-	50247 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		53384 X	53384	-0-	-0-	-0-	53384 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04		65010 X	44903	-0-	-20107	-0-	44903 3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060	- 17198
11		180700 X	180700	-0-	-0-	-0-	180700 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		205549 X	205549	-0-	-0-	-0-	205549 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01		175460 X	168312	-0-	-7148	-0-	168312 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		158480 X	121677	-0-	-36803	-0-	121677 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		175460 X	121243	-0-	-54217	-0-	121243 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04		169800 X	109423	-0-	-60377	-0-	109423 3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997	- 15741
11		177194 X	177194	-0-	-0-	-0-	177194 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		149493 X	149493	-0-	-0-	-0-	149493 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01		136884 X	136884	-0-	-0-	-0-	136884 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		106801 X	106801	-0-	-0-	-0-	106801 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		102128 X	102128	-0-	-0-	-0-	102128 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*04		91621 X	91621	-0-	-0-	-0-	91621 3	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 13		WELL #:		RRCID ->	272000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11016	- 16848		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808 - 16286		
01	0	87629	-0-	87629	87629	87629	3	Y	-0-		-0-		
*02	221627 X	133998	-0-	-87629	-0-	133998	3	Y	-0-		-0-		
03	136369 X	123325	-0-	-13044	-0-	123325	3	Y	-0-		-0-		
*04	165027 X	165027	-0-	-0-	-0-	165027	3	Y	-0-		-0-		

CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012 - 16523		
08	0	17892	-0-	17892	17892	17892	3	Y	-0-		-0-		
09	0	114904	-0-	114904	132796	114904	3	Y	-0-		-0-		
10	0	114593	-0-	114593	247389	114593	3	Y	-0-		-0-		
11	0 W	165778	-0-	165778	413167	165778	3	Y	-0-		-0-		
12	0 W	128277	-0-	128277	541444	128277	3	Y	-0-		-0-		
01	0 W	114891	-0-	114891	656335	114891	3	Y	-0-		-0-		
02	0 W	86864	-0-	86864	743199	86864	3	Y	-0-		-0-		
03	0 W	89991	-0-	89991	833190	89991	3	Y	-0-		-0-		
04	0 W	83936	-0-	83936	917126	83936	3	Y	-0-		-0-		

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		81HH	RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 - 16658		
11	0	23506	-0-	23506	23506	23506	3	Y	-0-		-0-		
12	0	73703	-0-	73703	97209	73703	3	Y	-0-		-0-		
01	0	98435	-0-	98435	195644	98435	3	Y	-0-		-0-		
02	0	57225	-0-	57225	252869	57225	3	Y	-0-		-0-		
03	0 W	57910	-0-	57910	310779	57910	3	Y	-0-		-0-		
04	0 W	54405	-0-	54405	365184	54405	3	Y	-0-		-0-		

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		9H	RRCID ->	255470	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11460 - 15752
11	9480 X	7875	-0-	-1605	-0-	288	1	7587	3	Y	-0-		-0-
12	9796 X	6000	-0-	-3796	-0-	217	1	5783	3	Y	-0-		-0-
01	10230 X	1419	-0-	-8811	-0-	50	1	1369	3	Y	-0-		-0-
02	9240 X	1478	-0-	-7762	-0-	54	1	1424	3	Y	-0-		-0-
*03	9548 X	2487	-0-	-7061	-0-	90	1	2397	3	Y	-0-		-0-
04	7890 X	2724	-0-	-5166	-0-	105	1	2619	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		17H	RRCID ->	256521	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10661 - 15077		
11	7620 X	6577	-0-	-1043	-0-	6577	2	Y	-0-		-0-		
12	7874 X	7012	-0-	-862	-0-	7012	2	Y	-0-		-0-		
01	7781 X	7140	-0-	-641	-0-	7140	2	Y	-0-		-0-		
02	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2	Y	-0-		-0-		
*03	6696 X	6291	-0-	-405	-0-	6291	2	Y	-0-		-0-		
04	6480 X	5156	-0-	-1324	-0-	5156	2	Y	-0-		-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11		14460 X	13889	-0-	-571	-0-	13889	2		Y	-0-	-0-
12		14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2		Y	-0-	-0-
01		14663 X	14273	-0-	-390	-0-	14273	2		Y	-0-	-0-
02		13996 X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	2		Y	-0-	-0-
03		14663 X	14198	-0-	-465	-0-	14198	2		Y	-0-	-0-
*04		14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	2		Y	-0-	-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252												
11		48060 X	43203	-0-	-4857	-0-	43203	2		Y	-0-	-0-
12		49631 X	37395	-0-	-12236	-0-	37395	2		Y	-0-	-0-
01		49631 X	34545	-0-	-15086	-0-	34545	2		Y	-0-	-0-
02		32956 X	31010	-0-	-1946	-0-	31010	2		Y	-0-	-0-
03		36487 X	30135	-0-	-6352	-0-	30135	2		Y	-0-	-0-
04		35310 X	27179	-0-	-8131	-0-	27179	2		Y	-0-	-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337												
11		46200 X	40527	-0-	-5673	-0-	40527	2		Y	-0-	-0-
12		44051 X	34425	-0-	-9626	-0-	34425	2		Y	-0-	-0-
01		44051 X	30746	-0-	-13305	-0-	30746	2		Y	-0-	-0-
02		29176 X	27401	-0-	-1775	-0-	27401	2		Y	-0-	-0-
03		32302 X	26394	-0-	-5908	-0-	26394	2		Y	-0-	-0-
04		31260 X	23762	-0-	-7498	-0-	23762	2		Y	-0-	-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747												
11		143760 X	44157	-0-	-99603	-0-	44157	2		Y	-0-	-0-
12		94767 X	41501	-0-	-53266	-0-	41501	2		Y	-0-	-0-
01		94767 X	36425	-0-	-58342	-0-	36425	2		Y	-0-	-0-
02		36148 X	29715	-0-	-6433	-0-	29715	2		Y	-0-	-0-
03		40021 X	31914	-0-	-8107	-0-	31914	2		Y	-0-	-0-
04		38730 X	27206	-0-	-11524	-0-	27206	2		Y	-0-	-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745												
11		59070 X	44253	-0-	-14817	-0-	44253	2		Y	-0-	-0-
12		59272 X	42490	-0-	-16782	-0-	42490	2		Y	-0-	-0-
01		59272 X	40906	-0-	-18366	-0-	40906	2		Y	-0-	-0-
02		53536 X	37141	-0-	-16395	-0-	37141	2		Y	-0-	-0-
03		49817 X	36309	-0-	-13508	-0-	36309	2		Y	-0-	-0-
04		44250 X	32635	-0-	-11615	-0-	32635	2		Y	-0-	-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371												
11		61890 X	44823	-0-	-17067	-0-	44823	2		Y	-0-	-0-
12		63674 X	43268	-0-	-20406	-0-	43268	2		Y	-0-	-0-
01		63674 X	40842	-0-	-22832	-0-	40842	2		Y	-0-	-0-
02		40348 X	37609	-0-	-2739	-0-	37609	2		Y	-0-	-0-
03		44671 X	36837	-0-	-7834	-0-	36837	2		Y	-0-	-0-
04		43230 X	33095	-0-	-10135	-0-	33095	2		Y	-0-	-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202												
11		0 W	54912	-0-	54912	623734	54912	2		Y	-0-	-0-
12		675298 X	51564	-0-	-623734	-0-	51564	2		Y	-0-	-0-
01		79329 X	45422	-0-	-33907	-0-	45422	2		Y	-0-	-0-
02		47488 X	39908	-0-	-7580	-0-	39908	2		Y	-0-	-0-
03		52576 X	41035	-0-	-11541	-0-	41035	2		Y	-0-	-0-
04		50880 X	34091	-0-	-16789	-0-	34091	2		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BERRY OIL COMP.			068157										
MEEK-HAYNES UNIT			WELL #: 8	RRCID ->	240167	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11101 - 11373			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #: 6	RRCID ->	242043	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11056 - 11359			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MEEK-HAYNES UNIT			WELL #: 6	RRCID ->	246406	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF.11082 - 11386			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3			WELL #: 2H	RRCID ->	256410	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10380	PERF.11746 - 15746			
11	16170	X	12159	-0-	-4011	-0-	12159	2	N	-0-		3	
12	16585	X	10858	-0-	-5727	-0-	10858	2	N	-0-		3	
01	16585	X	11844	-0-	-4741	-0-	11844	2	N	-0-		3	
02	13664	X	9865	-0-	-3799	-0-	9865	2	N	-0-		3	
03	14663	X	10503	-0-	-4160	-0-	10502	2	N	1	9	3	
*04	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	327	1	12134	2	N	-0-	3
JENK-HAZB GAS UNIT 1			WELL #: 1H	RRCID ->	258060	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11604 - 15897			
11	18300	X	15969	-0-	-2331	-0-	15969	2	N	-0-		3	
12	18197	X	15906	-0-	-2291	-0-	15904	2	N	2	9	3	
01	18197	X	15841	-0-	-2356	-0-	15841	2	N	-0-		3	
02	16240	X	14115	-0-	-2125	-0-	14115	2	N	-0-		3	
03	17267	X	14650	-0-	-2617	-0-	14648	2	N	2	9	3	
04	15960	X	14112	-0-	-1848	-0-	371	1	13741	2	N	-0-	3
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3			WELL #: 1H	RRCID ->	258107	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11838 - 16160			
11	16260	X	14391	-0-	-1869	-0-	14391	2	N	-0-		3	
12	16213	X	13865	-0-	-2348	-0-	13865	2	N	-0-		3	
01	15841	X	14517	-0-	-1324	-0-	14517	2	N	-0-		3	
02	14308	X	12176	-0-	-2132	-0-	12176	2	N	-0-		3	
03	15438	X	13135	-0-	-2303	-0-	13135	2	N	-0-		3	
04	14400	X	12575	-0-	-1825	-0-	330	1	12245	2	N	-0-	3
JENKINS EAST GU 1			WELL #: 1H	RRCID ->	260015	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	10335	PERF.11288 - 15568			
11	14280	X	12050	-0-	-2230	-0-	12050	2	N	-0-		3	
12	14074	X	12275	-0-	-1799	-0-	12275	2	N	-0-		3	
01	13764	X	11885	-0-	-1879	-0-	11885	2	N	-0-		3	
02	11676	X	10677	-0-	-999	-0-	10677	2	N	-0-		3	
03	12927	X	11343	-0-	-1584	-0-	11342	2	N	1	9	3	
04	12060	X	10662	-0-	-1398	-0-	280	1	10382	2	N	-0-	3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157									
JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260687		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	17370 X	14990	-0-	-2380	-0-	14990 2	N	-0-		3	
12	17608 X	15149	-0-	-2459	-0-	15149 2	N	-0-		3	
01	17608 X	14793	-0-	-2815	-0-	14793 2	N	-0-		3	
02	14728 X	12842	-0-	-1886	-0-	12842 2	N	-0-		3	
03	16306 X	13456	-0-	-2850	-0-	13456 2	N	-0-		3	
04	15000 X	12964	-0-	-2036	-0-	341 1	12623 2	N	-0-	3	

JENKINS EAST GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260787		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052			
11	14040 X	12187	-0-	-1853	-0-	12187 2	N	-0-		3	
12	13950 X	12949	-0-	-1001	-0-	12949 2	N	-0-		3	
01	13516 X	12761	-0-	-755	-0-	12761 2	N	-0-		3	
02	11872 X	10741	-0-	-1131	-0-	10741 2	N	-0-		3	
03	12958 X	11379	-0-	-1579	-0-	11378 2	1 9	N	1	1 8	
04	12540 X	10918	-0-	-1622	-0-	287 1	10631 2	N	-0-	3	

JENKINS EAST GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 262072		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997			
11	22950 X	18026	-0-	-4924	-0-	18026 2	N	-0-		3	
12	21762 X	18532	-0-	-3230	-0-	18532 2	N	-0-		3	
01	20646 X	15724	-0-	-4922	-0-	15724 2	N	-0-		3	
02	18508 X	16404	-0-	-2104	-0-	16404 2	N	-0-		3	
03	19778 X	17384	-0-	-2394	-0-	17383 2	1 9	N	1	1 8	
04	18030 X	16477	-0-	-1553	-0-	433 1	16044 2	N	-0-	3	

DOYH-MEKH GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 263661		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241			
11	27600 X	24084	-0-	-3516	-0-	24084 2	N	-0-		3	
12	27621 X	23953	-0-	-3668	-0-	23953 2	N	-0-		3	
01	27559 X	22173	-0-	-5386	-0-	22173 2	N	-0-		3	
02	23212 X	20022	-0-	-3190	-0-	20022 2	N	-0-		3	
03	25544 X	21191	-0-	-4353	-0-	21191 2	N	-0-		3	
04	24090 X	20586	-0-	-3504	-0-	541 1	20045 2	N	-0-	3	

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596									
BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249121		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523			
11	11070 X	10853	-0-	-217	-0-	270 1	10583 2	N	-0-	-0-	
12	11594 X	10883	-0-	-711	-0-	270 1	10613 2	N	-0-	-0-	
01	11594 X	10697	-0-	-897	-0-	279 1	10418 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	9254	-0-	9254		252 1	9002 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	10087	-0-	10087	19341	279 1	9808 2	N	-0-	-0-	
*04	28776 X	9435	-0-	-19341	-0-	270 1	9165 2	N	-0-	-0-	

STRATOCASTER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252071		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405			
11	15210 X	12541	-0-	-2669	-0-	270 1	12271 2	N	-0-	-0-	
12	15035 X	12612	-0-	-2423	-0-	279 1	12333 2	N	-0-	-0-	
01	14601 X	12090	-0-	-2511	-0-	279 1	11811 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	11168	-0-	11168	11168	252 1	10916 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	12348	-0-	12348	23516	279 1	12069 2	N	-0-	-0-	
*04	35043 X	11527	-0-	-23516	-0-	270 1	11257 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		6300 X	5938	-0-	-362	-0-	5938	2	5938	2	N	-0-			-0-
12		6510 X	5704	-0-	-806	-0-	5704	2	5704	2	N	-0-			-0-
01		6510 X	5475	-0-	-1035	-0-	5475	2	5475	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4662	-0-	4662	-0-	4662	2	4662	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6032	-0-	6032	-0-	10694	2	6032	2	N	-0-			-0-
*04		16422 X	5728	-0-	-10694	-0-		2	5728	2	N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870															
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 254483 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12195 - 12280															
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700															
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570															
11		1170 N	1058	-0-	-112	-0-	311	1	747	2	N	-0-			37
12		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	328	1	728	2	N	-0-			37
01		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	327	1	762	2	N	-0-			37
02		980 N	867	-0-	-113	-0-	234	1	633	2	N	-0-			37
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	258	1	798	2	N	-0-			37
04		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	268	1	764	2	N	-0-			37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A															
11		18510 X	14624	-0-	-3886	-0-	4300	1	10324	2	N	-0-			-0-
12		18786 X	14743	-0-	-4043	-0-	4580	1	10163	2	N	-0-			-0-
01		17391 X	14195	-0-	-3196	-0-	4261	1	9934	2	N	-0-			-0-
02		15708 X	10782	-0-	-4926	-0-	2913	1	7869	2	N	-0-			-0-
03		15779 X	13573	-0-	-2206	-0-	3316	1	10257	2	N	-0-			-0-
04		14610 X	8384	-0-	-6226	-0-	2175	1	6209	2	N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715															
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685															
11		2910 X	2409	-0-	-501	-0-	173	1	2236	2	N	-0-			-0-
12		3007 X	2345	-0-	-662	-0-	179	1	2166	2	N	-0-			-0-
01		3348 X	2318	-0-	-1030	-0-	111	1	2207	2	N	-0-			-0-
02		2576 X	2024	-0-	-552	-0-	91	1	1933	2	N	-0-			-0-
03		2852 X	2184	-0-	-668	-0-	107	1	2077	2	N	-0-			-0-
04		2400 X	2121	-0-	-279	-0-	128	1	1993	2	N	-0-			-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086															
11		8850 X	7153	-0-	-1697	-0-	1203	1	5950	2	N	-0-			-0-
12		8494 X	7053	-0-	-1441	-0-	1531	1	5522	2	N	-0-			-0-
01		7998 X	6470	-0-	-1528	-0-	836	1	5634	2	N	-0-			-0-
02		6720 X	6505	-0-	-215	-0-	325	1	6180	2	N	-0-			-0-
03		7440 X	5875	-0-	-1565	-0-	360	1	5515	2	N	-0-			-0-
04		7140 X	7062	-0-	-78	-0-	565	1	6497	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
JARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	256206	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11952	PERF.12030	- 17533
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14250 X	11413	-0-	-2837	-0-	11413	2				-0-
12		14725 X	12399	-0-	-2326	-0-	12399	2				-0-
01		14198 X	12404	-0-	-1794	-0-	12404	2				-0-
02		11984 X	11196	-0-	-788	-0-	11196	2				-0-
03		13268 X	13020	-0-	-248	-0-	13020	2				-0-
04		12000 X	10938	-0-	-1062	-0-	10938	2				-0-

PILOT		WELL #:		1H	RRCID ->	256836	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	11958	PERF.12443	- 16950
11		5700 X	4688	-0-	-1012	-0-	4688	2				-0-
12		5425 X	4451	-0-	-974	-0-	4451	2				-0-
01		5239 X	4418	-0-	-821	-0-	4418	2				-0-
02		4536 X	4193	-0-	-343	-0-	4193	2				-0-
03		4836 X	4310	-0-	-526	-0-	4310	2				-0-
04		4680 X	4131	-0-	-549	-0-	4131	2				-0-

HURST		WELL #:		1H	RRCID ->	256920	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11914	PERF.11997	- 17986
11		13950 X	9910	-0-	-4040	-0-	9910	2				-0-
12		14291 X	9772	-0-	-4519	-0-	9772	2				-0-
01		13919 X	10321	-0-	-3598	-0-	10321	2				-0-
02		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2				-0-
03		9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2				-0-
*04		8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2				-0-

SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	257366	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11804	- 14881
11		8850 X	7963	-0-	-887	-0-	7963	2				-0-
12		7812 X	6925	-0-	-887	-0-	6925	2				-0-
01		7409 X	6593	-0-	-816	-0-	6593	2				-0-
02		7420 X	6988	-0-	-432	-0-	6988	2				-0-
03		8215 X	6850	-0-	-1365	-0-	6850	2				-0-
04		7950 X	6757	-0-	-1193	-0-	6757	2				-0-

NOBLES		WELL #:		1H	RRCID ->	257367	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	11770	PERF.12074	- 18409
11		12150 X	7809	-0-	-4341	-0-	7809	2				-0-
12		12555 X	8460	-0-	-4095	-0-	8460	2				-0-
01		12555 X	10053	-0-	-2502	-0-	10053	2				-0-
02		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2				-0-
03		9641 X	8040	-0-	-1601	-0-	8040	2				-0-
04		9720 X	8569	-0-	-1151	-0-	8569	2				-0-

HERONE		WELL #:		1H	RRCID ->	258002	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11896	PERF.11908	- 16161
11		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2				-0-
12		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2				-0-
01		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2				-0-
02		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2				-0-
03		5704 X	5571	-0-	-133	-0-	5571	2				-0-
04		6840 X	6135	-0-	-705	-0-	6135	2				-0-

DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	258149	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12121	- 16012
11		9870 X	7856	-0-	-2014	-0-	7856	2				-0-
12		10013 X	8156	-0-	-1857	-0-	8156	2				-0-
01		9486 X	7942	-0-	-1544	-0-	7942	2				-0-
02		7952 X	7189	-0-	-763	-0-	7189	2				-0-
03		8742 X	7700	-0-	-1042	-0-	7700	2				-0-
04		7890 X	7886	-0-	-4	-0-	7886	2				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DUKE		WELL #:		1H	RRCID ->	258427	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11914	PERF.12036 - 16125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	12360	X	9880	-0-	-2480	-0-	9880	2	N	-0-	-0-	-0-
12	12772	X	10445	-0-	-2327	-0-	10445	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11749	X	11181	-0-	-568	-0-	11181	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9268	X	8912	-0-	-356	-0-	8912	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10447	X	8871	-0-	-1576	-0-	8871	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10710	X	8687	-0-	-2023	-0-	8687	2	N	-0-	-0-	-0-

CATHERINE		WELL #:		1H	RRCID ->	258553	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12535 - 17055	
11	14820	X	12855	-0-	-1965	-0-	12855	2	N	-0-	-0-	-0-
12	15190	X	12628	-0-	-2562	-0-	12628	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14663	X	12379	-0-	-2284	-0-	12379	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12964	X	10236	-0-	-2728	-0-	10236	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13826	X	11050	-0-	-2776	-0-	11050	2	N	-0-	-0-	-0-
04	12870	X	10153	-0-	-2717	-0-	10153	2	N	-0-	-0-	-0-

HEZEKIAH		WELL #:		1H	RRCID ->	258784	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12658 - 17440	
11	21390	X	19066	-0-	-2324	-0-	19066	2	N	-0-	-0-	-0-
12	21390	X	18680	-0-	-2710	-0-	18680	2	N	-0-	-0-	-0-
01	21390	X	17776	-0-	-3614	-0-	17776	2	N	-0-	-0-	-0-
02	18592	X	15063	-0-	-3529	-0-	15063	2	N	-0-	-0-	-0-
03	19871	X	15684	-0-	-4187	-0-	15684	2	N	-0-	-0-	-0-
04	19080	X	15594	-0-	-3486	-0-	15594	2	N	-0-	-0-	-0-

SAMFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	259378	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11904	PERF.12170 - 16420	
11	15570	X	12190	-0-	-3380	-0-	12190	2	N	-0-	-0-	-0-
12	16089	X	12082	-0-	-4007	-0-	12082	2	N	-0-	-0-	-0-
01	15717	X	13919	-0-	-1798	-0-	13919	2	N	-0-	-0-	-0-
02	13832	X	11678	-0-	-2154	-0-	11678	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12648	X	11181	-0-	-1467	-0-	11181	2	N	-0-	-0-	-0-
04	13470	X	11120	-0-	-2350	-0-	11120	2	N	-0-	-0-	-0-

KC GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260774	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12003 - 15526	
11	8370	X	2738	-0-	-5632	-0-	2738	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8866	X	7372	-0-	-1494	-0-	7372	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8866	X	7145	-0-	-1721	-0-	7145	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8008	X	6597	-0-	-1411	-0-	6597	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7378	X	6879	-0-	-499	-0-	6879	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7140	X	7135	-0-	-5	-0-	7135	2	N	-0-	-0-	-0-

BRIDGES		WELL #:		1H	RRCID ->	260788	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12374	PERF.12465 - 15510	
11	13380	X	10892	-0-	-2488	-0-	10892	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10943	X	8957	-0-	-1986	-0-	8957	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10943	X	6239	-0-	-4704	-0-	6239	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10164	X	6751	-0-	-3413	-0-	6751	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11253	X	10123	-0-	-1130	-0-	10123	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10890	X	9557	-0-	-1333	-0-	9557	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRISTINE		WELL #:		1H	RRCID ->	260887	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	12294	PERF.12680 - 17536	
11	18000	X	14529	-0-	-3471	-0-	14529	2	N	-0-	-0-	-0-
12	17670	X	14475	-0-	-3195	-0-	14475	2	N	-0-	-0-	-0-
01	16895	X	14151	-0-	-2744	-0-	14151	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14588	X	12149	-0-	-2439	-0-	12149	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15004	X	14765	-0-	-239	-0-	14765	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	19369	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
HORTON FED		WELL #:		1H	RRCID ->	260890	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12907	- 16500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		50910 X	25939	-0-	-24971	-0-	25939	2	N	-0-		-0-
12		42563 X	30114	-0-	-12449	-0-	30114	2	N	-0-		-0-
01		36828 X	24423	-0-	-12405	-0-	24423	2	N	-0-		-0-
02		31108 X	21522	-0-	-9586	-0-	21522	2	N	-0-		-0-
03		30907 X	22348	-0-	-8559	-0-	22348	2	N	-0-		-0-
04		29130 X	20596	-0-	-8534	-0-	20596	2	N	-0-		-0-

MCGUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	261149	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12696	- 17206
11		21930 X	17649	-0-	-4281	-0-	17649	2	N	-0-		-0-
12		20770 X	16258	-0-	-4512	-0-	16258	2	N	-0-		-0-
01		20553 X	15223	-0-	-5330	-0-	15223	2	N	-0-		-0-
02		18564 X	12587	-0-	-5977	-0-	12587	2	N	-0-		-0-
03		18662 X	12327	-0-	-6335	-0-	12327	2	N	-0-		-0-
04		17640 X	14353	-0-	-3287	-0-	14353	2	N	-0-		-0-

JEANNINE		WELL #:		1H	RRCID ->	261946	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12850	- 17284
11		27810 X	20845	-0-	-6965	-0-	20845	2	N	-0-		-0-
12		26567 X	20228	-0-	-6339	-0-	20228	2	N	-0-		-0-
01		24955 X	19493	-0-	-5462	-0-	19493	2	N	-0-		-0-
02		17780 X	16569	-0-	-1211	-0-	16569	2	N	-0-		-0-
03		19685 X	16927	-0-	-2758	-0-	16927	2	N	-0-		-0-
04		19050 X	16100	-0-	-2950	-0-	16100	2	N	-0-		-0-

FRAZIER FED		WELL #:		1H	RRCID ->	262116	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12346	PERF.13728	- 17375
11		84180 X	9358	-0-	-74822	-0-	9358	2	N	-0-		-0-
12		79112 X	7603	-0-	-71509	-0-	7603	2	N	-0-		-0-
01		47833 X	4706	-0-	-43127	-0-	4706	2	N	-0-		-0-
02		5880 X	3821	-0-	-2059	-0-	3821	2	N	-0-		-0-
03		0 W	3447	-0-	3447	3447	3447	2	N	-0-		-0-
04		0 W	4245	-0-	4245	7692	4245	2	N	-0-		-0-

HATCH GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	262604	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13918	- 18516
11		15210 X	11081	-0-	-4129	-0-	11081	2	N	-0-		-0-
12		14074 X	11222	-0-	-2852	-0-	11222	2	N	-0-		-0-
01		13485 X	10946	-0-	-2539	-0-	10946	2	N	-0-		-0-
02		12180 X	8603	-0-	-3577	-0-	8603	2	N	-0-		-0-
03		12586 X	9883	-0-	-2703	-0-	9883	2	N	-0-		-0-
04		11070 X	9008	-0-	-2062	-0-	9008	2	N	-0-		-0-

DOUG SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	262826	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12706	- 18545
11		51180 X	38862	-0-	-12318	-0-	38862	2	N	-0-		-0-
12		49631 X	37204	-0-	-12427	-0-	37204	2	N	-0-		-0-
01		49290 X	34860	-0-	-14430	-0-	34860	2	N	-0-		-0-
02		35252 X	29877	-0-	-5375	-0-	29877	2	N	-0-		-0-
03		39029 X	29315	-0-	-9714	-0-	29315	2	N	-0-		-0-
04		37770 X	28515	-0-	-9255	-0-	28515	2	N	-0-		-0-

WEST SPOON GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	262936	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13342	- 17367
11		20790 X	12451	-0-	-8339	-0-	12451	2	N	-0-		-0-
12		18321 X	11644	-0-	-6677	-0-	11644	2	N	-0-		-0-
01		17670 X	10326	-0-	-7344	-0-	10326	2	N	-0-		-0-
02		14980 X	8037	-0-	-6943	-0-	8037	2	N	-0-		-0-
03		14508 X	12067	-0-	-2441	-0-	12067	2	N	-0-		-0-
04		12450 X	11896	-0-	-554	-0-	11896	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WRIGHT GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263055	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13358	- 19352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		53760 X	33413	-0-	-20347	-0-	33413	2	N	-0-			-0-
12		47554 X	32112	-0-	-15442	-0-	32112	2	N	-0-			-0-
01		43679 X	30553	-0-	-13126	-0-	30553	2	N	-0-			-0-
02		32228 X	25796	-0-	-6432	-0-	25796	2	N	-0-			-0-
03		35681 X	24899	-0-	-10782	-0-	24899	2	N	-0-			-0-
04		33420 X	23624	-0-	-9796	-0-	23624	2	N	-0-			-0-

DURHAM GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263086	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12728	- 16898	
11		38940 X	26793	-0-	-12147	-0-	26793	2	N	-0-			-0-
12		35805 X	23801	-0-	-12004	-0-	23801	2	N	-0-			-0-
01		34317 X	26412	-0-	-7905	-0-	26412	2	N	-0-			-0-
02		27972 X	21481	-0-	-6491	-0-	21481	2	N	-0-			-0-
03		29543 X	22365	-0-	-7178	-0-	22365	2	N	-0-			-0-
04		26790 X	20891	-0-	-5899	-0-	20891	2	N	-0-			-0-

ABNEY GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263176	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12304	PERF.12721	- 19417	
11		60240 X	50668	-0-	-9572	-0-	50668	2	N	-0-			-0-
12		62248 X	45174	-0-	-17074	-0-	45174	2	N	-0-			-0-
01		62124 X	42118	-0-	-20006	-0-	42118	2	N	-0-			-0-
02		42112 X	34876	-0-	-7236	-0-	34876	2	N	-0-			-0-
03		46624 X	34729	-0-	-11895	-0-	34729	2	N	-0-			-0-
04		45120 X	32478	-0-	-12642	-0-	32478	2	N	-0-			-0-

WEST INGRAM GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	263180	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13442	- 18575	
11		27060 X	18020	-0-	-9040	-0-	18020	2	N	-0-			-0-
12		25978 X	18731	-0-	-7247	-0-	18731	2	N	-0-			-0-
01		23064 X	18428	-0-	-4636	-0-	18428	2	N	-0-			-0-
02		20300 X	13935	-0-	-6365	-0-	13935	2	N	-0-			-0-
03		21979 X	15172	-0-	-6807	-0-	15172	2	N	-0-			-0-
04		18120 X	16080	-0-	-2040	-0-	16080	2	N	-0-			-0-

RICHARDS GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	263384	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12749	- 17447	
11		26280 X	20100	-0-	-6180	-0-	20100	2	N	-0-			-0-
12		24552 X	19233	-0-	-5319	-0-	19233	2	N	-0-			-0-
01		22630 X	18163	-0-	-4467	-0-	18163	2	N	-0-			-0-
02		20440 X	14228	-0-	-6212	-0-	14228	2	N	-0-			-0-
03		21235 X	16440	-0-	-4795	-0-	16440	2	N	-0-			-0-
04		20100 X	15633	-0-	-4467	-0-	15633	2	N	-0-			-0-

STERLING GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263553	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12662	PERF.13342	- 18189	
11		22320 X	14450	-0-	-7870	-0-	14450	2	N	-0-			-0-
12		20739 X	14240	-0-	-6499	-0-	14240	2	N	-0-			-0-
01		19003 X	12572	-0-	-6431	-0-	12572	2	N	-0-			-0-
02		15456 X	11137	-0-	-4319	-0-	11137	2	N	-0-			-0-
03		16337 X	10721	-0-	-5616	-0-	10721	2	N	-0-			-0-
04		14460 X	11409	-0-	-3051	-0-	11409	2	N	-0-			-0-

DOME FED GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263680	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12983	- 17928	
11		44880 X	30898	-0-	-13982	-0-	30898	2	N	-0-			-0-
12		42346 X	29918	-0-	-12428	-0-	29918	2	N	-0-			-0-
01		41571 X	27657	-0-	-13914	-0-	27657	2	N	-0-			-0-
02		30884 X	22886	-0-	-7998	-0-	22886	2	N	-0-			-0-
03		34193 X	23045	-0-	-11148	-0-	23045	2	N	-0-			-0-
04		30900 X	22514	-0-	-8386	-0-	22514	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
HARRIS GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263961	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13523 - 18199	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		24570 X	16238	-0-	-8332	-0-	16238	2	N	-0-	-0-	-0-
12		22506 X	15302	-0-	-7204	-0-	15302	2	N	-0-	-0-	-0-
01		20274 X	15271	-0-	-5003	-0-	15271	2	N	-0-	-0-	-0-
02		14196 X	13510	-0-	-686	-0-	13510	2	N	-0-	-0-	-0-
03		15717 X	12431	-0-	-3286	-0-	12431	2	N	-0-	-0-	-0-
04		15210 X	12723	-0-	-2487	-0-	12723	2	N	-0-	-0-	-0-

THRASH GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	264002	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12724 - 16298	
11		19920 X	14253	-0-	-5667	-0-	14253	2	N	-0-	-0-	-0-
12		18724 X	13178	-0-	-5546	-0-	13178	2	N	-0-	-0-	-0-
01		17298 X	12508	-0-	-4790	-0-	12508	2	N	-0-	-0-	-0-
02		12068 X	11815	-0-	-253	-0-	11815	2	N	-0-	-0-	-0-
03		13361 X	11184	-0-	-2177	-0-	11184	2	N	-0-	-0-	-0-
04		12930 X	11347	-0-	-1583	-0-	11347	2	N	-0-	-0-	-0-

HARRY GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	265978	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12500 - 18588	
11		65460 X	41528	-0-	-23932	-0-	41528	2	N	-0-	-0-	-0-
12		61101 X	42901	-0-	-18200	-0-	42901	2	N	-0-	-0-	-0-
01		55335 X	41274	-0-	-14061	-0-	41274	2	N	-0-	-0-	-0-
02		42504 X	33798	-0-	-8706	-0-	33798	2	N	-0-	-0-	-0-
03		47058 X	33160	-0-	-13898	-0-	33160	2	N	-0-	-0-	-0-
04		41520 X	31814	-0-	-9706	-0-	31814	2	N	-0-	-0-	-0-

JACKSON SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	266984	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11876 - 16071	
11		112440 X	68617	-0-	-43823	-0-	68617	2	N	-0-	-0-	-0-
12		103354 X	64980	-0-	-38374	-0-	64980	2	N	-0-	-0-	-0-
01		92225 X	61608	-0-	-30617	-0-	61608	2	N	-0-	-0-	-0-
02		61208 X	50368	-0-	-10840	-0-	50368	2	N	-0-	-0-	-0-
03		67766 X	49697	-0-	-18069	-0-	49697	2	N	-0-	-0-	-0-
04		65580 X	47214	-0-	-18366	-0-	47214	2	N	-0-	-0-	-0-

EAST INGRAM GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	267957	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	12767	PERF.12900 - 17823	
11		34500 X	26266	-0-	-8234	-0-	26266	2	N	-0-	-0-	-0-
12		32736 X	22876	-0-	-9860	-0-	22876	2	N	-0-	-0-	-0-
01		30101 X	22970	-0-	-7131	-0-	22970	2	N	-0-	-0-	-0-
02		25872 X	21845	-0-	-4027	-0-	21845	2	N	-0-	-0-	-0-
03		27156 X	19013	-0-	-8143	-0-	19013	2	N	-0-	-0-	-0-
04		26280 X	17228	-0-	-9052	-0-	17228	2	N	-0-	-0-	-0-

BRAMMER PAN		WELL #:		1H	RRCID ->	270452	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11342 - 16425	
11		T. A.	171101	-0-	171101	717464	171101	2	N	-0-	-0-	-0-
12		0 W	150326	-0-	150326	867790	150326	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0 W	133226	-0-	133226	1001016	133226	2	N	-0-	-0-	-0-
02		0 W	108040	-0-	108040	1109056	108040	2	N	-0-	-0-	-0-
03		0 W	109437	-0-	109437	1218493	109437	2	N	-0-	-0-	-0-
*04		1316425 X	97932	-0-	-1218493	-0-	97932	2	N	-0-	-0-	-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6000 X	4284	-0-	-1716	-0-	4284	3					Y	-0-			-0-
12	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3					Y	-0-			-0-
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3					Y	-0-			-0-
02	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3					Y	-0-			-0-
03	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6746	3		3	9		Y	3		1 1	2
04	4260 X	3912	-0-	-348	-0-	3912	3					Y	-0-		2 1	-0-

 ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

11	10950 X	9456	-0-	-1494	-0-	9456	3					N	-0-			-0-
12	10447 X	9527	-0-	-920	-0-	9527	3					N	-0-			-0-
01	10315 X	9501	-0-	-814	-0-	9501	3					N	-0-			-0-
02	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3					N	-0-			-0-
03	9765 X	6611	-0-	-3154	-0-	6611	3					N	-0-			-0-
04	9450 X	5439	-0-	-4011	-0-	5439	3					N	-0-			-0-

 MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

11	133410 X	71764	-0-	-61646	-0-	71764	2					N	-0-			-0-
12	124310 X	65639	-0-	-58671	-0-	65639	2					N	-0-			-0-
01	93597 X	59474	-0-	-34123	-0-	59474	2					N	-0-			-0-
02	49077 X	49077	-0-	-0-	-0-	49077	2					N	-0-			-0-
03	69254 X	48929	-0-	-20325	-0-	48929	2					N	-0-			-0-
04	67020 X	42980	-0-	-24040	-0-	42980	2					N	-0-			-0-

 FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

11	43140 X	34075	-0-	-9065	-0-	34075	3					N	-0-			-0-
12	41757 X	34056	-0-	-7701	-0-	34056	3					N	-0-			-0-
01	40517 X	32284	-0-	-8233	-0-	32284	3					N	-0-			-0-
02	28445 X	28445	-0-	-0-	-0-	28445	3					N	-0-			-0-
03	37076 X	31108	-0-	-5968	-0-	31108	3					N	-0-			-0-
04	34080 X	28996	-0-	-5084	-0-	28996	3					N	-0-			-0-

 WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

11	71975 X	71975	-0-	-0-	-0-	71975	3					N	-0-			-0-
12	61469 X	61469	-0-	-0-	-0-	61469	3					N	-0-			-0-
01	89322 X	60645	-0-	-28677	-0-	60645	3					N	-0-			-0-
02	54091 X	54091	-0-	-0-	-0-	54091	3					N	-0-			-0-
03	66123 X	56836	-0-	-9287	-0-	56836	3					N	-0-			-0-
04	63990 X	58184	-0-	-5806	-0-	58184	3					N	-0-			-0-

 CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
 CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288									
WIENER ESTATE D		WELL #: 1		RRCID -> 257450		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	6660 X	5426	-0-	-1234	-0-	121 1	5305 2	N	-0-		187
12	6014 X	5385	-0-	-629	-0-	124 1	5261 2	N	-0-		187
01	6231 X	897	-0-	-5334	-0-	897 2		N	-0-		187
02	5628 X	1136	-0-	-4492	-0-	1136 2		N	-0-		187
03	0 W	620	-0-	620	620	14 1	553 2	N	48	186 1	49
						53 9					
04	0 W	911	-0-	911	1531	911 2		N	-0-		49

WIENER ESTATE C		WELL #: 2		RRCID -> 260258		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855			
11	14B2 EXT	5	-0-	5	300973	5 2		N	-0-		12
12	14B2 EXT	379	-0-	379	301352	9 1	370 2	N	-0-		12
01	14B2 EXT	524	-0-	524	301876	524 2		N	-0-		12
02	14B2 EXT	366	-0-	366	302242	366 2		N	-0-		12
03	14B2 EXT	416	-0-	416	302658	10 1	406 2	N	-0-		12
04	14B2 EXT	108	-0-	108	302766	108 2		N	-0-		12

WIENER ESTATE D		WELL #: 2		RRCID -> 260260		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537			
11	14160 X	11535	-0-	-2625	-0-	257 1	11278 2	N	-0-		134
12	14446 X	10444	-0-	-4002	-0-	241 1	10203 2	N	-0-		134
01	14353 X	10510	-0-	-3843	-0-	10510 2		N	-0-		134
02	12964 X	8732	-0-	-4232	-0-	8732 2		N	-0-		134
03	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	359 1	14005 2	N	94	191 1	37
						103 9					
04	0 W	13068	-0-	13068	13068	13061 2	7 9	N	6		43

WIENER ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260676		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647			
11	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	119 1	5212 2	N	-0-		140
12	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	132 1	5579 2	N	-0-		140
01	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6306 2	1 9	N	1		141
02	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4291 2	1 9	N	1		142
03	0 W	4419	-0-	4419	4419	110 1	4306 2	N	3		145
						3 9					
04	0 W	3616	-0-	3616	8035	3616 2		N	-0-		145

DUNHAM, DAVID		WELL #: 2		RRCID -> 262202		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647			
11	9660 X	6929	-0-	-2731	-0-	6929 2		N	-0-		-0-
12	9982 X	8499	-0-	-1483	-0-	8499 2		N	-0-		-0-
01	9982 X	9382	-0-	-600	-0-	9382 2		N	-0-		-0-
02	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566 2		N	-0-		-0-
*03	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10179 2		N	-0-		-0-
04	9090 X	6298	-0-	-2792	-0-	6298 2		N	-0-		-0-

MAY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262648		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420			
11	2100 N	2077	-0-	-23	-0-	2068 2	9 9	Y	8	8 1	51
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2039 2	9 9	Y	8	8 1	50
01	2728 N	1953	-0-	-775	-0-	1943 2	10 9	Y	9	9 1	50
02	1932 N	1709	-0-	-223	-0-	1703 2	6 9	Y	5	4 1	51
03	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1890 2	8 9	Y	7	7 1	51
04	1890 N	1141	-0-	-749	-0-	1137 2	4 9	Y	4	5 1	50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288										
NORTH NAQUIN GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263346	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10850	- 16170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		22590 X	18832	-0-	-3758	-0-	18711 2	121 9	Y	110	69 1		187	
12		23343 X	18802	-0-	-4541	-0-	18686 2	116 9	Y	105	76 1	6 8	210	
01		28923 X	19832	-0-	-9091	-0-	19688 2	144 9	Y	131	283 1		58	
02		26124 X	17128	-0-	-8996	-0-	17049 2	79 9	Y	72	42 1	6 8	82	
03		20305 X	18925	-0-	-1380	-0-	18804 2	121 9	Y	110	75 1		117	
04		19200 X	18717	-0-	-483	-0-	18638 2	79 9	Y	72	57 1	4 8	128	

SOUTH NAQUIN GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263347	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	10365	PERF.11150	- 16400		
11		20160 X	17839	-0-	-2321	-0-	17712 2	127 9	Y	115	65 1		249	
12		20832 X	17493	-0-	-3339	-0-	17386 2	107 9	Y	97	267 1	5 8	74	
01		25420 X	16774	-0-	-8646	-0-	16656 2	118 9	Y	107	75 1		106	
02		22960 X	14401	-0-	-8559	-0-	14318 2	83 9	Y	75	35 1	5 8	141	
03		18445 X	15855	-0-	-2590	-0-	15741 2	114 9	Y	104	62 1		183	
04		17850 X	16033	-0-	-1817	-0-	15955 2	78 9	Y	71	49 1	4 8	201	

BATTS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	270316	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10500	- 15175		
11		14B2 EXT	630	-0-	630	25596	82 1	548 2	N	-0-			65	
12		14B2 EXT	915	-0-	915	26511	119 1	796 2	N	-0-			65	
01		14B2 EXT	979	-0-	979	27490	128 1	851 2	N	-0-			65	
02		14B2 EXT	342	-0-	342	27832	45 1	297 2	N	-0-			65	
03		14B2 EXT	490	-0-	490	28322	64 1	426 2	N	-0-			65	
04		14B2 EXT	497	-0-	497	28819	65 1	432 2	N	-0-			65	

COMSTOCK OIL & GAS, LP		WELL #:		6H	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345	- 13752		
BOGUE "A"														
11		4350 X	4123	-0-	-227	-0-	298 1	3156 2	N	-0-			5	
							669 3							
12		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	207 1	3570 2	N	-0-			5	
							756 3							
01		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	374 1	3481 2	N	-0-			5	
							737 3							
02		4312 X	4108	-0-	-204	-0-	174 1	3247 2	N	-0-			5	
							687 3							
03		4557 X	4522	-0-	-35	-0-	307 1	3532 2	N	-0-			5	
							683 3							
04		4440 X	4209	-0-	-231	-0-	157 1	3395 2	N	-0-			5	
							657 3							

GREEN, F.C.		WELL #:		13H	RRCID ->	248054	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11054	PERF.11001	- 14463		
11		4860 X	3992	-0-	-868	-0-	330 1	3645 2	N	15			82	
							17 9							
12		5022 X	4204	-0-	-818	-0-	360 1	3844 2	N	-0-			82	
01		4660 X	3964	-0-	-696	-0-	344 1	3620 2	N	-0-			82	
02		4172 X	3577	-0-	-595	-0-	309 1	3268 2	N	-0-			82	
03		4433 X	4283	-0-	-150	-0-	360 1	3923 2	N	-0-			82	
*04		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	351 1	4003 2	N	-0-			82	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
COX "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	250720	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	11120	PERF.11137 - 15318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		8550 X	8474	-0-	-76	-0-	648 1	6662 2	N	-0-		-0-
							1164 3					
12		8835 X	6485	-0-	-2350	-0-	335 1	5235 2	N	-0-		-0-
							915 3					
01		6284 X	6238	-0-	-46	-0-	545 1	4847 2	N	-0-		-0-
							846 3					
02		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	312 1	5376 2	N	-0-		-0-
							939 3					
03		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	578 1	6146 2	N	-0-		-0-
							1096 3					
*04		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	272 1	5024 2	N	-0-		-0-
							897 3					

WOODS "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	251586	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11545 - 15476	
11		8250 X	7489	-0-	-761	-0-	281 1	7208 2	N	-0-		48
							260 1	7359 2	N	-0-		48
12		8494 X	7619	-0-	-875	-0-	268 1	6864 2	N	-0-		48
							245 1	6171 2	N	-0-		48
01		7295 X	7132	-0-	-163	-0-	266 1	6632 2	N	-0-		48
							225 1	5619 2	N	-0-		48
02		6552 X	6416	-0-	-136	-0-						
03		7254 X	6898	-0-	-356	-0-						
04		7020 X	5844	-0-	-1176	-0-						

CLARK "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	257381	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11176 - 15437	
11		22232 X	22232	-0-	-0-	-0-	1044 1	19525 2	N	-0-		-0-
							1663 3					
12		22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	476 1	20164 2	N	-0-		-0-
							1719 3					
01		21727 X	21727	-0-	-0-	-0-	1244 1	18874 2	N	-0-		-0-
							1609 3					
02		18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	335 1	17168 2	N	-0-		-0-
							1463 3					
03		20327 X	20327	-0-	-0-	-0-	900 1	17934 2	N	-0-		-0-
							1493 3					
*04		19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	264 1	17429 2	N	-0-		-0-
							1450 3					

NELSON "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	257942	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	11342	PERF.11865 - 16612	
11		21330 X	17737	-0-	-3593	-0-	17737 2		N	-0-		57
							17369 2		N	-0-		57
12		21514 X	17369	-0-	-4145	-0-	17541 2		N	-0-		57
							14992 2		N	-0-		57
01		17541 X	17541	-0-	-0-	-0-	16313 2		N	-0-		57
							15696 2		N	-0-		57
02		15568 X	14992	-0-	-576	-0-						
03		17236 X	16313	-0-	-923	-0-						
04		16680 X	15696	-0-	-984	-0-						

FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974 - 15394	
11		47100 X	36845	-0-	-10255	-0-	1730 1	32153 2	N	-0-		-0-
							2962 3					
12		45446 X	35966	-0-	-9480	-0-	767 1	32230 2	N	-0-		-0-
							2969 3					
01		38619 X	35403	-0-	-3216	-0-	2027 1	30560 2	N	-0-		-0-
							2816 3					
02		34524 X	30878	-0-	-3646	-0-	545 1	27774 2	N	-0-		-0-
							2559 3					
03		38223 X	32157	-0-	-6066	-0-	1424 1	28143 2	N	-0-		-0-
							2590 3					
04		36840 X	30676	-0-	-6164	-0-	423 1	27703 2	N	-0-		-0-
							2550 3					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		13620 X	7349	-0-	-6271	-0-		60	1	7289	2	N	-0-
12		14074 X	5840	-0-	-8234	-0-		51	1	5789	2	N	-0-
01		7381 X	4738	-0-	-2643	-0-		44	1	4694	2	N	-0-
02		6440 X	5334	-0-	-1106	-0-		56	1	5278	2	N	-0-
03		7130 X	4954	-0-	-2176	-0-		52	1	4902	2	N	-0-
04		6900 X	4462	-0-	-2438	-0-		42	1	4420	2	N	-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882													
11		18096 X	18096	-0-	-0-	-0-		148	1	17948	2	N	-0-
12		17887 X	14122	-0-	-3765	-0-		125	1	13997	2	N	-0-
01		17887 X	13916	-0-	-3971	-0-		130	1	13786	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	11838	-0-	11838	11838		123	1	11715	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	13977	-0-	13977	25815		146	1	13831	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	12772	-0-	12772	38587		120	1	12652	2	N	-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991													
11		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-		49	1	5509	2	N	-0-
12		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-		195	1	6198	2	N	-0-
01		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-		139	1	6010	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	5496	-0-	5496	5496		186	1	5310	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	2269	-0-	2269	7765		14	1	2255	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	3362	-0-	3362	11127		3362	2			N	-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371													
11		19560 X	14764	-0-	-4796	-0-		121	1	14643	2	N	-0-
12		19344 X	13858	-0-	-5486	-0-		123	1	13735	2	N	-0-
01		18445 X	16719	-0-	-1726	-0-		157	1	16562	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	11117	-0-	11117	11117		114	1	11003	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	13176	-0-	13176	24293		137	1	13039	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	13200	-0-	13200	37493		124	1	13076	2	N	-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238													
11		18930 X	13774	-0-	-5156	-0-		113	1	13661	2	N	-0-
12		18383 X	14369	-0-	-4014	-0-		127	1	14242	2	N	-0-
01		17515 X	13727	-0-	-3788	-0-		129	1	13598	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	12135	-0-	12135	12135		126	1	12009	2	N	-0-
03		0 W	12756	-0-	12756	24891		1282	1	11474	2	N	-0-
04		0 W	12071	-0-	12071	36962		253	1	11818	2	N	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024													
11		6630 X	6412	-0-	-218	-0-		6288	2	124	9	Y	113
12		6851 X	6132	-0-	-719	-0-		5989	2	143	9	Y	130
01		6851 X	6645	-0-	-206	-0-		6506	2	139	9	Y	126
02	DLQ	G-10	6154	-0-	6154	6154		6040	2	114	9	Y	104
03		12454 X	6300	-0-	-6154	-0-		6184	2	116	9	Y	105
04		6420 X	5946	-0-	-474	-0-		5857	2	89	9	Y	81

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	723	3	30	9	Y	7
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	810	3	24	9	Y	5
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	744	3	20	9	Y	4
02	DLQ	G-10	685	-0-	685	685	662	3	23	9	Y	11
03		1473 N	788	-0-	-685	-0-	752	3	36	9	Y	4
*04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	817	3	30	9	Y	7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570												
11		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5100	2	140	9	Y	42
12		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5029	2	119	9	Y	78
01		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5325	2	119	9	Y	47
02	DLQ	G-10	4606	-0-	4606	4606	4476	2	130	9	Y	93
03		9545 X	4939	-0-	-4606	-0-	4801	2	138	9	Y	72
*04		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4562	2	147	9	Y	132

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161												
11		16650 X	13424	-0-	-3226	-0-	13422	2	2	9	N	1
12		16492 X	13375	-0-	-3117	-0-	13373	2	2	9	N	1
01		15810 X	13306	-0-	-2504	-0-	13304	2	2	9	N	1
02	DLQ	G-10	11770	-0-	11770	11770	11769	2	1	9	N	1
03		25664 X	13894	-0-	-11770	-0-	13892	2	2	9	N	1
04		13410 X	12813	-0-	-597	-0-	12813	2	-0-		N	-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200												
11		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7333	3	4	9	Y	2
12		6076 X	4595	-0-	-1481	-0-	4589	3	6	9	Y	3
01		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7402	3	7	9	Y	3
02	DLQ	G-10	3982	-0-	3982	3982	3980	3	2	9	Y	4
03		8268 X	4286	-0-	-3982	-0-	4283	3	3	9	Y	3
04		5880 X	4151	-0-	-1729	-0-	4148	3	3	9	Y	3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060												
11		4470 X	4180	-0-	-290	-0-	484	1	3524	2	Y	48
							172	9				
12		4619 X	4143	-0-	-476	-0-	466	1	3489	2	Y	35
							188	9				
01		4309 X	3800	-0-	-509	-0-	448	1	3210	2	Y	33
							142	9				
02	DLQ	G-10	4153	-0-	4153	4153	481	1	3494	2	Y	57
							178	9				
03		8721 X	4568	-0-	-4153	-0-	519	1	3882	2	Y	66
							167	9				
*04		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	599	1	4584	2	Y	52
							172	9				

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892												
11		10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			Y	-0-
12		9889 X	9594	-0-	-295	-0-	9594	2			Y	-0-
01		9548 X	8681	-0-	-867	-0-	8681	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	7693	-0-	7693	7693	7693	2			Y	-0-
03		16063 X	8370	-0-	-7693	-0-	8370	2			Y	-0-
04		9690 X	7978	-0-	-1712	-0-	7978	2			Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		7470 X	4147	-0-	-3323	-0-	4147	2		N	-0-		35
12		7719 X	2520	-0-	-5199	-0-	2520	2		N	-0-		35
01		7719 X	7190	-0-	-529	-0-	7190	2		N	-0-		35
02	DLQ	G-10	6222	-0-	6222	6222	6222	2		N	-0-		35
03		12164 X	5942	-0-	-6222	-0-	5942	2		N	-0-		35
04		6960 X	2823	-0-	-4137	-0-	2823	2		N	-0-		35

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289													
11		11280 X	9870	-0-	-1410	-0-	9870	3		N	-0-		199
12		11656 X	9963	-0-	-1693	-0-	9963	3		N	-0-		199
01		10757 X	9439	-0-	-1318	-0-	9438	3	1 8	N	-0-		199
02	DLQ	G-10	8447	-0-	8447	8447	8447	3		N	-0-		199
03		17617 X	9170	-0-	-8447	-0-	9170	3		N	-0-		199
04		9870 X	8270	-0-	-1600	-0-	8270	3		N	-0-		199

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522													
11		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3		Y	-0-		-0-
12		7440 X	6688	-0-	-752	-0-	6688	3		Y	-0-		-0-
01		7285 X	6273	-0-	-1012	-0-	6273	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5437	-0-	5437	5437	5437	3		Y	-0-		-0-
03		11738 X	6301	-0-	-5437	-0-	6300	3	1 9	Y	1	1	-0-
04		7530 X	5968	-0-	-1562	-0-	5962	3	6 9	Y	5	2 1	3

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020													
11		5190 X	4524	-0-	-666	-0-	4517	3	7 9	Y	6	6 1	3
12		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7442	3	9 9	Y	8	8 1	3
01		5177 X	4708	-0-	-469	-0-	4699	3	9 9	Y	8	8 1	3
02	DLQ	G-10	6566	-0-	6566	6566	6558	3	8 9	Y	7	6 1	4
03		13536 X	6970	-0-	-6566	-0-	6963	3	7 9	Y	6	8 1	2
04		7200 X	6736	-0-	-464	-0-	6733	3	3 9	Y	3	4 1	1

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323													
11		5040 X	4382	-0-	-658	-0-	4382	2		N	-0-		-0-
12		5208 X	5189	-0-	-19	-0-	5189	2		N	-0-		-0-
01		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4282	-0-	4282	4282	4282	2		N	-0-		-0-
03		10025 X	5743	-0-	-4282	-0-	5743	2		N	-0-		-0-
*04		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2		N	-0-		-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345													
11		12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	1049	1	11234 2	N	-0-		-0-
12		10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	1078	1	9521 2	N	-0-		-0-
01		9703 X	9322	-0-	-381	-0-	1123	1	8199 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4670	-0-	4670	4670	1120	1	3550 2	N	-0-		-0-
03		14112 X	9442	-0-	-4670	-0-	1240	1	8202 2	N	-0-		-0-
04		10440 X	8877	-0-	-1563	-0-	1200	1	7677 2	N	-0-		-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363													
11		3990 X	3724	-0-	-266	-0-	219	1	3505 2	N	-0-		-0-
12		4123 X	3699	-0-	-424	-0-	219	1	3480 2	N	-0-		-0-
01		4154 X	3780	-0-	-374	-0-	227	1	3553 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2438	-0-	2438	2438	143	1	2295 2	N	-0-		-0-
03		6492 X	4054	-0-	-2438	-0-	240	1	3814 2	N	-0-		-0-
04		3720 X	3448	-0-	-272	-0-	203	1	3245 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
11		10860 X	9529	-0-	-1331	-0-	562 1	8967 2	N	-0-		-0-
12		11222 X	10037	-0-	-1185	-0-	596 1	9441 2	N	-0-		-0-
01		11005 X	9951	-0-	-1054	-0-	596 1	9355 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	8481	-0-	8481	8481	494 1	7987 2	N	-0-		-0-
03		17653 X	9172	-0-	-8481	-0-	543 1	8629 2	N	-0-		-0-
04		9720 X	8840	-0-	-880	-0-	520 1	8320 2	N	-0-		-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402												
11		9390 X	7578	-0-	-1812	-0-	446 1	7132 2	N	-0-		-0-
12		9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	590 1	9349 2	N	-0-		-0-
01		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	492 1	7725 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4969	-0-	4969	4969	289 1	4680 2	N	-0-		-0-
03		11539 X	6570	-0-	-4969	-0-	389 1	6181 2	N	-0-		-0-
04		9390 X	5597	-0-	-3793	-0-	328 1	5269 2	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114												
11		3720 X	3413	-0-	-307	-0-	201 1	3212 2	N	-0-		-0-
12		3813 X	3450	-0-	-363	-0-	205 1	3245 2	N	-0-		-0-
01		3813 X	3289	-0-	-524	-0-	197 1	3092 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2701	-0-	2701	2701	157 1	2544 2	N	-0-		-0-
03		5561 X	2860	-0-	-2701	-0-	169 1	2691 2	N	-0-		-0-
04		3420 X	2777	-0-	-643	-0-	164 1	2613 2	N	-0-		-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408												
11		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	552 1	5000 2	N	-0-		-0-
12		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	578 1	6964 2	N	-0-		-0-
01		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	527 1	7137 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5681	-0-	5681	5681	529 1	5152 2	N	-0-		-0-
03		13089 X	7408	-0-	-5681	-0-	620 1	6788 2	N	-0-		-0-
04		5190 X	4500	-0-	-690	-0-	389 1	4111 2	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301												
11		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418 2		N	-0-		159
12		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6693 2	3 9	N	-0-		162
01		6417 X	6270	-0-	-147	-0-	6259 2	11 9	N	-0-		172
02	DLQ	G-10	5982	-0-	5982	5982	5967 2	15 9	N	-0-		186
03		12399 X	6417	-0-	-5982	-0-	6389 2	28 9	N	-0-	178 1	33
04		6210 X	6024	-0-	-186	-0-	6024 2		N	-0-		33

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238												
11		6960 X	5873	-0-	-1087	-0-	1500 1	4373 2	N	-0-		-0-
12		7192 X	5996	-0-	-1196	-0-	1550 1	4446 2	N	-0-		-0-
01		6789 X	5507	-0-	-1282	-0-	1510 1	3997 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5000	-0-	5000	5000	1120 1	3880 2	N	-0-		-0-
03		10541 X	5541	-0-	-5000	-0-	1240 1	4301 2	N	-0-		-0-
04		5880 X	5250	-0-	-630	-0-	1200 1	4050 2	N	-0-		-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341												
11		6810 X	6094	-0-	-716	-0-	6094 3		N	-0-		-0-
12		7037 X	5774	-0-	-1263	-0-	5774 3		N	-0-		-0-
01		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107 3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	6118	-0-	6118	6118	6118 3		N	-0-		-0-
03		12670 X	6552	-0-	-6118	-0-	6552 3		N	-0-		-0-
04		6870 X	6016	-0-	-854	-0-	6016 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	1046	1	7348	2	N	-0-		79
12		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	1084	1	7007	2	N	62		141
01		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	1132	1	6662	2	N	79	180 1	40
02	DLQ	G-10	7245	-0-	7245	7245	1120	1	6125	2	N	-0-		40
03		8485 X	1240	-0-	-7245	-0-	1240	1			N	-0-		40
04		7170 X	6972	-0-	-198	-0-	1192	1	5780	2	N	-0-		40

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996														
11		11490 X	7241	-0-	-4249	-0-	426	1	6815	2	N	-0-		-0-
12		11873 X	11057	-0-	-816	-0-	656	1	10401	2	N	-0-		-0-
01		11284 X	10091	-0-	-1193	-0-	604	1	9487	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	8421	-0-	8421	8421	490	1	7931	2	N	-0-		-0-
03		17083 X	8662	-0-	-8421	-0-	513	1	8149	2	N	-0-		-0-
04		10710 X	7996	-0-	-2714	-0-	470	1	7526	2	N	-0-		-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258														
11		15390 X	12453	-0-	-2937	-0-	12453	2			N	-0-		-0-
12		15469 X	12998	-0-	-2471	-0-	12998	2			N	-0-		-0-
01		15469 X	12989	-0-	-2480	-0-	12989	2			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	12162	-0-	12162	12162	12162	2			N	-0-		-0-
03		25006 X	12844	-0-	-12162	-0-	12844	2			N	-0-		-0-
04		12570 X	11804	-0-	-766	-0-	11804	2			N	-0-		-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888														
11		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	566	1	9034	2	N	-0-		-0-
12		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	535	1	8486	2	N	-0-		-0-
01		10292 X	9165	-0-	-1127	-0-	549	1	8616	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7423	-0-	7423	7423	432	1	6991	2	N	-0-		-0-
03		15194 X	7771	-0-	-7423	-0-	460	1	7311	2	N	-0-		-0-
04		9600 X	7531	-0-	-2069	-0-	442	1	7089	2	N	-0-		-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303														
11		10560 X	7880	-0-	-2680	-0-	7880	2			N	-0-		-0-
12		10106 X	7430	-0-	-2676	-0-	7430	2			N	-0-		-0-
01		10106 X	7175	-0-	-2931	-0-	7175	2			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7096	-0-	7096	7096	7096	2			N	-0-		-0-
03		14992 X	7896	-0-	-7096	-0-	7896	2			N	-0-		-0-
04		7890 X	6716	-0-	-1174	-0-	6716	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		24930 X	23014	-0-	-1916	-0-	23014	2		N	-0-	-0-
12		25017 X	22970	-0-	-2047	-0-	22970	2		N	-0-	-0-
01		25079 X	21985	-0-	-3094	-0-	21982	2	3 8	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	19032	-0-	19032	19032	19031	2	1 8	N	-0-	-0-
03		39123 X	20091	-0-	-19032	-0-	20091	2		N	-0-	-0-
04		23010 X	18779	-0-	-4231	-0-	18779	2		N	-0-	-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762												
11		9090 X	8906	-0-	-184	-0-	8906	2		N	-0-	-0-
12		9238 X	8311	-0-	-927	-0-	8311	2		N	-0-	-0-
01		9238 X	7827	-0-	-1411	-0-	7827	2		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	6774	-0-	6774	6774	6774	2		N	-0-	-0-
03		14049 X	7275	-0-	-6774	-0-	7275	2		N	-0-	-0-
04		8910 X	6904	-0-	-2006	-0-	6904	2		N	-0-	-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793												
11		12210 X	9095	-0-	-3115	-0-	9095	2		N	-0-	-0-
12		11656 X	9838	-0-	-1818	-0-	9838	2		N	-0-	-0-
01		11315 X	10137	-0-	-1178	-0-	10137	2		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	8718	-0-	8718	8718	8718	2		N	-0-	-0-
03		18082 X	9364	-0-	-8718	-0-	9364	2		N	-0-	-0-
04		9810 X	8996	-0-	-814	-0-	8996	2		N	-0-	-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755												
11		8550 X	7014	-0-	-1536	-0-	7014	2		N	-0-	-0-
12		8835 X	8169	-0-	-666	-0-	376	1	7793 2	N	-0-	-0-
01		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	615	1	9339 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	6438	-0-	6438	6438	555	1	5883 2	N	-0-	-0-
03		12655 X	6217	-0-	-6438	-0-	615	1	5602 2	N	-0-	-0-
04		9480 X	5745	-0-	-3735	-0-	591	1	5154 2	N	-0-	-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025												
11		12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	597	1	11611 2	N	-0-	-0-
12		12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	601	1	11886 2	N	-0-	-0-
01		13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	670	1	12715 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	10323	-0-	10323	10323	671	1	9652 2	N	-0-	-0-
03		20980 X	10657	-0-	-10323	-0-	775	1	9882 2	N	-0-	-0-
04		12960 X	9561	-0-	-3399	-0-	734	1	8827 2	N	-0-	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103												
11		37530 X	25212	-0-	-12318	-0-	25212	2		N	-0-	16
12		38781 X	24501	-0-	-14280	-0-	24501	2		N	-0-	16
01		30876 X	25443	-0-	-5433	-0-	25443	2		N	-0-	16
02	DLQ	G-10	22567	-0-	22567	22567	22567	2		N	-0-	16
03		45692 X	23125	-0-	-22567	-0-	23125	2		N	-0-	16
04		25200 X	22775	-0-	-2425	-0-	22775	2		N	-0-	16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523												
11		24300 X	20185	-0-	-4115	-0-	20185	2		N	-0-	-0-
12		24304 X	20163	-0-	-4141	-0-	20163	2		N	-0-	-0-
01		23374 X	19475	-0-	-3899	-0-	19475	2		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	17034	-0-	17034	17034	17034	2		N	-0-	-0-
03		35315 X	18281	-0-	-17034	-0-	18281	2		N	-0-	-0-
04		20190 X	17304	-0-	-2886	-0-	17304	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11		28410 X	24348	-0-	-4062	-0-	24330	3	18 9	N	16	7
12		28737 X	24691	-0-	-4046	-0-	24670	3	21 9	N	19	6
01		28117 X	23718	-0-	-4399	-0-	23695	3	23 9	N	21	7
02	DLQ	G-10	20707	-0-	20707	20707	20685	3	22 9	N	20	7
03		43477 X	22770	-0-	-20707	-0-	22752	3	18 9	N	16	8
04		24360 X	21387	-0-	-2973	-0-	21369	3	18 9	N	16	4

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691												
BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335												
11		42113 X	42113	-0-	-0-	-0-	42113	2		N	-0-	-0-
12		40274 X	40274	-0-	-0-	-0-	40274	2		N	-0-	-0-
01		37736 X	37736	-0-	-0-	-0-	37736	2		N	-0-	-0-
02		43484 X	32000	-0-	-11484	-0-	32000	2		N	-0-	-0-
*03		48143 X	30593	-0-	-17550	-0-	30593	2		N	-0-	-0-
*04		42120 X	30132	-0-	-11988	-0-	30132	2		N	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473												
11		248580 X	131330	-0-	-117250	-0-	131330	2		N	-0-	-0-
12		226889 X	121346	-0-	-105543	-0-	121346	2		N	-0-	-0-
*01		204941 X	108848	-0-	-96093	-0-	108848	2		N	-0-	-0-
02		141624 X	89027	-0-	-52597	-0-	89027	2		N	-0-	-0-
*03		156798 X	55096	-0-	-101702	-0-	55096	2		N	-0-	-0-
*04		131340 X	38484	-0-	-92856	-0-	38484	2		N	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426												
11		262530 X	135011	-0-	-127519	-0-	135011	2		N	-0-	-0-
12		246760 X	111454	-0-	-135306	-0-	111454	2		N	-0-	-0-
01		210025 X	101787	-0-	-108238	-0-	101787	2		N	-0-	-0-
02		133840 X	82230	-0-	-51610	-0-	82230	2		N	-0-	-0-
*03		148180 X	54662	-0-	-93518	-0-	54662	2		N	-0-	-0-
*04		135000 X	5364	-0-	-129636	-0-	5364	2		N	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065												
11		190590 X	88507	-0-	-102083	-0-	88507	2		N	-0-	-0-
12		171957 X	84831	-0-	-87126	-0-	84831	2		N	-0-	-0-
01		152272 X	77513	-0-	-74759	-0-	77513	2		N	-0-	-0-
02		96096 X	61202	-0-	-34894	-0-	61202	2		N	-0-	-0-
*03		106392 X	36219	-0-	-70173	-0-	36219	2		N	-0-	-0-
*04		88500 X	31300	-0-	-57200	-0-	31300	2		N	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 11563 PERF. N/A												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*04		SHUT IN	228983	-0-	228983	228983	228983	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

11		9090 X	6309	-0-	-2781	-0-		154	1	6155	2	N	-0-		-0-
12		9393 X	6329	-0-	-3064	-0-		145	1	6184	2	N	-0-		-0-
01		9393 X	7180	-0-	-2213	-0-		233	1	6947	2	N	-0-		-0-
02		7616 X	5184	-0-	-2432	-0-		184	1	5000	2	N	-0-		-0-
03		7998 X	6141	-0-	-1857	-0-		232	1	5909	2	N	-0-		-0-
*04		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-		254	1	7273	2	N	-0-		-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

11		9542 X	9542	-0-	-0-	-0-		233	1	9309	2	N	-0-		-0-
12		9579 X	9492	-0-	-87	-0-		217	1	9275	2	N	-0-		-0-
01		9579 X	9133	-0-	-446	-0-		297	1	8836	2	N	-0-		-0-
02		9212 X	8280	-0-	-932	-0-		293	1	7987	2	N	-0-		-0-
03		10137 X	8356	-0-	-1781	-0-		316	1	8040	2	N	-0-		-0-
04		9540 X	8189	-0-	-1351	-0-		277	1	7912	2	N	-0-		-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

11		18750 X	16486	-0-	-2264	-0-		403	1	16083	2	N	-0-		-0-
12		19065 X	15841	-0-	-3224	-0-		363	1	15478	2	N	-0-		-0-
01		18166 X	16029	-0-	-2137	-0-		521	1	15508	2	N	-0-		-0-
02		15708 X	14363	-0-	-1345	-0-		509	1	13854	2	N	-0-		-0-
03		17174 X	14983	-0-	-2191	-0-		566	1	14417	2	N	-0-		-0-
04		16500 X	13772	-0-	-2728	-0-		465	1	13307	2	N	-0-		-0-

HASELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

11		2760 X	453	-0-	-2307	-0-		11	1	442	2	N	-0-		-0-
12		2852 X	361	-0-	-2491	-0-		8	1	353	2	N	-0-		-0-
01		2852 X	1544	-0-	-1308	-0-		50	1	1494	2	N	-0-		-0-
02		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-		164	1	4451	2	N	-0-		-0-
03		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-		115	1	2933	2	N	-0-		-0-
*04		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-		91	1	2589	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257269	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13804	PERF.14098	- 18831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		19470 X	16547	-0-	-2923	-0-	16547	2	N	-0-			-0-
12		20119 X	16904	-0-	-3215	-0-	16904	2	N	-0-			-0-
01		18817 X	16080	-0-	-2737	-0-	16080	2	N	-0-			-0-
02		16548 X	13968	-0-	-2580	-0-	13968	2	N	-0-			-0-
03		17794 X	15377	-0-	-2417	-0-	15377	2	N	-0-			-0-
04		16560 X	13495	-0-	-3065	-0-	13495	2	N	-0-			-0-

CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.14640	- 19515	
11		11430 X	8875	-0-	-2555	-0-	8875	2	N	-0-			-0-
12		11253 X	8828	-0-	-2425	-0-	8828	2	N	-0-			-0-
01		10385 X	8505	-0-	-1880	-0-	8505	2	N	-0-			-0-
02		8624 X	7658	-0-	-966	-0-	7658	2	N	-0-			-0-
03		9548 X	7056	-0-	-2492	-0-	7056	2	N	-0-			-0-
*04		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2	N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14384	- 19175	
11		21510 X	17340	-0-	-4170	-0-	887	1	N	-0-			-0-
12		22227 X	18307	-0-	-3920	-0-	965	1	N	-0-			-0-
01		20646 X	16736	-0-	-3910	-0-	1006	1	N	-0-			-0-
02		18592 X	14381	-0-	-4211	-0-	940	1	N	-0-			-0-
03		19809 X	15724	-0-	-4085	-0-	1251	1	N	-0-			-0-
04		17730 X	15899	-0-	-1831	-0-	1316	1	N	-0-			-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.14044	- 19420	
11		28080 X	25093	-0-	-2987	-0-	25093	2	N	-0-			-0-
12		28303 X	24820	-0-	-3483	-0-	24820	2	N	-0-			-0-
01		27838 X	22522	-0-	-5316	-0-	22522	2	N	-0-			-0-
02		24444 X	20436	-0-	-4008	-0-	20436	2	N	-0-			-0-
03		26040 X	18032	-0-	-8008	-0-	18032	2	N	-0-			-0-
04		25080 X	17120	-0-	-7960	-0-	17120	2	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800	- 17220	
11		11700 X	10194	-0-	-1506	-0-	249	1	N	-0-			-0-
12		11749 X	10170	-0-	-1579	-0-	233	1	N	-0-			-0-
01		11377 X	9802	-0-	-1575	-0-	319	1	N	-0-			-0-
02		9968 X	8750	-0-	-1218	-0-	310	1	N	-0-			-0-
03		10602 X	9106	-0-	-1496	-0-	344	1	N	-0-			-0-
04		10200 X	8592	-0-	-1608	-0-	290	1	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639	- 17821	
11		15600 X	13185	-0-	-2415	-0-	322	1	N	-0-			-0-
12		15407 X	13144	-0-	-2263	-0-	301	1	N	-0-			-0-
01		15376 X	11729	-0-	-3647	-0-	381	1	N	-0-			-0-
02		13104 X	11613	-0-	-1491	-0-	411	1	N	-0-			-0-
03		13981 X	10418	-0-	-3563	-0-	394	1	N	-0-			-0-
04		13200 X	11880	-0-	-1320	-0-	401	1	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350	- 16760	
11		8790 X	1882	-0-	-6908	-0-	46	1	N	-0-			-0-
12		7378 X	3757	-0-	-3621	-0-	86	1	N	-0-			-0-
01		6727 X	544	-0-	-6183	-0-	18	1	N	-0-			-0-
02		5320 X	544	-0-	-4776	-0-	19	1	N	-0-			-0-
03		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-			-0-
04		3630 X	644	-0-	-2986	-0-	22	1	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544	- 19401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		24390 X	18953	-0-	-5437	-0-	18953	2	N	-0-			-0-
12		24428 X	19224	-0-	-5204	-0-	19224	2	N	-0-			-0-
01		23219 X	18988	-0-	-4231	-0-	18988	2	N	-0-			-0-
02		19628 X	16483	-0-	-3145	-0-	16483	2	N	-0-			-0-
03		20491 X	16743	-0-	-3748	-0-	16743	2	N	-0-			-0-
04		18960 X	15661	-0-	-3299	-0-	15661	2	N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306	- 18737	
11		17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	17766	2	N	-0-			-0-
12		16565 X	16565	-0-	-0-	-0-	16565	2	N	-0-			-0-
01		15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	15031	2	N	-0-			-0-
02		18284 X	13833	-0-	-4451	-0-	13833	2	N	-0-			-0-
03		20243 X	13736	-0-	-6507	-0-	13736	2	N	-0-			-0-
04		17760 X	12786	-0-	-4974	-0-	12786	2	N	-0-			-0-

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402	- 19042	
11		SHUT IN	8128	-0-	8128	13492	8128	2	N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13492			N	-0-			-0-
01		13492 X	-0-	-0-	-13492	-0-			N	-0-			-0-
02		7588 X	-0-	-0-	-7588	-0-			N	-0-			-0-
03		8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			N	-0-			-0-
04		8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-			N	-0-			-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850	- 19081	
11		28590 X	22846	-0-	-5744	-0-	22846	2	N	-0-			-0-
12		26629 X	24024	-0-	-2605	-0-	24024	2	N	-0-			-0-
01		24118 X	22959	-0-	-1159	-0-	22959	2	N	-0-			-0-
02		21784 X	20635	-0-	-1149	-0-	20635	2	N	-0-			-0-
03		24118 X	21155	-0-	-2963	-0-	21155	2	N	-0-			-0-
04		23250 X	17949	-0-	-5301	-0-	17949	2	N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058	- 18470	
11		13170 X	10860	-0-	-2310	-0-	555	1	10305	2	N	-0-	-0-
12		13330 X	10711	-0-	-2619	-0-	564	1	10147	2	N	-0-	-0-
01		12710 X	10079	-0-	-2631	-0-	606	1	9473	2	N	-0-	-0-
02		11424 X	8615	-0-	-2809	-0-	563	1	8052	2	N	-0-	-0-
03		12648 X	9499	-0-	-3149	-0-	756	1	8743	2	N	-0-	-0-
04		10860 X	9497	-0-	-1363	-0-	786	1	8711	2	N	-0-	-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.14299	- 19249	
11		28620 X	20568	-0-	-8052	-0-	20568	2	N	-0-			-0-
12		28086 X	21150	-0-	-6936	-0-	21150	2	N	-0-			-0-
01		26536 X	20258	-0-	-6278	-0-	20258	2	N	-0-			-0-
02		20720 X	17192	-0-	-3528	-0-	17192	2	N	-0-			-0-
03		22940 X	19414	-0-	-3526	-0-	19414	2	N	-0-			-0-
04		20580 X	18096	-0-	-2484	-0-	18096	2	N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260796	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14103	- 18709	
11		17790 X	15474	-0-	-2316	-0-	15474	2	N	-0-			-0-
12		18011 X	15935	-0-	-2076	-0-	15935	2	N	-0-			-0-
01		17484 X	14810	-0-	-2674	-0-	14810	2	N	-0-			-0-
02		14448 X	13263	-0-	-1185	-0-	13263	2	N	-0-			-0-
03		15996 X	14243	-0-	-1753	-0-	14243	2	N	-0-			-0-
04		15480 X	12322	-0-	-3158	-0-	12322	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	14729 - 19959
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	24600 X	17501	-0-	-7099	-0-		895 1	16606 2	N	-0-		-0-
12	25358 X	17572	-0-	-7786	-0-		926 1	16646 2	N	-0-		-0-
01	23870 X	16977	-0-	-6893	-0-		1020 1	15957 2	N	-0-		-0-
02	13020 X	6877	-0-	-6143	-0-		450 1	6427 2	N	-0-		-0-
03	19436 X	19436	-0-	-0-	-0-		1546 1	17890 2	N	-0-		-0-
*04	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-		1439 1	15943 2	N	-0-		-0-

LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.	14665 - 18699
11	19860 X	16802	-0-	-3058	-0-		16802 2		N	-0-		-0-
12	19995 X	17963	-0-	-2032	-0-		17963 2		N	-0-		-0-
01	19344 X	17063	-0-	-2281	-0-		17063 2		N	-0-		-0-
02	15820 X	13071	-0-	-2749	-0-		13071 2		N	-0-		-0-
03	17515 X	14534	-0-	-2981	-0-		14534 2		N	-0-		-0-
04	16950 X	13450	-0-	-3500	-0-		13450 2		N	-0-		-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	14281 - 19180
11	22200 X	20020	-0-	-2180	-0-		20020 2		N	-0-		-0-
12	22506 X	20431	-0-	-2075	-0-		20431 2		N	-0-		-0-
01	22506 X	18479	-0-	-4027	-0-		18479 2		N	-0-		-0-
02	18956 X	16871	-0-	-2085	-0-		16871 2		N	-0-		-0-
03	20987 X	17652	-0-	-3335	-0-		17652 2		N	-0-		-0-
04	20010 X	16194	-0-	-3816	-0-		16194 2		N	-0-		-0-

ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.	14389 - 18751
11	16290 X	13252	-0-	-3038	-0-		678 1	12574 2	N	-0-		-0-
12	16833 X	13825	-0-	-3008	-0-		729 1	13096 2	N	-0-		-0-
01	16833 X	9578	-0-	-7255	-0-		576 1	9002 2	N	-0-		-0-
02	12712 X	5428	-0-	-7284	-0-		355 1	5073 2	N	-0-		-0-
03	14074 X	356	-0-	-13718	-0-		28 1	328 2	N	-0-		-0-
04	13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-				N	-0-		-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	13899 - 18341
11	9090 X	7820	-0-	-1270	-0-		7820 2		N	-0-		-0-
12	9393 X	7894	-0-	-1499	-0-		7894 2		N	-0-		-0-
01	9145 X	6809	-0-	-2336	-0-		6809 2		N	-0-		-0-
02	7168 X	6094	-0-	-1074	-0-		6094 2		N	-0-		-0-
03	7936 X	5799	-0-	-2137	-0-		5799 2		N	-0-		-0-
04	7680 X	5843	-0-	-1837	-0-		5843 2		N	-0-		-0-

EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.	14512 - 19104
11	28410 X	22473	-0-	-5937	-0-		22473 2		N	-0-		-0-
12	27900 X	21687	-0-	-6213	-0-		21687 2		N	-0-		-0-
01	25513 X	21931	-0-	-3582	-0-		21931 2		N	-0-		-0-
02	21308 X	19263	-0-	-2045	-0-		19263 2		N	-0-		-0-
03	23560 X	20154	-0-	-3406	-0-		20154 2		N	-0-		-0-
04	22470 X	18454	-0-	-4016	-0-		18454 2		N	-0-		-0-

IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.	14212 - 18418
11	15810 X	13079	-0-	-2731	-0-		13079 2		N	-0-		-0-
12	16213 X	13684	-0-	-2529	-0-		13684 2		N	-0-		-0-
01	14787 X	12490	-0-	-2297	-0-		12490 2		N	-0-		-0-
02	12796 X	11807	-0-	-989	-0-		11807 2		N	-0-		-0-
03	13764 X	8862	-0-	-4902	-0-		8862 2		N	-0-		-0-
04	13230 X	11791	-0-	-1439	-0-		11791 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
IRONOSA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261351	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13865	- 18397
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	18780 X	15991	-0-	-2789	-0-	15991	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	18941 X	16078	-0-	-2863	-0-	16078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18073 X	15985	-0-	-2088	-0-	15985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15680 X	13975	-0-	-1705	-0-	13975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	16988 X	15709	-0-	-1279	-0-	15709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	15990 X	13107	-0-	-2883	-0-	13107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954	- 18744
11	22080 X	19403	-0-	-2677	-0-	19403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	22506 X	18882	-0-	-3624	-0-	18882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	21855 X	19258	-0-	-2597	-0-	19258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18480 X	16861	-0-	-1619	-0-	16861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	20057 X	16846	-0-	-3211	-0-	16846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	19410 X	15301	-0-	-4109	-0-	15301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600	- 18029
11	18120 X	16566	-0-	-1554	-0-	405	1	16161	2	N	-0-	-0-
12	18631 X	16681	-0-	-1950	-0-	382	1	16299	2	N	-0-	-0-
01	17918 X	16004	-0-	-1914	-0-	520	1	15484	2	N	-0-	-0-
02	15764 X	13993	-0-	-1771	-0-	496	1	13497	2	N	-0-	-0-
03	17453 X	15304	-0-	-2149	-0-	579	1	14725	2	N	-0-	-0-
04	16560 X	14812	-0-	-1748	-0-	500	1	14312	2	N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180	- 17815
11	13290 X	10739	-0-	-2551	-0-	262	1	10477	2	N	-0-	-0-
12	13299 X	10522	-0-	-2777	-0-	241	1	10281	2	N	-0-	-0-
01	12617 X	9961	-0-	-2656	-0-	324	1	9637	2	N	-0-	-0-
02	10164 X	8882	-0-	-1282	-0-	315	1	8567	2	N	-0-	-0-
03	11253 X	9512	-0-	-1741	-0-	360	1	9152	2	N	-0-	-0-
04	10740 X	8917	-0-	-1823	-0-	301	1	8616	2	N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150	- 19135
11	18270 X	15545	-0-	-2725	-0-	380	1	15165	2	N	-0-	-0-
12	18879 X	16568	-0-	-2311	-0-	380	1	16188	2	N	-0-	-0-
01	18755 X	15630	-0-	-3125	-0-	508	1	15122	2	N	-0-	-0-
02	15120 X	7626	-0-	-7494	-0-	270	1	7356	2	N	-0-	-0-
03	16678 X	12517	-0-	-4161	-0-	473	1	12044	2	N	-0-	-0-
04	16020 X	14387	-0-	-1633	-0-	486	1	13901	2	N	-0-	-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849	- 19439
11	1800 X	1178	-0-	-622	-0-	1178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	1591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1581 X	1268	-0-	-313	-0-	1268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1428 X	1041	-0-	-387	-0-	1041	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1581 X	902	-0-	-679	-0-	902	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1530 X	793	-0-	-737	-0-	793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462	- 19210
11	28140 X	24961	-0-	-3179	-0-	610	1	24351	2	N	-0-	-0-
12	29419 X	25206	-0-	-4213	-0-	577	1	24629	2	N	-0-	-0-
01	29419 X	23945	-0-	-5474	-0-	778	1	23167	2	N	-0-	-0-
02	24500 X	12113	-0-	-12387	-0-	429	1	11684	2	N	-0-	-0-
03	26629 X	17405	-0-	-9224	-0-	658	1	16747	2	N	-0-	-0-
04	24960 X	23801	-0-	-1159	-0-	804	1	22997	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	261817	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13758	- 19073
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		20040 X	15918	-0-	-4122	-0-	15918	2	N	-0-		-0-
12		19871 X	14484	-0-	-5387	-0-	14484	2	N	-0-		-0-
01		19871 X	14490	-0-	-5381	-0-	14490	2	N	-0-		-0-
02		14448 X	13183	-0-	-1265	-0-	13183	2	N	-0-		-0-
03		15996 X	12066	-0-	-3930	-0-	12066	2	N	-0-		-0-
04		15480 X	12584	-0-	-2896	-0-	12584	2	N	-0-		-0-

4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680	- 17828
11		23610 X	19615	-0-	-3995	-0-	19615	2	N	-0-		-0-
12		23343 X	19422	-0-	-3921	-0-	19422	2	N	-0-		-0-
01		22134 X	17739	-0-	-4395	-0-	17739	2	N	-0-		-0-
02		19628 X	15750	-0-	-3878	-0-	15750	2	N	-0-		-0-
03		20770 X	16168	-0-	-4602	-0-	16168	2	N	-0-		-0-
04		19620 X	15854	-0-	-3766	-0-	15854	2	N	-0-		-0-

SCOGGINS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13772	- 18025
11		17850 X	15634	-0-	-2216	-0-	15634	2	N	-0-		-0-
12		17639 X	16276	-0-	-1363	-0-	16276	2	N	-0-		-0-
01		17608 X	15440	-0-	-2168	-0-	15440	2	N	-0-		-0-
02		15316 X	14149	-0-	-1167	-0-	14149	2	N	-0-		-0-
03		16957 X	13049	-0-	-3908	-0-	13049	2	N	-0-		-0-
04		15750 X	12627	-0-	-3123	-0-	12627	2	N	-0-		-0-

BILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	261850	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13043	PERF.13020	- 18310
11		20670 X	16427	-0-	-4243	-0-	16427	2	N	-0-		-0-
12		20646 X	16708	-0-	-3938	-0-	16708	2	N	-0-		-0-
01		20646 X	19437	-0-	-1209	-0-	19437	2	N	-0-		-0-
02		16240 X	13617	-0-	-2623	-0-	13617	2	N	-0-		-0-
03		17391 X	14502	-0-	-2889	-0-	14502	2	N	-0-		-0-
04		17400 X	17240	-0-	-160	-0-	17240	2	N	-0-		-0-

COFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14020	- 18590
11		18570 X	15001	-0-	-3569	-0-	15001	2	N	-0-		-0-
12		18662 X	14750	-0-	-3912	-0-	14750	2	N	-0-		-0-
01		17298 X	14902	-0-	-2396	-0-	14902	2	N	-0-		-0-
02		14308 X	12963	-0-	-1345	-0-	12963	2	N	-0-		-0-
03		15686 X	14369	-0-	-1317	-0-	14369	2	N	-0-		-0-
04		15000 X	12267	-0-	-2733	-0-	12267	2	N	-0-		-0-

CLAYTON ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.14015	- 19046
11		32910 X	24584	-0-	-8326	-0-	24584	2	N	-0-		-0-
12		31930 X	25439	-0-	-6491	-0-	25439	2	N	-0-		-0-
01		29791 X	23533	-0-	-6258	-0-	23533	2	N	-0-		-0-
02		26124 X	19364	-0-	-6760	-0-	19364	2	N	-0-		-0-
03		0 W	22606	-0-	22606	22606	22606	2	N	-0-		-0-
04		0 W	21050	-0-	21050	43656	21050	2	N	-0-		-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.14148	- 18717
11		39540 X	28496	-0-	-11044	-0-	28496	2	N	-0-		-0-
12		39866 X	31780	-0-	-8086	-0-	31780	2	N	-0-		-0-
01		36983 X	31026	-0-	-5957	-0-	31026	2	N	-0-		-0-
02		29876 X	27366	-0-	-2510	-0-	27366	2	N	-0-		-0-
03		31775 X	29118	-0-	-2657	-0-	29118	2	N	-0-		-0-
04		30750 X	27753	-0-	-2997	-0-	27753	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		17160 X	15345	-0-	-1815	-0-	15345	2	N	-0-		-0-
12		17515 X	15752	-0-	-1763	-0-	15752	2	N	-0-		-0-
01		17174 X	14609	-0-	-2565	-0-	14609	2	N	-0-		-0-
02		15008 X	12345	-0-	-2663	-0-	12345	2	N	-0-		-0-
03		0 W	14135	-0-	14135	14135	14135	2	N	-0-		-0-
04		0 W	12717	-0-	12717	26852	12717	2	N	-0-		-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379												
11		23940 X	20249	-0-	-3691	-0-	20249	2	N	-0-		-0-
12		23994 X	18952	-0-	-5042	-0-	18952	2	N	-0-		-0-
01		22692 X	19019	-0-	-3673	-0-	19019	2	N	-0-		-0-
02		19964 X	17853	-0-	-2111	-0-	17853	2	N	-0-		-0-
03		21421 X	16142	-0-	-5279	-0-	16142	2	N	-0-		-0-
04		20250 X	15676	-0-	-4574	-0-	15676	2	N	-0-		-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351												
11		32310 X	25607	-0-	-6703	-0-	25607	2	N	-0-		-0-
12		31930 X	24790	-0-	-7140	-0-	24790	2	N	-0-		-0-
01		30318 X	23257	-0-	-7061	-0-	23257	2	N	-0-		-0-
02		25032 X	20327	-0-	-4705	-0-	20327	2	N	-0-		-0-
03		27435 X	21932	-0-	-5503	-0-	21932	2	N	-0-		-0-
04		25620 X	20293	-0-	-5327	-0-	20293	2	N	-0-		-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053												
11		29520 X	25083	-0-	-4437	-0-	25083	2	N	-0-		-0-
12		28582 X	24421	-0-	-4161	-0-	24421	2	N	-0-		-0-
01		25761 X	23439	-0-	-2322	-0-	23439	2	N	-0-		-0-
02		23408 X	19647	-0-	-3761	-0-	19647	2	N	-0-		-0-
03		25916 X	22854	-0-	-3062	-0-	22854	2	N	-0-		-0-
04		25080 X	20106	-0-	-4974	-0-	20106	2	N	-0-		-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470												
11		32160 X	23032	-0-	-9128	-0-	1178	1	N	-0-		-0-
12		29605 X	23213	-0-	-6392	-0-	1223	1	N	-0-		-0-
01		28055 X	22447	-0-	-5608	-0-	1349	1	N	-0-		-0-
02		21980 X	20074	-0-	-1906	-0-	1313	1	N	-0-		-0-
03		23994 X	20470	-0-	-3524	-0-	1629	1	N	-0-		-0-
04		23040 X	19411	-0-	-3629	-0-	1607	1	N	-0-		-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734												
11		26850 X	22061	-0-	-4789	-0-	22061	2	N	-0-		-0-
12		26908 X	12019	-0-	-14889	-0-	12019	2	N	-0-		-0-
01		25420 X	19506	-0-	-5914	-0-	19506	2	N	-0-		-0-
02		21084 X	18167	-0-	-2917	-0-	18167	2	N	-0-		-0-
03		23343 X	20060	-0-	-3283	-0-	20060	2	N	-0-		-0-
04		0 W	18643	-0-	18643	18643	18643	2	N	-0-		-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504												
11		31860 X	14503	-0-	-17357	-0-	14503	2	N	-0-		-0-
12		31186 X	19046	-0-	-12140	-0-	19046	2	N	-0-		-0-
01		29419 X	22927	-0-	-6492	-0-	22927	2	N	-0-		-0-
02		24164 X	18648	-0-	-5516	-0-	18648	2	N	-0-		-0-
03		26753 X	20242	-0-	-6511	-0-	20242	2	N	-0-		-0-
04		22200 X	18600	-0-	-3600	-0-	18600	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
VICTORIA ANNE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.	13949 - 18958
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	26910 X	21712	-0-	-5198	-0-	21712 2	N	-0-			-0-	
12	26784 X	21586	-0-	-5198	-0-	21586 2	N	-0-			-0-	
01	25637 X	20531	-0-	-5106	-0-	20531 2	N	-0-			-0-	
02	21588 X	17273	-0-	-4315	-0-	17273 2	N	-0-			-0-	
03	23188 X	19064	-0-	-4124	-0-	19064 2	N	-0-			-0-	
04	21720 X	17146	-0-	-4574	-0-	17146 2	N	-0-			-0-	

TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.	14220 - 19276
11	9990 X	4296	-0-	-5694	-0-	4296 2	N	-0-			-0-	
12	10044 X	7186	-0-	-2858	-0-	7186 2	N	-0-			-0-	
01	8556 X	7187	-0-	-1369	-0-	7187 2	N	-0-			-0-	
02	7560 X	6085	-0-	-1475	-0-	6085 2	N	-0-			-0-	
03	8370 X	7756	-0-	-614	-0-	7756 2	N	-0-			-0-	
04	6960 X	6106	-0-	-854	-0-	6106 2	N	-0-			-0-	

SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.	13945 - 18531
11	14790 X	12024	-0-	-2766	-0-	12024 2	N	-0-			-0-	
12	14198 X	11768	-0-	-2430	-0-	11768 2	N	-0-			-0-	
01	13702 X	10758	-0-	-2944	-0-	10758 2	N	-0-			-0-	
02	11060 X	9785	-0-	-1275	-0-	9785 2	N	-0-			-0-	
03	12245 X	6518	-0-	-5727	-0-	6518 2	N	-0-			-0-	
04	11850 X	9353	-0-	-2497	-0-	9353 2	N	-0-			-0-	

TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.	14660 - 19250
11	28020 X	21014	-0-	-7006	-0-	21014 2	N	-0-			-0-	
12	26939 X	21588	-0-	-5351	-0-	21588 2	N	-0-			-0-	
01	26722 X	20351	-0-	-6371	-0-	20351 2	N	-0-			-0-	
02	19936 X	15189	-0-	-4747	-0-	15189 2	N	-0-			-0-	
03	22072 X	20214	-0-	-1858	-0-	20214 2	N	-0-			-0-	
04	21000 X	18239	-0-	-2761	-0-	18239 2	N	-0-			-0-	

EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.	13992 - 18777
11	44310 X	33808	-0-	-10502	-0-	33808 2	N	-0-			-0-	
12	41943 X	32294	-0-	-9649	-0-	32294 2	N	-0-			-0-	
01	40052 X	32050	-0-	-8002	-0-	32050 2	N	-0-			-0-	
02	33124 X	29495	-0-	-3629	-0-	29495 2	N	-0-			-0-	
03	36673 X	30734	-0-	-5939	-0-	30734 2	N	-0-			-0-	
04	33810 X	28468	-0-	-5342	-0-	28468 2	N	-0-			-0-	

ZAP MINERALS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262835	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	14354	PERF.	15750 - 17078
11	1230 N	1048	-0-	-182	-0-	1048 2	N	-0-			-0-	
12	1240 N	963	-0-	-277	-0-	963 2	N	-0-			-0-	
01	1178 N	904	-0-	-274	-0-	904 2	N	-0-			-0-	
02	952 N	795	-0-	-157	-0-	795 2	N	-0-			-0-	
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-			-0-	
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	852 2	N	-0-			-0-	

SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.	14088 - 19244
11	30030 X	23118	-0-	-6912	-0-	23118 2	N	-0-			-0-	
12	29667 X	22401	-0-	-7266	-0-	22401 2	N	-0-			-0-	
01	27528 X	21071	-0-	-6457	-0-	21071 2	N	-0-			-0-	
02	22708 X	18859	-0-	-3849	-0-	18859 2	N	-0-			-0-	
03	25141 X	18891	-0-	-6250	-0-	18891 2	N	-0-			-0-	
04	23130 X	18031	-0-	-5099	-0-	18031 2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
SHOPNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065	- 19256			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	17490	X	13047	-0-	-4443	-0-	13047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16833	X	12619	-0-	-4214	-0-	12619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15562	X	12370	-0-	-3192	-0-	12370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12432	X	10116	-0-	-2316	-0-	10116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13764	X	10972	-0-	-2792	-0-	10972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13050	X	10924	-0-	-2126	-0-	10924	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026	- 18938			
11	37470	X	28609	-0-	-8861	-0-	28609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	35898	X	27894	-0-	-8004	-0-	27894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	34565	X	25877	-0-	-8688	-0-	25877	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	26880	X	22793	-0-	-4087	-0-	22793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	29760	X	25257	-0-	-4503	-0-	25257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28620	X	23707	-0-	-4913	-0-	23707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441	- 19614			
11	21780	X	15652	-0-	-6128	-0-	15652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	21111	X	15301	-0-	-5810	-0-	15301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	19902	X	17449	-0-	-2453	-0-	17449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14812	X	14621	-0-	-191	-0-	14621	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	16182	X	15031	-0-	-1151	-0-	15031	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	15870	X	14372	-0-	-1498	-0-	14372	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268	- 19694			
11	29100	X	22098	-0-	-7002	-0-	22098	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	28520	X	21544	-0-	-6976	-0-	21544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	26722	X	21140	-0-	-5582	-0-	21140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	22008	X	17874	-0-	-4134	-0-	17874	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	23870	X	18952	-0-	-4918	-0-	18952	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	22110	X	17939	-0-	-4171	-0-	17939	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181	- 19100			
11	46920	X	31749	-0-	-15171	-0-	31749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	45384	X	30044	-0-	-15340	-0-	30044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	41354	X	28257	-0-	-13097	-0-	28257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	31024	X	24252	-0-	-6772	-0-	24252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	34348	X	25709	-0-	-8639	-0-	25709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	31740	X	23268	-0-	-8472	-0-	23268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651	- 18640			
11	61740	X	45245	-0-	-16495	-0-	45245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	54746	X	45892	-0-	-8854	-0-	45892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	51305	X	42107	-0-	-9198	-0-	42107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	44240	X	35276	-0-	-8964	-0-	35276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	48453	X	36228	-0-	-12225	-0-	36228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	45240	X	31693	-0-	-13547	-0-	31693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13796	- 18630			
11	77640	X	37215	-0-	-40425	-0-	37215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	72385	X	54544	-0-	-17841	-0-	54544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	70091	X	48678	-0-	-21413	-0-	48678	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	48804	X	42154	-0-	-6650	-0-	42154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	54033	X	42133	-0-	-11900	-0-	42133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	52290	X	34626	-0-	-17664	-0-	34626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
HAYNES UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263623		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 13403		PERF.13645 - 19205	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	96270 X	63386	-0-	-32884	-0-	63386	2	N	-0-		-0-
12	88784 X	60055	-0-	-28729	-0-	60055	2	N	-0-		-0-
01	80972 X	54757	-0-	-26215	-0-	54757	2	N	-0-		-0-
02	62552 X	53478	-0-	-9074	-0-	53478	2	N	-0-		-0-
03	69254 X	53119	-0-	-16135	-0-	53119	2	N	-0-		-0-
04	63390 X	48485	-0-	-14905	-0-	48485	2	N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263625		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13742 - 19217	
11	69600 X	47913	-0-	-21687	-0-	47913	2	N	-0-		-0-
12	67425 X	48938	-0-	-18487	-0-	48938	2	N	-0-		-0-
01	62465 X	48466	-0-	-13999	-0-	48466	2	N	-0-		-0-
02	48048 X	41638	-0-	-6410	-0-	41638	2	N	-0-		-0-
03	52917 X	41953	-0-	-10964	-0-	41953	2	N	-0-		-0-
04	47910 X	37263	-0-	-10647	-0-	37263	2	N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 263626		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 13052		PERF.13367 - 18356	
11	54150 X	37221	-0-	-16929	-0-	37221	2	N	-0-		-0-
12	51305 X	36312	-0-	-14993	-0-	36312	2	N	-0-		-0-
01	47492 X	33821	-0-	-13671	-0-	33821	2	N	-0-		-0-
02	37156 X	30152	-0-	-7004	-0-	30152	2	N	-0-		-0-
03	40641 X	30500	-0-	-10141	-0-	30500	2	N	-0-		-0-
04	37230 X	27600	-0-	-9630	-0-	27600	2	N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263636		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 13079		PERF.13426 - 18085	
11	49740 X	32960	-0-	-16780	-0-	32960	2	N	-0-		-0-
12	46872 X	31972	-0-	-14900	-0-	31972	2	N	-0-		-0-
01	43524 X	29832	-0-	-13692	-0-	29832	2	N	-0-		-0-
02	34020 X	25726	-0-	-8294	-0-	25726	2	N	-0-		-0-
03	36456 X	24759	-0-	-11697	-0-	24759	2	N	-0-		-0-
04	32970 X	23859	-0-	-9111	-0-	23859	2	N	-0-		-0-

KENDRICK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263659		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13796 - 18164	
11	61890 X	42115	-0-	-19775	-0-	42115	2	N	-0-		-0-
12	58590 X	36452	-0-	-22138	-0-	36452	2	N	-0-		-0-
01	54312 X	37089	-0-	-17223	-0-	37089	2	N	-0-		-0-
02	42112 X	33284	-0-	-8828	-0-	33284	2	N	-0-		-0-
03	46593 X	33055	-0-	-13538	-0-	33055	2	N	-0-		-0-
04	42120 X	36518	-0-	-5602	-0-	36518	2	N	-0-		-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263721		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13688 - 18100	
11	33480 X	24017	-0-	-9463	-0-	24017	2	N	-0-		-0-
12	29729 X	23763	-0-	-5966	-0-	23763	2	N	-0-		-0-
01	26350 X	22172	-0-	-4178	-0-	22172	2	N	-0-		-0-
02	23548 X	19060	-0-	-4488	-0-	19060	2	N	-0-		-0-
03	24831 X	20551	-0-	-4280	-0-	20551	2	N	-0-		-0-
04	24030 X	19513	-0-	-4517	-0-	19513	2	N	-0-		-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263793		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 13578		PERF.14289 - 18885	
11	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2	N	-0-		-0-
12	15407 X	14900	-0-	-507	-0-	14900	2	N	-0-		-0-
01	15438 X	10559	-0-	-4879	-0-	10559	2	N	-0-		-0-
02	14140 X	11977	-0-	-2163	-0-	11977	2	N	-0-		-0-
03	15655 X	10836	-0-	-4819	-0-	10836	2	N	-0-		-0-
04	15150 X	8394	-0-	-6756	-0-	8394	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13572	- 18416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		59910 X	45058	-0-	-14852	-0-	45058	2	N	-0-			-0-
12		56079 X	44345	-0-	-11734	-0-	44345	2	N	-0-			-0-
01		53692 X	42810	-0-	-10882	-0-	42810	2	N	-0-			-0-
02		43092 X	36629	-0-	-6463	-0-	36629	2	N	-0-			-0-
03		46562 X	38551	-0-	-8011	-0-	38551	2	N	-0-			-0-
04		45060 X	36705	-0-	-8355	-0-	36705	2	N	-0-			-0-

JENKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.15000	- 19755	
11		58920 X	41885	-0-	-17035	-0-	41885	2	N	-0-			-0-
12		53506 X	40566	-0-	-12940	-0-	40566	2	N	-0-			-0-
01		50995 X	37459	-0-	-13536	-0-	37459	2	N	-0-			-0-
02		40964 X	31261	-0-	-9703	-0-	31261	2	N	-0-			-0-
03		45353 X	35282	-0-	-10071	-0-	35282	2	N	-0-			-0-
04		41880 X	33828	-0-	-8052	-0-	33828	2	N	-0-			-0-

STEVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.14986	- 19204	
11		25440 X	19364	-0-	-6076	-0-	19364	2	N	-0-			-0-
12		25203 X	18824	-0-	-6379	-0-	18824	2	N	-0-			-0-
01		23343 X	17100	-0-	-6243	-0-	17100	2	N	-0-			-0-
02		17416 X	15324	-0-	-2092	-0-	15324	2	N	-0-			-0-
03		19282 X	17185	-0-	-2097	-0-	17185	2	N	-0-			-0-
04		18660 X	17476	-0-	-1184	-0-	17476	2	N	-0-			-0-

PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022	- 18972	
11		66660 X	46514	-0-	-20146	-0-	46514	2	N	-0-			-0-
12		63457 X	45742	-0-	-17715	-0-	45742	2	N	-0-			-0-
01		59241 X	42412	-0-	-16829	-0-	42412	2	N	-0-			-0-
02		45472 X	34993	-0-	-10479	-0-	34993	2	N	-0-			-0-
03		50344 X	36020	-0-	-14324	-0-	36020	2	N	-0-			-0-
04		46500 X	36568	-0-	-9932	-0-	36568	2	N	-0-			-0-

LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490	- 20499	
11		92400 X	67519	-0-	-24881	-0-	67519	2	N	-0-			-0-
12		89249 X	65419	-0-	-23830	-0-	65419	2	N	-0-			-0-
01		85157 X	60831	-0-	-24326	-0-	60831	2	N	-0-			-0-
02		66052 X	50970	-0-	-15082	-0-	50970	2	N	-0-			-0-
03		73129 X	54882	-0-	-18247	-0-	54882	2	N	-0-			-0-
04		67530 X	50458	-0-	-17072	-0-	50458	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578	- 19219	
11		84390 X	51316	-0-	-33074	-0-	51316	2	N	-0-			-0-
12		76415 X	49298	-0-	-27117	-0-	49298	2	N	-0-			-0-
01		69812 X	45294	-0-	-24518	-0-	45294	2	N	-0-			-0-
02		52920 X	37952	-0-	-14968	-0-	37952	2	N	-0-			-0-
03		58218 X	39649	-0-	-18569	-0-	39649	2	N	-0-			-0-
04		51330 X	36291	-0-	-15039	-0-	36291	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730	- 19781	
11		99000 X	64473	-0-	-34527	-0-	64473	2	N	-0-			-0-
12		94054 X	61700	-0-	-32354	-0-	61700	2	N	-0-			-0-
01		86149 X	48680	-0-	-37469	-0-	48680	2	N	-0-			-0-
02		62412 X	53748	-0-	-8664	-0-	53748	2	N	-0-			-0-
03		69099 X	53215	-0-	-15884	-0-	53215	2	N	-0-			-0-
04		64470 X	50938	-0-	-13532	-0-	50938	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
ACLCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300 - 19340
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	48000 X	34756	-0-	-13244	-0-		34756	2	N	-0-	-0-
12	46996 X	33365	-0-	-13631	-0-		33365	2	N	-0-	-0-
01	43307 X	30759	-0-	-12548	-0-		30759	2	N	-0-	-0-
02	35392 X	26158	-0-	-9234	-0-		26158	2	N	-0-	-0-
03	39184 X	27257	-0-	-11927	-0-		27257	2	N	-0-	-0-
04	34770 X	24489	-0-	-10281	-0-		24489	2	N	-0-	-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256 - 18911
11	44250 X	27078	-0-	-17172	-0-		27078	2	N	-0-	-0-
12	40765 X	27700	-0-	-13065	-0-		27700	2	N	-0-	-0-
01	36735 X	23715	-0-	-13020	-0-		23715	2	N	-0-	-0-
02	27384 X	21464	-0-	-5920	-0-		21464	2	N	-0-	-0-
03	30318 X	21726	-0-	-8592	-0-		21726	2	N	-0-	-0-
04	27090 X	20814	-0-	-6276	-0-		20814	2	N	-0-	-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654
11	46170 X	31197	-0-	-14973	-0-		31197	2	N	-0-	-0-
12	39928 X	29797	-0-	-10131	-0-		29797	2	N	-0-	-0-
01	39928 X	27611	-0-	-12317	-0-		27611	2	N	-0-	-0-
02	32284 X	23140	-0-	-9144	-0-		23140	2	N	-0-	-0-
03	35743 X	25248	-0-	-10495	-0-		25248	2	N	-0-	-0-
04	31200 X	23295	-0-	-7905	-0-		23295	2	N	-0-	-0-

PATTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 - 20015
11	114750 X	73925	-0-	-40825	-0-		73925	2	N	-0-	-0-
12	106516 X	71910	-0-	-34606	-0-		71910	2	N	-0-	-0-
01	97619 X	66789	-0-	-30830	-0-		66789	2	N	-0-	-0-
02	74648 X	55014	-0-	-19634	-0-		55014	2	N	-0-	-0-
03	82367 X	55934	-0-	-26433	-0-		55934	2	N	-0-	-0-
04	73920 X	41093	-0-	-32827	-0-		41093	2	N	-0-	-0-

BRITTAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013 - 19238
11	96900 X	64194	-0-	-32706	-0-		64194	2	N	-0-	-0-
12	89280 X	61924	-0-	-27356	-0-		61924	2	N	-0-	-0-
01	83917 X	58830	-0-	-25087	-0-		58830	2	N	-0-	-0-
02	63336 X	48577	-0-	-14759	-0-		48577	2	N	-0-	-0-
03	70122 X	51962	-0-	-18160	-0-		51962	2	N	-0-	-0-
04	64200 X	45858	-0-	-18342	-0-		45858	2	N	-0-	-0-

LOUT UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108 - 20037
11	163290 X	121146	-0-	-42144	-0-		121146	2	N	-0-	-0-
12	168733 X	120970	-0-	-47763	-0-		120970	2	N	-0-	-0-
01	158627 X	109800	-0-	-48827	-0-		109800	2	N	-0-	-0-
02	127512 X	95904	-0-	-31608	-0-		95904	2	N	-0-	-0-
03	139097 X	93576	-0-	-45521	-0-		93576	2	N	-0-	-0-
04	121140 X	86934	-0-	-34206	-0-		86934	2	N	-0-	-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959 - 19675
11	52620 X	31828	-0-	-20792	-0-		31828	2	N	-0-	-0-
12	48608 X	30634	-0-	-17974	-0-		30634	2	N	-0-	-0-
01	44206 X	28885	-0-	-15321	-0-		28885	2	N	-0-	-0-
02	34608 X	23964	-0-	-10644	-0-		23964	2	N	-0-	-0-
03	35867 X	26716	-0-	-9151	-0-		26716	2	N	-0-	-0-
04	31830 X	24716	-0-	-7114	-0-		24716	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325 - 19838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		167640 X	107768	-0-	-59872	-0-	107768	2	N	-0-	-0-
12		159247 X	104233	-0-	-55014	-0-	104233	2	N	-0-	-0-
01		146320 X	95235	-0-	-51085	-0-	95235	2	N	-0-	-0-
02		108640 X	83222	-0-	-25418	-0-	83222	2	N	-0-	-0-
03		120280 X	62771	-0-	-57509	-0-	62771	2	N	-0-	-0-
04		107760 X	63151	-0-	-44609	-0-	63151	2	N	-0-	-0-

BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034 - 19471
11		140580 X	96714	-0-	-43866	-0-	96714	2	N	-0-	-0-
12		138105 X	93685	-0-	-44420	-0-	93685	2	N	-0-	-0-
01		127038 X	90063	-0-	-36975	-0-	90063	2	N	-0-	-0-
02		96152 X	46604	-0-	-49548	-0-	46604	2	N	-0-	-0-
03		106454 X	51345	-0-	-55109	-0-	51345	2	N	-0-	-0-
04		96720 X	83797	-0-	-12923	-0-	83797	2	N	-0-	-0-

SARGE UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265935	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	15828	PERF.15931 - 21031
11		209670 X	110742	-0-	-98928	-0-	110742	2	N	-0-	-0-
12		188170 X	102482	-0-	-85688	-0-	102482	2	N	-0-	-0-
01		163525 X	92672	-0-	-70853	-0-	92672	2	N	-0-	-0-
02		108528 X	77509	-0-	-31019	-0-	77509	2	N	-0-	-0-
03		120156 X	79369	-0-	-40787	-0-	79369	2	N	-0-	-0-
04		110730 X	70667	-0-	-40063	-0-	70667	2	N	-0-	-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718 - 18620
11		126480 X	77816	-0-	-48664	-0-	77816	2	N	-0-	-0-
12		119195 X	76304	-0-	-42891	-0-	76304	2	N	-0-	-0-
01		104098 X	21522	-0-	-82576	-0-	21522	2	N	-0-	-0-
02		77728 X	67314	-0-	-10414	-0-	67314	2	N	-0-	-0-
03		86056 X	66345	-0-	-19711	-0-	66345	2	N	-0-	-0-
04		77820 X	61826	-0-	-15994	-0-	61826	2	N	-0-	-0-

POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400 - 20216
11		183630 X	127986	-0-	-55644	-0-	127986	2	N	-0-	-0-
12		180141 X	126850	-0-	-53291	-0-	126850	2	N	-0-	-0-
01		158038 X	114308	-0-	-43730	-0-	114308	2	N	-0-	-0-
02		124124 X	95549	-0-	-28575	-0-	95549	2	N	-0-	-0-
03		137423 X	102950	-0-	-34473	-0-	102950	2	N	-0-	-0-
04		127980 X	91730	-0-	-36250	-0-	91730	2	N	-0-	-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200 - 20545
11		154050 X	89734	-0-	-64316	-0-	89734	2	N	-0-	-0-
12		140616 X	83619	-0-	-56997	-0-	83619	2	N	-0-	-0-
01		125736 X	73755	-0-	-51981	-0-	73755	2	N	-0-	-0-
02		87332 X	60637	-0-	-26695	-0-	60637	2	N	-0-	-0-
03		96689 X	62005	-0-	-34684	-0-	62005	2	N	-0-	-0-
04		89730 X	55451	-0-	-34279	-0-	55451	2	N	-0-	-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.15024 - 18991
11		158790 X	73598	-0-	-85192	-0-	73598	2	N	-0-	-0-
12		141391 X	65806	-0-	-75585	-0-	65806	2	N	-0-	-0-
01		120838 X	60722	-0-	-60116	-0-	60722	2	N	-0-	-0-
02		71316 X	48256	-0-	-23060	-0-	48256	2	N	-0-	-0-
03		78957 X	46695	-0-	-32262	-0-	46695	2	N	-0-	-0-
04		73590 X	40386	-0-	-33204	-0-	40386	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.	15183 - 20605	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	223230	X	131736	-0-	-91494	-0-	131736 2	N	-0-			-0-
12	207297	X	121582	-0-	-85715	-0-	121582 2	N	-0-			-0-
01	187860	X	107061	-0-	-80799	-0-	107061 2	N	-0-			-0-
02	127092	X	87635	-0-	-39457	-0-	87635 2	N	-0-			-0-
03	140709	X	89740	-0-	-50969	-0-	89740 2	N	-0-			-0-
04	131730	X	79699	-0-	-52031	-0-	79699 2	N	-0-			-0-

BAILEY, T. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.	14750 - 20570	
11	263400	X	157198	-0-	-106202	-0-	157198 2	N	-0-			-0-
12	253487	X	147265	-0-	-106222	-0-	147265 2	N	-0-			-0-
01	228780	X	135124	-0-	-93656	-0-	135124 2	N	-0-			-0-
02	164976	X	107192	-0-	-57784	-0-	107192 2	N	-0-			-0-
03	182652	X	108861	-0-	-73791	-0-	108861 2	N	-0-			-0-
04	157200	X	102287	-0-	-54913	-0-	102287 2	N	-0-			-0-

BOYNTON A		WELL #: 1H		RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10813 - 17012	
11	103020	X	76770	-0-	-26250	-0-	76746 2	24 9 N	22			72
12	100285	X	73297	-0-	-26988	-0-	73263 2	34 9 N	31	3 8		100
01	95852	X	70525	-0-	-25327	-0-	70468 2	57 9 N	52			152
02	76804	X	60817	-0-	-15987	-0-	60786 2	31 9 N	28			180
03	84227	X	75793	-0-	-8434	-0-	75767 2	26 9 N	24			204
04	76770	X	71160	-0-	-5610	-0-	71145 2	15 9 N	14	188 0		30

PARKER UNIT 3H		WELL #: 1		RRCID ->	267450	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	11070 - 17100	
11	109920	X	95755	-0-	-14165	-0-	628 1	93455 2 N	1520	1480 0		331
12	104687	X	64642	-0-	-40045	-0-	1672 9					
							168 1	63318 2 N	1051	1122 0	7 8	253
							1156 9					
01	117273	X	-0-	-0-	-117273	-0-	241 1	34534 2 N	-0-	96 0		157
02	104384	X	35735	-0-	-68649	-0-	960 9		873	446 0		584
03	115568	X	97155	-0-	-18413	-0-	651 1	94425 2 N	1890	2090 0	1 8	383
04	95760	X	62044	-0-	-33716	-0-	2079 9					
							426 1	60444 2 N	1067	1087 0		363
							1174 9					

ALEXANDER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268323	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.	14212 - 19650	
11	240330	X	100954	-0-	-139376	-0-	57 1	100897 2 N	-0-			-0-
12	223479	X	133933	-0-	-89546	-0-	245 1	133688 2 N	-0-			-0-
01	208382	X	157792	-0-	-50590	-0-	341 1	157451 2 N	-0-			-0-
02	164500	X	130846	-0-	-33654	-0-	314 1	130532 2 N	-0-			-0-
03	182125	X	134342	-0-	-47783	-0-	357 1	133985 2 N	-0-			-0-
04	152700	X	120121	-0-	-32579	-0-	355 1	119766 2 N	-0-			-0-

MORRIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268326	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	11068 - 16830	
11	86370	X	53802	-0-	-32568	-0-	53703 2	99 9 N	90			209
12	79670	X	51811	-0-	-27859	-0-	51728 2	83 9 N	75	191 0	6 8	87
01	72416	X	47626	-0-	-24790	-0-	47571 2	55 9 N	50			137
02	55440	X	41617	-0-	-13823	-0-	41552 2	65 9 N	59			196
03	60636	X	42923	-0-	-17713	-0-	42879 2	44 9 N	40			236
04	53790	X	39603	-0-	-14187	-0-	39560 2	43 9 N	39	188 0		87

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PHELPS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268869	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	13602 PERF.13930 - 19364		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		368610 X	159701	-0-	-208909	-0-	90 1	159611 2	N	-0-		-0-
12		336629 X	190755	-0-	-145874	-0-	348 1	190407 2	N	-0-		-0-
01		292361 X	200484	-0-	-91877	-0-	434 1	200050 2	N	-0-		-0-
02		231672 X	160506	-0-	-71166	-0-	385 1	160121 2	N	-0-		-0-
03		245427 X	157276	-0-	-88151	-0-	418 1	156858 2	N	-0-		-0-
04		194010 X	133978	-0-	-60032	-0-	395 1	133583 2	N	-0-		-0-

CHINABERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270453	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	13906 PERF.14212 - 19595		
11		358170 X	133622	-0-	-224548	-0-	133622 2		N	-0-		-0-
12		300886 X	169508	-0-	-131378	-0-	169508 2		N	-0-		-0-
01		282410 X	187278	-0-	-95132	-0-	187278 2		N	-0-		-0-
02		236404 X	148522	-0-	-87882	-0-	148522 2		N	-0-		-0-
03		220627 X	146969	-0-	-73658	-0-	146969 2		N	-0-		-0-
04		181230 X	128756	-0-	-52474	-0-	128756 2		N	-0-		-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		WELL #:		4H	RRCID ->	245634	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	11600 PERF.11865 - 15099		
LYNCH, T. GAS UNIT		253385										
11		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	132 1	4322 2	Y	-0-		-0-
12		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	139 1	4187 2	Y	-0-		-0-
01		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	136 1	4397 2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	4172	-0-	4172		122 1	4050 2	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	4054	-0-	4054	8226	127 1	3927 2	Y	-0-		-0-
*04		12044 X	3818	-0-	-8226	-0-	136 1	3682 2	Y	-0-		-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP		WELL #:		17	RRCID ->	241417	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11700 PERF. 9992 - 10780		
NORTH JONESVILLE "A"		256915										
11		660 N	589	-0-	-71	-0-	15 1	574 2	N	-0-		-0-
12		620 N	617	-0-	-3	-0-	16 1	601 2	N	-0-		-0-
01		620 N	578	-0-	-42	-0-	13 1	565 2	N	-0-		-0-
02		560 N	510	-0-	-50	-0-	13 1	497 2	N	-0-		-0-
03		620 N	532	-0-	-88	-0-	16 1	516 2	N	-0-		-0-
04		570 N	534	-0-	-36	-0-	15 1	519 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 877		WELL #:		1	RRCID ->	246292	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12648 PERF.13273 - 16038		
11		5040 X	4006	-0-	-1034	-0-	11 1	3995 2	N	-0-		-0-
12		4650 X	3889	-0-	-761	-0-	10 1	3879 2	N	-0-		-0-
01		4526 X	3685	-0-	-841	-0-	11 1	3674 2	N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	3246	-0-	3246		10 1	3236 2	N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	3122	-0-	3122	6368	10 1	3112 2	N	-0-		-0-
*04		9360 X	2992	-0-	-6368	-0-	9 1	2983 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 164		WELL #:		1	RRCID ->	253436	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13001 PERF.13183 - 17072		
11		8310 X	7168	-0-	-1142	-0-	15 1	7153 2	N	-0-		-0-
12		8339 X	7217	-0-	-1122	-0-	16 1	7201 2	N	-0-		-0-
01		7998 X	7094	-0-	-904	-0-	15 1	7079 2	N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	6152	-0-	6152		14 1	6138 2	N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	6582	-0-	6582	12734	16 1	6566 2	N	-0-		-0-
*04		19172 X	6438	-0-	-12734	-0-	14 1	6424 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
RED RIVER 619 A		WELL #: 1		RRCID -> 253438		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	9990 X	9197	-0-	-793	-0-	14	1 9183	2 N	-0-	-0-	-0-
12	11439 X	9597	-0-	-1842	-0-	14	1 9583	2 N	-0-	-0-	-0-
01	11439 X	9180	-0-	-2259	-0-	14	1 9166	2 N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	9066	-0-	9066	9066	13	1 9053	2 N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	9166	-0-	9166	18232	14	1 9152	2 N	-0-	-0-	-0-
*04	27100 X	8868	-0-	-18232	-0-	13	1 8855	2 N	-0-	-0-	-0-

BURROWS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254569		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236			
11	21617 X	21617	-0-	-0-	-0-	15	1 21602	2 N	-0-	-0-	-0-
12	20754 X	20754	-0-	-0-	-0-	16	1 20738	2 N	-0-	-0-	-0-
01	18698 X	18698	-0-	-0-	-0-	16	1 18682	2 N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	16686	-0-	16686	16686	14	1 16672	2 N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	17759	-0-	17759	34445	16	1 17743	2 N	-0-	-0-	-0-
*04	50596 X	16151	-0-	-34445	-0-	15	1 16136	2 N	-0-	-0-	-0-

RED RIVER 257 A		WELL #: 1		RRCID -> 254917		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708			
11	14790 X	13206	-0-	-1584	-0-	15	1 13191	2 N	-0-	-0-	-0-
12	14880 X	14639	-0-	-241	-0-	15	1 14624	2 N	-0-	-0-	-0-
01	14074 X	11898	-0-	-2176	-0-	11	1 11887	2 N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	13174	-0-	13174	13174	10	1 13164	2 N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	13137	-0-	13137	26311	13	1 13124	2 N	-0-	-0-	-0-
*04	38941 X	12630	-0-	-26311	-0-	12	1 12618	2 N	-0-	-0-	-0-

RED RIVER 620 A		WELL #: 1		RRCID -> 255464		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030			
11	17700 X	13034	-0-	-4666	-0-	15	1 13019	2 N	-0-	-0-	-0-
12	16678 X	14870	-0-	-1808	-0-	16	1 14854	2 N	-0-	-0-	-0-
01	16678 X	15680	-0-	-998	-0-	16	1 15664	2 N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	12787	-0-	12787	12787	14	1 12773	2 N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	15843	-0-	15843	28630	14	1 15829	2 N	-0-	-0-	-0-
*04	42307 X	13677	-0-	-28630	-0-	11	1 13666	2 N	-0-	-0-	-0-

RED RIVER 257 B		WELL #: 1HB		RRCID -> 255926		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598			
11	14580 X	12413	-0-	-2167	-0-	15	1 12398	2 N	-0-	-0-	-0-
12	14632 X	12901	-0-	-1731	-0-	16	1 12885	2 N	-0-	-0-	-0-
01	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	15	1 14167	2 N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	12873	-0-	12873	12873	13	1 12860	2 N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	12246	-0-	12246	25119	14	1 12232	2 N	-0-	-0-	-0-
*04	29598 X	4479	-0-	-25119	-0-	4	1 4475	2 N	-0-	-0-	-0-

RED RIVER 589		WELL #: 1		RRCID -> 257958		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488			
11	16890 X	13739	-0-	-3151	-0-	15	1 13724	2 N	-0-	-0-	-0-
12	16585 X	13420	-0-	-3165	-0-	15	1 13405	2 N	-0-	-0-	-0-
01	15965 X	13495	-0-	-2470	-0-	16	1 13479	2 N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11936	-0-	11936	11936	14	1 11922	2 N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	13236	-0-	13236	25172	16	1 13220	2 N	-0-	-0-	-0-
*04	38328 X	13156	-0-	-25172	-0-	15	1 13141	2 N	-0-	-0-	-0-

HALEY SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258163		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540			
11	16980 X	14017	-0-	-2963	-0-	15	1 14002	2 N	-0-	-0-	-0-
12	16895 X	13765	-0-	-3130	-0-	15	1 13750	2 N	-0-	-0-	-0-
01	16399 X	13275	-0-	-3124	-0-	15	1 13260	2 N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11360	-0-	11360	11360	14	1 11346	2 N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	12485	-0-	12485	23845	15	1 12470	2 N	-0-	-0-	-0-
*04	35075 X	11230	-0-	-23845	-0-	15	1 11215	2 N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915							
RED RIVER 619 B		WELL #: 1		RRCID -> 258694		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	16290 X	14015	-0-	-2275	-0-	30 1	13985 2	N	-0-
12	16430 X	13932	-0-	-2498	-0-	31 1	13901 2	N	-0-
01	15779 X	14773	-0-	-1006	-0-	31 1	14742 2	N	-0-
02	DLQ G-10	12366	-0-	12366	12366	26 1	12340 2	N	-0-
03	DLQ G-10	12690	-0-	12690	25056	31 1	12659 2	N	-0-
*04	30218 X	5162	-0-	-25056	-0-	10 1	5152 2	N	-0-

RED RIVER 620 B		WELL #: 1		RRCID -> 258763		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790	
11	15480 X	13751	-0-	-1729	-0-	14 1	13737 2	N	-0-
12	15345 X	12849	-0-	-2496	-0-	15 1	12834 2	N	-0-
01	14973 X	12757	-0-	-2216	-0-	15 1	12742 2	N	-0-
02	DLQ G-10	10856	-0-	10856	10856	11 1	10845 2	N	-0-
03	DLQ G-10	11555	-0-	11555	22411	11 1	11544 2	N	-0-
*04	33284 X	10873	-0-	-22411	-0-	9 1	10864 2	N	-0-

WALLING GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258852		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780	
11	11760 X	10885	-0-	-875	-0-	14 1	10871 2	N	-0-
12	11532 X	10314	-0-	-1218	-0-	16 1	10298 2	N	-0-
01	11253 X	10295	-0-	-958	-0-	16 1	10279 2	N	-0-
02	DLQ G-10	9141	-0-	9141	9141	14 1	9127 2	N	-0-
03	DLQ G-10	9922	-0-	9922	19063	15 1	9907 2	N	-0-
*04	28404 X	9341	-0-	-19063	-0-	15 1	9326 2	N	-0-

RED RIVER 365 B		WELL #: 2 H		RRCID -> 258869		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343	
11	23070 X	18949	-0-	-4121	-0-	15 1	18934 2	N	-0-
12	21855 X	20467	-0-	-1388	-0-	15 1	20452 2	N	-0-
01	19685 X	17993	-0-	-1692	-0-	16 1	17977 2	N	-0-
02	DLQ G-10	15773	-0-	15773	15773	14 1	15759 2	N	-0-
03	0 W	15509	-0-	15509	31282	16 1	15493 2	N	-0-
*04	47544 X	16262	-0-	-31282	-0-	15 1	16247 2	N	-0-

OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 258968		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768	
11	16230 X	12802	-0-	-3428	-0-	15 1	12787 2	N	-0-
12	15314 X	13095	-0-	-2219	-0-	15 1	13080 2	N	-0-
01	14508 X	10174	-0-	-4334	-0-	13 1	10161 2	N	-0-
02	DLQ G-10	5093	-0-	5093	5093	6 1	5087 2	N	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5093	-0-	-0-	N	-0-
*04	19151 X	14058	-0-	-5093	-0-	9 1	14049 2	N	-0-

RED RIVER 35		WELL #: 1		RRCID -> 258972		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429	
11	15720 X	13400	-0-	-2320	-0-	15 1	13385 2	N	-0-
12	15841 X	13132	-0-	-2709	-0-	16 1	13116 2	N	-0-
01	15159 X	12570	-0-	-2589	-0-	16 1	12554 2	N	-0-
02	DLQ G-10	11480	-0-	11480	11480	14 1	11466 2	N	-0-
03	DLQ G-10	13072	-0-	13072	24552	15 1	13057 2	N	-0-
*04	36919 X	12367	-0-	-24552	-0-	15 1	12352 2	N	-0-

RED RIVER 365 A		WELL #: 1		RRCID -> 259049		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585	
11	17550 X	13967	-0-	-3583	-0-	15 1	13952 2	N	-0-
12	17701 X	13991	-0-	-3710	-0-	15 1	13976 2	N	-0-
01	16585 X	13336	-0-	-3249	-0-	15 1	13321 2	N	-0-
02	DLQ G-10	12023	-0-	12023	12023	14 1	12009 2	N	-0-
03	DLQ G-10	14481	-0-	14481	26504	16 1	14465 2	N	-0-
*04	39614 X	13110	-0-	-26504	-0-	15 1	13095 2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915																	
ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251												COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	13087	PERF.	13708 - 19482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		24030 X	19846	-0-	-4184	-0-	15	1	19831	2	N	-0-			-0-		
12		23901 X	19670	-0-	-4231	-0-	16	1	19654	2	N	-0-			-0-		
01		22816 X	18757	-0-	-4059	-0-	16	1	18741	2	N	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	17552	-0-	17552	17552	14	1	17538	2	N	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	20810	-0-	20810	38362	15	1	20795	2	N	-0-			-0-		
*04		56696 X	18334	-0-	-38362	-0-	15	1	18319	2	N	-0-			-0-		

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566												COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10739	PERF.	11075 - 15097
11		24450 X	19372	-0-	-5078	-0-	15	1	19357	2	N	-0-			-0-		
12		24273 X	19548	-0-	-4725	-0-	15	1	19533	2	N	-0-			-0-		
01		23808 X	19723	-0-	-4085	-0-	16	1	19707	2	N	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	17325	-0-	17325	17325	14	1	17311	2	N	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	18774	-0-	18774	36099	16	1	18758	2	N	-0-			-0-		
*04		53901 X	17802	-0-	-36099	-0-	15	1	17787	2	N	-0-			-0-		

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661												COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	13909	PERF.	14690 - 19754
11		38610 X	27099	-0-	-11511	-0-	15	1	27084	2	N	-0-			-0-		
12		36890 X	26263	-0-	-10627	-0-	16	1	26247	2	N	-0-			-0-		
01		34100 X	24516	-0-	-9584	-0-	15	1	24501	2	N	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	20991	-0-	20991	20991	14	1	20977	2	N	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	21842	-0-	21842	42833	15	1	21827	2	N	-0-			-0-		
*04		62725 X	19892	-0-	-42833	-0-	15	1	19877	2	N	-0-			-0-		

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700												COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	12875 - 17980
11		19860 X	17023	-0-	-2837	-0-	15	1	17008	2	N	-0-			-0-		
12		19840 X	16945	-0-	-2895	-0-	15	1	16930	2	N	-0-			-0-		
01		19220 X	16525	-0-	-2695	-0-	16	1	16509	2	N	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	14598	-0-	14598	14598	14	1	14584	2	N	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	15552	-0-	15552	30150	15	1	15537	2	N	-0-			-0-		
*04		45657 X	15507	-0-	-30150	-0-	15	1	15492	2	N	-0-			-0-		

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021												COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	12729	PERF.	13086 - 18118
11		18750 X	12067	-0-	-6683	-0-	15	1	12052	2	N	-0-			-0-		
12		19375 X	18032	-0-	-1343	-0-	16	1	18016	2	N	-0-			-0-		
01		17143 X	16654	-0-	-489	-0-	16	1	16638	2	N	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	15031	-0-	15031	15031	14	1	15017	2	N	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	16015	-0-	16015	31046	15	1	16000	2	N	-0-			-0-		
*04		45888 X	14842	-0-	-31046	-0-	15	1	14827	2	N	-0-			-0-		

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564												COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	13532 - 18195
11		15420 X	13527	-0-	-1893	-0-	15	1	13512	2	N	-0-			-0-		
12		15934 X	14892	-0-	-1042	-0-	16	1	14876	2	N	-0-			-0-		
01		15655 X	13202	-0-	-2453	-0-	16	1	13186	2	N	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	12998	-0-	12998	12998	14	1	12984	2	N	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	12772	-0-	12772	25770	15	1	12757	2	N	-0-			-0-		
*04		37950 X	12180	-0-	-25770	-0-	15	1	12165	2	N	-0-			-0-		

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899												COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	14555 - 18121
11		17730 X	15954	-0-	-1776	-0-	15	1	15939	2	N	-0-			-0-		
12		18321 X	15725	-0-	-2596	-0-	15	1	15710	2	N	-0-			-0-		
01		18321 X	13797	-0-	-4524	-0-	12	1	13785	2	N	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	14033	-0-	14033	14033	13	1	14020	2	N	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	4588	-0-	4588	18621	4	1	4584	2	N	-0-			-0-		
*04		31288 X	12667	-0-	-18621	-0-	7	1	12660	2	N	-0-			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP HOLLOWAY SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915																
HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498																
11	34020	X	26026	-0-	-7994	-0-	30	1	25996	2	N	-0-				-0-
12	33294	X	25603	-0-	-7691	-0-	30	1	25573	2	N	-0-				-0-
01	31496	X	24497	-0-	-6999	-0-	31	1	24466	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10		21119	-0-	21119	21119	28	1	21091	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10		22315	-0-	22315	43434	31	1	22284	2	N	-0-				-0-
*04	63919	X	20485	-0-	-43434	-0-	30	1	20455	2	N	-0-				-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399																
11	23130	X	18003	-0-	-5127	-0-	14	1	17989	2	N	-0-				-0-
12	23560	X	17813	-0-	-5747	-0-	15	1	17798	2	N	-0-				-0-
01	22196	X	17089	-0-	-5107	-0-	15	1	17074	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10		14883	-0-	14883	14883	14	1	14869	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10		16005	-0-	16005	30888	15	1	15990	2	N	-0-				-0-
*04	46270	X	15382	-0-	-30888	-0-	14	1	15368	2	N	-0-				-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050																
11	26040	X	21604	-0-	-4436	-0-	15	1	21589	2	N	-0-				-0-
12	25792	X	21869	-0-	-3923	-0-	16	1	21853	2	N	-0-				-0-
01	24986	X	21897	-0-	-3089	-0-	15	1	21882	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10		18843	-0-	18843	18843	14	1	18829	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10		19317	-0-	19317	38160	16	1	19301	2	N	-0-				-0-
*04	58303	X	20143	-0-	-38160	-0-	14	1	20129	2	N	-0-				-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370																
11	34050	X	24231	-0-	-9819	-0-	15	1	24216	2	N	-0-				-0-
12	32488	X	23866	-0-	-8622	-0-	16	1	23850	2	N	-0-				-0-
01	30225	X	22506	-0-	-7719	-0-	15	1	22491	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10		19223	-0-	19223	19223	14	1	19209	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10		20492	-0-	20492	39715	16	1	20476	2	N	-0-				-0-
*04	58646	X	18931	-0-	-39715	-0-	15	1	18916	2	N	-0-				-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248																
11	33540	X	23857	-0-	-9683	-0-	15	1	23842	2	N	-0-				-0-
12	34658	X	22910	-0-	-11748	-0-	16	1	22894	2	N	-0-				-0-
01	28861	X	22697	-0-	-6164	-0-	15	1	22682	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10		19946	-0-	19946	19946	14	1	19932	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10		20768	-0-	20768	40714	15	1	20753	2	N	-0-				-0-
*04	59832	X	19118	-0-	-40714	-0-	15	1	19103	2	N	-0-				-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565																
11	32490	X	25890	-0-	-6600	-0-	15	1	25875	2	N	-0-				-0-
12	31868	X	25395	-0-	-6473	-0-	16	1	25379	2	N	-0-				-0-
01	30256	X	24135	-0-	-6121	-0-	16	1	24119	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10		20716	-0-	20716	20716	14	1	20702	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10		21956	-0-	21956	42672	16	1	21940	2	N	-0-				-0-
*04	63071	X	20399	-0-	-42672	-0-	15	1	20384	2	N	-0-				-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192																
11	10650	X	8687	-0-	-1963	-0-	15	1	8672	2	N	-0-				-0-
12	10323	X	9120	-0-	-1203	-0-	15	1	9105	2	N	-0-				-0-
01	9827	X	9313	-0-	-514	-0-	15	1	9298	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10		8786	-0-	8786	8786	11	1	8775	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10		8476	-0-	8476	17262	11	1	8465	2	N	-0-				-0-
*04	25280	X	8018	-0-	-17262	-0-	12	1	8006	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP GREER SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915															
GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977															
11		36300 X	27572	-0-	-8728	-0-	15	1	27557	2	N	-0-			-0-
12		35340 X	27641	-0-	-7699	-0-	16	1	27625	2	N	-0-			-0-
01		33356 X	26425	-0-	-6931	-0-	16	1	26409	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	22963	-0-	22963	22963	14	1	22949	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	23872	-0-	23872	46835	14	1	23858	2	N	-0-			-0-
*04		69286 X	22451	-0-	-46835	-0-	15	1	22436	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476															
11		23910 X	22096	-0-	-1814	-0-	14	1	22082	2	N	-0-			-0-
12		23684 X	21747	-0-	-1937	-0-	15	1	21732	2	N	-0-			-0-
01		23591 X	19688	-0-	-3903	-0-	15	1	19673	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	18528	-0-	18528	18528	14	1	18514	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	19109	-0-	19109	37637	15	1	19094	2	N	-0-			-0-
*04		54572 X	16935	-0-	-37637	-0-	14	1	16921	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269															
11		30720 X	23423	-0-	-7297	-0-	15	1	23408	2	N	-0-			-0-
12		30070 X	22842	-0-	-7228	-0-	16	1	22826	2	N	-0-			-0-
01		28117 X	21720	-0-	-6397	-0-	16	1	21704	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	18763	-0-	18763	18763	14	1	18749	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	20626	-0-	20626	39389	15	1	20611	2	N	-0-			-0-
*04		58308 X	18919	-0-	-39389	-0-	14	1	18905	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423															
11		29400 X	20532	-0-	-8868	-0-	15	1	20517	2	N	-0-			-0-
12		30380 X	19821	-0-	-10559	-0-	16	1	19805	2	N	-0-			-0-
01		26753 X	20402	-0-	-6351	-0-	15	1	20387	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	17375	-0-	17375	17375	14	1	17361	2	N	-0-			-0-
03		0 W	18382	-0-	18382	35757	15	1	18367	2	N	-0-			-0-
*04		53236 X	17479	-0-	-35757	-0-	15	1	17464	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561															
11		28260 X	22537	-0-	-5723	-0-	15	1	22522	2	N	-0-			-0-
12		29202 X	22204	-0-	-6998	-0-	16	1	22188	2	N	-0-			-0-
01		29202 X	21644	-0-	-7558	-0-	15	1	21629	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	18604	-0-	18604	18604	14	1	18590	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	19620	-0-	19620	38224	16	1	19604	2	N	-0-			-0-
*04		55882 X	17658	-0-	-38224	-0-	15	1	17643	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735															
11		29070 X	21481	-0-	-7589	-0-	15	1	21466	2	N	-0-			-0-
12		28551 X	22031	-0-	-6520	-0-	15	1	22016	2	N	-0-			-0-
01		26071 X	20683	-0-	-5388	-0-	15	1	20668	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	17661	-0-	17661	17661	14	1	17647	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	18566	-0-	18566	36227	16	1	18550	2	N	-0-			-0-
*04		53511 X	17284	-0-	-36227	-0-	15	1	17269	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673															
11		29340 X	21533	-0-	-7807	-0-	15	1	21518	2	N	-0-			-0-
12		28086 X	23671	-0-	-4415	-0-	15	1	23656	2	N	-0-			-0-
01		25048 X	22170	-0-	-2878	-0-	15	1	22155	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	17846	-0-	17846	17846	14	1	17832	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	18374	-0-	18374	36220	15	1	18359	2	N	-0-			-0-
*04		54335 X	18115	-0-	-36220	-0-	15	1	18100	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
GOMEZ SU A		WELL #:		2HB	RRCID ->	262781	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	14411	PERF.14738	- 18964			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	25650 X	19300	-0-	-6350	-0-		15	1	19285	2	N	-0-			-0-
12	25110 X	18001	-0-	-7109	-0-		15	1	17986	2	N	-0-			-0-
01	23529 X	18258	-0-	-5271	-0-		15	1	18243	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	14552	-0-	14552	14552		14	1	14538	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13251	-0-	13251	27803		15	1	13236	2	N	-0-			-0-
*04	38409 X	10606	-0-	-27803	-0-		15	1	10591	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F		WELL #:		1H	RRCID ->	262799	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	14525	PERF.14737	- 19295			
11	31380 X	25972	-0-	-5408	-0-		15	1	25957	2	N	-0-			-0-
12	30070 X	24892	-0-	-5178	-0-		16	1	24876	2	N	-0-			-0-
01	28520 X	23257	-0-	-5263	-0-		15	1	23242	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	19900	-0-	19900	19900		14	1	19886	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21016	-0-	21016	40916		16	1	21000	2	N	-0-			-0-
*04	60336 X	19420	-0-	-40916	-0-		15	1	19405	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262816	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.14160	- 18002			
11	21360 X	14740	-0-	-6620	-0-		15	1	14725	2	N	-0-			-0-
12	20801 X	15100	-0-	-5701	-0-		15	1	15085	2	N	-0-			-0-
01	19375 X	14396	-0-	-4979	-0-		16	1	14380	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10773	-0-	10773	10773		14	1	10759	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13743	-0-	13743	24516		15	1	13728	2	N	-0-			-0-
*04	40045 X	15529	-0-	-24516	-0-		14	1	15515	2	N	-0-			-0-

PLATT SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262820	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13505	- 17016			
11	26940 X	18993	-0-	-7947	-0-		15	1	18978	2	N	-0-			-0-
12	25699 X	18178	-0-	-7521	-0-		16	1	18162	2	N	-0-			-0-
01	23653 X	18003	-0-	-5650	-0-		16	1	17987	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15392	-0-	15392	15392		14	1	15378	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	15892	-0-	15892	31284		16	1	15876	2	N	-0-			-0-
*04	45740 X	14456	-0-	-31284	-0-		15	1	14441	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262845	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.13624	- 18437			
11	35010 X	26921	-0-	-8089	-0-		14	1	26907	2	N	-0-			-0-
12	34193 X	26094	-0-	-8099	-0-		16	1	26078	2	N	-0-			-0-
01	31899 X	24439	-0-	-7460	-0-		16	1	24423	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	21566	-0-	21566	21566		14	1	21552	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	24250	-0-	24250	45816		15	1	24235	2	N	-0-			-0-
*04	70488 X	24672	-0-	-45816	-0-		15	1	24657	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262944	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13249	PERF.13743	- 18766			
11	24570 X	18256	-0-	-6314	-0-		15	1	18241	2	N	-0-			-0-
12	22475 X	18242	-0-	-4233	-0-		15	1	18227	2	N	-0-			-0-
01	20367 X	18006	-0-	-2361	-0-		16	1	17990	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13472	-0-	13472	13472		12	1	13460	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	19241	-0-	19241	32713		15	1	19226	2	N	-0-			-0-
*04	50142 X	17429	-0-	-32713	-0-		15	1	17414	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU		WELL #:		2 H	RRCID ->	263014	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	13279	PERF.14729	- 18268			
11	22530 X	19575	-0-	-2955	-0-		15	1	19560	2	N	-0-			-0-
12	21948 X	18778	-0-	-3170	-0-		16	1	18762	2	N	-0-			-0-
01	20150 X	17156	-0-	-2994	-0-		15	1	17141	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15251	-0-	15251	15251		14	1	15237	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	16722	-0-	16722	31973		15	1	16707	2	N	-0-			-0-
*04	47658 X	15685	-0-	-31973	-0-		15	1	15670	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915													
PHILLIPS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263071	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.14223	- 19247			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	29130	X	21366	-0-	-7764	-0-		15	1	21351	2	N	-0-		-0-
12	28303	X	20921	-0-	-7382	-0-		15	1	20906	2	N	-0-		-0-
01	26102	X	19918	-0-	-6184	-0-		15	1	19903	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	17180	-0-	17180	17180		14	1	17166	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	18138	-0-	18138	35318		15	1	18123	2	N	-0-		-0-
*04	52158	X	16840	-0-	-35318	-0-		15	1	16825	2	N	-0-		-0-

IRONOSA SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.14215	- 19784			
11	31380	X	22663	-0-	-8717	-0-		15	1	22648	2	N	-0-		-0-
12	30628	X	20947	-0-	-9681	-0-		16	1	20931	2	N	-0-		-0-
01	29202	X	19897	-0-	-9305	-0-		15	1	19882	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	17259	-0-	17259	17259		14	1	17245	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	20357	-0-	20357	37616		15	1	20342	2	N	-0-		-0-
*04	54959	X	17343	-0-	-37616	-0-		15	1	17328	2	N	-0-		-0-

PARK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13837	- 19108			
11	64200	X	43368	-0-	-20832	-0-		15	1	43353	2	N	-0-		-0-
12	60636	X	42468	-0-	-18168	-0-		16	1	42452	2	N	-0-		-0-
01	55397	X	39745	-0-	-15652	-0-		16	1	39729	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	34928	-0-	34928	34928		14	1	34914	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	37075	-0-	37075	72003		16	1	37059	2	N	-0-		-0-
*04	105209	X	33206	-0-	-72003	-0-		15	1	33191	2	N	-0-		-0-

HOPKINS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13325	- 19612			
11	85770	X	68683	-0-	-17087	-0-		15	1	68668	2	N	-0-		-0-
12	85560	X	68544	-0-	-17016	-0-		16	1	68528	2	N	-0-		-0-
01	81654	X	61746	-0-	-19908	-0-		13	1	61733	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	58223	-0-	58223	58223		14	1	58209	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	58362	-0-	58362	116585		13	1	58349	2	N	-0-		-0-
*04	174584	X	57999	-0-	-116585	-0-		15	1	57984	2	N	-0-		-0-

DENNIS SU		WELL #:		1HR	RRCID ->	263186	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13633	- 19130			
11	58200	X	40758	-0-	-17442	-0-		15	1	40743	2	N	-0-		-0-
12	56079	X	39197	-0-	-16882	-0-		16	1	39181	2	N	-0-		-0-
01	54188	X	36399	-0-	-17789	-0-		15	1	36384	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	31100	-0-	31100	31100		14	1	31086	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	81349	-0-	81349	112449		14	1	81335	2	N	-0-		-0-
*04	212197	X	99748	-0-	-112449	-0-		15	1	99733	2	N	-0-		-0-

STANSBURY SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263206	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12949	PERF.13207	- 17399			
11	48630	X	33942	-0-	-14688	-0-		15	1	33927	2	N	-0-		-0-
12	46624	X	32342	-0-	-14282	-0-		15	1	32327	2	N	-0-		-0-
01	43493	X	31207	-0-	-12286	-0-		15	1	31192	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	26068	-0-	26068	26068		14	1	26054	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	27830	-0-	27830	53898		16	1	27814	2	N	-0-		-0-
*04	80850	X	26952	-0-	-53898	-0-		15	1	26937	2	N	-0-		-0-

WARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263291	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13750	- 17343			
11	19920	X	16087	-0-	-3833	-0-		15	1	16072	2	N	-0-		-0-
12	19778	X	16042	-0-	-3736	-0-		16	1	16026	2	N	-0-		-0-
01	18817	X	15361	-0-	-3456	-0-		16	1	15345	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	13341	-0-	13341	13341		14	1	13327	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	14417	-0-	14417	27758		16	1	14401	2	N	-0-		-0-
*04	41358	X	13600	-0-	-27758	-0-		15	1	13585	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU H		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947														
11	85230 X	48665	-0-	-36565	-0-	15	1	48650	2	N	-0-			-0-
12	78027 X	45339	-0-	-32688	-0-	15	1	45324	2	N	-0-			-0-
01	72509 X	41021	-0-	-31488	-0-	15	1	41006	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	33184	-0-	33184	33184	14	1	33170	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	34239	-0-	34239	67423	15	1	34224	2	N	-0-			-0-
*04	99801 X	32378	-0-	-67423	-0-	15	1	32363	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930														
11	48390 X	35967	-0-	-12423	-0-	15	1	35952	2	N	-0-			-0-
12	46624 X	35443	-0-	-11181	-0-	16	1	35427	2	N	-0-			-0-
01	43586 X	33565	-0-	-10021	-0-	15	1	33550	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28886	-0-	28886	28886	14	1	28872	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	30838	-0-	30838	59724	15	1	30823	2	N	-0-			-0-
*04	88362 X	28638	-0-	-59724	-0-	15	1	28623	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A														
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574														
11	36120 X	27803	-0-	-8317	-0-	15	1	27788	2	N	-0-			-0-
12	35123 X	27161	-0-	-7962	-0-	16	1	27145	2	N	-0-			-0-
01	33294 X	25736	-0-	-7558	-0-	15	1	25721	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22136	-0-	22136	22136	14	1	22122	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	22938	-0-	22938	45074	16	1	22922	2	N	-0-			-0-
*04	65822 X	20748	-0-	-45074	-0-	15	1	20733	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437														
11	46980 X	31075	-0-	-15905	-0-	15	1	31060	2	N	-0-			-0-
12	44392 X	28640	-0-	-15752	-0-	15	1	28625	2	N	-0-			-0-
01	40548 X	25638	-0-	-14910	-0-	14	1	25624	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	24920	-0-	24920	24920	14	1	24906	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	16506	-0-	16506	41426	10	1	16496	2	N	-0-			-0-
*04	41426 X	-0-	-0-	-41426	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161														
11	146070 X	88893	-0-	-57177	-0-	15	1	88878	2	N	-0-			-0-
12	140244 X	92564	-0-	-47680	-0-	15	1	92549	2	N	-0-			-0-
01	129673 X	85113	-0-	-44560	-0-	16	1	85097	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	71348	-0-	71348	71348	14	1	71334	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	73420	-0-	73420	144768	16	1	73404	2	N	-0-			-0-
*04	207434 X	62666	-0-	-144768	-0-	15	1	62651	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446														
11	52380 X	32989	-0-	-19391	-0-	15	1	32974	2	N	-0-			-0-
12	47058 X	30107	-0-	-16951	-0-	16	1	30091	2	N	-0-			-0-
01	44919 X	28624	-0-	-16295	-0-	15	1	28609	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	24344	-0-	24344	24344	14	1	24330	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	24923	-0-	24923	49267	13	1	24910	2	N	-0-			-0-
*04	74024 X	24757	-0-	-49267	-0-	13	1	24744	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915													
WALKER SU B		WELL #:		1H	RRCID ->	264390	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14349	PERF.14787	- 20102			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	150270	X	89894	-0-	-60376	-0-	15	1	89879	2	N	-0-			-0-
12	140399	X	83711	-0-	-56688	-0-	16	1	83695	2	N	-0-			-0-
01	130045	X	75335	-0-	-54710	-0-	15	1	75320	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		62982	-0-	62982	62982	14	1	62968	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		63986	-0-	63986	126968	16	1	63970	2	N	-0-			-0-
*04	183959	X	56991	-0-	-126968	-0-	15	1	56976	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		8H	RRCID ->	264511	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14084	PERF.14610	- 19115			
11	54180	X	33826	-0-	-20354	-0-	15	1	33811	2	N	-0-			-0-
12	48050	X	31256	-0-	-16794	-0-	16	1	31240	2	N	-0-			-0-
01	47399	X	28654	-0-	-18745	-0-	15	1	28639	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		23889	-0-	23889	23889	14	1	23875	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		24989	-0-	24989	48878	15	1	24974	2	N	-0-			-0-
*04	71234	X	22356	-0-	-48878	-0-	15	1	22341	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		9HB	RRCID ->	264516	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13688	PERF.14135	- 19035			
11	32490	X	19583	-0-	-12907	-0-	14	1	19569	2	N	-0-			-0-
12	29512	X	18552	-0-	-10960	-0-	16	1	18536	2	N	-0-			-0-
01	26443	X	18290	-0-	-8153	-0-	15	1	18275	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		14915	-0-	14915	14915	13	1	14902	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		17802	-0-	17802	32717	15	1	17787	2	N	-0-			-0-
*04	47320	X	14603	-0-	-32717	-0-	15	1	14588	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		5HB	RRCID ->	264684	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13644	PERF.14060	- 19237			
11	44520	X	27828	-0-	-16692	-0-	15	1	27813	2	N	-0-			-0-
12	41509	X	26703	-0-	-14806	-0-	16	1	26687	2	N	-0-			-0-
01	37386	X	24873	-0-	-12513	-0-	15	1	24858	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		20731	-0-	20731	20731	14	1	20717	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		21249	-0-	21249	41980	15	1	21234	2	N	-0-			-0-
*04	62031	X	20051	-0-	-41980	-0-	15	1	20036	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		3HB	RRCID ->	264685	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13618	PERF.14216	- 19238			
11	43590	X	25178	-0-	-18412	-0-	15	1	25163	2	N	-0-			-0-
12	40207	X	24099	-0-	-16108	-0-	16	1	24083	2	N	-0-			-0-
01	35774	X	22109	-0-	-13665	-0-	16	1	22093	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		18764	-0-	18764	18764	14	1	18750	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		20550	-0-	20550	39314	16	1	20534	2	N	-0-			-0-
*04	57196	X	17882	-0-	-39314	-0-	15	1	17867	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		7HB	RRCID ->	264691	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13635	PERF.14135	- 19387			
11	35280	X	21508	-0-	-13772	-0-	15	1	21493	2	N	-0-			-0-
12	32922	X	21538	-0-	-11384	-0-	15	1	21523	2	N	-0-			-0-
01	29357	X	20058	-0-	-9299	-0-	15	1	20043	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		16207	-0-	16207	16207	14	1	16193	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		20319	-0-	20319	36526	15	1	20304	2	N	-0-			-0-
*04	54416	X	17890	-0-	-36526	-0-	13	1	17877	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264742	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12810	- 17484			
11	37350	X	27529	-0-	-9821	-0-	15	1	27514	2	N	-0-			-0-
12	36301	X	27108	-0-	-9193	-0-	16	1	27092	2	N	-0-			-0-
01	33945	X	26164	-0-	-7781	-0-	16	1	26148	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		21995	-0-	21995	21995	14	1	21981	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		23018	-0-	23018	45013	16	1	23002	2	N	-0-			-0-
*04	66143	X	21130	-0-	-45013	-0-	15	1	21115	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915													
CAMERON MINERALS SU		WELL #: 6H		RRCID -> 264950		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	63600 X	40828	-0-	-22772	-0-			15	1	40813	2	N	-0-		-0-
12	61597 X	40721	-0-	-20876	-0-			15	1	40706	2	N	-0-		-0-
01	55180 X	37549	-0-	-17631	-0-			15	1	37534	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	30821	-0-	30821	30821			14	1	30807	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	31344	-0-	31344	62165			15	1	31329	2	N	-0-		-0-
*04	90733 X	28568	-0-	-62165	-0-			14	1	28554	2	N	-0-		-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 10		RRCID -> 264951		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130							
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 265006		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430							
11	47670 X	27530	-0-	-20140	-0-			15	1	27515	2	N	-0-		-0-
12	43865 X	26334	-0-	-17531	-0-			16	1	26318	2	N	-0-		-0-
01	39091 X	24115	-0-	-14976	-0-			16	1	24099	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	20029	-0-	20029	20029			14	1	20015	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	22380	-0-	22380	42409			15	1	22365	2	N	-0-		-0-
*04	64347 X	21938	-0-	-42409	-0-			13	1	21925	2	N	-0-		-0-

THOMAS SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 265010		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988							
11	108870 X	79559	-0-	-29311	-0-			15	1	79544	2	N	-0-		-0-
12	105555 X	76850	-0-	-28705	-0-			15	1	76835	2	N	-0-		-0-
01	98983 X	71572	-0-	-27411	-0-			15	1	71557	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	61236	-0-	61236	61236			14	1	61222	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	62107	-0-	62107	123343			16	1	62091	2	N	-0-		-0-
*04	178385 X	55042	-0-	-123343	-0-			15	1	55027	2	N	-0-		-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 2H		RRCID -> 265063		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827							
11	61680 X	37658	-0-	-24022	-0-			15	1	37643	2	N	-0-		-0-
12	57257 X	37123	-0-	-20134	-0-			15	1	37108	2	N	-0-		-0-
01	53041 X	33827	-0-	-19214	-0-			16	1	33811	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	27739	-0-	27739	27739			14	1	27725	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	29252	-0-	29252	56991			15	1	29237	2	N	-0-		-0-
*04	83382 X	26391	-0-	-56991	-0-			15	1	26376	2	N	-0-		-0-

WALKER SU C		WELL #: 1H		RRCID -> 265072		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035							
11	143010 X	81445	-0-	-61565	-0-			15	1	81430	2	N	-0-		-0-
12	133548 X	76764	-0-	-56784	-0-			16	1	76748	2	N	-0-		-0-
01	119660 X	68643	-0-	-51017	-0-			16	1	68627	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	56288	-0-	56288	56288			14	1	56274	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	55410	-0-	55410	111698			15	1	55395	2	N	-0-		-0-
*04	163005 X	51307	-0-	-111698	-0-			15	1	51292	2	N	-0-		-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 265838		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626							
11	88920 X	66851	-0-	-22069	-0-			15	1	66836	2	N	-0-		-0-
12	89373 X	65338	-0-	-24035	-0-			15	1	65323	2	N	-0-		-0-
01	89373 X	63604	-0-	-25769	-0-			15	1	63589	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	49912	-0-	49912	49912			14	1	49898	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	52247	-0-	52247	102159			15	1	52232	2	N	-0-		-0-
*04	148973 X	46814	-0-	-102159	-0-			14	1	46800	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915								
YORK SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	266015	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	13606	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOREST OIL CORPORATION				275740								
HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		9 T	RRCID ->	243230	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11667 - 11675	
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-		-0-
12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-		-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-
03		682 N	467	-0-	-215	-0-	467	2	N	-0-		-0-
04		660 N	605	-0-	-55	-0-	605	2	N	-0-		-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243461	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11786 - 11806	
11		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-		-0-
12		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-		-0-
01		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAYLOR, T.J.		WELL #:		15 T	RRCID ->	244834	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11023 - 11163	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84

LAKE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	244871	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11654 - 11756	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IVORY ACQ.		WELL #:		2	RRCID ->	245700	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	11012	PERF. 9398 - 10751	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			53
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			53
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			53
02	280	X	150	-0-	-130	-0-	150	2		N	-0-			53
03	279	X	256	-0-	-23	-0-	255	2	1 9	N	1	1 8		53
04	270	X	162	-0-	-108	-0-	162	2		N	-0-			53

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

11	4290	X	3447	-0-	-843	-0-	3447	2		N	-0-			66
12	4061	X	3629	-0-	-432	-0-	3629	2		N	-0-	59 1		7
01	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	3577	2		N	-0-			7
02	3612	X	3146	-0-	-466	-0-	3146	2		N	-0-			7
03	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	3532	2	22 9	N	20			27
04	3510	X	2897	-0-	-613	-0-	2897	2		N	-0-			27

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

11	4650	X	2139	-0-	-2511	-0-	2136	2	3 9	N	3	3 8		170
12	4805	X	2289	-0-	-2516	-0-	2289	2		N	-0-			170
01	4154	X	2079	-0-	-2075	-0-	2078	2	1 9	N	1	1 8		170
02	2744	X	1911	-0-	-833	-0-	1909	2	2 9	N	2	2 8		170
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1 9	N	1	1 8		170
04	2220	X	1908	-0-	-312	-0-	1908	2		N	-0-			170

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			57
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-			57
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1 9	N	1	1 8		57
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1 9	N	1	1 8		57
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			57
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			57

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11216 - 11302

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			20
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			20
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			20
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			20
*03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-			20
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2		N	-0-			20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755									
EPPS		WELL #: 1		RRCID -> 246816		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	39	2	N	39		39
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		39
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		39
*03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-		39
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		39

GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 247699		COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274		
11	1410 N	704	-0-	-706	-0-	704	2	N	-0-		-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-		-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-
*03	744 N	118	-0-	-626	-0-	118	2	N	-0-		-0-
04	720 N	500	-0-	-220	-0-	500	2	N	-0-		-0-

HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 251871		COMPL. DATE 07/28/2009			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11286 - 11340		
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		8
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-		8
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-		8
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		8
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		8
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		8

CARTER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 253792		COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092		
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		22
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-		22
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-		22
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		22
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		22
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		22

WATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 254632		COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820		
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	2	N	2	2 8	27
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	-0-		27
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2	N	-0-		27
02	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	1	1 8	27
*03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2	N	-0-		27
*04	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2	N	-0-		27

ELLINGTON-ELLORA		WELL #: 1H		RRCID -> 254963		COMPL. DATE 12/28/2009			TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164		
11	57253 X	13600	-0-	-43653	-0-	13592	2	N	7	2 8	27
12	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2	N	-0-		27
01	15066 X	14750	-0-	-316	-0-	14750	2	N	-0-		27
02	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	13373	2	N	1	1 8	27
*03	14353 X	13703	-0-	-650	-0-	13703	2	N	-0-		27
*04	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2	N	-0-		27

KIDD, J		WELL #: 1		RRCID -> 256428		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11098 - 11619		
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
*03	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2	N	-0-		-0-
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755											
KIDD, R.		WELL #:		1	RRCID ->	256438	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11110 - 11180				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	155	-0-	155	255	155	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	985	-0-	985	1240	985	2			N	-0-				-0-
02	1606 N	366	-0-	-1240	-0-	366	2			N	-0-				-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-

WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256672	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11071	PERF.13939 - 15660				
11	8640 X	7067	-0-	-1573	-0-	7065	2	2 9	N	2	2 8				72
12	8277 X	6994	-0-	-1283	-0-	6994	2	3 9	N	3					75
01	8277 X	4848	-0-	-3429	-0-	4848	2		N	-0-					75
02	7476 X	5076	-0-	-2400	-0-	5075	2	1 9	N	1	1 8				75
*03	7502 X	6209	-0-	-1293	-0-	6209	2		N	-0-					75
04	7080 X	5500	-0-	-1580	-0-	5500	2		N	-0-					75

FALVEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	257167	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11942 - 12060				
11	300 N	25	-0-	-275	-0-	25	2		N	-0-					33
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-					33
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					33
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					33
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-					33
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-					33

BUSH		WELL #:		1	RRCID ->	257457	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11670 - 11725				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

CARTER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	11865	PERF. 0 - 15030				
11	9900 X	8656	-0-	-1244	-0-	8656	2		N	-0-					25
12	9827 X	8123	-0-	-1704	-0-	8123	2		N	-0-					25
*01	8556 X	7711	-0-	-845	-0-	7703	2	8 9	N	7					32
*02	8036 X	7142	-0-	-894	-0-	7142	2		N	-0-					32
*03	8959 X	6604	-0-	-2355	-0-	6604	2		N	-0-					32
*04	8670 X	7200	-0-	-1470	-0-	7200	2		N	-0-					32

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	258795	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11280 - 11346				
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-					-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-					-0-
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-					-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-					-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-					-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					-0-

HINTON		WELL #:		1H	RRCID ->	261467	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12180 - 16840				
11	4500 X	875	-0-	-3625	-0-	875	2		N	-0-					-0-
12	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	2		N	-0-					-0-
01	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	15090	2		N	-0-					-0-
02	13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	13564	2	1 9	N	1	1 8				-0-
*03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*04	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2		N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
EUBANKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261566	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11781	- 16537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		24060 X	20906	-0-	-3154	-0-	20906	2	N	-0-			-0-
12		24273 X	20351	-0-	-3922	-0-	20351	2	N	-0-			-0-
01		23529 X	20783	-0-	-2746	-0-	20783	2	N	-0-			-0-
02		19679 X	19679	-0-	-0-	-0-	19679	2	N	-0-			-0-
*03		21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-			N	-0-			-0-
04		20880 X	20000	-0-	-880	-0-	20000	2	N	-0-			-0-

MARSHALL ANDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261574	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11738	- 17604	
11		22470 X	18032	-0-	-4438	-0-	18018	2	N	13	6 8	7	
12		21111 X	18718	-0-	-2393	-0-	18718	2	N	-0-		7	
01		19933 X	19552	-0-	-381	-0-	19552	2	N	-0-		7	
02		17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	17726	2	N	2	2 8	7	
*03		18600 X	18164	-0-	-436	-0-	18164	2	N	-0-		7	
04		18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	18000	2	N	-0-		7	

GOODRICH PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	243266	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11195	PERF. 9160	- 11000	
11		5940 X	4468	-0-	-1472	-0-	414	1	Y	4		18	
12		5642 X	4868	-0-	-774	-0-	468	1	Y	-0-		18	
01		4371 X	1964	-0-	-2407	-0-	200	1	Y	7		25	
02	DLQ	G-10	3633	-0-	3633	3633	354	1	Y	-0-		25	
03		7616 X	3983	-0-	-3633	-0-	397	1	Y	4		29	
*04		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	453	1	Y	26		55	

SEALEY, BILLY GU		WELL #:		7	RRCID ->	243267	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	11384	PERF. 9222	- 11176	
11		3240 X	2777	-0-	-463	-0-	175	1	Y	5		9	
12		3348 X	2703	-0-	-645	-0-	163	1	Y	-0-		9	
01		3224 X	3001	-0-	-223	-0-	177	1	Y	-0-		9	
02	DLQ	G-10	2445	-0-	2445	2445	144	1	Y	4		13	
03		5065 X	2620	-0-	-2445	-0-	168	1	Y	1		14	
*04		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	4		18	

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	243268	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11306	- 11434	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	245600	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14008	- 14224	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909												
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	2130 N	1733 -0-	-397	-0-	86 1	1612 2	Y	32	32 1	14		
12	2046 N	1898 -0-	-148	-0-	35 9	1772 2	Y	28	25 1	17		
01	1829 N	1702 -0-	-127	-0-	95 1	1587 2	Y	29	34 1	12		
02	DLQ G-10	1575 -0-	1575	1575	31 9	1473 2	Y	20	20 1	12		
03	1900 N	1556 -0-	-344	1231	83 1	1449 2	Y	19	22 1	9		
*04	2792 N	1561 -0-	-1231	-0-	32 9	1481 2	Y	-0-	8 1	1		

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008												
11	9390 X	9313 -0-	-77	-0-	80 1	9036 2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	9672 X	9325 -0-	-347	-0-	277 1	9029 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	9641 X	8942 -0-	-699	-0-	296 1	8657 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	8295 -0-	8295	8295	285 1	8036 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	17462 X	9167 -0-	-8295	-0-	259 1	8880 2	Y	-0-	-0-	-0-		
*04	8704 X	8704 -0-	-0-	-0-	287 1	8424 2	Y	-0-	-0-	-0-		

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800												
11	13380 X	11154 -0-	-2226	-0-	11153 2	1 9	N	1	8	8		
12	13826 X	11324 -0-	-2502	-0-	269 1	11055 2	N	-0-	8	8		
01	13547 X	12857 -0-	-690	-0-	104 1	12753 2	N	-0-	8	8		
02	DLQ G-10	10832 -0-	10832	10832	104 1	10728 2	N	-0-	8	8		
03	22441 X	11609 -0-	-10832	-0-	135 1	11470 2	N	4	12	12		
*04	10821 X	10821 -0-	-0-	-0-	4 9	10613 2	N	-0-	12	12		

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338												
11	4309 X	4309 -0-	-0-	-0-	219 1	4090 2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	4805 X	2577 -0-	-2228	-0-	131 1	2446 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	4836 X	2669 -0-	-2167	-0-	132 1	2537 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	2135 -0-	2135	2135	110 1	2025 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	3566 X	1431 -0-	-2135	-0-	80 1	1351 2	Y	-0-	-0-	-0-		
*04	4005 X	4005 -0-	-0-	-0-	206 1	3799 2	Y	-0-	-0-	-0-		

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276												
11	5490 X	4672 -0-	-818	-0-	237 1	4435 2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	5673 X	5074 -0-	-599	-0-	257 1	4817 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	5673 X	4888 -0-	-785	-0-	242 1	4646 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	14 -0-	14	14	1 1	13 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	966 X	952 -0-	-14	-0-	53 1	899 2	Y	-0-	-0-	-0-		
*04	6358 X	6358 -0-	-0-	-0-	328 1	6030 2	Y	-0-	-0-	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
 SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		9150 X	8960	-0-	-190	-0-			782	1	8178	2	Y	-0-	22
12		9155 X	9155	-0-	-0-	-0-			829	1	8326	2	Y	-0-	22
01		9548 X	9132	-0-	-416	-0-			848	1	8284	2	Y	-0-	22
02	DLQ	G-10	7842	-0-	7842	7842			754	1	7088	2	Y	-0-	22
03		16421 X	8579	-0-	-7842	-0-			836	1	7742	2	Y	1	23
									1	9					
*04		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-			828	1	8006	2	Y	-0-	23

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

11		5760 X	4828	-0-	-932	-0-			245	1	4583	2	Y	-0-	-0-
12		5952 X	5069	-0-	-883	-0-			257	1	4812	2	Y	-0-	-0-
01		5766 X	4932	-0-	-834	-0-			244	1	4688	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4488	-0-	4488	4488			230	1	4258	2	Y	-0-	-0-
03		9170 X	4682	-0-	-4488	-0-			262	1	4420	2	Y	-0-	-0-
*04		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-			231	1	4255	2	Y	-0-	-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

11		16110 X	13253	-0-	-2857	-0-			13253	2		Y	-0-	-0-	-0-
12		16647 X	13137	-0-	-3510	-0-			13137	2		Y	-0-	-0-	-0-
01		15686 X	12534	-0-	-3152	-0-			12534	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	11361	-0-	11361	11361			11361	2		Y	-0-	-0-	-0-
03		23736 X	12375	-0-	-11361	-0-			12355	2	20	9	Y	18	5
*04		11609 X	11609	-0-	-0-	-0-			11599	2	10	9	Y	9	14

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

11		13800 X	10062	-0-	-3738	-0-			10040	2	22	9	Y	20	5
12		14260 X	13434	-0-	-826	-0-			13427	2	7	9	Y	6	11
01		13361 X	12259	-0-	-1102	-0-			12247	2	12	9	Y	11	3
02	DLQ	G-10	10619	-0-	10619	10619			10605	2	14	9	Y	13	16
03		22062 X	11443	-0-	-10619	-0-			11432	2	11	9	Y	10	2
*04		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-			10897	2	9	9	Y	8	10

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

11		15690 X	13369	-0-	-2321	-0-			581	1	12788	2	Y	-0-	-0-
12		15376 X	13127	-0-	-2249	-0-			582	1	12545	2	Y	-0-	-0-
01		14663 X	13415	-0-	-1248	-0-			627	1	12788	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	11948	-0-	11948	11948			504	1	11444	2	Y	-0-	-0-
03		24399 X	12451	-0-	-11948	-0-			506	1	11945	2	Y	-0-	-0-
*04		12735 X	12735	-0-	-0-	-0-			521	1	12214	2	Y	-0-	-0-

S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	12
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	12
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	12
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909									
R. DEAN HAY (SL) GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262042	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11017	- 16131	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

R. DEAN HAY (SL) GU		WELL #:		1SL	RRCID ->	262643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	36450 X	33158	-0-	-3292	-0-	1778	1	31380	2	N	-0-	100
12	37665 X	32212	-0-	-5453	-0-	1911	1	30301	2	N	-0-	100
01	37076 X	30473	-0-	-6603	-0-	1912	1	28561	2	N	-0-	100
02	DLQ G-10	25678	-0-	25678	25678	1727	1	23951	2	N	-0-	100
03	57216 X	31538	-0-	-25678	-0-	1896	1	29642	2	N	-0-	100
*04	27401 X	27401	-0-	-0-	-0-	1781	1	25620	2	N	-0-	100

R. DEAN HAY (SL) GU		WELL #:		2H	RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10622	- 16346
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAY, H. NELSON		WELL #:		1H	RRCID ->	263908	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	15184	PERF.14983	- 19844
11	33510 X	25138	-0-	-8372	-0-	159	1	24979	2	N	-0-	-0-
12	32271 X	27435	-0-	-4836	-0-	641	1	26794	2	N	-0-	-0-
01	30194 X	25346	-0-	-4848	-0-	580	1	24766	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	22784	-0-	22784	22784	585	1	22199	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	22824	-0-	22824	45608	639	1	22185	2	N	-0-	-0-
*04	67352 X	21744	-0-	-45608	-0-	626	1	21118	2	N	-0-	-0-

ACLCO HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267038	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	15797	PERF.15737	- 20698
11	185940 X	71688	-0-	-114252	-0-	71688	2		N	-0-		-0-
12	161944 X	63867	-0-	-98077	-0-	63867	2		N	-0-		-0-
01	139686 X	53773	-0-	-85913	-0-	53773	2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	41670	-0-	41670	41670	41670	2		N	-0-		-0-
03	84035 X	42365	-0-	-41670	-0-	42365	2		N	-0-		-0-
*04	36638 X	36638	-0-	-0-	-0-	36638	2		N	-0-		-0-

HYPERION OIL & GAS LLC		WELL #:		421498	RRCID ->	252810	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11990	- 13164
HARRIS, MARY		WELL #:		1H								
11	16080 X	13628	-0-	-2452	-0-	33	1	13593	2	N	2	2 8
						2	9					
12	16616 X	13002	-0-	-3614	-0-	51	1	12949	2	N	2	2 8
						2	9					
01	15531 X	13970	-0-	-1561	-0-	34	1	13935	2	N	1	1 8
						1	9					
02	12992 X	11551	-0-	-1441	-0-	31	1	11519	2	N	1	1 8
						1	9					
03	14074 X	11632	-0-	-2442	-0-	28	1	11603	2	N	1	1 8
						1	9					
04	13620 X	12028	-0-	-1592	-0-	33	1	11995	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498														
MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		10320 X	8670	-0-	-1650	-0-	49	1	8617	2	N	4	4 8	-0-
							4	9						
12		10633 X	8938	-0-	-1695	-0-	51	1	8883	2	N	4	4 8	-0-
							4	9						
01		9548 X	8235	-0-	-1313	-0-	51	1	8183	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
02		8624 X	7412	-0-	-1212	-0-	46	1	7364	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
03		9021 X	8000	-0-	-1021	-0-	51	1	7948	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
04		8670 X	7111	-0-	-1559	-0-	49	1	7062	2	N	-0-		-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120														
11		10350 X	8946	-0-	-1404	-0-	49	1	8894	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
12		10199 X	9346	-0-	-853	-0-	51	1	9291	2	N	4	4 8	-0-
							4	9						
01		9703 X	8853	-0-	-850	-0-	51	1	8800	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
02		8708 X	8090	-0-	-618	-0-	46	1	8042	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
03		9579 X	8421	-0-	-1158	-0-	51	1	8367	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
04		9030 X	7956	-0-	-1074	-0-	49	1	7907	2	N	-0-		-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208														
11		8340 X	7285	-0-	-1055	-0-	20	1	7265	2	N	-0-		-0-
							2	9						
12		8339 X	6786	-0-	-1553	-0-	21	1	6763	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
01		7843 X	7071	-0-	-772	-0-	21	1	7049	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
02		6804 X	5724	-0-	-1080	-0-	19	1	5705	2	N	-0-		-0-
							2	9						
03		7533 X	6214	-0-	-1319	-0-	21	1	6192	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
04		7290 X	6115	-0-	-1175	-0-	20	1	6095	2	N	-0-		-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919														
11		13470 X	11762	-0-	-1708	-0-	41	1	11717	2	N	4	4 8	-0-
							4	9						
12		13299 X	11441	-0-	-1858	-0-	45	1	11394	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
01		13268 X	11036	-0-	-2232	-0-	43	1	10992	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
02		11816 X	9970	-0-	-1846	-0-	38	1	9931	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
03		12462 X	11044	-0-	-1418	-0-	42	1	11002	2	N	-0-		-0-
							1	9						
04		11760 X	9971	-0-	-1789	-0-	41	1	9930	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498													
BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	12270 X	9555	-0-	-2715	-0-	61	1	9490	2	N	4	4 8	-0-
12	12679 X	10370	-0-	-2309	-0-	57	1	10307	2	N	5	5 8	-0-
01	12245 X	9052	-0-	-3193	-0-	63	1	8989	2	N	-0-		-0-
02	10416 X	8865	-0-	-1551	-0-	57	1	8807	2	N	1	1 8	-0-
03	10726 X	9367	-0-	-1359	-0-	53	1	9313	2	N	1	1 8	-0-
04	10050 X	8904	-0-	-1146	-0-	61	1	8843	2	N	-0-		-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802													
11	12090 X	8290	-0-	-3800	-0-	61	1	8227	2	N	2	2 8	-0-
12	11966 X	11037	-0-	-929	-0-	59	1	10976	2	N	2	2 8	-0-
01	11966 X	9853	-0-	-2113	-0-	53	1	9800	2	N	-0-		-0-
02	10388 X	8915	-0-	-1473	-0-	57	1	8857	2	N	1	1 8	-0-
03	11501 X	9499	-0-	-2002	-0-	63	1	9436	2	N	-0-		-0-
04	10680 X	8174	-0-	-2506	-0-	61	1	8113	2	N	-0-		-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837													
11	7830 X	6580	-0-	-1250	-0-	17	1	6561	2	N	2	2 8	-0-
12	7843 X	6811	-0-	-1032	-0-	17	1	6786	2	N	7	7 8	-0-
01	7378 X	6382	-0-	-996	-0-	17	1	6364	2	N	1	1 8	-0-
02	6664 X	5798	-0-	-866	-0-	16	1	5781	2	N	1	1 8	-0-
03	7378 X	5974	-0-	-1404	-0-	17	1	5957	2	N	-0-		-0-
04	6600 X	5123	-0-	-1477	-0-	16	1	5107	2	N	-0-		-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770													
11	14580 X	11530	-0-	-3050	-0-	17	1	11504	2	N	8	8 8	-0-
12	14880 X	12140	-0-	-2740	-0-	17	1	12119	2	N	4	4 8	-0-
01	13764 X	11934	-0-	-1830	-0-	17	1	11915	2	N	2	2 8	-0-
02	11788 X	10466	-0-	-1322	-0-	16	1	10448	2	N	2	2 8	-0-
03	12462 X	11156	-0-	-1306	-0-	17	1	11136	2	N	3	3 8	-0-
04	11760 X	10543	-0-	-1217	-0-	16	1	10527	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HYPERION OIL & GAS LLC		//CONT.//		421498									
WIGGINS UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 260397	COMPL. DATE 02/22/2011	TOTAL DEPTH 11486	PERF.11643	-		16663			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	17280 X	14921	-0-	-2359	-0-	41 1	14872 2	N	7	7	8	-0-	
12	16957 X	15641	-0-	-1316	-0-	45 1	15592 2	N	4	4	8	-0-	
01	16771 X	15125	-0-	-1646	-0-	43 1	15080 2	N	2	2	8	-0-	
02	14784 X	13067	-0-	-1717	-0-	38 1	13027 2	N	2	2	8	-0-	
03	15655 X	13595	-0-	-2060	-0-	42 1	13552 2	N	1	1	8	-0-	
04	15150 X	12737	-0-	-2413	-0-	41 1	12696 2	N	-0-			-0-	

LAMKIN		WELL #: B 2H		RRCID -> 260830	COMPL. DATE 06/13/2011	TOTAL DEPTH 11735	PERF.12116	-		16651			
11	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	61 1	12040 2	N	5	5	8	-0-	
12	16461 X	11942	-0-	-4519	-0-	63 1	11877 2	N	2	2	8	-0-	
01	14105 X	11016	-0-	-3089	-0-	63 1	10952 2	N	1	1	8	-0-	
02	12740 X	10748	-0-	-1992	-0-	57 1	10689 2	N	2	2	8	-0-	
03	14105 X	12336	-0-	-1769	-0-	63 1	12270 2	N	3	3	8	-0-	
04	12120 X	10335	-0-	-1785	-0-	61 1	10274 2	N	-0-			-0-	

INDIGO MINERALS LLC		423834		WELL #: 4		RRCID -> 242880	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 11565	PERF.10952	-		11259	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

S. GARY		WELL #: 1		RRCID -> 245087	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10444	-		10324			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRIGGS, H.W. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247723	COMPL. DATE 04/02/2009	TOTAL DEPTH 11510	PERF.11027	-		11288			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
CHAPMAN-KELLY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246403	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11748	PERF.11440 - 11680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		450 N	197	-0-	-253	-0-	197 2	Y	-0-		3
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-		3
01		496 N	121	-0-	-375	-0-	121 2	Y	-0-		3
02	DLQ	G-10	221	-0-	221	221	221 2	Y	-0-		3
03	DLQ	G-10	61	-0-	61	282	61 2	Y	-0-		3
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	282		Y	NO RPT		3

MARATHON OIL COMPANY				525380							
U.S.A. DOUBLE H		WELL #:		1	RRCID ->	257694	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	12226	PERF.12428 - 12917
11		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	769 1	6967 2	N	-0-	8
12		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	806 1	7340 2	N	-0-	8
01		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	806 1	7000 2	N	-0-	8
02		7224 X	5929	-0-	-1295	-0-	608 1	5321 2	N	-0-	8
03		8153 X	7015	-0-	-1138	-0-	806 1	6209 2	N	-0-	8
04		7890 X	6215	-0-	-1675	-0-	780 1	5435 2	N	-0-	8

MARTINSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	260250	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	12515	PERF.12780 - 17020
11		39630 X	34533	-0-	-5097	-0-	34533 2		N	-0-	5
12		40951 X	32070	-0-	-8881	-0-	32070 2		N	-0-	5
01		40734 X	31430	-0-	-9304	-0-	31430 2		N	-0-	5
02		34188 X	27485	-0-	-6703	-0-	27485 2		N	-0-	5
03		36828 X	29343	-0-	-7485	-0-	29343 2		N	-0-	5
04		34530 X	27544	-0-	-6986	-0-	27544 2		N	-0-	5

DOYLE BOLES FEDERAL		WELL #:		K 1 H	RRCID ->	263411	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	11635	PERF.12222 - 16059
11		31200 X	23163	-0-	-8037	-0-	23163 2		N	-0-	-0-
12		30380 X	22322	-0-	-8058	-0-	22322 2		N	-0-	-0-
01		28613 X	22298	-0-	-6315	-0-	22298 2		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	20310	-0-	20310	20310	20310 2		N	-0-	-0-
03		41564 X	21254	-0-	-20310	-0-	21254 2		N	-0-	-0-
04		23160 X	19431	-0-	-3729	-0-	19431 2		N	-0-	-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY		WELL #:		532993	1H	RRCID ->	256446	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	10691	PERF.11207 - 15000
11		13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	13524 2	1 9	N	1 8	-0-	
12		12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	12409 2	1 9	N	1 8	-0-	
01		12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	12151 2	1 9	N	1 8	-0-	
02	DLQ	G-10	10227	-0-	10227	10227	10223 2	4 9	N	4 8	-0-	
03		21379 X	11152	-0-	-10227	-0-	11151 2	1 9	N	1 8	-0-	
*04		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3515 2	1 9	N	1 8	-0-	

MAXIMUS OPERATING, LTD.		WELL #:		534465	1	RRCID ->	247188	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10242 - 10471
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1590 N	1549	-0-	-41	-0-	275	1	1255	3	Y	17	7 1	2 8	15
12	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	19	9	1216	3	Y	20	23 1	1 8	11
01	1612 N	1374	-0-	-238	-0-	22	9	1092	3	Y	21	15 1		17
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	259	1	955	3	Y	8	2 1		23
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	23	9	1255	3	Y	12	29 1		6
*04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	237	1	1174	3	Y	15			21
						9	9							

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 11170 - 12657

11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	225	1	1024	3	Y	15	23 1	3 8	12
12	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	17	9	961	3	Y	15	14 1	3 8	10
01	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	233	1	936	3	Y	17	1 1		26
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	17	9	787	3	Y	22	5 1		43
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	195	1	788	3	Y	17	39 1		21
04	1140 N	921	-0-	-219	-0-	24	9	736	3	Y	8	2 1		27
						192	1							
						19	9							
						176	1							
						9	9							

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

11	1800 N	1767	-0-	-33	-0-	1752	3	15 9	N	14	5 8			74
12	1891 N	1767	-0-	-124	-0-	1752	3	15 9	N	14	2 8			86
01	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1726	3	11 9	N	10				96
02	1652 N	1467	-0-	-185	-0-	1457	3	10 9	N	9	2 1			103
03	1767 N	1462	-0-	-305	-0-	1455	3	7 9	N	6	1 1			108
04	1680 N	1402	-0-	-278	-0-	1394	3	8 9	N	7				115

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 10614 - 14130

11	3090 X	2659	-0-	-431	-0-	108	1	2548	3	Y	3	2 1		1
12	3131 X	2855	-0-	-276	-0-	3	9	2739	3	Y	-0-	1 1		-0-
01	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	116	1	2547	3	Y	7	5 1		2
02	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	112	1	2125	3	Y	5	5 1		2
03	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	96	1	2384	3	Y	7	8 1		1
04	2760 X	2260	-0-	-500	-0-	6	9	2159	3	Y	5	5 1		1
						115	1							
						8	9							
						95	1							
						6	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	1648	1	1347	3	Y	-0-		18
12		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	1292	1	1887	3	Y	-0-		18
01		2821 X	582	-0-	-2239	-0-	125	1	457	3	Y	-0-		18
02		269 X	269	-0-	-0-	-0-	74	1	194	3	Y	1		19
							1	9						
03		850 X	850	-0-	-0-	-0-	143	1	707	3	Y	-0-		19
04		3090 X	521	-0-	-2569	-0-	99	1	422	3	Y	-0-		19

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962														
11		5310 X	4593	-0-	-717	-0-	187	1	4406	3	Y	-0-		-0-
12		5270 X	4737	-0-	-533	-0-	192	1	4545	3	Y	-0-		-0-
01		5084 X	4722	-0-	-362	-0-	199	1	4508	3	Y	14	9 1	5
							15	9						
02		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	166	1	3654	3	Y	9	9 1	5
							10	9						
03		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	200	1	4136	3	Y	11	13 1	3
							12	9						
04		4590 X	3374	-0-	-1216	-0-	142	1	3224	3	Y	7	8 1	2
							8	9						

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224														
11		3210 X	2886	-0-	-324	-0-	243	1	2643	3	Y	-0-		-0-
12		3255 X	2930	-0-	-325	-0-	264	1	2666	3	Y	-0-		-0-
01		3224 X	3112	-0-	-112	-0-	264	1	2838	3	Y	9	6 1	3
							10	9						
02		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	229	1	2244	3	Y	7	6 1	4
							8	9						
03		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	250	1	2269	3	Y	7	8 1	3
							8	9						
04		3000 X	2487	-0-	-513	-0-	239	1	2242	3	Y	5	8 1	-0-
							6	9						

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780														
11		5640 X	4881	-0-	-759	-0-	198	1	4683	3	Y	-0-		-0-
12		5580 X	4961	-0-	-619	-0-	201	1	4760	3	Y	-0-		-0-
01		5425 X	4890	-0-	-535	-0-	205	1	4666	3	Y	17	10 1	7
							19	9						
02		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	174	1	3842	3	Y	9	10 1	6
							10	9						
03		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	210	1	4345	3	Y	12	15 1	3
							13	9						
04		4890 X	3304	-0-	-1586	-0-	140	1	3157	3	Y	6	8 1	1
							7	9						

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550														
11		3000 X	2689	-0-	-311	-0-	2689	3			Y	-0-		3
12		3100 X	2114	-0-	-986	-0-	2114	3			Y	-0-		3
01		2914 X	2423	-0-	-491	-0-	2423	3			Y	-0-		3
02		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-		3
03		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-		3
04		2700 X	1956	-0-	-744	-0-	1956	3			Y	-0-		3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	4350 X	3668	-0-	-682	-0-	585	1	3076	3	Y	6	31 1	2 8	6
12	4278 X	3707	-0-	-571	-0-	625	1	3046	3	Y	33	23 1	1 8	15
01	4092 X	3895	-0-	-197	-0-	353	1	3522	3	Y	18	3 1		30
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	329	1	2600	3	Y	25	8 1		47
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	469	1	3162	3	Y	24	47 1		24
04	3780 X	3683	-0-	-97	-0-	453	1	3207	3	Y	21	6 1		39

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

11	3690 X	3531	-0-	-159	-0-	566	1	2965	2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	1736	-0-	-1984	-0-	1031	1	705	2	Y	-0-			-0-
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	171	1	3694	3	Y	-0-			-0-
02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	169	1	3049	3	Y	-0-			-0-
03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	229	1	3210	3	Y	-0-			-0-
04	3750 X	2940	-0-	-810	-0-	202	1	2738	3	Y	-0-			-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

11	2610 X	2286	-0-	-324	-0-	447	1	1839	2	Y	-0-	1 1		-0-
12	2573 X	2306	-0-	-267	-0-	457	1	1849	2	Y	-0-			-0-
01	2542 X	2043	-0-	-499	-0-	397	1	1646	3	Y	-0-			-0-
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	379	1	1423	3	Y	11			11
03	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	407	1	1613	3	Y	-0-	11 1		-0-
04	2280 X	1863	-0-	-417	-0-	411	1	1452	3	Y	-0-			-0-

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-			2
12	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-			2
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			2
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			2
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			2
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3			Y	-0-			2

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

11	5820 X	4958	-0-	-862	-0-	202	1	4756	3	Y	-0-			-0-
12	5797 X	4883	-0-	-914	-0-	198	1	4685	3	Y	-0-			-0-
01	5766 X	5120	-0-	-646	-0-	216	1	4887	3	Y	15	9 1		6
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	184	1	4065	3	Y	11	10 1		7
03	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	211	1	4363	3	Y	11	15 1		3
*04	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	180	1	4072	3	Y	9	10 1		2

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	2286	-0-	-714	-0-	294 1 1 9	1991 3 N	1	1 8	50
12	3007 X	2387	-0-	-620	-0-	312 1 17 9	2058 3 N	15	1 8	64
01	2945 X	2403	-0-	-542	-0-	148 1 14 9	2241 3 N	13	2 1	75
02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	134 1 14 9	1958 3 N	13	5 1	83
03	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	148 1 17 9	2128 3 N	15	5 1	93
04	2310 X	2227	-0-	-83	-0-	143 1 28 9	2056 3 N	25	4 1	114

 MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

11	3900 X	3374	-0-	-526	-0-	137 1 1 9	3236 3 N	1	1 8	145
12	3937 X	3450	-0-	-487	-0-	140 1	3310 3 N	-0-		145
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	173 1 15 9	3937 3 N	14	8 1	151
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	143 1 11 9	3160 3 N	10	9 1	152
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	164 1 11 9	3396 3 N	10	13 1	149
04	3990 X	3334	-0-	-656	-0-	140 1 8 9	3186 3 N	7	8 1	148

 FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

11	4830 X	4225	-0-	-605	-0-	673 1 11 9	3541 3 Y	10	20 1 1 8	10
12	4960 X	4291	-0-	-669	-0-	730 1 8 9	3553 3 Y	7	14 1	3
01	4557 X	4260	-0-	-297	-0-	387 1 6 9	3867 3 Y	5	3 1	5
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	395 1 4 9	3118 3 Y	4	6 1	3
03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	501 1 8 9	3380 3 Y	7	6 1	4
04	4230 X	2489	-0-	-1741	-0-	307 1 4 9	2178 3 Y	4	5 1	3

 STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

11	9180 X	7854	-0-	-1326	-0-	1013 1	6841 3 Y	-0-		-0-
12	9021 X	7966	-0-	-1055	-0-	1047 1	6919 3 Y	-0-		-0-
01	8773 X	8052	-0-	-721	-0-	498 1 17 9	7537 3 Y	15	6 1	9
02	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	456 1 10 9	6653 3 Y	9	13 1	5
03	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	434 1 15 9	6241 3 Y	14	12 1	7
*04	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	538 1 13 9	7729 3 Y	12	14 1	5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	6780 X	6156	-0-	-624	-0-	794	1 5362 3	N	-0-			-0-
12	6944 X	5861	-0-	-1083	-0-	770	1 5091 3	N	-0-			-0-
01	6727 X	6215	-0-	-512	-0-	384	1 5818 3	N	12	5 1		7
02	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	356	1 5196 3	N	7	10 1		4
03	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	363	1 5201 3	N	11	10 1		5
04	6150 X	5918	-0-	-232	-0-	385	1 5523 3	N	9	10 1		4
						13	9					
						8	9					
						12	9					
						10	9					

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380												

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

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290												

11	24510 X	22318	-0-	-2192	-0-	907	1 2946 2	N	-0-			84
12	24397 X	21950	-0-	-2447	-0-	18465	3 2951 2	N	-0-			84
01	26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	891	1 25720 3	N	78	49 1		113
02	21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	18108	3 20491 3	N	53	51 1		115
03	22752 X	22752	-0-	-0-	-0-	1133	1 21643 3	N	58	75 1		98
04	26070 X	20638	-0-	-5432	-0-	86	9 19722 3	N	42	47 1		93
						928	1					
						58	9					
						1045	1					
						64	9					
						870	1					
						46	9					

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125												

11	22560 X	18776	-0-	-3784	-0-	764	1 18012 3	N	-0-			-0-
12	22444 X	18991	-0-	-3453	-0-	771	1 18220 3	N	-0-			-0-
01	21545 X	19354	-0-	-2191	-0-	814	1 18473 3	N	61	37 1		24
02	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	67	9 15128 3	N	41	37 1		28
03	17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	685	1 16287 3	N	44	56 1		16
04	18780 X	15857	-0-	-2923	-0-	45	9 15152 3	N	33	37 1		12
						786	1					
						48	9					
						669	1					
						36	9					

BROWNS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425												

11	15990 X	14646	-0-	-1344	-0-	1233	1 13413 3	Y	-0-			-0-
12	16275 X	14789	-0-	-1486	-0-	1329	1 13460 3	Y	-0-			-0-
01	16275 X	15498	-0-	-777	-0-	1313	1 14133 3	Y	47	28 1		19
02	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	52	9 11048 3	Y	32	29 1		22
03	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	1128	1 10947 3	Y	30	39 1		13
04	15000 X	12081	-0-	-2919	-0-	35	9 10896 3	Y	23	26 1		10
						1209	1					
						33	9					
						1160	1					
						25	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE

11		6090 X	5175	-0-	-915	-0-	668	1	1887	2	N	-0-		27
							2620	3						
12		6014 X	5373	-0-	-641	-0-	706	1	1682	2	N	-0-		27
							2985	3						
01		5859 X	5711	-0-	-148	-0-	1647	1	4055	3	N	8	4 1	31
							9	9						
02		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	235	1	1342	2	N	4	7 1	28
							3422	3						
03		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	264	1	1253	2	N	8	7 1	29
							3795	3						
04		5520 X	5112	-0-	-408	-0-	272	1	934	2	N	6	7 1	28
							3899	3						

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590														
11		22530 X	19274	-0-	-3256	-0-	2486	1	16785	3	N	3	3 8	60
							3	9						
12		22537 X	19528	-0-	-3009	-0-	2567	1	16959	3	N	2	2 8	60
							2	9						
01		21855 X	19734	-0-	-2121	-0-	1219	1	18473	3	N	38	16 1	82
							42	9						
02		17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	1100	1	16044	3	N	26	35 1	73
							29	9						
03		18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	1195	1	17156	3	N	40	33 1	80
							44	9						
04		19260 X	17694	-0-	-1566	-0-	1150	1	16514	3	N	27	34 1	73
							30	9						

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725														
11		28440 X	25803	-0-	-2637	-0-	3329	1	22474	3	Y	-0-		3
							3490	1	23058	3	Y	1	1 8	2
12		29109 X	26549	-0-	-2560	-0-	1	9						
01		28520 X	22526	-0-	-5994	-0-	1392	1	21081	3	Y	48	18 1	32
							53	9						
02		19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	1223	1	17832	3	Y	29	36 1	25
							32	9						
03		18442 X	18442	-0-	-0-	-0-	1199	1	17200	3	Y	39	33 1	31
							43	9						
04		25800 X	14571	-0-	-11229	-0-	948	1	13598	3	Y	23	30 1	24
							25	9						

SABINE OIL & GAS LLC 742142 BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500														
11		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	163	1	2111	2	N	8		166
							9	9						
12		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	151	1	2098	2	N	14		180
							15	9						
01		2387 N	2221	-0-	-166	-0-	169	1	2046	2	N	5		185
							6	9						
02		2128 N	1674	-0-	-454	-0-	126	1	1545	2	N	3	2 8	186
							3	9						
03		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	191	1	2517	2	N	4	2 8	188
							4	9						
04		2160 N	1963	-0-	-197	-0-	142	1	1813	2	N	7		195
							8	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142										
BARTLEY GU			WELL #:		1	RRCID -> 240444			COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	570	1	4794	2	N	66	181	1	3 8 74
12		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	73	9	5135	2	N	94	1	8	167
01		5363 X	5136	-0-	-227	-0-	103	9	4492	2	N	50	167	1	1 8 49
02	DLQ	G-10	4283	-0-	4283	4283	55	9	3699	2	N	47	4	8	92
03		9050 X	4767	-0-	-4283	-0-	532	1	4120	2	N	53	3	8	142
*04		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	52	9	4652	2	N	49	1	8	190

WELLS GU			WELL #:		1	RRCID -> 242810			COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370			
11		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5186	2	18	9	N	16	1	8	107
12		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4351	2	11	9	N	10			117
01		4185 X	3412	-0-	-773	-0-	3406	2	6	9	N	5			122
02	DLQ	G-10	3403	-0-	3403	3403	3374	2	29	9	N	26	2	8	146
03		7082 X	3679	-0-	-3403	-0-	3567	2	112	9	N	102	7	8	241
*04		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3851	2	102	9	N	93	175	1	2 8 157

TIN INC.			WELL #:		1	RRCID -> 243464			COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140			
11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			37
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			37
01		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			37
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

MARTIN GU1			WELL #:		2	RRCID -> 244166			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE			WELL #:		1	RRCID -> 244249			COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214			
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	180	1	191	2	N	-0-			77
12		961 N	416	-0-	-545	-0-	162	1	254	2	N	-0-			77
01		527 N	290	-0-	-237	-0-	144	1	146	2	N	-0-			77
02		336 N	100	-0-	-236	-0-	100	2			N	-0-			77
03		403 N	85	-0-	-318	-0-	85	2			N	-0-			77
04		270 N	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-			77

GREEN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 244285			COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		

11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-	290
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	290
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	290
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	290
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	290
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	290

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686												
11	540 X	354	-0-	-186	-0-	354	2			N	-0-	77
12	558 X	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-	77
01	465 X	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-	77
02	DLQ G-10	305	-0-	305	305	305	2			N	-0-	77
03	548 X	243	-0-	-305	-0-	243	2			N	-0-	77
*04	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	77

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710												
11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	435	1	3505	2	N	-0-	8
12	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	450	1	3763	2	N	-0-	8
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	375	1	3391	2	N	-0-	8
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	360	1	2603	2	N	1 8	8
						1	9					
03	2852 X	51	-0-	-2801	-0-	15	1	36	2	N	-0-	8
04	2760 X	65	-0-	-2695	-0-	17	1	48	2	N	-0-	8

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450												
11	12014 X	5241	-0-	-6773	-0-	5197	2	44	9	Y	40 38 1	16
12	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6199	2	40	9	Y	36 45 1	7
01	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7540	2	17	9	Y	15 12 1	10
02	DLQ G-10	4218	-0-	4218	4218	80	1	4120	2	Y	16 17 1	9
						18	9					
03	11438 X	7220	-0-	-4218	-0-	136	1	7060	2	Y	22 21 1	10
						24	9					
*04	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	136	1	6816	2	Y	26 24 1	12
						29	9					

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360												
11	900 N	633	-0-	-267	-0-	33	1	592	2	N	7 1 8	103
						8	9					
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	N	-0-	103
01	1054 N	785	-0-	-269	-0-	39	1	740	2	N	5	108
						6	9					
02	588 N	511	-0-	-77	-0-	30	1	480	2	N	1 1 8	108
						1	9					
03	744 N	603	-0-	-141	-0-	39	1	546	2	N	16 2 8	122
						18	9					
04	750 N	532	-0-	-218	-0-	37	1	492	2	N	3 2 8	123
						3	9					

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390												
11	2430 X	2226	-0-	-204	-0-	2220	2	6	9	N	5	63
12	2511 X	2394	-0-	-117	-0-	2375	2	19	9	N	17	80
01	2480 X	2289	-0-	-191	-0-	2275	2	14	9	N	13	93
02	DLQ G-10	2066	-0-	2066	2066	2046	2	20	9	N	18 1 8	110
03	4377 X	2311	-0-	-2066	-0-	2309	2	2	9	N	2 2 8	110
*04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	N	2	112

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142									
HUFFMAN GU			WELL #:		1	RRCID -> 245866			COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 11501	PERF. 9818 - 11260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	737	1	1481	2	N	27		57
							30	9						
12		3100 N	10026	-0-	6926	6926	1219	1	8677	2	N	118	1 8	174
							130	9						
01		3100 N	894	-0-	-2206	4720	369	1	525	2	N	-0-		174
02		2800 N	641	-0-	-2159	2561	251	1	390	2	N	-0-		174
03		3986 X	1425	-0-	-2561	-0-	726	1	699	2	N	-0-		174
*04		878 X	878	-0-	-0-	-0-	464	1	414	2	N	-0-		174

GIBSON GU1			WELL #:		5	RRCID -> 245896			COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12403	PERF.11960 - 12125		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLEN			WELL #:		9	RRCID -> 246366			COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11900	PERF.11416 - 11684		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUFFMAN GU			WELL #:		2	RRCID -> 246631			COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 11578	PERF. 9774 - 11095		
11		3930 X	3422	-0-	-508	-0-	1135	1	2279	2	N	7	1 8	80
							8	9						
12		4061 X	2433	-0-	-1628	-0-	297	1	2114	2	N	20		100
							22	9						
01		4061 X	3309	-0-	-752	-0-	1359	1	1933	2	N	15		115
							17	9						
02		DLQ G-10	2667	-0-	2667	2667	1045	1	1619	2	N	3	3 8	115
							3	9						
03		5345 X	2678	-0-	-2667	-0-	1362	1	1310	2	N	5		120
							6	9						
*04		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	1480	1	1320	2	N	5		125
							6	9						

GANT ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 246721			COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 11650	PERF. 6902 - 11260		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	3720 X	3234	-0-	-486	-0-	579 1	2655 2		Y	-0-			-0-
12	3844 X	3796	-0-	-48	-0-	639 1	3157 2		Y	-0-			-0-
01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	653 1	3359 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3073	-0-	3073	3073	532 1	2541 2		Y	-0-			-0-
03	6640 X	3567	-0-	-3073	-0-	700 1	2866 2		Y	1	1 8		-0-
*04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	567 1	2489 2		Y	-0-			-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

11	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6765 2	21 9		N	19	169 1		30
12	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5512 2	15 9		N	14			44
01	5084 X	4761	-0-	-323	-0-	4747 2	14 9		N	13			57
02	DLQ G-10	3939	-0-	3939	3939	3928 2	11 9		N	10	2 8		65
03	8010 X	4071	-0-	-3939	-0-	4061 2	10 9		N	9	2 8		72
*04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3789 2	9 9		N	8			80

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

11	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	9852 2			N	-0-			174
12	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10299 2	1 9		N	1	1 8		174
01	10137 X	8938	-0-	-1199	-0-	8937 2	1 9		N	1	1 8		174
02	DLQ G-10	7101	-0-	7101	7101	7101 2			N	-0-			174
*03	7101 X	-0-	-0-	-7101	-0-	-0-			Y	-0-			174
*04	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4719 2	8 9		Y	7	7 8		174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

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

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

11	1080 N	721	-0-	-359	-0-	721 2			N	-0-			119
12	1116 N	712	-0-	-404	-0-	710 2	2 9		N	2			121
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	783 2	6 9		N	5			126
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-			126
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	747 2	11 9		N	10			136
04	750 N	416	-0-	-334	-0-	407 2	9 9		N	8			144

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

11	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	44	1	1175	2	Y	-0-					3
12	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	45	1	1069	2	Y	1	1	8			3
01	1519 N	1065	-0-	-454	-0-	42	1	1011	2	Y	11					14
02	DLQ G-10	922	-0-	922	922	37	1	882	2	Y	3	3	8			14
03	400 N	1001	-0-	601	1523	39	1	960	2	Y	2	2	8			14
*04	3000 N	1666	-0-	-1334	189	62	1	1586	2	Y	16	25	1	2	8	3

MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

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

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

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

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					33
12	527 X	39	-0-	-488	-0-	39	2			N	-0-					33
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					33
02	DLQ G-10	248	-0-	248	248	247	2	1	9	N	1	1	8			33
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					33
*04	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					33

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

11	5430 X	5151	-0-	-279	-0-	5147	2	4	9	N	4					62
12	5487 X	5173	-0-	-314	-0-	5173	2			N	-0-					62
01	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					62
02	DLQ G-10	5647	-0-	5647	5647	5646	2	1	9	N	1	1	8			62
03	10775 X	5128	-0-	-5647	-0-	5127	2	1	9	N	1	1	8			62
*04	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	1402	1	8948	2	N	-0-	65
12	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	3659	1	13517	2	N	1 8	65
01	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	3102	1	11390	2	N	1 8	65
02	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	2655	1	9326	2	N	1 8	65
03	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	3058	1	10631	2	N	-0-	65
*04	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	2659	1	8855	2	N	1 8	65

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574												
11	4830 X	3790	-0-	-1040	-0-	3790	2			N	-0-	-0-
12	4464 X	3981	-0-	-483	-0-	3981	2			N	-0-	-0-
01	4464 X	3834	-0-	-630	-0-	3834	2			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2882	-0-	2882	2882	2882	2			N	-0-	-0-
03	6820 X	3938	-0-	-2882	-0-	3938	2			N	-0-	-0-
*04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-	-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050												
11	12030 X	10561	-0-	-1469	-0-	94	1	10466	2	N	1 8	-0-
12	12245 X	10425	-0-	-1820	-0-	98	1	10327	2	N	-0-	-0-
01	12059 X	9939	-0-	-2120	-0-	99	1	9840	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	8636	-0-	8636	8636	87	1	8549	2	N	-0-	-0-
03	17562 X	8926	-0-	-8636	-0-	95	1	8830	2	N	1 8	-0-
*04	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	93	1	9014	2	N	-0-	-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000												
11	7800 X	6854	-0-	-946	-0-	87	1	6766	2	N	1 8	-0-
12	8091 X	7187	-0-	-904	-0-	90	1	7097	2	N	-0-	-0-
01	8091 X	6590	-0-	-1501	-0-	81	1	6508	2	N	1 8	-0-
02	DLQ G-10	5187	-0-	5187	5187	63	1	5124	2	N	-0-	-0-
03	11008 X	5821	-0-	-5187	-0-	78	1	5742	2	N	1 8	-0-
*04	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	84	1	6326	2	N	-0-	-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8640 X	7260	-0-	-1380	-0-	803	1	6457	2	N	-0-			-0-
12	8556 X	7738	-0-	-818	-0-	859	1	6879	2	N	-0-			-0-
01	7874 X	7100	-0-	-774	-0-	806	1	6294	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6078	-0-	6078	6078	721	1	5356	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
03	13731 X	7653	-0-	-6078	-0-	862	1	6791	2	N	-0-			-0-
*04	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	835	1	6208	2	N	-0-			-0-

NORDEHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181														
11	5820 X	5433	-0-	-387	-0-	1073	1	4359	2	N	1	1 8		52
						1	9							
12	6014 X	5693	-0-	-321	-0-	1110	1	4582	2	N	1	1 8		52
						1	9							
01	6014 X	4996	-0-	-1018	-0-	999	1	3996	2	N	1	1 8		52
						1	9							
02	DLQ G-10	4438	-0-	4438	4438	962	1	3474	2	N	2	2 8		52
						2	9							
03	9329 X	4891	-0-	-4438	-0-	1073	1	3816	2	N	2	2 8		52
						2	9							
*04	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	1036	1	3739	2	N	1	1 8		52
						1	9							

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582														
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	261	1	3493	2	Y	-0-			-0-
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	248	1	3161	2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	228	1	2768	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2301	-0-	2301	2301	175	1	2126	2	Y	-0-			-0-
03	5069 X	2768	-0-	-2301	-0-	242	1	2526	2	Y	-0-			-0-
*04	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	178	1	2034	2	Y	-0-			-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922														
11	69990 X	30254	-0-	-39736	-0-	27	1	30224	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
12	72323 X	27603	-0-	-44720	-0-	26	1	27577	2	Y	-0-			-0-
01	50809 X	24884	-0-	-25925	-0-	26	1	24858	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	20010	-0-	20010	20010	24	1	19986	2	Y	-0-			-0-
03	40240 X	20230	-0-	-20010	-0-	25	1	20205	2	Y	-0-			-0-
*04	18592 X	18592	-0-	-0-	-0-	25	1	18567	2	Y	-0-			-0-

MARTIN GUL WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464														
11	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	509	1	9546	2	Y	-0-			-0-
12	9331 X	3670	-0-	-5661	-0-	216	1	3453	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	602	1	12340	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9598	-0-	9598	9598	475	1	9123	2	Y	-0-			-0-
03	18279 X	8681	-0-	-9598	-0-	452	1	8228	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
*04	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	479	1	8230	2	Y	-0-			-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672														
11	19860 X	15265	-0-	-4595	-0-	15265	2			N	-0-			-0-
12	20522 X	17220	-0-	-3302	-0-	17220	2			N	-0-			-0-
01	19592 X	17049	-0-	-2543	-0-	17049	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16759	-0-	16759	16759	16757	2	2	9	N	2	2 8		-0-
03	41910 X	25151	-0-	-16759	-0-	25149	2	2	9	N	2	2 8		-0-
*04	21862 X	21862	-0-	-0-	-0-	21860	2	2	9	N	2	2 8		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142							
HEMBY GU		WELL #:		3H	RRCID -> 254417	COMPL. DATE 12/01/2009	TOTAL DEPTH 11582	PERF.11668	- 15842
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	17640 X	11451	-0-	-6189	-0-	11451 2			-0-
12	15810 X	10313	-0-	-5497	-0-	10313 2			-0-
01	14973 X	11962	-0-	-3011	-0-	11962 2			-0-
02	DLQ G-10	9559	-0-	9559	9559	9558 2	1 9	1 8	-0-
03	19412 X	9853	-0-	-9559	-0-	9853 2			-0-
*04	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131 2			-0-

ROQUEMORE		WELL #:		1H	RRCID -> 254421	COMPL. DATE 03/10/2010	TOTAL DEPTH 11051	PERF.11057	- 16226
11	22050 X	20589	-0-	-1461	-0-	173 1	20415 2	1 8	-0-
12	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	179 1	21947 2	3 8	-0-
01	22072 X	18905	-0-	-3167	-0-	179 1	18725 2	1 8	-0-
02	DLQ G-10	16408	-0-	16408	16408	168 1	16236 2	4 8	-0-
03	35409 X	19001	-0-	-16408	-0-	186 1	18814 2	1 8	-0-
*04	17306 X	17306	-0-	-0-	-0-	180 1	17123 2	3 8	-0-

YOUNGBLOOD		WELL #:		1H	RRCID -> 254872	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 10716	PERF.11006	- 15402
11	15990 X	14081	-0-	-1909	-0-	14081 2			-0-
12	15531 X	14163	-0-	-1368	-0-	14162 2	1 9	1 8	-0-
01	15190 X	13741	-0-	-1449	-0-	13739 2	2 9	2 8	-0-
02	DLQ G-10	12001	-0-	12001	12001	11998 2	3 9	3 8	-0-
03	25113 X	13112	-0-	-12001	-0-	13110 2	2 9	2 8	-0-
*04	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12063 2	1 9	1 8	-0-

WERNER		WELL #:		1H	RRCID -> 254877	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 11094	PERF.11157	- 15407
11	37110 X	28560	-0-	-8550	-0-	28559 2	1 9	1 8	-0-
12	38347 X	27486	-0-	-10861	-0-	27486 2			-0-
01	38347 X	25493	-0-	-12854	-0-	25493 2			-0-
02	DLQ G-10	22113	-0-	22113	22113	22111 2	2 9	2 8	-0-
03	44536 X	22423	-0-	-22113	-0-	22421 2	2 9	2 8	-0-
*04	21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	21422 2	1 9	1 8	-0-

WOODLEY		WELL #:		6H	RRCID -> 254990	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH 11050	PERF.11132	- 14100
11	179190 X	89031	-0-	-90159	-0-	79 1	88944 2	7 8	-0-
12	185163 X	87673	-0-	-97490	-0-	83 1	87586 2	4 8	-0-
01	147281 X	78611	-0-	-68670	-0-	83 1	78514 2	13 8	-0-
02	DLQ G-10	61997	-0-	61997	61997	72 1	61908 2	15 8	-0-
03	125324 X	63327	-0-	-61997	-0-	79 1	63237 2	10 8	-0-
*04	55362 X	55362	-0-	-0-	-0-	75 1	55281 2	5 8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
11		17940 X	15260	-0-	-2680	-0-		136	1	15124	2	216
12		17980 X	14551	-0-	-3429	-0-		136	1	14390	2	59
								25	9			
01		16554 X	13824	-0-	-2730	-0-		138	1	13680	2	64
								6	9			
02	DLQ	G-10	12482	-0-	12482	12482		126	1	12331	2	85
								25	9			
03		25801 X	13319	-0-	-12482	-0-		141	1	13172	2	90
								6	9			
*04		13002 X	13002	-0-	-0-	-0-		132	1	12868	2	92
								2	9			

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404												
11		24420 X	22516	-0-	-1904	-0-		22516	2		Y	2
12		24800 X	22021	-0-	-2779	-0-		22021	2		Y	2
01		23591 X	21284	-0-	-2307	-0-		21284	2		Y	2
02	DLQ	G-10	18863	-0-	18863	18863		18863	2		Y	2
03		39059 X	20196	-0-	-18863	-0-		20194	2	2	Y	2
										9		8
*04		18832 X	18832	-0-	-0-	-0-		18832	2		Y	2

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007												
11		33720 X	28908	-0-	-4812	-0-		28908	2		N	-0-
12		34348 X	28189	-0-	-6159	-0-		28189	2		N	-0-
01		33480 X	28611	-0-	-4869	-0-		28610	2	1	N	8
02	DLQ	G-10	25695	-0-	25695	25695		25695	2		N	-0-
03		50711 X	25016	-0-	-25695	-0-		25016	2		N	-0-
*04		23878 X	23878	-0-	-0-	-0-		23878	2		N	-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196												
11		30900 X	26823	-0-	-4077	-0-		26823	2		N	-0-
12		30039 X	28272	-0-	-1767	-0-		28272	2		N	-0-
01		29357 X	25411	-0-	-3946	-0-		25411	2		N	-0-
02	DLQ	G-10	25162	-0-	25162	25162		25162	2		N	-0-
03		51820 X	26658	-0-	-25162	-0-		26657	2	1	N	8
*04		25110 X	25110	-0-	-0-	-0-		25110	2		N	-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395												
11		32190 X	25986	-0-	-6204	-0-		25985	2	1	N	8
12		33263 X	25234	-0-	-8029	-0-		25234	2		N	-0-
01		31620 X	24040	-0-	-7580	-0-		24037	2	3	N	8
02	DLQ	G-10	21421	-0-	21421	21421		21415	2	6	N	8
03		47934 X	26513	-0-	-21421	-0-		26513	2		N	-0-
*04		22049 X	22049	-0-	-0-	-0-		22047	2	2	N	8

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231												
11		31050 X	24951	-0-	-6099	-0-		24950	2	1	N	8
12		31527 X	24361	-0-	-7166	-0-		24360	2	1	N	8
01		29822 X	23889	-0-	-5933	-0-		23888	2	1	N	8
02	DLQ	G-10	20409	-0-	20409	20409		20402	2	7	N	8
03		42750 X	22341	-0-	-20409	-0-		22340	2	1	N	8
*04		20894 X	20894	-0-	-0-	-0-		20892	2	2	N	8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
CAROLYN BELL DEEP GU		WELL #:		1H	RRCID ->	257780	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF.11717	- 15865
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	15930 X	15073	-0-	-857	-0-	15073	2		Y	-0-		-0-
12	15810 X	14505	-0-	-1305	-0-	14504	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
01	14973 X	13885	-0-	-1088	-0-	13885	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	12035	-0-	12035	12035	12035	2		Y	-0-		-0-
03	23971 X	11936	-0-	-12035	-0-	11935	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*04	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	11798	2	2 9	Y	2	2 8	-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258162	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	11345	PERF.11581	- 16115
11	21930 X	19298	-0-	-2632	-0-	19298	2		N	-0-		-0-
12	22072 X	19027	-0-	-3045	-0-	19026	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	21390 X	18189	-0-	-3201	-0-	18188	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	DLQ G-10	16401	-0-	16401	16401	16401	2		N	-0-		-0-
03	34310 X	17909	-0-	-16401	-0-	17909	2		N	-0-		-0-
*04	16429 X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2		N	-0-		-0-

CAROLYN BELL DEEP GU		WELL #:		2H	RRCID ->	258360	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	11454	PERF.11650	- 15944
11	17820 X	14502	-0-	-3318	-0-	14502	2		Y	-0-		-0-
12	18414 X	16218	-0-	-2196	-0-	16218	2		Y	-0-		-0-
01	18414 X	14863	-0-	-3551	-0-	14863	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	13668	-0-	13668	13668	13668	2		Y	-0-		-0-
03	28515 X	14847	-0-	-13668	-0-	14847	2		Y	-0-		-0-
*04	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	14501	2	1 9	Y	1	1 8	-0-

WALDRON MARY DEEP GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258519	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11666	- 14835
11	18150 X	15106	-0-	-3044	-0-	15106	2		Y	-0-		-0-
12	18631 X	15446	-0-	-3185	-0-	15446	2		Y	-0-		-0-
01	17980 X	14975	-0-	-3005	-0-	14975	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	13309	-0-	13309	13309	13309	2		Y	-0-		-0-
03	26339 X	13030	-0-	-13309	-0-	13029	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*04	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	11498	2	2 9	Y	2	2 8	-0-

MOSELEY GU		WELL #:		3H	RRCID ->	259775	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11340	- 16352
11	25680 X	21315	-0-	-4365	-0-	21313	2	2 9	N	2	2 8	-0-
12	24893 X	22040	-0-	-2853	-0-	22040	2		N	-0-		-0-
01	24180 X	21816	-0-	-2364	-0-	21815	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	DLQ G-10	19664	-0-	19664	19664	19660	2	4 9	N	4	4 8	-0-
03	41370 X	21706	-0-	-19664	-0-	21706	2		N	-0-		-0-
*04	20721 X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	2		N	-0-		-0-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260017	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF. N/A	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	2261	-0-	2261	2261	2261	2		N	-0-		-0-
04	0 W	297963	-0-	297963	300224	180	1	297783	2	N	-0-	-0-

YOUNG GRACE GU		WELL #:		2H	RRCID ->	260018	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11484	- 15752
11	23700 X	21999	-0-	-1701	-0-	21999	2		Y	-0-		-0-
12	24490 X	23243	-0-	-1247	-0-	23243	2		Y	-0-		-0-
01	24490 X	19540	-0-	-4950	-0-	19540	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	18828	-0-	18828	18828	18828	2		Y	-0-		-0-
03	40680 X	21852	-0-	-18828	-0-	21850	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
*04	21929 X	21929	-0-	-0-	-0-	21929	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142							
SIMS, ROLLIE DEEP GU		WELL #:		2H	RRCID ->	260128	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	11382	PERF.13228 - 16064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11		14400 X	12107	-0-	-2293	-0-	12107 2		N	-0-	-0-
12		13857 X	11894	-0-	-1963	-0-	11894 2		N	-0-	-0-
01		13671 X	10934	-0-	-2737	-0-	10934 2		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	10139	-0-	10139	10139	10139 2		N	-0-	-0-
03		20961 X	10822	-0-	-10139	-0-	10822 2		N	-0-	-0-
*04		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9673 2		N	-0-	-0-

SWEPSCO DEEP GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260338	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11773 - 16965
11		334350 X	151960	-0-	-182390	-0-	120 1	151840 2	N	-0-	-0-
12		230485 X	145740	-0-	-84745	-0-	124 1	145598 2	N	16	16 8
							18 9				
01		207297 X	134890	-0-	-72407	-0-	124 1	134743 2	N	21	21 8
							23 9				
02	DLQ	G-10	118981	-0-	118981	118981	112 1	118856 2	N	12	12 8
							13 9				
03		210028 X	91047	-0-	-118981	-0-	124 1	90916 2	N	6	6 8
							7 9				
*04		87395 X	87395	-0-	-0-	-0-	24 1	87361 2	N	9	9 8
							10 9				

BLALOCK "A"		WELL #:		15H	RRCID ->	260492	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	11329	PERF.11380 - 14832
11		15960 X	14536	-0-	-1424	-0-	14536 2		Y	-0-	2
12		15469 X	14187	-0-	-1282	-0-	14187 2		Y	-0-	2
01		15469 X	13729	-0-	-1740	-0-	13729 2		Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	11477	-0-	11477	11477	11477 2		Y	-0-	2
03		19563 X	8086	-0-	-11477	-0-	8086 2		Y	-0-	2
*04		12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	12635 2		Y	-0-	2

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		12H	RRCID ->	260572	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	11169	PERF. N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	75877	-0-	75877	75877	39 1	75823 2	Y	14	14 8
							15 9				

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		11H	RRCID ->	260573	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	11195	PERF. N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	85988	-0-	85988	85988	45 1	85943 2	Y	-0-	-0-

CRUMP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260889	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10940 - 16090
11		23550 X	20618	-0-	-2932	-0-	20616 2	2 9	N	2	2 8
12		23591 X	20578	-0-	-3013	-0-	20577 2	1 9	N	1	1 8
01		23591 X	19845	-0-	-3746	-0-	19844 2	1 9	N	1	1 8
02	DLQ	G-10	18887	-0-	18887	18887	9 9	9 9	N	8	8 8
03		38210 X	19323	-0-	-18887	-0-	19321 2	2 9	N	2	2 8
*04		18917 X	18917	-0-	-0-	-0-	18915 2	2 9	N	2	2 8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142								
HARRIS-MUNDEN GU			WELL #:		13H	RRCID ->	261580	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	11133	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	67288	-0-	67288	67288	93	1	67195	2	Y	-0-	-0-

FOOTE GU			WELL #:		4H	RRCID ->	261618	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	11531	PERF.12828 - 16969	
11		41970 X	34720	-0-	-7250	-0-	34720	2		N	-0-		-0-
12		39153 X	34415	-0-	-4738	-0-	34415	2		N	-0-		-0-
01		38130 X	32403	-0-	-5727	-0-	32403	2		N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	27870	-0-	27870	27870	27870	2		N	-0-		-0-
03		57253 X	29383	-0-	-27870	-0-	29382	2	1	9	N	1	-0-
*04		27023 X	27023	-0-	-0-	-0-	27023	2		N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU			WELL #:		1H	RRCID ->	261846	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10788 - 14716	
11		273180 X	176087	-0-	-97093	-0-	180	1	175886	2	N	19	-0-
							21	9				19	8
12		267685 X	168229	-0-	-99456	-0-	186	1	168034	2	N	8	-0-
							9	9				8	8
01		239816 X	161824	-0-	-77992	-0-	186	1	161616	2	N	20	-0-
							22	9				20	8
02		DLQ G-10	143949	-0-	143949	143949	168	1	143719	2	N	56	-0-
							62	9				56	8
03		291932 X	147983	-0-	-143949	-0-	186	1	147789	2	N	7	-0-
							8	9				7	8
*04		133331 X	133331	-0-	-0-	-0-	180	1	133140	2	N	10	-0-
							11	9				10	8

WELLS GU			WELL #:		2H	RRCID ->	261947	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11227 - 16270	
11		305760 X	145001	-0-	-160759	-0-	94	1	144861	2	N	42	-0-
							46	9				42	8
12		267530 X	149081	-0-	-118449	-0-	96	1	148977	2	N	7	-0-
							8	9				7	8
01		232035 X	126722	-0-	-105313	-0-	93	1	126596	2	N	30	-0-
							33	9				30	8
02		DLQ G-10	106628	-0-	106628	106628	83	1	106481	2	N	58	-0-
							64	9				58	8
03		195353 X	88725	-0-	-106628	-0-	84	1	88612	2	N	26	-0-
							29	9				26	8
*04		98519 X	98519	-0-	-0-	-0-	85	1	98405	2	N	26	-0-
							29	9				26	8

DINKLE DEEP GU			WELL #:		2H	RRCID ->	261948	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	11477	PERF. N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	199617	-0-	199617	199617	123	1	199482	2	Y	11	-0-
							12	9				11	8
*04		0 W	239932	-0-	239932	439549	157	1	239775	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
FOOTE GU		WELL #:		5H	RRCID ->	262134	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11604	PERF.11814	- 16300
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	33960 X	24356	-0-	-9604	-0-	24356	2	Y	-0-			-0-
12	35092 X	25176	-0-	-9916	-0-	25176	2	Y	-0-			-0-
01	29171 X	26376	-0-	-2795	-0-	26376	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	20689	-0-	20689	20689	20689	2	Y	-0-			-0-
03	42087 X	21398	-0-	-20689	-0-	21398	2	Y	-0-			-0-
*04	18996 X	18996	-0-	-0-	-0-	18996	2	Y	-0-			-0-

WOODLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	262203	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11407	- 15998
11	290760 X	141871	-0-	-148889	-0-	125	1	141746	2	N	-0-	-0-
12	249829 X	137799	-0-	-112030	-0-	131	1	137668	2	N	-0-	-0-
01	215357 X	122076	-0-	-93281	-0-	129	1	121947	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	102198	-0-	102198	102198	119	1	102079	2	N	-0-	-0-
03	208677 X	106479	-0-	-102198	-0-	133	1	106346	2	N	-0-	-0-
*04	95844 X	95844	-0-	-0-	-0-	129	1	95715	2	N	-0-	-0-

KEY DEEP GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262310	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	11123	PERF.11238	- 14954
11	18900 X	15453	-0-	-3447	-0-	15453	2	N	-0-			-0-
12	17794 X	15528	-0-	-2266	-0-	15528	2	N	-0-			-0-
01	17794 X	13938	-0-	-3856	-0-	13936	2	2 9 N	2	2 8		-0-
02	DLQ G-10	13928	-0-	13928	13928	13922	2	6 9 N	5	5 8		-0-
03	25289 X	11361	-0-	-13928	-0-	11360	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*04	12983 X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2	N	-0-			-0-

WERNER		WELL #:		2H	RRCID ->	262393	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	11091	PERF.11278	- 17479
11	64350 X	55728	-0-	-8622	-0-	55727	2	1 9 N	1	1 8		-0-
12	65441 X	50496	-0-	-14945	-0-	50495	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	65441 X	47798	-0-	-17643	-0-	47798	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	42315	-0-	42315	42315	42313	2	2 9 N	2	2 8		-0-
03	85202 X	42887	-0-	-42315	-0-	42887	2	N	-0-			-0-
*04	41484 X	41484	-0-	-0-	-0-	41483	2	1 9 N	1	1 8		-0-

FURRH W.K. DEEP GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262827	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	11065	PERF.11384	- 16816
11	68550 X	52180	-0-	-16370	-0-	220	1	51958	2	N	2	2 8
						2	9					
12	67456 X	50569	-0-	-16887	-0-	226	1	50343	2	N	-0-	-0-
01	61938 X	45892	-0-	-16046	-0-	225	1	45667	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	41279	-0-	41279	41279	199	1	41073	2	N	6	6 8
						7	9					
03	84254 X	42975	-0-	-41279	-0-	223	1	42750	2	N	2	2 8
						2	9					
*04	39115 X	39115	-0-	-0-	-0-	215	1	38900	2	N	-0-	-0-

D'ASTO		WELL #:		4H	RRCID ->	263233	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11287	- 15092
11	222616 X	222616	-0-	-0-	-0-	76	1	222518	2	Y	20	20 8
						22	9					
12	202116 X	202116	-0-	-0-	-0-	78	1	202021	2	Y	15	15 8
						17	9					
01	176491 X	176491	-0-	-0-	-0-	79	1	176409	2	Y	3	3 8
						3	9					
02	DLQ G-10	141786	-0-	141786	141786	71	1	141708	2	Y	6	6 8
						7	9					
03	285633 X	143847	-0-	-141786	-0-	79	1	143767	2	Y	1	1 8
						1	9					
*04	125084 X	125084	-0-	-0-	-0-	75	1	125008	2	Y	1	1 8
						1	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
D'ASTO		WELL #:		5H	RRCID ->	263330	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11401	-	15380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		218970 X	218970	-0-	-0-	-0-	74	1	218896	2	Y	-0-	-0-
12		199882 X	199882	-0-	-0-	-0-	77	1	199805	2	Y	-0-	-0-
01		170260 X	170260	-0-	-0-	-0-	76	1	170184	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	137826	-0-	137826	137826	69	1	137757	2	Y	-0-	-0-
03		277726 X	139900	-0-	-137826	-0-	76	1	139824	2	Y	-0-	-0-
*04		126333 X	126333	-0-	-0-	-0-	75	1	126258	2	Y	-0-	-0-

PORTER DEEP GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263552	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	11809	PERF.12093	-	18154
11		98910 X	68377	-0-	-30533	-0-	180	1	68193	2	N	4	4 8
							4	9					
12		93744 X	67469	-0-	-26275	-0-	186	1	67277	2	N	5	5 8
							6	9					
01		87017 X	63535	-0-	-23482	-0-	186	1	63346	2	N	3	3 8
							3	9					
02	DLQ	G-10	54829	-0-	54829	54829	168	1	54653	2	N	7	7 8
							8	9					
03		117358 X	62529	-0-	-54829	-0-	186	1	62337	2	N	5	5 8
							6	9					
*04		57089 X	57089	-0-	-0-	-0-	180	1	56905	2	N	4	4 8
							4	9					

PRESTON SOUTH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	264361	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	11346	PERF.11612	-	15021
11		19230 X	14104	-0-	-5126	-0-	144	1	13960	2	N	-0-	-0-
12		19871 X	8994	-0-	-10877	-0-	150	1	8844	2	N	-0-	-0-
01		16554 X	9045	-0-	-7509	-0-	155	1	8890	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	7251	-0-	7251	7251	140	1	7111	2	N	-0-	-0-
03		14204 X	6953	-0-	-7251	-0-	155	1	6798	2	N	-0-	-0-
*04		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	150	1	6629	2	N	-0-	-0-

LITTLE ESTATE		WELL #:		4H	RRCID ->	264842	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	12396	PERF.11822	-	16161
11		20610 X	14103	-0-	-6507	-0-	848	1	13253	2	N	2	2 8
							2	9					240
12		20181 X	13905	-0-	-6276	-0-	869	1	13034	2	N	2	2 8
							2	9					240
01		18631 X	11570	-0-	-7061	-0-	768	1	10801	2	N	1	1 8
							1	9					240
02	DLQ	G-10	9518	-0-	9518	9518	182	1	9336	2	N	-0-	240
03		19379 X	9861	-0-	-9518	-0-	186	1	9675	2	N	-0-	240
*04		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	138	1	6911	2	N	-0-	240

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		16H	RRCID ->	265073	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	11311	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
YATES GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 243369	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 11756	PERF.11650	- 11651			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	148	1	1954	2	Y	5	2
12	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	174	1	2124	2	Y	16	3
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	168	1	2201	2	Y	26	5
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	140	1	1899	2	Y	11	6
03	2325 N	2216	-0-	-109	-0-	147	1	2057	2	Y	11	5
04	2250 N	1913	-0-	-337	-0-	122	1	1783	2	Y	7	2

JOINER, J.W. GU 1				WELL #: 4	RRCID -> 245292	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 11909	PERF.10905	- 11817			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531				N	NO RPT		-0-

MCKAY, G. D. GU 2				WELL #: 1	RRCID -> 245591	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 11727	PERF.10857	- 11598			
11	1440 N	1328	-0-	-112	-0-	94	1	1234	2	N	-0-	-0-
12	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	105	1	1418	2	N	-0-	-0-
01	1705 N	1441	-0-	-264	-0-	102	1	1339	2	N	-0-	-0-
02	1232 N	1224	-0-	-8	-0-	87	1	1137	2	N	-0-	-0-
03	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	97	1	1252	2	N	-0-	-0-
04	1410 N	1262	-0-	-148	-0-	46	1	1216	2	N	-0-	-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION				WELL #: 11	RRCID -> 245592	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 11820	PERF.10844	- 11700			
11	386 N	-0-	-0-	-386	-0-				N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-		-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUPPE TRUST GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 245645	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 11845	PERF.10889	- 11704			
11	2900 N	1826	-0-	-1074	4069	129	1	1695	2	Y	2	1
12	3100 N	1822	-0-	-1278	2791	138	1	1684	2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	1771	-0-	-1329	1462	126	1	1645	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1606	-0-	-1194	268	110	1	1496	2	Y	-0-	-0-
03	2124 N	1856	-0-	-268	-0-	124	1	1732	2	Y	-0-	-0-
*04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	111	1	1622	2	Y	1	1

PEPPER, E. H. GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 245860	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 12604	PERF.11572	- 12466			
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	-0-	15
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	Y	-0-	15
01	682 N	319	-0-	-363	-0-	14	1	305	2	Y	-0-	15
02	588 N	360	-0-	-228	-0-	15	1	345	2	Y	-0-	15
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-	15
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	28	1	649	2	Y	-0-	15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
SWMF GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 245884		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TAYLOR ESTATE		WELL #: 4H		RRCID -> 245893		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560								
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	275 1	3617	2	Y	6	5	1			2
12	4340	X	3895	-0-	-445	-0-	294 1	3595	2	Y	5	6	1			1
01	4340	X	4109	-0-	-231	-0-	291 1	3808	2	Y	9	8	1			2
02	3612	X	2920	-0-	-692	-0-	200 1	2717	2	Y	3	3	1			2
03	3999	X	3205	-0-	-794	-0-	214 1	2987	2	Y	4	4	1			2
*04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	253 1	3686	2	Y	4	5	1			1
WOODLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246810		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WOODLEY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 246812		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 247341		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
ANTHONY GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 247546			COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1276 N	329	-0-	-947	-0-	23 1	305 2	Y	1	1 1		-0-
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	27 1	335 2	Y	1	1 1		-0-
01	341 N	240	-0-	-101	-0-	17 1	222 2	Y	1	1 1		-0-
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	15 1	204 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	132	-0-	-240	-0-	9 1	122 2	Y	1	1 1		-0-
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17 1	247 2	Y	1	1 1		-0-

RILEY TRUST			WELL #: 2H		RRCID -> 247657			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272	
11	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	426 1	5612 2	Y	-0-			-0-
12	6634 X	5871	-0-	-763	-0-	444 1	5427 2	Y	-0-			-0-
01	6634 X	6173	-0-	-461	-0-	438 1	5735 2	Y	-0-			-0-
02	5824 X	5423	-0-	-401	-0-	372 1	5051 2	Y	-0-			-0-
03	6448 X	5882	-0-	-566	-0-	393 1	5489 2	Y	-0-			-0-
04	6030 X	5446	-0-	-584	-0-	350 1	5096 2	Y	-0-			-0-

WOODLEY GU 1			WELL #: 2H		RRCID -> 249124			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555	
11	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	423 1	5578 2	Y	-0-			-0-
12	6634 X	5948	-0-	-686	-0-	409 1	5539 2	Y	-0-			-0-
01	6448 X	5710	-0-	-738	-0-	406 1	5304 2	Y	-0-			-0-
02	5600 X	4901	-0-	-699	-0-	347 1	4554 2	Y	-0-			-0-
03	6200 X	5580	-0-	-620	-0-	401 1	5179 2	Y	-0-			-0-
04	6000 X	5188	-0-	-812	-0-	190 1	4997 2	Y	1			1

BELL, MINNIE GAS UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 249383			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593	
11	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	10040 2		N	-0-			-0-
12	11811 X	10404	-0-	-1407	-0-	10404 2		N	-0-			-0-
01	11532 X	10132	-0-	-1400	-0-	10132 2		N	-0-			-0-
02	10052 X	8655	-0-	-1397	-0-	8655 2		N	-0-			-0-
03	10850 X	9260	-0-	-1590	-0-	9260 2		N	-0-			-0-
04	10080 X	9452	-0-	-628	-0-	9452 2		N	-0-			-0-

ROBB GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 249923			COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 11859 PERF.10934 - 11762	
11	671 N	-0-	-0-	-671	-0-			N	-0-	1 1		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C&E TRICE			WELL #: 2H		RRCID -> 251594			COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638	
11	5910 X	5451	-0-	-459	-0-	369 1	5082 2	N	-0-			-0-
12	6107 X	5980	-0-	-127	-0-	496 1	5484 2	N	-0-			-0-
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	467 1	5056 2	N	-0-			-0-
02	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	419 1	4713 2	N	-0-			-0-
03	5983 X	4779	-0-	-1204	-0-	480 1	4299 2	N	-0-			-0-
04	5790 X	4749	-0-	-1041	-0-	440 1	4309 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2		Y	-0-				-0-
12	12400 X	10663	-0-	-1737	-0-	10663	2		Y	-0-				-0-
01	11935 X	11174	-0-	-761	-0-	11174	2		Y	-0-				-0-
02	10276 X	9518	-0-	-758	-0-	9518	2		Y	-0-				-0-
03	11377 X	9872	-0-	-1505	-0-	9872	2		Y	-0-				-0-
04	10890 X	9494	-0-	-1396	-0-	9494	2		Y	-0-				-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

11	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7990	2	7 9	Y	6	5 1			2
12	9300 X	7905	-0-	-1395	-0-	7898	2	7 9	Y	6	7 1			1
01	8866 X	7880	-0-	-986	-0-	7870	2	10 9	Y	9	8 1			2
02	7560 X	6728	-0-	-832	-0-	6725	2	3 9	Y	3	3 1			2
03	8370 X	7663	-0-	-707	-0-	7659	2	4 9	Y	4	4 1			2
04	8010 X	6885	-0-	-1125	-0-	6881	2	4 9	Y	4	5 1			1

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

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

RAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

11	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	82	1	1083 2	N	-0-				-0-
12	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	70	1	947 2	N	-0-				-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	87	1	1137 2	N	-0-				-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	79	1	1039 2	N	-0-				-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	84	1	1083 2	N	-0-				-0-
*04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1048 2	N	-0-				-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

11	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	11188	2	7 9	Y	6	5 1			2
12	13516 X	11724	-0-	-1792	-0-	11707	2	17 9	Y	15	14 1			3
01	13051 X	11460	-0-	-1591	-0-	11431	2	29 9	Y	26	24 1			5
02	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9955	2	12 9	Y	11	10 1			6
03	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10988	2	11 9	Y	10	11 1			5
*04	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10082	2	9 9	Y	8	10 1			3

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

11	13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	13619	2	12 9	N	11	11 8			5
12	16926 X	13928	-0-	-2998	-0-	13917	2	11 9	N	10	10 8			5
01	15965 X	13370	-0-	-2595	-0-	13360	2	10 9	N	9	9 8			5
02	14280 X	11308	-0-	-2972	-0-	11295	2	13 9	N	12	12 8			5
03	15097 X	13005	-0-	-2092	-0-	12991	2	14 9	N	13	12 8			6
04	13620 X	12624	-0-	-996	-0-	12607	2	17 9	N	15	10 8			11

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-				-0-
12	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-				-0-
01	2542 X	939	-0-	-1603	-0-	939	2		N	-0-				-0-
02	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-				-0-
03	2604 X	1310	-0-	-1294	-0-	120	1	1190	2	N	-0-			-0-
04	2520 X	1239	-0-	-1281	-0-	111	1	1128	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
CHAD ELLIS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257413	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	10866	PERF.10949	- 17181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2		Y	-0-		-0-
12		21514 X	17644	-0-	-3870	-0-	17644	2		Y	-0-		-0-
01		20522 X	17109	-0-	-3413	-0-	17109	2		Y	-0-		-0-
02		17332 X	15339	-0-	-1993	-0-	15339	2		Y	-0-		-0-
03		19065 X	16120	-0-	-2945	-0-	16120	2		Y	-0-		-0-
04		17880 X	15343	-0-	-2537	-0-	15343	2		Y	-0-		-0-

GEORGE FOREMAN GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258359	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11744	- 16800	
11		23062 X	23062	-0-	-0-	-0-	23062	2		N	-0-		-0-
12		25389 X	22716	-0-	-2673	-0-	22716	2		N	-0-		-0-
01		25389 X	22602	-0-	-2787	-0-	22602	2		N	-0-		-0-
02		22036 X	19310	-0-	-2726	-0-	19310	2		N	-0-		-0-
03		24397 X	21522	-0-	-2875	-0-	21522	2	1 9	N	1		1
04		23070 X	20659	-0-	-2411	-0-	20657	2	2 9	N	2		3

MALCOLM GU		WELL #:		1H	RRCID ->	259147	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13410	- 18902	
11		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2		N	-0-		-0-
12		16461 X	11669	-0-	-4792	-0-	11669	2		N	-0-		-0-
01		15965 X	13119	-0-	-2846	-0-	13119	2		N	-0-		-0-
02		12096 X	9218	-0-	-2878	-0-	9218	2		N	-0-		-0-
03		13392 X	9171	-0-	-4221	-0-	9171	2		N	-0-		-0-
04		12960 X	11452	-0-	-1508	-0-	11452	2		N	-0-		-0-

ELEANOR RIGBY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260192	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13170	- 19705	
11		17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	17869	2		Y	-0-		-0-
12		24118 X	17433	-0-	-6685	-0-	17433	2		Y	-0-		-0-
01		22289 X	16288	-0-	-6001	-0-	16288	2		Y	-0-		-0-
02		19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	19194	2		Y	-0-		-0-
03		19189 X	16896	-0-	-2293	-0-	16896	2		Y	-0-		-0-
04		17880 X	15348	-0-	-2532	-0-	15348	2		Y	-0-		-0-

PENNY LANE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260208	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	13168	PERF.13341	- 19152	
11		15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2		Y	-0-		-0-
12		19344 X	15471	-0-	-3873	-0-	15471	2		Y	-0-		-0-
01		18631 X	15589	-0-	-3042	-0-	15589	2		Y	-0-		-0-
02		15260 X	12311	-0-	-2949	-0-	12311	2		Y	-0-		-0-
03		16492 X	13987	-0-	-2505	-0-	13987	2		Y	-0-		-0-
04		15270 X	12649	-0-	-2621	-0-	12649	2		Y	-0-		-0-

REVOLUTION 9 GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260585	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	13058	PERF.13504	- 19459	
11		16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	16941	2		N	-0-		-0-
12		21204 X	15936	-0-	-5268	-0-	15936	2		N	-0-		-0-
01		20119 X	16808	-0-	-3311	-0-	16808	2		N	-0-		-0-
02		16800 X	13210	-0-	-3590	-0-	13210	2		N	-0-		-0-
03		17701 X	13866	-0-	-3835	-0-	13866	2		N	-0-		-0-
04		16950 X	11379	-0-	-5571	-0-	11379	2		N	-0-		-0-

BLACKBIRD GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261843	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	13199	PERF.17798	- 18451	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737							
MICHELLE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	261910	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13067 - 15514
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

11		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2	N	-0-		-0-
12		6758 X	6596	-0-	-162	-0-	6596	2	N	-0-		-0-
01		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2	N	-0-		-0-
02		6524 X	6521	-0-	-3	-0-	6521	2	N	-0-		-0-
03		7099 X	6733	-0-	-366	-0-	6733	2	N	-0-		-0-
04		7410 X	5968	-0-	-1442	-0-	5968	2	N	-0-		-0-

GLASS ONION GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897 - 18744
11		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2	N	-0-		-0-
12		11129 X	9901	-0-	-1228	-0-	9901	2	N	-0-		-0-
01		10292 X	8893	-0-	-1399	-0-	8893	2	N	-0-		-0-
02		9296 X	7723	-0-	-1573	-0-	7723	2	N	-0-		-0-
03		10137 X	8315	-0-	-1822	-0-	765	1	N	-0-	7550 2	-0-
04		9570 X	7548	-0-	-2022	-0-	674	1	N	-0-	6874 2	-0-

SUNSHINE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.14258 - 19228
11		11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	11893	2	N	-0-		-0-
12		12338 X	11436	-0-	-902	-0-	11436	2	N	-0-		-0-
01		12276 X	10686	-0-	-1590	-0-	10686	2	N	-0-		-0-
02		11088 X	8697	-0-	-2391	-0-	8697	2	N	-0-		-0-
03		12276 X	10248	-0-	-2028	-0-	10248	2	N	-0-		-0-
04		11880 X	9196	-0-	-2684	-0-	9196	2	N	-0-		-0-

SGT. PEPPER GU			WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157	PERF.13961 - 19451
11		12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2	N	-0-		-0-
12		15934 X	11390	-0-	-4544	-0-	11390	2	N	-0-		-0-
01		15934 X	12190	-0-	-3744	-0-	12190	2	N	-0-		-0-
02		12628 X	12146	-0-	-482	-0-	12146	2	N	-0-		-0-
03		12679 X	11462	-0-	-1217	-0-	11462	2	N	-0-		-0-
04		12270 X	9591	-0-	-2679	-0-	9591	2	N	-0-		-0-

JUDE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13175 - 20097
11		21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	21477	2	N	-0-		-0-
12		30597 X	17750	-0-	-12847	-0-	17750	2	N	-0-		-0-
01		27838 X	20322	-0-	-7516	-0-	20322	2	N	-0-		-0-
02		19908 X	15917	-0-	-3991	-0-	15917	2	N	-0-		-0-
03		22041 X	17237	-0-	-4804	-0-	17237	2	N	-0-		-0-
04		21330 X	16000	-0-	-5330	-0-	16000	2	N	-0-		-0-

SUN KING GU			WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921	PERF.14000 - 19281
11		20499 X	20499	-0-	-0-	-0-	20499	2	N	-0-		-0-
12		28706 X	18807	-0-	-9899	-0-	18807	2	N	-0-		-0-
01		27652 X	19856	-0-	-7796	-0-	19856	2	N	-0-		-0-
02		22792 X	16600	-0-	-6192	-0-	16600	2	N	-0-		-0-
03		23901 X	18280	-0-	-5621	-0-	18280	2	N	-0-		-0-
04		20490 X	15436	-0-	-5054	-0-	15436	2	N	-0-		-0-

CAYENNE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990	PERF.14118 - 18807
11		20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	20348	2	N	-0-		-0-
12		29822 X	19274	-0-	-10548	-0-	19274	2	N	-0-		-0-
01		27621 X	17981	-0-	-9640	-0-	17981	2	N	-0-		-0-
02		21644 X	15100	-0-	-6544	-0-	15100	2	N	-0-		-0-
03		22816 X	16458	-0-	-6358	-0-	16458	2	N	-0-		-0-
04		20340 X	15816	-0-	-4524	-0-	15816	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737									
BLUE JAY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197 - 18459		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		42029 X	42029	-0-	-0-	-0-	42029	2		N	-0-			-0-
12		58497 X	41820	-0-	-16677	-0-	41820	2		N	-0-			-0-
01		54901 X	41373	-0-	-13528	-0-	41373	2		N	-0-			-0-
02		37772 X	33195	-0-	-4577	-0-	33195	2		N	-0-			-0-
03		41819 X	28463	-0-	-13356	-0-	28463	2		N	-0-			-0-
04		40470 X	40072	-0-	-398	-0-	40072	2		N	-0-			-0-

SADIE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300 - 19097		
11		53065 X	53065	-0-	-0-	-0-	53065	2		N	-0-			-0-
12		66960 X	42846	-0-	-24114	-0-	42846	2		N	-0-			-0-
01		66960 X	45208	-0-	-21752	-0-	45208	2		N	-0-			-0-
02		52668 X	31164	-0-	-21504	-0-	31164	2		N	-0-			-0-
03		58311 X	30388	-0-	-27923	-0-	30388	2		N	-0-			-0-
04		53070 X	34256	-0-	-18814	-0-	34256	2		N	-0-			-0-

JULIA GU			WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870 - 18838		
11		31982 X	31982	-0-	-0-	-0-	31982	2		N	-0-			-0-
12		52607 X	30090	-0-	-22517	-0-	30090	2		N	-0-			-0-
01		50096 X	28856	-0-	-21240	-0-	28856	2		N	-0-			-0-
02		29680 X	21215	-0-	-8465	-0-	21215	2		N	-0-			-0-
03		32860 X	16931	-0-	-15929	-0-	16931	2		N	-0-			-0-
04		31800 X	30217	-0-	-1583	-0-	30217	2		N	-0-			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC			WELL #:		765602	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5055 - 5400		
CHIRENO SWD			WELL #:		1	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5055 - 5400		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY			WELL #:		788997	RRCID ->	251596	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13242 - 13249		
USA-BL			WELL #:		1	RRCID ->	251596	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13242 - 13249		
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9 9	N	8	8 8		-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	212	2	4 9	N	4	4 8		-0-
02		532 X	330	-0-	-202	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03		589 X	373	-0-	-216	-0-	369	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04		510 X	235	-0-	-275	-0-	235	2		N	-0-			-0-

IRONOSA			WELL #:		1H	RRCID ->	260255	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	13336	PERF.13450 - 19350		
11		17910 X	15067	-0-	-2843	-0-	15064	2	3 9	N	3	3 8		-0-
12		17887 X	14995	-0-	-2892	-0-	14995	2		N	-0-			-0-
01		17608 X	14837	-0-	-2771	-0-	14834	2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		14364 X	12631	-0-	-1733	-0-	12631	2		N	-0-			-0-
03		15903 X	14536	-0-	-1367	-0-	14534	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		15060 X	12466	-0-	-2594	-0-	12465	2	1 9	N	1	1 8		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997												
CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		15930 X	12931	-0-	-2999	-0-	12929 2	2 9	N	2	2 8	87
12		16213 X	12976	-0-	-3237	-0-	12976 2		N	-0-		87
01		16213 X	13742	-0-	-2471	-0-	13741 2	1 9	N	1	1 8	14
02		13104 X	12848	-0-	-256	-0-	12848 2		N	-0-		14
03		15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	15304 2		N	-0-		14
04		13290 X	10723	-0-	-2567	-0-	10722 2	1 9	N	1	1 8	14

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850												
11		18450 X	14963	-0-	-3487	-0-	14961 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		18538 X	15447	-0-	-3091	-0-	15447 2		N	-0-		-0-
01		18352 X	15477	-0-	-2875	-0-	15475 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		14252 X	13006	-0-	-1246	-0-	13006 2		N	-0-		-0-
03		15779 X	14759	-0-	-1020	-0-	14757 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		14970 X	13167	-0-	-1803	-0-	13166 2	1 9	N	1	1 8	-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802												
11		24990 X	19608	-0-	-5382	-0-	19602 2	6 9	N	5	5 8	3
12		24707 X	20526	-0-	-4181	-0-	20526 2		N	-0-		3
01		22475 X	18840	-0-	-3635	-0-	18838 2	2 9	N	2	2 8	3
02		19320 X	17218	-0-	-2102	-0-	17206 2	12 9	N	11		14
03		20615 X	19161	-0-	-1454	-0-	19159 2	2 9	N	2	2 8	14
04		19860 X	17478	-0-	-2382	-0-	17475 2	3 9	N	3	2 8	15

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650												
11		21450 X	16777	-0-	-4673	-0-	16774 2	3 9	N	3	3 8	-0-
12		21142 X	17870	-0-	-3272	-0-	17870 2		N	-0-		-0-
01		19871 X	17661	-0-	-2210	-0-	17659 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		17780 X	14458	-0-	-3322	-0-	14458 2		N	-0-		-0-
03		17980 X	16146	-0-	-1834	-0-	16144 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		17280 X	14595	-0-	-2685	-0-	14593 2	2 9	N	2	2 8	-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000												
11		31350 X	20826	-0-	-10524	-0-	20820 2	6 9	N	5	5 8	3
12		29357 X	21519	-0-	-7838	-0-	21518 2	1 9	N	1	1 8	3
01		26846 X	19766	-0-	-7080	-0-	19762 2	4 9	N	4	4 8	3
02		19880 X	13217	-0-	-6663	-0-	13208 2	9 9	N	8		11
03		22010 X	17253	-0-	-4757	-0-	17250 2	3 9	N	3	2 8	12
04		20820 X	16318	-0-	-4502	-0-	16316 2	2 9	N	2	2 8	12

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152												
11		28530 X	19176	-0-	-9354	-0-	19170 2	6 9	N	5	5 8	4
12		29481 X	19997	-0-	-9484	-0-	19996 2	1 9	N	1	1 8	4
01		24862 X	18263	-0-	-6599	-0-	18260 2	3 9	N	3	3 8	4
02		18396 X	16124	-0-	-2272	-0-	16113 2	11 9	N	10		14
03		19995 X	17853	-0-	-2142	-0-	17850 2	3 9	N	3	2 8	15
04		19350 X	16450	-0-	-2900	-0-	16448 2	2 9	N	2	2 8	15

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501												
11		27210 X	20333	-0-	-6877	-0-	20327 2	6 9	N	5	5 8	-0-
12		26350 X	20258	-0-	-6092	-0-	20257 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		24893 X	19887	-0-	-5006	-0-	19884 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02		19208 X	16936	-0-	-2272	-0-	16936 2		N	-0-		-0-
03		21266 X	17906	-0-	-3360	-0-	17904 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		20340 X	16426	-0-	-3914	-0-	16424 2	2 9	N	2	2 8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997												
CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(L)	CODE	CODE	M		AMT CODE	

11		10050 X	3741	-0-	-6309	-0-	3741 2		N	-0-		2
12		9765 X	5040	-0-	-4725	-0-	5040 2		N	-0-		2
01		5487 X	313	-0-	-5174	-0-	313 2		N	-0-		2
02		4200 X	2850	-0-	-1350	-0-	2848 2	2 9	N	2		4
03		5053 X	3048	-0-	-2005	-0-	3048 2		N	-0-		4
04		4890 X	3535	-0-	-1355	-0-	3534 2	1 9	N	1	1 8	4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151												
11		26250 X	20101	-0-	-6149	-0-	20098 2	3 9	N	3	3 8	-0-
12		25079 X	19549	-0-	-5530	-0-	19548 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		24707 X	19288	-0-	-5419	-0-	19286 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		17024 X	16679	-0-	-345	-0-	16679 2		N	-0-		-0-
03		18848 X	17073	-0-	-1775	-0-	17071 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		18240 X	15902	-0-	-2338	-0-	15900 2	2 9	N	2	2 8	-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551												
11		31770 X	24154	-0-	-7616	-0-	24147 2	7 9	N	6	6 8	-0-
12		30783 X	23919	-0-	-6864	-0-	23918 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		29357 X	23465	-0-	-5892	-0-	23461 2	4 9	N	4	4 8	-0-
02		22568 X	20051	-0-	-2517	-0-	20051 2		N	-0-		-0-
03		24986 X	21438	-0-	-3548	-0-	21435 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		24150 X	19584	-0-	-4566	-0-	19581 2	3 9	N	3	3 8	-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847												
11		24210 X	18282	-0-	-5928	-0-	18275 2	7 9	N	6	6 8	3
12		23839 X	19128	-0-	-4711	-0-	19127 2	1 9	N	1	1 8	3
01		21607 X	17420	-0-	-4187	-0-	17417 2	3 9	N	3	3 8	3
02		17752 X	15629	-0-	-2123	-0-	15618 2	11 9	N	10		13
03		19437 X	17460	-0-	-1977	-0-	17456 2	4 9	N	4	3 8	14
04		18510 X	16166	-0-	-2344	-0-	16164 2	2 9	N	2	2 8	14

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701												
11		36720 X	25180	-0-	-11540	-0-	25173 2	7 9	N	6	6 8	-0-
12		35123 X	25627	-0-	-9496	-0-	25626 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		32860 X	24982	-0-	-7878	-0-	24978 2	4 9	N	4	4 8	-0-
02		23408 X	20284	-0-	-3124	-0-	20284 2		N	-0-		-0-
03		25916 X	22384	-0-	-3532	-0-	22381 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		25080 X	19339	-0-	-5741	-0-	19336 2	3 9	N	3	3 8	-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402												
11		29130 X	22879	-0-	-6251	-0-	22873 2	6 9	N	5	5 8	4
12		28737 X	23975	-0-	-4762	-0-	23974 2	1 9	N	1	1 8	4
01		26815 X	21841	-0-	-4974	-0-	21838 2	3 9	N	3	3 8	4
02		22260 X	19945	-0-	-2315	-0-	19932 2	13 9	N	12		16
03		24428 X	22114	-0-	-2314	-0-	22111 2	3 9	N	3	2 8	17
04		23190 X	20388	-0-	-2802	-0-	20386 2	2 9	N	2	2 8	17

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001												
11		43410 X	30813	-0-	-12597	-0-	30806 2	7 9	N	6	6 8	-0-
12		41509 X	30218	-0-	-11291	-0-	30217 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		38905 X	29018	-0-	-9887	-0-	29015 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02		26628 X	24669	-0-	-1959	-0-	24669 2		N	-0-		-0-
03		29481 X	25951	-0-	-3530	-0-	25948 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		28530 X	23754	-0-	-4776	-0-	23752 2	2 9	N	2	2 8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BYRD		WELL #:		1H	RRCID ->	263983	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL	DEPTH	13537	PERF.13900	- 18951	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		28950 X	17956	-0-	-10994	-0-	17953	2	3	9	N	3	3 8	-0-
12		28117 X	20853	-0-	-7264	-0-	20853	2			N	-0-		-0-
01		27125 X	20786	-0-	-6339	-0-	20783	2	3	9	N	3	3 8	-0-
02		20020 X	18332	-0-	-1688	-0-	18332	2			N	-0-		-0-
03		22165 X	19520	-0-	-2645	-0-	19517	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04		20190 X	18162	-0-	-2028	-0-	18159	2	3	9	N	3	3 8	-0-

POLO		WELL #:		1H	RRCID ->	264354	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL	DEPTH	13217	PERF.13600	- 18650	
11		32550 X	22907	-0-	-9643	-0-	22907	2			N	-0-		-0-
12		30473 X	22006	-0-	-8467	-0-	22005	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01		27001 X	20751	-0-	-6250	-0-	20747	2	4	9	N	4	4 8	-0-
02		19600 X	18650	-0-	-950	-0-	18650	2			N	-0-		-0-
03		21700 X	19606	-0-	-2094	-0-	19602	2	4	9	N	4	4 8	-0-
04		21000 X	17956	-0-	-3044	-0-	17952	2	4	9	N	4	4 8	-0-

HOUSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	264843	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL	DEPTH	12310	PERF.13000	- 18140	
11		44670 X	29447	-0-	-15223	-0-	29444	2	3	9	N	3	3 8	-0-
12		42222 X	29454	-0-	-12768	-0-	29454	2			N	-0-		-0-
01		39184 X	29278	-0-	-9906	-0-	29276	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02		32732 X	28437	-0-	-4295	-0-	28437	2			N	-0-		-0-
03		32860 X	30041	-0-	-2819	-0-	30039	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		29460 X	22810	-0-	-6650	-0-	22809	2	1	9	N	1	1 8	-0-

HENRY		WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL	DEPTH	12837	PERF.13260	- 18561	
11		86490 X	53808	-0-	-32682	-0-	53801	2	7	9	N	6	6 8	-0-
12		79112 X	50624	-0-	-28488	-0-	50623	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01		72602 X	46815	-0-	-25787	-0-	46813	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02		46060 X	39064	-0-	-6996	-0-	39064	2			N	-0-		-0-
03		50995 X	40382	-0-	-10613	-0-	40380	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		49350 X	36593	-0-	-12757	-0-	36591	2	2	9	N	2	2 8	-0-

COOK		WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL	DEPTH	13413	PERF.14120	- 19119	
11		0 Z	25269	-0-	25269	2075181	25259	2	10	9	N	9	9 8	10
12		0 Z	24115	-0-	24115	2099296	24115	2			N	-0-		10
01		0 Z	30824	-0-	30824	2130120	30817	2	7	9	N	6	6 8	10
02		2154156 X	24036	-0-	-2130120	-0-	24019	2	17	9	N	15		25
03		12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	12415	2	2	9	N	2	2 8	25
*04		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1	9	N	1		26

USA BL		WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL	DEPTH	12719	PERF.13250	- 18901	
11		130320 X	77729	-0-	-52591	-0-	77729	2			N	-0-		-0-
12		120714 X	72049	-0-	-48665	-0-	72049	2			N	-0-		-0-
01		106578 X	65480	-0-	-41098	-0-	65480	2			N	-0-		-0-
02		64540 X	53969	-0-	-10571	-0-	53969	2			N	-0-		-0-
03		71455 X	55158	-0-	-16297	-0-	55158	2			N	-0-		-0-
04		69150 X	50209	-0-	-18941	-0-	50209	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SND OPERATING, L.L.C.			797127									
HILL			WELL #:	1	RRCID ->	246709	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13845	PERF.13710 - 13740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
11		300 N	232	-0-	-68	-0-	232 2			N	-0-	60
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-	60
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-	60
02		224 N	37	-0-	-187	-0-	37 2			N	-0-	60
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-	60
*04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-	60

LEWIS			WELL #:	1	RRCID ->	250615	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12848 - 12865	
11		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 2			N	-0-	89
12		3534 X	2986	-0-	-548	-0-	2986 2			N	-0-	89
01		3534 X	1273	-0-	-2261	-0-	1273 2			N	-0-	89
02		11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	11033 2			N	-0-	89
03		10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	10600 2			N	-0-	89
04		7500 X	5636	-0-	-1864	-0-	5636 2			N	-0-	89

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.			800925									
BECKHAM			WELL #:	8	RRCID ->	256420	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10803 - 10926	
11	DLQ	G-10	2114	-0-	2114	9389	2112 2	2 9	N	2	150	
12	DLQ	G-10	2134	-0-	2134	11523	1 1	2133 2	N	-0-	150	
01	DLQ	G-10	2019	-0-	2019	13542	2017 2	2 9	N	2	152	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13542			N	NO RPT	152	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13542			N	NO RPT	152	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13542			N	NO RPT	152	

BECKHAM			WELL #:	7R	RRCID ->	260270	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONERRA RESOURCES CORPORATION			801643									
BREEDLOVE UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	260835	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	14255	PERF.13993 - 18519	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WALLACE UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	261088	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	14110	PERF.14400 - 19220	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
ROGERS LAKE				WELL #: 1	RRCID -> 245742			COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2520 2	8 9	N	7	1 8		48
12		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		N	-0-			48
01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2345 2	28 9	N	25			73
02		2352 N	2230	-0-	-122	-0-	2207 2	23 9	N	21			94
03		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2671 2	22 9	N	20			114
04		2310 N	2000	-0-	-310	-0-	1999 2	1 9	N	1			115

SUN RIVER OPERATING, INC.				829434									
NEAL HEIRS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 265529			COMPL. DATE 12/29/2010			TOTAL DEPTH N/A PERF.10214 - 10716		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794			N	NO RPT			23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794			N	NO RPT			23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794			N	NO RPT			23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794			N	NO RPT			23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794			N	NO RPT			23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107794			N	NO RPT			23

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP				858348									
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 245409			COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873		
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-			1
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	-0-			1
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-			1
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	2 1	31 3	N	-0-			1
*03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			1
*04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			1

CALLISON				WELL #: 9H	RRCID -> 245695			COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375		
11		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	165 1	2420 3	N	-0-			26
12		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	201 1	2540 3	N	-0-			26
01		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	218 1	2427 3	N	-0-			26
02		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	139 1	2160 3	N	-0-			26
*03		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		N	-0-			26
*04		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3		N	-0-			26

BOSH				WELL #: 11H	RRCID -> 246464			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545		
11		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	145 1	2126 3	N	-0-			31
12		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	171 1	2170 3	N	-0-			31
01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	200 1	2226 3	N	-0-			31
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	120 1	1872 3	N	-0-			31
03		2201 N	1799	-0-	-402	-0-	1799 3		N	-0-			31
04		2130 N	1916	-0-	-214	-0-	1916 3		N	-0-			31

BALDWIN				WELL #: 17H	RRCID -> 246877			COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310		
11		6960 X	5311	-0-	-1649	-0-	339 1	4972 3	N	-0-			14
12		7192 X	5658	-0-	-1534	-0-	414 1	5244 3	N	-0-			14
01		5828 X	5455	-0-	-373	-0-	450 1	5005 3	N	-0-			14
02		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	286 1	4442 3	N	-0-			14
*03		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 3		N	-0-			14
04		5280 X	4596	-0-	-684	-0-	4596 3		N	-0-			14

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
 VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	322	1	6518	3	N	-0-			-0-
12	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	176	1	6459	3	N	-0-			-0-
01	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	206	1	6125	3	N	-0-			-0-
02	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	197	1	5624	3	N	-0-			-0-
*03	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5405	3		1	9	N	1	1 8	-0-
04	6840 X	5181	-0-	-1659	-0-	81	1	5100	3	N	-0-			-0-

 VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

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

 BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

11	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	442	1	6468	3	N	-0-			1
12	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	418	1	5292	3	N	-0-			1
01	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	464	1	5160	3	N	-0-			1
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	274	1	4257	3	N	-0-			1
*03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-			1
04	6900 X	5297	-0-	-1603	-0-	5297	3			N	-0-			1

 BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

11	11220 X	9728	-0-	-1492	-0-	622	1	9106	3	N	-0-			-0-
12	11284 X	9860	-0-	-1424	-0-	722	1	9138	3	N	-0-			-0-
01	11160 X	9342	-0-	-1818	-0-	771	1	8571	3	N	-0-			-0-
02	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	517	1	8032	3	N	-0-			-0-
*03	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3			N	-0-			-0-
04	9690 X	8330	-0-	-1360	-0-	8330	3			N	-0-			-0-

 HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

11	9360 X	7730	-0-	-1630	-0-	107	1	7621	3	N	2			6
						2	9							
12	9672 X	7759	-0-	-1913	-0-	244	1	7515	3	N	-0-			6
01	10044 X	7509	-0-	-2535	-0-	174	1	7335	3	N	-0-			6
02	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	3			N	-0-			6
*03	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-			6
04	7710 X	6989	-0-	-721	-0-	6989	3			N	-0-			6

 BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

11		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	326	1 6592 3	N	-0-		10
12		6603 X	6537	-0-	-66	-0-	174	1 6363 3	N	-0-		10
01		6293 X	6242	-0-	-51	-0-	202	1 5996 3	N	40		50
							44	9				
02		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	177	1 5051 3	N	-0-		50
*03		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5737	3 3 9	N	3	3 8	50
04		6930 X	5560	-0-	-1370	-0-	87	1 5473 3	N	-0-		50

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500												

11		6990 X	6461	-0-	-529	-0-	304	1 6157 3	N	-0-		5
12		7130 X	6164	-0-	-966	-0-	164	1 6000 3	N	-0-		5
01		6789 X	5864	-0-	-925	-0-	191	1 5673 3	N	-0-		5
02		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	169	1 4847 3	N	2	2 8	5
							2	9				
*03		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5822	3 2 9	N	2	2 8	5
04		6450 X	5515	-0-	-935	-0-	86	1 5429 3	N	-0-		5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978												

11		13410 X	13402	-0-	-8	-0-	186	1 13216 3	N	-0-		-0-
12		15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	493	1 15180 3	N	-0-		-0-
01		15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	1290	1 14329 3	N	-0-		-0-
02		12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	746	1 11593 3	N	-0-		-0-
*03		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	3	N	-0-		-0-
04		15180 X	11506	-0-	-3674	-0-	11506	3	N	-0-		-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037												

11		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	377	1 7625 3	N	-0-		5
12		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	212	1 7767 3	N	-0-		5
01		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	247	1 7348 3	N	-0-		5
02		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	221	1 6315 3	N	14	14 8	5
							15	9				
*03		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7014	3 1 9	N	1	1 8	5
04		8010 X	6149	-0-	-1861	-0-	96	1 6053 3	N	-0-		5

SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A												

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

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750												

11		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	498	1 10063 3	N	-0-		3
12		10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	280	1 10249 3	N	-0-		3
01		9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	322	1 9587 3	N	-0-		3
02		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	291	1 8326 3	N	-0-		3
							-0-					3
*03		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8888	3 1 9	N	1	1 8	3
04		10560 X	8287	-0-	-2273	-0-	129	1 8158 3	N	-0-		3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA		
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348														
BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5250 X	4616	-0-	-634	-0-	295 1	4321 3		N	-0-			-0-
12		5425 X	4570	-0-	-855	-0-	335 1	4235 3		N	-0-			-0-
01		5425 X	4276	-0-	-1149	-0-	353 1	3923 3		N	-0-			-0-
02		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	227 1	3536 3		N	-0-			-0-
*03		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 3			N	-0-			-0-
04		4620 X	3989	-0-	-631	-0-	3989 3			N	-0-			-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200														
11		7920 X	6870	-0-	-1050	-0-	96 1	6774 3		N	-0-			-0-
12		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	226 1	6967 3		N	-0-			-0-
01		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	179 1	7548 3		N	-0-			-0-
02		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340 3			N	-0-			-0-
*03		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7087 3			N	-0-			-0-
04		7470 X	6702	-0-	-768	-0-	6702 3			N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631														
11		13740 X	12248	-0-	-1492	-0-	783 1	11465 3		N	-0-			-0-
12		14198 X	12323	-0-	-1875	-0-	902 1	11421 3		N	-0-			-0-
01		13361 X	11919	-0-	-1442	-0-	984 1	10935 3		N	-0-			-0-
02		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	658 1	10233 3		N	-0-			-0-
*03		11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	11245 3			N	-0-			-0-
04		12240 X	10645	-0-	-1595	-0-	10645 3			N	-0-			-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256														
11		11940 X	10020	-0-	-1920	-0-	472 1	9548 3		N	-0-			5
12		12028 X	10763	-0-	-1265	-0-	286 1	10477 3		N	-0-			5
01		11935 X	10041	-0-	-1894	-0-	327 1	9714 3		N	-0-			5
02		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	298 1	8541 3		N	-0-			5
*03		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	9482 3	1 9		N	1	1 8		5
04		10410 X	8876	-0-	-1534	-0-	139 1	8737 3		N	-0-			5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361														
11		15930 X	13594	-0-	-2336	-0-	189 1	13405 3		N	-0-			2
12		15996 X	13673	-0-	-2323	-0-	430 1	13235 3		N	7			9
01		15407 X	13222	-0-	-2185	-0-	307 1	12915 3		N	-0-			9
02		11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	11731 3	3 9		N	3	2 8		10
*03		15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	15141 3	4 9		N	4	4 8		10
*04		14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	14297 3			N	-0-			10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461														
11		22800 X	20142	-0-	-2658	-0-	1287 1	18853 3		N	2			7
12		23250 X	19790	-0-	-3460	-0-	1449 1	18341 3		N	-0-			7
01		22940 X	19151	-0-	-3789	-0-	1581 1	17570 3		N	-0-			7
02		16680 X	16680	-0-	-0-	-0-	1008 1	15669 3		N	3			10
*03		18390 X	18390	-0-	-0-	-0-	18390 3			N	-0-			10
04		19830 X	17547	-0-	-2283	-0-	17544 3	3 9		N	3			13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

11		25170 X	23488	-0-	-1682	-0-	1107 1	22381 3	N	-0-		-0-
12		25172 X	23177	-0-	-1995	-0-	615 1	22562 3	N	-0-		-0-
01		24490 X	21749	-0-	-2741	-0-	707 1	21042 3	N	-0-		-0-
02		19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	671 1	19185 3	N	5	5 8	-0-
							6 9					
*03		21169 X	21169	-0-	-0-	-0-	21163 3	6 9	N	5	5 8	-0-
04		23040 X	19641	-0-	-3399	-0-	306 1	19334 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041												
11		47160 X	40321	-0-	-6839	-0-	561 1	39760 3	N	-0-		-0-
12		46965 X	39607	-0-	-7358	-0-	1246 1	38361 3	N	-0-		-0-
01		45322 X	37545	-0-	-7777	-0-	872 1	36673 3	N	-0-		-0-
02		33147 X	33147	-0-	-0-	-0-	33147 3		N	-0-		-0-
*03		35083 X	35083	-0-	-0-	-0-	35083 3		N	-0-		-0-
04		36810 X	32548	-0-	-4262	-0-	32548 3		N	-0-		-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901												
11		20580 X	18030	-0-	-2550	-0-	251 1	17770 3	N	8		21
							9 9					
12		20739 X	18320	-0-	-2419	-0-	576 1	17742 3	N	2		23
							2 9					
01		19995 X	16326	-0-	-3669	-0-	379 1	15947 3	N	-0-		23
02		14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	14181 3		N	-0-		23
*03		11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	11654 3		N	-0-		23
04		17070 X	15343	-0-	-1727	-0-	15343 3		N	-0-		23

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350												
11		17940 X	16202	-0-	-1738	-0-	764 1	15438 3	N	-0-		10
12		17949 X	16465	-0-	-1484	-0-	437 1	16028 3	N	-0-		10
01		17484 X	15865	-0-	-1619	-0-	516 1	15349 3	N	-0-		10
02		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	475 1	13583 3	N	4	4 8	10
							4 9					
*03		14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	14445 3	3 9	N	3	3 8	10
04		16050 X	13913	-0-	-2137	-0-	217 1	13696 3	N	-0-		10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341												
11		40770 X	33806	-0-	-6964	-0-	470 1	33336 3	N	-0-		6
12		41571 X	34102	-0-	-7469	-0-	1073 1	33029 3	N	-0-		6
01		42749 X	32894	-0-	-9855	-0-	764 1	32130 3	N	-0-		6
02		28733 X	28733	-0-	-0-	-0-	28731 3	2 9	N	2		8
*03		30205 X	30205	-0-	-0-	-0-	30205 3		N	-0-		8
04		33810 X	28760	-0-	-5050	-0-	28760 3		N	-0-		8

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420												
11		25380 X	22597	-0-	-2783	-0-	1444 1	21153 3	N	-0-		10
12		26195 X	22323	-0-	-3872	-0-	1634 1	20689 3	N	-0-		10
01		24831 X	21719	-0-	-3112	-0-	1793 1	19926 3	N	-0-		10
02		19315 X	19315	-0-	-0-	-0-	1167 1	18148 3	N	-0-		10
*03		20852 X	20852	-0-	-0-	-0-	20852 3		N	-0-		10
04		21750 X	19420	-0-	-2330	-0-	19420 3		N	-0-		10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE

11	17395 X	17395	-0-	-0-	-0-	1112	1	16283	3	N	-0-	-0-
12	17329 X	17209	-0-	-120	-0-	1260	1	15949	3	N	-0-	-0-
01	17329 X	16621	-0-	-708	-0-	1372	1	15249	3	N	-0-	-0-
02	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	877	1	13644	3	N	-0-	-0-
*03	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	15100	3			N	-0-	-0-
04	16920 X	14765	-0-	-2155	-0-	14765	3			N	-0-	-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416												
11	31170 X	26960	-0-	-4210	-0-	1723	1	25237	3	N	-0-	3
12	31000 X	27081	-0-	-3919	-0-	1982	1	25099	3	N	-0-	3
01	29636 X	26080	-0-	-3556	-0-	2153	1	23927	3	N	-0-	3
02	23376 X	23376	-0-	-0-	-0-	1412	1	21961	3	N	3	3 8
						3	9					
*03	22947 X	22947	-0-	-0-	-0-	22947	3			N	-0-	3
04	26910 X	24268	-0-	-2642	-0-	24267	3	1	9	N	1	1 8

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016												
11	39360 X	33569	-0-	-5791	-0-	467	1	33102	3	N	-0-	10
12	39184 X	33724	-0-	-5460	-0-	1061	1	32663	3	N	-0-	10
01	39246 X	32993	-0-	-6253	-0-	766	1	32225	3	N	2	12
						2	9					
02	28825 X	28825	-0-	-0-	-0-	28822	3	3	9	N	3	15
*03	30798 X	30798	-0-	-0-	-0-	30770	3	28	9	N	25	40
04	33270 X	28788	-0-	-4482	-0-	28788	3			N	-0-	40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938												
11	18240 X	16086	-0-	-2154	-0-	224	1	15862	3	N	-0-	5
12	18042 X	15347	-0-	-2695	-0-	483	1	14864	3	N	-0-	5
01	17794 X	15134	-0-	-2660	-0-	351	1	14783	3	N	-0-	5
02	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	3			N	-0-	5
*03	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	3			N	-0-	5
04	16080 X	9599	-0-	-6481	-0-	9599	3			N	-0-	5

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923												
11	34830 X	30038	-0-	-4792	-0-	418	1	29620	3	N	-0-	3
12	35030 X	29978	-0-	-5052	-0-	943	1	29035	3	N	-0-	3
01	34224 X	28346	-0-	-5878	-0-	658	1	27688	3	N	-0-	3
02	24495 X	24495	-0-	-0-	-0-	24495	3			N	-0-	3
*03	26949 X	26949	-0-	-0-	-0-	26949	3			N	-0-	3
04	30030 X	25984	-0-	-4046	-0-	25984	3			N	-0-	3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368												
11	37740 X	31258	-0-	-6482	-0-	435	1	30823	3	N	-0-	-0-
12	37634 X	31079	-0-	-6555	-0-	978	1	30101	3	N	-0-	-0-
01	36580 X	29096	-0-	-7484	-0-	676	1	28420	3	N	-0-	-0-
02	24503 X	24503	-0-	-0-	-0-	24503	3			N	-0-	-0-
*03	28193 X	28193	-0-	-0-	-0-	28193	3			N	-0-	-0-
04	31260 X	26422	-0-	-4838	-0-	26422	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		44190 X	37055	-0-	-7135	-0-	515 1	36538 3		N	2	10
							2 9					
12		44113 X	36798	-0-	-7315	-0-	1157 1	35641 3		N	-0-	10
01		42935 X	35494	-0-	-7441	-0-	824 1	34670 3		N	-0-	10
02		31017 X	31017	-0-	-0-	-0-	31017 3			N	-0-	10
*03		33211 X	33211	-0-	-0-	-0-	33211 3			N	-0-	10
04		37050 X	31794	-0-	-5256	-0-	31792 3	2 9		N	2	12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895												
11		61740 X	52052	-0-	-9688	-0-	724 1	51328 3		N	-0-	13
12		61473 X	51655	-0-	-9818	-0-	1625 1	50030 3		N	-0-	13
01		59334 X	49587	-0-	-9747	-0-	1151 1	48436 3		N	-0-	13
02		43387 X	43387	-0-	-0-	-0-	43387 3			N	-0-	13
*03		46692 X	46692	-0-	-0-	-0-	46692 3			N	-0-	13
04		51570 X	43474	-0-	-8096	-0-	43474 3			N	-0-	13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7202				N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	230783	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11306 - 12146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230787	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11346 - 12150	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	230788	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12343	PERF.11421 - 12190	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CULLEN, J.B.		WELL #:		9	RRCID ->	231364	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11352 - 12160	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231385	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11204 - 11800	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	233783	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694 - 12570	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	233787	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117 - 11772				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	233855	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.11034 - 12474				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235168	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10392 - 11804				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236662	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10302 - 11859				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARKER-BOTTER		WELL #:		1	RRCID ->	238085	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10621 - 12249				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOFTIS		WELL #:		3	RRCID ->	238183	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12675	PERF.10861 - 12579				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	242973	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11071 - 12634				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	243192	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12814	PERF.	9570 - 10902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOX		WELL #:		1	RRCID ->	245738	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	6526 - 11970
11	360 N	287	-0-	-73	-0-	8 1	262 2	Y	15	11 1		22
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17 9	270 2	Y	18	1 8		39
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	9 1	524 2	Y	45	24 1	1 8	59
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20 9	380 2	Y	32	2 8		89
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	295 2	Y	34	81 1	2 8	40
04	630 N	519	-0-	-111	-0-	50 9	502 2	Y	-0-			40

PETEET		WELL #:		1	RRCID ->	245748	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	6520 - 11980
11	6570 X	6271	-0-	-299	-0-	173 1	6013 2	Y	77	123 1		146
12	6789 X	6679	-0-	-110	-0-	85 9	6375 2	Y	93	3 8		236
01	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	202 1	8519 2	Y	129	144 1	3 8	218
02	5992 X	4750	-0-	-1242	-0-	102 9	4519 2	Y	85	7 8		296
*03	6603 X	4855	-0-	-1748	-0-	242 1	4591 2	Y	115	269 1	8 8	134
04	6420 X	4905	-0-	-1515	-0-	142 9	4658 2	Y	80	2 8		216

MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	247569	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	6546 - 11980
11	7200 X	4050	-0-	-3150	-0-	113 1	3933 2	Y	4	51 1		33
12	7440 X	5489	-0-	-1951	-0-	4 9	5315 2	Y	5			38
01	7440 X	3345	-0-	-4095	-0-	168 1	3249 2	Y	3	23 1		18
02	6188 X	3355	-0-	-2833	-0-	6 9	3253 2	Y	4			22
03	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	93 1	7033 2	Y	13	20 1	1 8	14
*04	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	3 9	5899 2	Y	73			87

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	248297	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	8870 - 11925
11	4560 X	4440	-0-	-120	-0-	210 1	15 9	Y	14	23 1		9
12	4712 X	4326	-0-	-386	-0-	14 9	14 9	Y	13	18 1		4
01	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4813 2	21 9	Y	19			23
02	3808 X	3698	-0-	-110	-0-	3684 2	14 9	Y	13	20 1	1 8	15
03	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4685 2	20 9	Y	18	15 1	1 8	17
*04	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4306 2	17 9	Y	15	18 1	1 8	13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252245		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7620 X	6576	-0-	-1044	-0-	6563	2	13	9	Y	12	14	1		2	
12	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	7992	2	26	9	Y	24				26	
01	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8201	2	57	9	Y	52	24	1	4	8	50
02	6748 X	5592	-0-	-1156	-0-	5528	2	64	9	Y	58	51	1	7	8	50
03	7471 X	5503	-0-	-1968	-0-	5433	2	70	9	Y	64	63	1	13	8	38
04	7230 X	4956	-0-	-2274	-0-	4908	2	48	9	Y	44	64	1	2	8	16

STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 254120		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 254153		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301								
11	35640 X	29390	-0-	-6250	-0-	1083	1	28268	2	Y	35	8	8			228
12	34255 X	29878	-0-	-4377	-0-	1127	1	28672	2	Y	72	183	1			117
01	34255 X	29563	-0-	-4692	-0-	1138	1	28333	2	Y	84	16	8			185
02	27244 X	26165	-0-	-1079	-0-	1175	1	24955	2	Y	32	180	1	12	8	25
03	30163 X	28466	-0-	-1697	-0-	1212	1	27179	2	Y	68	18	8			76
04	29190 X	26426	-0-	-2764	-0-	1230	1	25148	2	Y	44	9	8			111

WALTON, HOLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 254155		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714								
11	8280 X	6610	-0-	-1670	-0-	243	1	6350	2	Y	15	5	8			59
12	7874 X	6438	-0-	-1436	-0-	243	1	6184	2	Y	10	1	8			68
01	7874 X	6384	-0-	-1490	-0-	246	1	6115	2	Y	21	19	8			70
02	6328 X	5625	-0-	-703	-0-	252	1	5359	2	Y	13	10	8			73
03	7006 X	6122	-0-	-884	-0-	261	1	5848	2	Y	12	10	8			75
04	6600 X	5592	-0-	-1008	-0-	260	1	5319	2	Y	12	10	8			77

PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 254418		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 12857 - 13527								
11	10650 X	8449	-0-	-2201	-0-	311	1	8110	2	Y	25	4	8			180
12	10199 X	9642	-0-	-557	-0-	364	1	9254	2	Y	22	161	1			41
01	10168 X	8786	-0-	-1382	-0-	337	1	8402	2	Y	43	16	8			68
02	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	361	1	7660	2	Y	29	9	8			88
03	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	362	1	8120	2	Y	22	7	8			103
*04	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	383	1	7825	2	Y	14	11	8			106

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WALLACE		WELL #: 3		RRCID -> 254419		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9128 - 12070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	103	1	5060	2	Y	10	6 1	7	
12	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	106	1	5486	2	Y	20	16 1	10 8	1
01	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	103	1	5206	2	Y	11	9 1		3
02	4816 X	4219	-0-	-597	-0-	85	1	4121	2	Y	12	5 1	3 8	7
03	5611 X	2651	-0-	-2960	-0-	56	1	2589	2	Y	5	9 1		3
04	5430 X	4599	-0-	-831	-0-	93	1	4494	2	Y	11	8 1	2 8	4

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254647		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 6652 - 11912				
11	10560 X	7868	-0-	-2692	-0-	7817	2	51	9	Y	46	51 1		28
12	10695 X	8003	-0-	-2692	-0-	7951	2	52	9	Y	47	61 1	3 8	11
01	10354 X	7550	-0-	-2804	-0-	7487	2	63	9	Y	57	1 8		67
02	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7402	2	55	9	Y	50	57 1	3 8	57
03	8060 X	7744	-0-	-316	-0-	7681	2	63	9	Y	57	54 1	3 8	57
04	7800 X	6894	-0-	-906	-0-	6847	2	47	9	Y	43	59 1	1 8	40

GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255202		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 8433 - 11540				
11	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7387	2	65	9	Y	59	66 1		10
12	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7754	2	26	9	Y	24			34
01	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	8966	2	67	9	Y	61	32 1	4 8	59
02	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7664	2	94	9	Y	85	61 1	9 8	74
03	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	7908	2	108	9	Y	98	93 1	19 8	60
*04	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7472	2	76	9	Y	69	100 1	3 8	26

BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 257043		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8020 - 13796				
11	12090 X	9875	-0-	-2215	-0-	364	1	9499	2	Y	11	6 8		68
12	11780 X	9736	-0-	-2044	-0-	368	1	9365	2	Y	3			71
01	11780 X	9742	-0-	-2038	-0-	375	1	9336	2	Y	28	20 8		79
02	9324 X	8665	-0-	-659	-0-	389	1	8256	2	Y	18	13 8		84
03	10323 X	9417	-0-	-906	-0-	401	1	8992	2	Y	22	14 8		92
04	9870 X	8654	-0-	-1216	-0-	402	1	8229	2	Y	21	13 8		100

WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257118		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132		PERF. 6850 - 12008				
11	7500 X	7145	-0-	-355	-0-	139	1	6864	2	Y	129	67 1	2 8	92
12	7719 X	6277	-0-	-1442	-0-	117	1	6018	2	Y	129	182 1	24 8	15
01	7502 X	6616	-0-	-886	-0-	125	1	6348	2	Y	130	114 1	1 8	30
02	6384 X	6364	-0-	-20	-0-	143	1	6057	2	Y	165	63 1	48 8	84
03	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	166	1	7725	2	Y	135	139 1		80
*04	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	139	1	6726	2	Y	156	149 1	29 8	58

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 257125		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6840 X	5720	-0-	-1120	-0-	5681	2	39	9	N	35	7	8			93
12	7068 X	6245	-0-	-823	-0-	6239	2	6	9	N	5					98
01	7068 X	5020	-0-	-2048	-0-	5008	2	12	9	N	11	6	8			103
02	6552 X	5456	-0-	-1096	-0-	5404	2	52	9	N	47	14	8			136
03	6231 X	5462	-0-	-769	-0-	5394	2	68	9	N	62	6	8			192
*04	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6127	2	26	9	N	24	174	1	12	8	30

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792							
11	8730 X	6813	-0-	-1917	-0-	251	1	6554	2	Y	7	3	8			70
12	8494 X	6761	-0-	-1733	-0-	255	1	6495	2	Y	10					80
01	8339 X	6621	-0-	-1718	-0-	254	1	6321	2	Y	42	14	8			108
02	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	264	1	5601	2	Y	24	9	8			123
03	6355 X	5588	-0-	-767	-0-	237	1	5314	2	Y	34	7	8			150
*04	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	422	1	8626	2	Y	17	7	8			160

W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110							
11	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	143	1	6687	2	Y	19					29
12	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	142	1	7476	2	Y	27	26	1			30
01	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	136	1	7267	2	Y	28	32	1	1	8	25
02	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	128	1	7106	2	Y	26	33	1	2	8	16
03	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	111	1	7445	2	Y	25	32	1	1	8	8
*04	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	139	1	7929	2	Y	23					31

TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261093		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108							
11	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	183	1	8575	2	Y	29					46
12	9517 X	8485	-0-	-1032	-0-	157	1	8288	2	Y	36	42	1			40
01	9517 X	8789	-0-	-728	-0-	161	1	8584	2	Y	40	43	1	2	8	35
02	8260 X	7896	-0-	-364	-0-	139	1	7718	2	Y	35	46	1	3	8	21
03	9145 X	8318	-0-	-827	-0-	121	1	8160	2	Y	34	43	1	1	8	11
04	8790 X	8499	-0-	-291	-0-	145	1	8321	2	Y	30					41

BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261364		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141							
11	6900 X	5508	-0-	-1392	-0-	5484	2	24	9	N	22	2	8			167
12	6944 X	5914	-0-	-1030	-0-	5845	2	69	9	N	63	167	1	15	8	48
01	6758 X	5823	-0-	-935	-0-	5789	2	34	9	N	31	1	8			78
02	6020 X	5317	-0-	-703	-0-	5233	2	84	9	N	76	46	8			108
03	6448 X	5892	-0-	-556	-0-	5857	2	35	9	N	32					140
04	5700 X	5599	-0-	-101	-0-	5543	2	56	9	N	51	24	8			167

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					

11		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2	N	-0-		-0-					
12		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2	N	-0-		-0-					
01		6324 X	6082	-0-	-242	-0-	6082	2	N	-0-		-0-					
02		6412 X	5017	-0-	-1395	-0-	5017	2	N	-0-		-0-					
03		7099 X	5244	-0-	-1855	-0-	5244	2	N	-0-		-0-					
04		6870 X	4982	-0-	-1888	-0-	4982	2	N	-0-		-0-					

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830																	
11		7200 X	6720	-0-	-480	-0-	6720	2	N	-0-		-0-					
12		7347 X	6621	-0-	-726	-0-	6621	2	N	-0-		-0-					
01		7223 X	6455	-0-	-768	-0-	6455	2	N	-0-		-0-					
02		6524 X	5458	-0-	-1066	-0-	5458	2	N	-0-		-0-					
03		7161 X	6293	-0-	-868	-0-	6293	2	N	-0-		-0-					
04		6720 X	6224	-0-	-496	-0-	6224	2	N	-0-		-0-					

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990																	
11		11520 X	10583	-0-	-937	-0-	10583	2	N	-0-		-0-					
12		11687 X	10498	-0-	-1189	-0-	10498	2	N	-0-		-0-					
01		11687 X	10565	-0-	-1122	-0-	10565	2	N	-0-		-0-					
02		10556 X	9288	-0-	-1268	-0-	9288	2	N	-0-		-0-					
03		11501 X	9546	-0-	-1955	-0-	9546	2	N	-0-		-0-					
04		10590 X	7013	-0-	-3577	-0-	7013	2	N	-0-		-0-					

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740																	
11		13890 X	9842	-0-	-4048	-0-	9594	2	248	9	Y	225	201	1	49		
12		9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9709	2	281	9	Y	255	270	1	34		
01		8680 X	6597	-0-	-2083	-0-	6409	2	188	9	Y	171	193	1	12		
02		9184 X	5749	-0-	-3435	-0-	5591	2	158	9	Y	144	112	1	2	8	42
03		10168 X	6699	-0-	-3469	-0-	6521	2	178	9	Y	162	114	1	1	8	89
04		9840 X	7292	-0-	-2548	-0-	7108	2	184	9	Y	167	202	1	1	8	53

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816																	
11		42510 X	32051	-0-	-10459	-0-	31572	2	479	9	Y	435	436	1			93
12		43927 X	26926	-0-	-17001	-0-	26471	2	455	9	Y	414	448	1	3	8	56
01		40052 X	35397	-0-	-4655	-0-	34794	2	603	9	Y	548	563	1			41
02		29064 X	26846	-0-	-2218	-0-	26407	2	439	9	Y	399	319	1	4	8	117
03		36252 X	36252	-0-	-0-	-0-	35680	2	572	9	Y	520	348	1	5	8	284
*04		31493 X	31493	-0-	-0-	-0-	31022	2	471	9	Y	428	575	1	3	8	134

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744																	
11		8100 X	8031	-0-	-69	-0-	7915	2	116	9	Y	105	95	1			23
12		13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	12991	2	213	9	Y	194	190	1	2	8	25
01		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9017	2	150	9	Y	136	151	1			10
02		10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10325	2	165	9	Y	150	114	1	2	8	44
03		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6857	2	106	9	Y	96	87	1	1	8	52
*04		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6395	2	94	9	Y	85	109	1	1	8	27

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500																	
11		22080 X	16606	-0-	-5474	-0-	16419	2	187	9	Y	170	170	1			27
12		22444 X	16208	-0-	-6236	-0-	16028	2	180	9	Y	164	159	1	1	8	31
01		20522 X	15366	-0-	-5156	-0-	15194	2	172	9	Y	156	156	1			31
02		15512 X	13612	-0-	-1900	-0-	13456	2	156	9	Y	142	139	1	1	8	33
03		17174 X	13833	-0-	-3341	-0-	13682	2	151	9	Y	137	133	1	1	8	36
04		16620 X	12153	-0-	-4467	-0-	12024	2	129	9	Y	117	124	1	1	8	28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M			CODE			
11		14340 X	10603	-0-	-3737	-0-	10468	2	135	9	Y	123	110	1	4 8	109
12		13392 X	10268	-0-	-3124	-0-	10057	2	211	9	Y	192	172	1	39 8	90
01		12183 X	9396	-0-	-2787	-0-	9240	2	156	9	Y	142	172	1		60
02		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8769	2	193	9	Y	175	58	8		177
03		10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	10320	2	145	9	Y	132	168	1		141
*04		10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	10762	2	183	9	Y	166	172	1	31 8	104

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450																
11		33300 X	23016	-0-	-10284	-0-	22774	2	242	9	Y	220	215	1		37
12		34410 X	20797	-0-	-13613	-0-	20580	2	217	9	Y	197	195	1	2 8	37
01		34410 X	19518	-0-	-14892	-0-	19314	2	204	9	Y	185	186	1		36
02		21952 X	17472	-0-	-4480	-0-	17284	2	188	9	Y	171	165	1	1 8	41
03		24304 X	17521	-0-	-6783	-0-	17343	2	178	9	Y	162	159	1	1 8	43
04		23010 X	17546	-0-	-5464	-0-	17371	2	175	9	Y	159	162	1	1 8	39

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200																
11		39960 X	15929	-0-	-24031	-0-	15364	2	565	9	N	514	465	1		102
12		41292 X	19740	-0-	-21552	-0-	19022	2	718	9	N	653	700	1		55
01		30411 X	28469	-0-	-1942	-0-	27568	2	901	9	N	819	595	1		279
02		20678 X	20678	-0-	-0-	-0-	19985	2	693	9	N	630	577	1		332
03		20390 X	20390	-0-	-0-	-0-	19762	2	628	9	Y	571	552	1		351
04		22710 X	14265	-0-	-8445	-0-	13852	2	413	9	Y	375	425	1		301

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483																
11		53400 X	22518	-0-	-30882	-0-	22246	2	272	9	Y	247	233	1		40
12		27528 X	21949	-0-	-5579	-0-	21685	2	264	9	Y	240	231	1	2 8	47
01		27528 X	19817	-0-	-7711	-0-	19582	2	235	9	Y	214	219	1		42
02		24864 X	17650	-0-	-7214	-0-	17433	2	217	9	Y	197	192	1	1 8	46
03		24831 X	17782	-0-	-7049	-0-	17574	2	208	9	Y	189	184	1	1 8	50
04		22530 X	16708	-0-	-5822	-0-	16518	2	190	9	Y	173	180	1	1 8	42

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207																
11		164698 X	58130	-0-	-106568	-0-	57219	2	911	9	N	828	725	1		155
12		68913 X	51883	-0-	-17030	-0-	51049	2	834	9	N	758	616	1		297
01		68913 X	43321	-0-	-25592	-0-	42718	2	603	9	N	548	817	1		28
02		62244 X	35066	-0-	-27178	-0-	34549	2	517	9	N	470	426	1		72
03		68913 X	31874	-0-	-37039	-0-	31443	2	431	9	Y	392	386	1		78
04		58140 X	38877	-0-	-19263	-0-	38383	2	494	9	Y	449	440	1		87

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205																
11		30330 X	26100	-0-	-4230	-0-	25841	2	259	9	N	235	228	1		46
12		35469 X	35469	-0-	-0-	-0-	35108	2	361	9	N	328	346	1		28
01		32663 X	32663	-0-	-0-	-0-	32376	2	287	9	N	261	276	1		13
02		28308 X	23535	-0-	-4773	-0-	23315	2	220	9	N	200	182	1		31
03		31341 X	23261	-0-	-8080	-0-	23062	2	199	9	Y	181	176	1		36
04		30330 X	22538	-0-	-7792	-0-	22356	2	182	9	Y	165	169	1		32

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217																
11		30150 X	29384	-0-	-766	-0-	29143	2	241	9	N	219	199	1		43
12		31155 X	17292	-0-	-13863	-0-	17147	2	145	9	N	132	164	1		11
01		31155 X	15181	-0-	-15974	-0-	15070	2	111	9	N	101	107	1		5
02		28140 X	13270	-0-	-14870	-0-	13168	2	102	9	N	93	84	1		14
03		31155 X	14260	-0-	-16895	-0-	14159	2	101	9	Y	92	87	1		19
04		30150 X	12893	-0-	-17257	-0-	12807	2	86	9	Y	78	82	1		15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167									
WILTCHER, J.W. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	271987	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8586 - 10280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	13798 2	25 9	N	23		23
*12		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11851 2	22 9	N	20		43
*01		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8454 2	180 9	N	164		164
*02		24290 X	24290	-0-	-0-	-0-	23811 2	479 9	N	435	545 1	54
*03		23002 X	22828	-0-	-174	-0-	22425 2	403 9	N	366	354 1	109
*04		22260 X	NO RPT	-0-	-22260	-0-			N	NO RPT		109

WILDHORSE RESOURCES, LLC			923451									
HUNT OIL CO.		WELL #:	1H	RRCID ->	253786	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	11335 - 15418	
11		12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	12143 3		N	-0-		20
12		17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	17183 3		N	-0-		20
01		14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	14343 3	116 9	N	105		125
*02	DLQ	G-10	11241	-0-	11241	-0-	11241 3		N	-0-		125
03	DLQ	G-10	11971	-0-	11971	-0-	23212 3		N	-0-		125
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23212		N	NO RPT		125

XTO ENERGY INC.			945936									
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:	K 01H	RRCID ->	246535	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	11547 - 16801	
11		25050 X	13632	-0-	-11418	-0-	13632 2		N	-0-		-0-
12		21328 X	13612	-0-	-7716	-0-	13612 2		N	-0-		-0-
01		18786 X	13292	-0-	-5494	-0-	13292 2		N	-0-		-0-
02		15064 X	12367	-0-	-2697	-0-	12367 2		N	-0-		-0-
03		15903 X	14307	-0-	-1596	-0-	14307 2		N	-0-		-0-
04		13620 X	9983	-0-	-3637	-0-	9983 2		N	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	247714	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF.	8080 - 10455	
11		5010 X	859	-0-	-4151	-0-	856 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
12		4650 X	1227	-0-	-3423	-0-	1227 2		Y	-0-		-0-
01		4402 X	1622	-0-	-2780	-0-	1622 2		Y	-0-		-0-
02		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		Y	-0-		-0-
03		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		Y	-0-		-0-
*04		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		Y	-0-		-0-

MIDYETT-GULLEY		WELL #:	12H	RRCID ->	250016	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	10572 - 17780	
11		17190 X	15424	-0-	-1766	-0-	15424 2		N	-0-		-0-
12		17174 X	15249	-0-	-1925	-0-	15249 2		N	-0-		-0-
01		16709 X	14786	-0-	-1923	-0-	14786 2		N	-0-		-0-
02		14896 X	13214	-0-	-1682	-0-	13214 2		N	-0-		-0-
03		15934 X	14515	-0-	-1419	-0-	14515 2		N	-0-		-0-
04		15420 X	13276	-0-	-2144	-0-	13276 2		N	-0-		-0-

NEW HORIZONS		WELL #:	3H	RRCID ->	251259	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	11349 - 17174	
11		15240 X	13299	-0-	-1941	-0-	13297 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		15500 X	14231	-0-	-1269	-0-	14231 2		N	-0-		-0-
01		14818 X	12659	-0-	-2159	-0-	12659 2		N	-0-		-0-
02		12852 X	12039	-0-	-813	-0-	12039 2		N	-0-		-0-
03		14229 X	12447	-0-	-1782	-0-	12447 2		N	-0-		-0-
04		13770 X	11754	-0-	-2016	-0-	11754 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II		WELL #: 3H		RRCID -> 251539		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	9840 X	5245	-0-	-4595	-0-	5245	2	N	-0-			-0-
12	10168 X	6649	-0-	-3519	-0-	6648	2	N	1	1	8	-0-
01	10168 X	7297	-0-	-2871	-0-	7297	2	N	6	9	8	-0-
02	6440 X	4214	-0-	-2226	-0-	4210	2	N	4	9	8	-0-
03	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2	N	-0-			-0-
*04	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2	N	-0-			-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #: S 01H		RRCID -> 251599		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 11191 PERF.11500 - 15218			
11	11910 X	1211	-0-	-10699	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
12	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	18864	2	N	-0-			-0-
01	42908 X	42908	-0-	-0-	-0-	42908	2	N	-0-			-0-
02	36063 X	36063	-0-	-0-	-0-	36063	2	N	-0-			-0-
03	34883 X	34883	-0-	-0-	-0-	34880	2	N	3	3	8	-0-
*04	14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2H		RRCID -> 253021		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071			
11	21810 X	19302	-0-	-2508	-0-	19301	2	Y	1	1	8	-0-
12	21979 X	19568	-0-	-2411	-0-	19567	2	Y	1	1	8	-0-
01	21824 X	19133	-0-	-2691	-0-	19130	2	Y	3	3	8	-0-
02	18004 X	16831	-0-	-1173	-0-	16831	2	Y	-0-			-0-
03	19933 X	18185	-0-	-1748	-0-	18160	2	Y	23	23	8	-0-
04	19290 X	18113	-0-	-1177	-0-	18113	2	Y	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN		WELL #: 21H		RRCID -> 253513		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953			
11	7860 X	342	-0-	-7518	-0-	342	2	N	-0-			-0-
12	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
01	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

CORDRAY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254408		COMPL. DATE 10/02/2011			TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227			
11	6510 X	5925	-0-	-585	-0-	5879	2	N	42	5	8	62
12	6789 X	5933	-0-	-856	-0-	5832	2	N	92	2	8	152
01	6789 X	6249	-0-	-540	-0-	6142	2	N	97	183	1	62
02	5236 X	5209	-0-	-27	-0-	5145	2	N	58			120
03	5797 X	5676	-0-	-121	-0-	5625	2	N	46	1	8	165
04	5610 X	5273	-0-	-337	-0-	5182	2	N	83	196	1	46

MITCHELL, RUDY		WELL #: 1H		RRCID -> 255050		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563			
11	8640 X	7206	-0-	-1434	-0-	7206	2	N	-0-			-0-
12	8928 X	6897	-0-	-2031	-0-	6897	2	N	-0-			-0-
01	8556 X	7109	-0-	-1447	-0-	7109	2	N	-0-			-0-
02	7168 X	6372	-0-	-796	-0-	6372	2	N	-0-			-0-
03	7936 X	7079	-0-	-857	-0-	7079	2	N	-0-			-0-
04	7200 X	6490	-0-	-710	-0-	6490	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #: 2H		RRCID -> 255072		COMPL. DATE 10/07/2009			TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486			
11	20640 X	17098	-0-	-3542	-0-	17098	2	N	-0-			-0-
12	21328 X	17206	-0-	-4122	-0-	17206	2	N	-0-			-0-
01	19499 X	17040	-0-	-2459	-0-	17039	2	N	1	1	8	-0-
02	16604 X	15467	-0-	-1137	-0-	15467	2	N	-0-			-0-
03	17701 X	16512	-0-	-1189	-0-	16512	2	N	-0-			-0-
04	17100 X	16087	-0-	-1013	-0-	16087	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		20160 X	16659	-0-	-3501	-0-	16659	2			N	-0-			-0-
12		20584 X	16872	-0-	-3712	-0-	16872	2			N	-0-			-0-
01		19499 X	16522	-0-	-2977	-0-	16522	2			N	-0-			-0-
02		16688 X	15213	-0-	-1475	-0-	15213	2			N	-0-			-0-
03		18073 X	16134	-0-	-1939	-0-	16130	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04		16650 X	15183	-0-	-1467	-0-	15183	2			N	-0-			-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556															
11		25170 X	21231	-0-	-3939	-0-	21	1	21210	2	N	-0-			47
12		23839 X	21693	-0-	-2146	-0-	22	1	21671	2	N	-0-			47
01		23002 X	20648	-0-	-2354	-0-	21	1	20627	2	N	-0-			47
02		19488 X	19205	-0-	-283	-0-	19	1	19186	2	N	-0-			47
03		21576 X	19547	-0-	-2029	-0-	20	1	19527	2	N	-0-			47
04		20880 X	18798	-0-	-2082	-0-	19	1	18779	2	N	-0-			47

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556															
11		750 N	678	-0-	-72	-0-	30	1	648	2	N	-0-			-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	-0-			-0-
01		1240 N	655	-0-	-585	-0-	29	1	626	2	N	-0-			-0-
02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	N	-0-			-0-
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	2	N	-0-			-0-
*04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486															
11		2040 N	703	-0-	-1337	-0-	703	2			N	-0-			-0-
12		1891 N	502	-0-	-1389	-0-	502	2			N	-0-			-0-
01		868 N	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-			-0-
02		644 N	524	-0-	-120	-0-	524	2			N	-0-			-0-
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-			-0-
04		540 N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-			-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303															
11		12390 X	10267	-0-	-2123	-0-	20	1	10247	2	N	-0-			-0-
12		12121 X	10631	-0-	-1490	-0-	20	1	10611	2	N	-0-			-0-
01		11842 X	10180	-0-	-1662	-0-	19	1	10161	2	N	-0-			-0-
02		9380 X	9269	-0-	-111	-0-	18	1	9251	2	N	-0-			-0-
03		10385 X	9641	-0-	-744	-0-	19	1	9622	2	N	-0-			-0-
04		10050 X	9526	-0-	-524	-0-	18	1	9508	2	N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144															
11		25620 X	21012	-0-	-4608	-0-	21012	2			N	-0-			-0-
12		26474 X	21495	-0-	-4979	-0-	21495	2			N	-0-			-0-
01		25389 X	19651	-0-	-5738	-0-	19651	2			N	-0-			-0-
02		21952 X	17861	-0-	-4091	-0-	17853	2	8	9	N	7	7	8	-0-
03		23467 X	18636	-0-	-4831	-0-	18611	2	25	9	N	23	23	8	-0-
04		21000 X	18965	-0-	-2035	-0-	18965	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		11H	RRCID ->	256421	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10923 - 15507			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		24710 X	24710	-0-	-0-	-0-	25	1	24685	2	N	-0-			3
12		25420 X	23646	-0-	-1774	-0-	24	1	23622	2	N	-0-			3
01		25420 X	22446	-0-	-2974	-0-	22	1	22424	2	N	-0-			3
02		22428 X	18132	-0-	-4296	-0-	18	1	18114	2	N	-0-			3
03		24831 X	19614	-0-	-5217	-0-	20	1	19594	2	N	-0-			3
04		24030 X	17482	-0-	-6548	-0-	17	1	17465	2	N	-0-			3

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		13H	RRCID ->	257105	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10843 - 14947			
11		17130 X	14807	-0-	-2323	-0-	14807	2			N	-0-			-0-
12		17267 X	13417	-0-	-3850	-0-	13417	2			N	-0-			-0-
01		17267 X	13920	-0-	-3347	-0-	13920	2			N	-0-			-0-
02		15204 X	11050	-0-	-4154	-0-	11043	2	7	9	N	6	6	8	-0-
03		16213 X	12642	-0-	-3571	-0-	12619	2	23	9	N	21	21	8	-0-
04		14820 X	11591	-0-	-3229	-0-	11591	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	257438	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	13075 - 19903			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	257642	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	17673	PERF.	10966 - 17568			
11		27120 X	23333	-0-	-3787	-0-	23333	2			N	-0-			-0-
12		28024 X	24369	-0-	-3655	-0-	24369	2			N	-0-			-0-
01		26009 X	23127	-0-	-2882	-0-	23127	2			N	-0-			-0-
02		21336 X	20040	-0-	-1296	-0-	20040	2			N	-0-			-0-
03		23622 X	21826	-0-	-1796	-0-	21826	2			N	-0-			-0-
04		22860 X	19508	-0-	-3352	-0-	19508	2			N	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		15H	RRCID ->	258068	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	11505 - 18027			
11		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	152	1	9497	2	N	9	9	8	-0-
							10	9							
12		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	163	1	10215	2	N	-0-			-0-
01		9796 X	8638	-0-	-1158	-0-	380	1	8258	2	N	-0-			-0-
02		9268 X	7004	-0-	-2264	-0-	308	1	6694	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
03		10261 X	9389	-0-	-872	-0-	413	1	8976	2	N	-0-			-0-
*04		12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	543	1	11811	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE		WELL #:		10H	RRCID ->	258109	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	11008	PERF.	11582 - 15059			
11		25890 X	16851	-0-	-9039	-0-	17	1	16834	2	N	-0-			12
12		22382 X	16276	-0-	-6106	-0-	16	1	16260	2	N	-0-			12
01		20739 X	15678	-0-	-5061	-0-	16	1	15662	2	N	-0-			12
02		17304 X	14745	-0-	-2559	-0-	15	1	14730	2	N	-0-			12
03		18693 X	14549	-0-	-4144	-0-	15	1	14533	2	N	1	1	8	12
							1	9							
04		16860 X	13685	-0-	-3175	-0-	14	1	13671	2	N	-0-			12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BS BRODERICK GU 2		WELL #: 3H		RRCID -> 258161		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	20291 X	20291	-0-	-0-	-0-	966	1	19325	2	Y	-0-
12	18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	899	1	17990	2	Y	-0-
01	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			Y	-0-
02	20944 X	14618	-0-	-6326	-0-	14618	2			Y	-0-
03	23188 X	13511	-0-	-9677	-0-	13511	2			Y	-0-
04	20280 X	12545	-0-	-7735	-0-	12545	2			Y	-0-

LISTON, W. L.		WELL #: 7H		RRCID -> 258415		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763			
11	40140 X	29444	-0-	-10696	-0-	29	1	29415	2	N	-0-
12	37975 X	28619	-0-	-9356	-0-	29	1	28590	2	N	-0-
01	36053 X	28169	-0-	-7884	-0-	28	1	28141	2	N	-0-
02	30212 X	23660	-0-	-6552	-0-	24	1	23636	2	N	-0-
03	32240 X	26237	-0-	-6003	-0-	26	1	26211	2	N	-0-
04	29430 X	25246	-0-	-4184	-0-	25	1	25221	2	N	-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 258416		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879			
11	7410 X	6447	-0-	-963	-0-	6447	2			N	-0-
12	7688 X	6304	-0-	-1384	-0-	6304	2			N	-0-
01	7688 X	6730	-0-	-958	-0-	6730	2			N	-0-
02	6720 X	6077	-0-	-643	-0-	6077	2			N	-0-
03	7223 X	6437	-0-	-786	-0-	6437	2			N	-0-
04	6510 X	5871	-0-	-639	-0-	5871	2			N	-0-

DUCKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259584		COMPL. DATE 09/06/2010		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323			
11	29850 X	25697	-0-	-4153	-0-	49	1	25648	2	N	-0-
12	30845 X	24989	-0-	-5856	-0-	48	1	24941	2	N	-0-
01	29295 X	25182	-0-	-4113	-0-	48	1	25134	2	N	-0-
02	23660 X	21824	-0-	-1836	-0-	42	1	21782	2	N	-0-
03	26195 X	22542	-0-	-3653	-0-	43	1	22499	2	N	-0-
04	25350 X	21442	-0-	-3908	-0-	41	1	21401	2	N	-0-

LUMBERJACKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259585		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578			
11	17940 X	16083	-0-	-1857	-0-	31	1	16052	2	N	-0-
12	18538 X	16296	-0-	-2242	-0-	31	1	16265	2	N	-0-
01	18042 X	15474	-0-	-2568	-0-	30	1	15444	2	N	-0-
02	15260 X	13797	-0-	-1463	-0-	26	1	13771	2	N	-0-
03	16895 X	14570	-0-	-2325	-0-	28	1	14542	2	N	-0-
04	16080 X	13480	-0-	-2600	-0-	26	1	13454	2	N	-0-

BRUINS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259597		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320			
11	21960 X	18269	-0-	-3691	-0-	35	1	18234	2	N	-0-
12	21793 X	18743	-0-	-3050	-0-	36	1	18707	2	N	-0-
01	21204 X	17551	-0-	-3653	-0-	33	1	17518	2	N	-0-
02	16884 X	14428	-0-	-2456	-0-	28	1	14400	2	N	-0-
03	18693 X	16896	-0-	-1797	-0-	33	1	16863	2	N	-0-
04	18090 X	15858	-0-	-2232	-0-	31	1	15827	2	N	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID -> 259599		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399			
11	40050 X	33777	-0-	-6273	-0-	33777	2			N	-0-
12	40765 X	35308	-0-	-5457	-0-	35308	2			N	-0-
01	39029 X	33449	-0-	-5580	-0-	33449	2			N	-0-
02	31836 X	29573	-0-	-2263	-0-	29573	2			N	-0-
03	35247 X	31217	-0-	-4030	-0-	31213	2	4	9	N	4
04	34110 X	30000	-0-	-4110	-0-	30000	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
UTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259646	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.13205	- 17963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		16680 X	14596	-0-	-2084	-0-	14 1	14582	2	N	-0-		-0-
12		16647 X	14290	-0-	-2357	-0-	14 1	14276	2	N	-0-		-0-
01		16213 X	13731	-0-	-2482	-0-	14 1	13717	2	N	-0-		-0-
02		12992 X	11345	-0-	-1647	-0-	11 1	11334	2	N	-0-		-0-
03		14384 X	12428	-0-	-1956	-0-	12 1	12416	2	N	-0-		-0-
04		13920 X	11162	-0-	-2758	-0-	11 1	11151	2	N	-0-		-0-

SUN DEVILS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259687	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12810	- 19743	
11		44850 X	30433	-0-	-14417	-0-	30 1	30403	2	N	-0-		-0-
12		43679 X	36322	-0-	-7357	-0-	36 1	36286	2	N	-0-		-0-
01		40672 X	37702	-0-	-2970	-0-	38 1	37664	2	N	-0-		-0-
02		31330 X	31330	-0-	-0-	-0-	31 1	31299	2	N	-0-		-0-
03		31000 X	17689	-0-	-13311	-0-	18 1	17671	2	N	-0-		-0-
04		30000 X	-0-	-0-	-30000	-0-				N	-0-		-0-

BS BRODERICK G U 2		WELL #:		6H	RRCID ->	259744	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10000	- 15480	
11		17010 X	334	-0-	-16676	-0-	16 1	318	2	Y	-0-		-0-
12		16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-				Y	-0-		-0-
01		15066 X	305	-0-	-14761	-0-	305 2			Y	-0-		-0-
02		T. A.	8255	-0-	8255	-0-	8255 2			Y	-0-		-0-
03		T. A.	27720	-0-	27720	-0-	35975 2			Y	-0-		-0-
04		T. A.	16643	-0-	16643	-0-	52618 2			Y	-0-		-0-

VERA BLACK		WELL #:		10H	RRCID ->	259745	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10769	- 15883	
11		28740 X	19821	-0-	-8919	-0-	20 1	19801	2	N	-0-		-0-
12		29698 X	19841	-0-	-9857	-0-	20 1	19821	2	N	-0-		-0-
01		29202 X	18247	-0-	-10955	-0-	18 1	18229	2	N	-0-		-0-
02		18620 X	15140	-0-	-3480	-0-	15 1	15125	2	N	-0-		-0-
03		20615 X	15706	-0-	-4909	-0-	16 1	15690	2	N	-0-		-0-
04		19830 X	14285	-0-	-5545	-0-	14 1	14271	2	N	-0-		-0-

COUGARS DU		WELL #:		1	RRCID ->	259748	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14244	PERF.11178	- 11260	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ZAP DU		WELL #:		1	RRCID ->	259774	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11659	- 11683	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIDYETT-GULLEY		WELL #:		13H	RRCID ->	259846	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10608	- 17894	
11		26880 X	23295	-0-	-3585	-0-	23295 2			N	-0-		-0-
12		27435 X	22629	-0-	-4806	-0-	22629 2			N	-0-		-0-
01		26784 X	23608	-0-	-3176	-0-	23608 2			N	-0-		-0-
02		23352 X	20365	-0-	-2987	-0-	20365 2			N	-0-		-0-
03		24583 X	22859	-0-	-1724	-0-	22848 2	11 9		N	10	10 8	-0-
04		23310 X	21107	-0-	-2203	-0-	21107 2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ROADRUNNERS DU		WELL #:		1HR	RRCID ->	260001	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12635	- 18443		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		20400 X	17160	-0-	-3240	-0-	33 1	17127 2	N	-0-				-0-
12		20584 X	17830	-0-	-2754	-0-	34 1	17796 2	N	-0-				-0-
01		19871 X	17388	-0-	-2483	-0-	33 1	17355 2	N	-0-				-0-
02		15680 X	14960	-0-	-720	-0-	29 1	14931 2	N	-0-				-0-
03		17360 X	16115	-0-	-1245	-0-	31 1	16084 2	N	-0-				-0-
04		16800 X	15441	-0-	-1359	-0-	30 1	15411 2	N	-0-				-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260142	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12531	PERF.12920	- 16882		
11		13740 X	829	-0-	-12911	-0-	829 2		N	-0-				-0-
12		10168 X	340	-0-	-9828	-0-	340 2		N	-0-				-0-
01		1674 X	328	-0-	-1346	-0-	328 2		N	-0-				-0-
02		784 X	599	-0-	-185	-0-	599 2		N	-0-				-0-
03		868 X	691	-0-	-177	-0-	691 2		N	-0-				-0-
*04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-				-0-

MOUNTAINEERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260222	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12530	- 17853		
11		15450 X	13000	-0-	-2450	-0-	25 1	12975 2	N	-0-				-0-
12		15221 X	12943	-0-	-2278	-0-	25 1	12918 2	N	-0-				-0-
01		14663 X	11389	-0-	-3274	-0-	22 1	11367 2	N	-0-				-0-
02		12292 X	10329	-0-	-1963	-0-	20 1	10309 2	N	-0-				-0-
03		13609 X	9809	-0-	-3800	-0-	19 1	9790 2	N	-0-				-0-
04		12990 X	10429	-0-	-2561	-0-	20 1	10409 2	N	-0-				-0-

BRNCOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.13550	- 17603		
11		15960 X	14611	-0-	-1349	-0-	14 1	14597 2	N	-0-				-0-
12		16709 X	14643	-0-	-2066	-0-	14 1	14629 2	N	-0-				-0-
01		16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	17 1	16911 2	N	-0-				-0-
02		16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	16 1	16105 2	N	-0-				-0-
03		18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	18 1	18107 2	N	-0-				-0-
*04		17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	17 1	17130 2	N	-0-				-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		1H	RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.14726	- 18562		
11		12660 X	12330	-0-	-330	-0-	12330 2		N	-0-				-0-
12		13082 X	11945	-0-	-1137	-0-	11945 2		N	-0-				-0-
01		13082 X	12138	-0-	-944	-0-	12138 2		N	-0-				-0-
02		11228 X	8916	-0-	-2312	-0-	8916 2		N	-0-				-0-
*03		12431 X	7446	-0-	-4985	-0-	7446 2		N	-0-				-0-
04		12030 X	7181	-0-	-4849	-0-	7181 2		N	-0-				-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		D 1H	RRCID ->	260253	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11189	- 17568		
11		25050 X	19482	-0-	-5568	-0-	19482 2		N	-0-				-0-
12		23994 X	18669	-0-	-5325	-0-	18669 2		N	-0-				-0-
01		22754 X	18559	-0-	-4195	-0-	18559 2		N	-0-				-0-
02		19404 X	16415	-0-	-2989	-0-	16415 2		N	-0-				-0-
03		21173 X	17598	-0-	-3575	-0-	17598 2		N	-0-				-0-
04		19470 X	16390	-0-	-3080	-0-	16390 2		N	-0-				-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13620	- 18843		
11		25200 X	20513	-0-	-4687	-0-	20513 2		N	-0-				-0-
12		24428 X	20167	-0-	-4261	-0-	20167 2		N	-0-				-0-
01		23746 X	19587	-0-	-4159	-0-	19587 2		N	-0-				-0-
02		19292 X	16939	-0-	-2353	-0-	16939 2		N	-0-				-0-
03		21359 X	18341	-0-	-3018	-0-	18341 2		N	-0-				-0-
04		20520 X	16961	-0-	-3559	-0-	16961 2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUCKEYES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	260673	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12924	PERF.12975 - 18478	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	22350 X	19990	-0-	-2360	-0-	20	1	19970	2	N	-0-
12	22785 X	19735	-0-	-3050	-0-	20	1	19715	2	N	-0-
01	21855 X	19606	-0-	-2249	-0-	20	1	19586	2	N	-0-
02	17836 X	16517	-0-	-1319	-0-	17	1	16500	2	N	-0-
03	19747 X	17803	-0-	-1944	-0-	18	1	17785	2	N	-0-
04	19110 X	16743	-0-	-2367	-0-	17	1	16726	2	N	-0-

BRIGGS-MORELAND		WELL #: 14H		RRCID ->	260784	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10680 - 16155	
11	37020 X	30709	-0-	-6311	-0-	31	1	30678	2	N	10
12	36580 X	30503	-0-	-6077	-0-	30	1	30473	2	N	10
01	35340 X	28815	-0-	-6525	-0-	29	1	28786	2	N	10
02	28784 X	26396	-0-	-2388	-0-	26	1	26370	2	N	10
03	31868 X	27710	-0-	-4158	-0-	28	1	27682	2	N	10
04	30720 X	25957	-0-	-4763	-0-	26	1	25931	2	N	10

FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #: 1H		RRCID ->	260785	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12777	PERF.12890 - 17663	
11	19230 X	16153	-0-	-3077	-0-	16	1	16137	2	N	-0-
12	19313 X	16688	-0-	-2625	-0-	17	1	16671	2	N	-0-
01	18445 X	8178	-0-	-10267	-0-	8	1	8170	2	N	-0-
02	14896 X	12503	-0-	-2393	-0-	12	1	12491	2	N	-0-
03	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	18	1	17839	2	N	-0-
04	15960 X	15372	-0-	-588	-0-	15	1	15357	2	N	-0-

CRIMSON TIDE DU		WELL #: 1H		RRCID ->	260786	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12400 - 17604	
11	13950 X	11866	-0-	-2084	-0-	23	1	11843	2	N	-0-
12	14353 X	12129	-0-	-2224	-0-	23	1	12106	2	N	-0-
01	13795 X	11453	-0-	-2342	-0-	22	1	11431	2	N	-0-
02	10864 X	10279	-0-	-585	-0-	20	1	10259	2	N	-0-
03	12028 X	10622	-0-	-1406	-0-	20	1	10602	2	N	-0-
04	11640 X	9898	-0-	-1742	-0-	19	1	9879	2	N	-0-

MAVERICKS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	260795	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13084	PERF.13135 - 17423	
11	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	16	1	16566	2	N	-0-
12	16926 X	15974	-0-	-952	-0-	16	1	15958	2	N	-0-
01	16926 X	15666	-0-	-1260	-0-	15	1	15651	2	N	-0-
02	14868 X	13112	-0-	-1756	-0-	13	1	13099	2	N	-0-
03	16461 X	12027	-0-	-4434	-0-	12	1	12015	2	N	-0-
04	15930 X	11113	-0-	-4817	-0-	11	1	11102	2	N	-0-

BEARCATS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	260832	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12445 - 16733	
11	22230 X	17588	-0-	-4642	-0-	34	1	17554	2	N	-0-
12	21979 X	17530	-0-	-4449	-0-	34	1	17496	2	N	-0-
01	20553 X	16940	-0-	-3613	-0-	32	1	16908	2	N	-0-
02	16240 X	14632	-0-	-1608	-0-	28	1	14604	2	N	-0-
03	17980 X	15465	-0-	-2515	-0-	30	1	15435	2	N	-0-
04	17400 X	8483	-0-	-8917	-0-	16	1	8467	2	N	-0-

BLACK STONE UNIT A-398		WELL #: 1H		RRCID ->	260895	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	14352	PERF.14524 - 19880	
11	17460 X	10388	-0-	-7072	-0-	10388	2		N	-0-	
12	18011 X	11450	-0-	-6561	-0-	11450	2		N	-0-	
01	16399 X	12193	-0-	-4206	-0-	12193	2		N	-0-	
02	15107 X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	2		N	-0-	
*03	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2		N	-0-	
04	10500 X	9937	-0-	-563	-0-	9937	2		N	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HARRIS B		WELL #: 1 H		RRCID -> 260896		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	11490 X	9030	-0-	-2460	-0-	9030	2	N	-0-		-0-
12	11129 X	8499	-0-	-2630	-0-	8499	2	N	-0-		-0-
01	10509 X	8588	-0-	-1921	-0-	8588	2	N	-0-		-0-
02	8428 X	8031	-0-	-397	-0-	8031	2	N	-0-		-0-
03	9331 X	7954	-0-	-1377	-0-	7954	2	N	-0-		-0-
04	9030 X	5972	-0-	-3058	-0-	5972	2	N	-0-		-0-

CREST C		WELL #: 1H		RRCID -> 260917		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273			
11	13050 X	9867	-0-	-3183	-0-	9867	2	N	-0-		-0-
12	12679 X	9725	-0-	-2954	-0-	9725	2	N	-0-		-0-
01	11687 X	9890	-0-	-1797	-0-	9890	2	N	-0-		-0-
02	9212 X	7745	-0-	-1467	-0-	7745	2	N	-0-		-0-
03	10199 X	8614	-0-	-1585	-0-	8614	2	N	-0-		-0-
04	9870 X	5648	-0-	-4222	-0-	5648	2	N	-0-		-0-

CREST E		WELL #: 1		RRCID -> 260921		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 12904 PERF.12400 - 12738			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEW HORIZONS		WELL #: E 1H		RRCID -> 260926		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305			
11	48240 X	36678	-0-	-11562	-0-	36678	2	N	-0-		-0-
12	46097 X	36120	-0-	-9977	-0-	36120	2	N	-0-		-0-
01	43555 X	34593	-0-	-8962	-0-	34593	2	N	-0-		-0-
02	37380 X	29217	-0-	-8163	-0-	29217	2	N	-0-		-0-
03	39773 X	31257	-0-	-8516	-0-	31256	2	N	1	1 8	-0-
04	36690 X	29427	-0-	-7263	-0-	29427	2	N	-0-		-0-

WYNN TRUST H		WELL #: 1HB		RRCID -> 260967		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260972		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183			
11	233926 X	233926	-0-	-0-	-0-	234	1	233692	2	N	-0-
12	228223 X	228223	-0-	-0-	-0-	228	1	227995	2	N	-0-
01	207171 X	207171	-0-	-0-	-0-	207	1	206964	2	N	-0-
02	185654 X	185654	-0-	-0-	-0-	186	1	185468	2	N	-0-
03	188655 X	188655	-0-	-0-	-0-	188	1	188467	2	N	-0-
*04	153210 X	153210	-0-	-0-	-0-	153	1	153056	2	N	-0-
						1	9				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OREDIGGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12921	PERF.	12980 - 17543	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	22170	X	17858	-0-	-4312	-0-	18 1	17840 2	N	-0-			-0-
12	21917	X	17657	-0-	-4260	-0-	18 1	17639 2	N	-0-			-0-
01	20801	X	17190	-0-	-3611	-0-	17 1	17173 2	N	-0-			-0-
02	15876	X	14988	-0-	-888	-0-	15 1	14973 2	N	-0-			-0-
03	17577	X	15762	-0-	-1815	-0-	16 1	15746 2	N	-0-			-0-
04	17010	X	14627	-0-	-2383	-0-	15 1	14612 2	N	-0-			-0-

PANTHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	13135 - 17257	
11	13560	X	11540	-0-	-2020	-0-	11 1	11529 2	N	-0-			-0-
12	13547	X	11491	-0-	-2056	-0-	11 1	11480 2	N	-0-			-0-
01	13237	X	11055	-0-	-2182	-0-	11 1	11044 2	N	-0-			-0-
02	10332	X	9654	-0-	-678	-0-	10 1	9644 2	N	-0-			-0-
03	11439	X	10245	-0-	-1194	-0-	10 1	10235 2	N	-0-			-0-
04	11070	X	9585	-0-	-1485	-0-	9 1	9576 2	N	-0-			-0-

VANDALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	12950 - 17493	
11	22890	X	20206	-0-	-2684	-0-	20 1	20186 2	N	-0-			-0-
12	23622	X	20222	-0-	-3400	-0-	20 1	20202 2	N	-0-			-0-
01	22723	X	19616	-0-	-3107	-0-	20 1	19596 2	N	-0-			-0-
02	17388	X	16847	-0-	-541	-0-	17 1	16830 2	N	-0-			-0-
03	19251	X	17789	-0-	-1462	-0-	18 1	17771 2	N	-0-			-0-
04	18630	X	16833	-0-	-1797	-0-	17 1	16816 2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10719 - 15394	
11	22731	X	22731	-0-	-0-	-0-	22731 2		N	-0-			-0-
12	22711	X	22711	-0-	-0-	-0-	22711 2		N	-0-			-0-
01	22408	X	22408	-0-	-0-	-0-	22408 2		N	-0-			-0-
02	21280	X	19668	-0-	-1612	-0-	19668 2		N	-0-			-0-
03	23560	X	21653	-0-	-1907	-0-	21649 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	22740	X	20137	-0-	-2603	-0-	20137 2		N	-0-			-0-

SCORPIONS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.	13920 - 17758	
11	18090	X	16108	-0-	-1982	-0-	16108 2		N	-0-			-0-
12	18476	X	15602	-0-	-2874	-0-	15602 2		N	-0-			-0-
01	17081	X	15379	-0-	-1702	-0-	15379 2		N	-0-			-0-
02	15064	X	12475	-0-	-2589	-0-	12475 2		N	-0-			-0-
03	16678	X	14175	-0-	-2503	-0-	14175 2		N	-0-			-0-
04	16110	X	13194	-0-	-2916	-0-	13194 2		N	-0-			-0-

BORDERS Q		WELL #:		1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.	13350 - 18460	
11	37500	X	25041	-0-	-12459	-0-	25041 2		N	-0-			-0-
12	35712	X	24306	-0-	-11406	-0-	24306 2		N	-0-			-0-
01	32953	X	22971	-0-	-9982	-0-	22971 2		N	-0-			-0-
02	23464	X	19873	-0-	-3591	-0-	19873 2		N	-0-			-0-
03	25978	X	20158	-0-	-5820	-0-	20158 2		N	-0-			-0-
04	25050	X	18784	-0-	-6266	-0-	18784 2		N	-0-			-0-

OWLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261572	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	13020 - 17973	
11	42330	X	36304	-0-	-6026	-0-	36 1	36268 2	N	-0-			-0-
12	36499	X	36499	-0-	-0-	-0-	36 1	36463 2	N	-0-			-0-
01	43090	X	34205	-0-	-8885	-0-	34 1	34171 2	N	-0-			-0-
02	32928	X	29970	-0-	-2958	-0-	30 1	29940 2	N	-0-			-0-
03	36456	X	31216	-0-	-5240	-0-	31 1	31185 2	N	-0-			-0-
04	35280	X	29143	-0-	-6137	-0-	29 1	29114 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUSKIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640	- 17573
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		21720 X	19053	-0-	-2667	-0-	37 1	19016 2	N	-0-	-0-	
12		21731 X	18402	-0-	-3329	-0-	35 1	18367 2	N	-0-	-0-	
01		21731 X	19372	-0-	-2359	-0-	37 1	19335 2	N	-0-	-0-	
02		16940 X	16426	-0-	-514	-0-	31 1	16395 2	N	-0-	-0-	
03		18755 X	16672	-0-	-2083	-0-	32 1	16640 2	N	-0-	-0-	
04		18150 X	15890	-0-	-2260	-0-	31 1	15859 2	N	-0-	-0-	

TAR HEELS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261591	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12890	- 18563
11		40590 X	33134	-0-	-7456	-0-	64 1	33070 2	N	-0-	-0-	
12		39587 X	33081	-0-	-6506	-0-	63 1	33018 2	N	-0-	-0-	
01		37479 X	24430	-0-	-13049	-0-	47 1	24383 2	N	-0-	-0-	
02		29456 X	28125	-0-	-1331	-0-	54 1	28071 2	N	-0-	-0-	
03		33924 X	33924	-0-	-0-	-0-	65 1	33859 2	N	-0-	-0-	
04		31560 X	26664	-0-	-4896	-0-	52 1	26612 2	N	-0-	-0-	

COYOTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261794	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.13160	- 17393
11		20010 X	16456	-0-	-3554	-0-	16 1	16440 2	N	-0-	-0-	
12		19871 X	16816	-0-	-3055	-0-	17 1	16799 2	N	-0-	-0-	
01		19034 X	15782	-0-	-3252	-0-	16 1	15766 2	N	-0-	-0-	
02		15456 X	14056	-0-	-1400	-0-	14 1	14042 2	N	-0-	-0-	
03		17112 X	14188	-0-	-2924	-0-	14 1	14174 2	N	-0-	-0-	
04		16470 X	14227	-0-	-2243	-0-	14 1	14213 2	N	-0-	-0-	

HOOSIERS DU		WELL #:		2H	RRCID ->	261809	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12985	- 18853
11		42540 X	34088	-0-	-8452	-0-	34 1	34054 2	N	-0-	-0-	
12		42005 X	33736	-0-	-8269	-0-	34 1	33702 2	N	-0-	-0-	
01		39804 X	32500	-0-	-7304	-0-	32 1	32468 2	N	-0-	-0-	
02		30240 X	25306	-0-	-4934	-0-	25 1	25281 2	N	-0-	-0-	
03		33480 X	31799	-0-	-1681	-0-	32 1	31767 2	N	-0-	-0-	
04		32400 X	28206	-0-	-4194	-0-	28 1	28178 2	N	-0-	-0-	

VOLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261810	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12890	- 19053
11		20490 X	14521	-0-	-5969	-0-	28 1	14493 2	N	-0-	-0-	
12		19809 X	14170	-0-	-5639	-0-	27 1	14143 2	N	-0-	-0-	
01		18290 X	13592	-0-	-4698	-0-	26 1	13566 2	N	-0-	-0-	
02		12852 X	11420	-0-	-1432	-0-	22 1	11398 2	N	-0-	-0-	
03		14229 X	12197	-0-	-2032	-0-	23 1	12174 2	N	-0-	-0-	
04		13770 X	11204	-0-	-2566	-0-	22 1	11182 2	N	-0-	-0-	

GAMECOCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261822	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12435	- 19003
11		26700 X	21417	-0-	-5283	-0-	41 1	21376 2	N	-0-	-0-	
12		26164 X	21270	-0-	-4894	-0-	41 1	21229 2	N	-0-	-0-	
01		24800 X	20366	-0-	-4434	-0-	39 1	20327 2	N	-0-	-0-	
02		19600 X	17955	-0-	-1645	-0-	34 1	17921 2	N	-0-	-0-	
03		21700 X	18629	-0-	-3071	-0-	36 1	18593 2	N	-0-	-0-	
04		21000 X	17193	-0-	-3807	-0-	33 1	17160 2	N	-0-	-0-	

CORNHUSKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261904	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.13010	- 17573
11		20550 X	16554	-0-	-3996	-0-	16 1	16538 2	N	-0-	-0-	
12		20150 X	16049	-0-	-4101	-0-	16 1	16033 2	N	-0-	-0-	
01		18631 X	14275	-0-	-4356	-0-	14 1	14261 2	N	-0-	-0-	
02		15092 X	11899	-0-	-3193	-0-	12 1	11887 2	N	-0-	-0-	
03		16709 X	4653	-0-	-12056	-0-	5 1	4648 2	N	-0-	-0-	
04		16170 X	13248	-0-	-2922	-0-	13 1	13235 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

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

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

11	29670	X	23542	-0-	-6128	-0-	23	1	23519	2	N	-0-					-0-
12	29078	X	23848	-0-	-5230	-0-	24	1	23824	2	N	-0-					-0-
01	27962	X	22691	-0-	-5271	-0-	22	1	22669	2	N	-0-					-0-
02	20440	X	19831	-0-	-609	-0-	20	1	19811	2	N	-0-					-0-
03	22630	X	21123	-0-	-1507	-0-	21	1	21102	2	N	-0-					-0-
04	21900	X	19671	-0-	-2229	-0-	19	1	19652	2	N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

11	232137	X	232137	-0-	-0-	-0-	232	1	231905	2	N	-0-					-0-
12	211017	X	211017	-0-	-0-	-0-	211	1	210806	2	N	-0-					-0-
01	208711	X	208711	-0-	-0-	-0-	208	1	208503	2	N	-0-					-0-
02	176324	X	176324	-0-	-0-	-0-	176	1	176148	2	N	-0-					-0-
03	170867	X	170867	-0-	-0-	-0-	171	1	170696	2	N	-0-					-0-
*04	145423	X	145423	-0-	-0-	-0-	146	1	145277	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

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

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

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

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	65460	X	53983	-0-	-11477	-0-	54	1	53929	2	N	-0-					-0-
12	65100	X	53235	-0-	-11865	-0-	52	1	53183	2	N	-0-					-0-
01	63984	X	49930	-0-	-14054	-0-	49	1	49881	2	N	-0-					-0-
02	53844	X	43561	-0-	-10283	-0-	43	1	43518	2	N	-0-					-0-
03	57691	X	43364	-0-	-14327	-0-	43	1	43321	2	N	-0-					-0-
04	53970	X	41500	-0-	-12470	-0-	41	1	41459	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	103230	X	73955	-0-	-29275	-0-	73	1	73882	2	N	-0-					-0-
12	98022	X	72733	-0-	-25289	-0-	73	1	72660	2	N	-0-					-0-
01	90613	X	69250	-0-	-21363	-0-	70	1	69180	2	N	-0-					-0-
02	74704	X	60387	-0-	-14317	-0-	60	1	60327	2	N	-0-					-0-
03	80042	X	64091	-0-	-15951	-0-	64	1	64027	2	N	-0-					-0-
04	73950	X	59662	-0-	-14288	-0-	60	1	59602	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WOLFPACK (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 261957	COMPL. DATE 03/13/2011	TOTAL DEPTH 12842	PERF.13030	- 19333		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HAWKEYES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 261979	COMPL. DATE 03/26/2011	TOTAL DEPTH 12457	PERF.12860	- 17638		
11	37080 X	31935	-0-	-5145	-0-	32 1	31903 2	N	-0-	
12	38285 X	31490	-0-	-6795	-0-	31 1	31459 2	N	-0-	
01	36301 X	29822	-0-	-6479	-0-	30 1	29792 2	N	-0-	
02	29708 X	25883	-0-	-3825	-0-	26 1	25857 2	N	-0-	
03	32891 X	26903	-0-	-5988	-0-	27 1	26876 2	N	-0-	
04	31830 X	25533	-0-	-6297	-0-	26 1	25507 2	N	-0-	

JAYHAWKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 261984	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 13222	PERF.13340	- 19183		
11	25320 X	21692	-0-	-3628	-0-	21 1	21671 2	N	-0-	
12	26102 X	20355	-0-	-5747	-0-	20 1	20335 2	N	-0-	
01	24862 X	20517	-0-	-4345	-0-	20 1	20497 2	N	-0-	
02	17752 X	17111	-0-	-641	-0-	17 1	17094 2	N	-0-	
03	19654 X	18223	-0-	-1431	-0-	18 1	18205 2	N	-0-	
04	19020 X	17306	-0-	-1714	-0-	17 1	17289 2	N	-0-	

RISINGER J GU		WELL #: 1HB		RRCID -> 262044	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 12076	PERF.12509	- 17550		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

BLACK, C. O.		WELL #: 9H		RRCID -> 262098	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 10775	PERF.10802	- 15303		
11	35400 X	21988	-0-	-13412	-0-	22 1	21966 2	N	-0-	
12	32333 X	21130	-0-	-11203	-0-	21 1	21109 2	N	-0-	
01	29512 X	19817	-0-	-9695	-0-	20 1	19797 2	N	-0-	
02	20272 X	17161	-0-	-3111	-0-	17 1	17144 2	N	-0-	
03	22444 X	18286	-0-	-4158	-0-	18 1	18268 2	N	-0-	
04	21720 X	17025	-0-	-4695	-0-	17 1	17008 2	N	-0-	

BLACK STONE UNIT A-17		WELL #: 1H		RRCID -> 262107	COMPL. DATE 01/28/2011	TOTAL DEPTH 13959	PERF.14365	- 19932		
11	9180 X	7468	-0-	-1712	-0-	7468 2		N	-0-	
12	9486 X	7072	-0-	-2414	-0-	7072 2		N	-0-	
01	7812 X	7730	-0-	-82	-0-	7730 2		N	-0-	
02	6804 X	5233	-0-	-1571	-0-	5233 2		N	-0-	
*03	7533 X	4810	-0-	-2723	-0-	4810 2		N	-0-	
04	7290 X	4883	-0-	-2407	-0-	4883 2		N	-0-	

NEW HORIZONS		WELL #: W 1H		RRCID -> 262113	COMPL. DATE 03/19/2011	TOTAL DEPTH 11168	PERF.11185	- 16431		
11	49260 X	45231	-0-	-4029	-0-	45231 2		N	-0-	
12	50902 X	47067	-0-	-3835	-0-	47067 2		N	-0-	
01	50902 X	43303	-0-	-7599	-0-	43303 2		N	-0-	
02	44212 X	35306	-0-	-8906	-0-	35306 2		N	-0-	
03	48608 X	38421	-0-	-10187	-0-	38420 2	1 9	N	1 8	
04	45540 X	39578	-0-	-5962	-0-	39578 2		N	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665 - 18613			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	35970 X	24114	-0-	-11856	-0-	24114	2		N	-0-			-0-
12	34100 X	23408	-0-	-10692	-0-	23408	2		N	-0-			-0-
01	31775 X	21903	-0-	-9872	-0-	21903	2		N	-0-			-0-
02	22372 X	18957	-0-	-3415	-0-	18957	2		N	-0-			-0-
03	24769 X	19784	-0-	-4985	-0-	19784	2		N	-0-			-0-
04	23970 X	18533	-0-	-5437	-0-	18533	2		N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840 - 18843			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREST F GU		WELL #: 1HB		RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580 - 17660			
11	632982 X	174216	-0-	-458766	-0-	174216	2		N	-0-			-0-
12	199795 X	168436	-0-	-31359	-0-	168436	2		N	-0-			-0-
01	160301 X	149644	-0-	-10657	-0-	149644	2		N	-0-			-0-
02	162596 X	118483	-0-	-44113	-0-	118483	2		N	-0-			-0-
03	180017 X	109281	-0-	-70736	-0-	109281	2		N	-0-			-0-
04	174210 X	97517	-0-	-76693	-0-	97517	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #: 2H		RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271 - 18357			
11	10890 X	10009	-0-	-881	-0-	10009	2		N	-0-			-0-
12	11253 X	10195	-0-	-1058	-0-	10195	2		N	-0-			-0-
01	10881 X	9908	-0-	-973	-0-	9908	2		N	-0-			-0-
02	8876 X	6989	-0-	-1887	-0-	6989	2		N	-0-			-0-
*03	9827 X	5159	-0-	-4668	-0-	5159	2		N	-0-			-0-
04	9510 X	5621	-0-	-3889	-0-	5621	2		N	-0-			-0-

CYCLONES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840 - 18743			
11	29850 X	25396	-0-	-4454	-0-	25	1	25371	2	N	-0-		-0-
12	30845 X	25304	-0-	-5541	-0-	25	1	25279	2	N	-0-		-0-
01	30225 X	24689	-0-	-5536	-0-	25	1	24664	2	N	-0-		-0-
02	22176 X	21127	-0-	-1049	-0-	21	1	21106	2	N	-0-		-0-
03	24552 X	22356	-0-	-2196	-0-	22	1	22334	2	N	-0-		-0-
04	23760 X	20861	-0-	-2899	-0-	21	1	20840	2	N	-0-		-0-

TIGERS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13160 - 17933			
11	26640 X	22613	-0-	-4027	-0-	22	1	22591	2	N	-0-		-0-
12	26908 X	22635	-0-	-4273	-0-	22	1	22613	2	N	-0-		-0-
01	25544 X	21608	-0-	-3936	-0-	21	1	21587	2	N	-0-		-0-
02	19768 X	18474	-0-	-1294	-0-	18	1	18456	2	N	-0-		-0-
03	21886 X	18168	-0-	-3718	-0-	18	1	18150	2	N	-0-		-0-
04	21180 X	18216	-0-	-2964	-0-	18	1	18198	2	N	-0-		-0-

BEAVERS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670 - 18963			
11	20400 X	15816	-0-	-4584	-0-	16	1	15800	2	N	-0-		-0-
12	18941 X	16561	-0-	-2380	-0-	17	1	16544	2	N	-0-		-0-
01	18321 X	15457	-0-	-2864	-0-	15	1	15442	2	N	-0-		-0-
02	14588 X	13828	-0-	-760	-0-	14	1	13814	2	N	-0-		-0-
03	0 W	14125	-0-	14125	14125	14	1	14111	2	N	-0-		-0-
04	0 W	13495	-0-	13495	27620	13	1	13482	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		49890 X	41234	-0-	-8656	-0-	79 1	41155 2	N		-0-	-0-
12		49755 X	40648	-0-	-9107	-0-	78 1	40570 2	N		-0-	-0-
01		47430 X	38629	-0-	-8801	-0-	74 1	38555 2	N		-0-	-0-
02		38136 X	34891	-0-	-3245	-0-	67 1	34824 2	N		-0-	-0-
03		42222 X	37038	-0-	-5184	-0-	71 1	36967 2	N		-0-	-0-
04		40860 X	30591	-0-	-10269	-0-	59 1	30532 2	N		-0-	-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463												
11		46710 X	38501	-0-	-8209	-0-	74 1	38427 2	N		-0-	-0-
12		46097 X	38113	-0-	-7984	-0-	73 1	38040 2	N		-0-	-0-
01		44950 X	35862	-0-	-9088	-0-	68 1	35794 2	N		-0-	-0-
02		34468 X	32545	-0-	-1923	-0-	62 1	32483 2	N		-0-	-0-
03		38161 X	33952	-0-	-4209	-0-	65 1	33887 2	N		-0-	-0-
04		36930 X	31776	-0-	-5154	-0-	61 1	31715 2	N		-0-	-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803												
11		25410 X	20385	-0-	-5025	-0-	39 1	20346 2	N		-0-	-0-
12		25234 X	20499	-0-	-4735	-0-	39 1	20460 2	N		-0-	-0-
01		23901 X	18860	-0-	-5041	-0-	36 1	18824 2	N		-0-	-0-
02		18956 X	16555	-0-	-2401	-0-	32 1	16523 2	N		-0-	-0-
03		20987 X	17057	-0-	-3930	-0-	33 1	17024 2	N		-0-	-0-
04		20310 X	16422	-0-	-3888	-0-	32 1	16390 2	N		-0-	-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210												
11		1680 N	1423	-0-	-257	-0-	62 1	1361 2	N		-0-	-0-
12		1612 N	1450	-0-	-162	-0-	63 1	1387 2	N		-0-	-0-
01		1550 N	1268	-0-	-282	-0-	55 1	1213 2	N		-0-	-0-
02		1260 N	1230	-0-	-30	-0-	54 1	1176 2	N		-0-	-0-
03		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	59 1	1301 2	N		-0-	-0-
*04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	58 1	1259 2	N		-0-	-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801												
11		41010 X	30410	-0-	-10600	-0-	58 1	30352 2	N		-0-	-0-
12		39959 X	29926	-0-	-10033	-0-	57 1	29869 2	N		-0-	-0-
01		37138 X	28738	-0-	-8400	-0-	55 1	28683 2	N		-0-	-0-
02		26964 X	24927	-0-	-2037	-0-	48 1	24879 2	N		-0-	-0-
03		0 W	25735	-0-	25735	25735	50 1	25685 2	N		-0-	-0-
04		0 W	24146	-0-	24146	49881	47 1	24099 2	N		-0-	-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493												
11		27150 X	23214	-0-	-3936	-0-	23214 2		N		-0-	-0-
12		27435 X	22269	-0-	-5166	-0-	22269 2		N		-0-	-0-
01		26319 X	22091	-0-	-4228	-0-	22091 2		N		-0-	-0-
02		21672 X	20120	-0-	-1552	-0-	20120 2		N		-0-	-0-
03		23994 X	21003	-0-	-2991	-0-	21003 2		N		-0-	-0-
04		23220 X	19841	-0-	-3379	-0-	19841 2		N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DANUBE		WELL #:		1H	RRCID ->	262743	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.11849 - 19152
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	27900 X	8318	-0-	-19582	-0-	8318 2			N	-0-	-0-
12	29357 X	4823	-0-	-24534	-0-	4823 2			N	-0-	-0-
01	29357 X	13391	-0-	-15966	-0-	13391 2			N	-0-	-0-
02	25408 X	25408	-0-	-0-	-0-	25408 2			N	-0-	-0-
03	8587 X	3967	-0-	-4620	-0-	3967 2			N	-0-	-0-
*04	20774 X	20774	-0-	-0-	-0-	20774 2			N	-0-	-0-

DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262751	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12252 - 20690
11	54090 X	40955	-0-	-13135	-0-	40955 2			N	-0-	-0-
12	50127 X	37344	-0-	-12783	-0-	37344 2			N	-0-	-0-
01	46779 X	35320	-0-	-11459	-0-	35320 2			N	-0-	-0-
02	38304 X	30916	-0-	-7388	-0-	30916 2			N	-0-	-0-
03	42315 X	32519	-0-	-9796	-0-	32519 2			N	-0-	-0-
04	40950 X	30830	-0-	-10120	-0-	30830 2			N	-0-	-0-

TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262757	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13671	PERF.14120 - 18383
11	46320 X	30273	-0-	-16047	-0-	30273 2			N	-0-	-0-
12	43834 X	33448	-0-	-10386	-0-	33448 2			N	-0-	-0-
01	41106 X	29571	-0-	-11535	-0-	29571 2			N	-0-	-0-
02	27440 X	25624	-0-	-1816	-0-	25624 2			N	-0-	-0-
03	30380 X	21706	-0-	-8674	-0-	21706 2			N	-0-	-0-
04	29400 X	11905	-0-	-17495	-0-	11905 2			N	-0-	-0-

ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394 - 17353
*05	144770 X	115537	-0-	-29233	-0-	118 1	115419 2		N	-0-	-0-
*06	124980 X	106174	-0-	-18806	-0-	109 1	106065 2		N	-0-	-0-
*07	129146 X	105326	-0-	-23820	-0-	108 1	105217 2		N	1	1 8
*08	122357 X	104134	-0-	-18223	-0-	104 1	104030 2		N	-0-	-0-
*09	117900 X	97728	-0-	-20172	-0-	98 1	97630 2		N	-0-	-0-
*10	115537 X	96867	-0-	-18670	-0-	97 1	96770 2		N	-0-	-0-
*11	106170 X	88971	-0-	-17199	-0-	89 1	88882 2		N	-0-	-0-
*12	105338 X	88192	-0-	-17146	-0-	88 1	88104 2		N	-0-	-0-
*01	104129 X	82362	-0-	-21767	-0-	83 1	82279 2		N	-0-	-0-
*02	83748 X	71482	-0-	-12266	-0-	71 1	71411 2		N	-0-	-0-
*03	92721 X	75148	-0-	-17573	-0-	75 1	75073 2		N	-0-	-0-
04	88980 X	70052	-0-	-18928	-0-	70 1	69982 2		N	-0-	-0-

BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420 - 18951
11	60420 X	48060	-0-	-12360	-0-	48060 2			N	-0-	-0-
12	55831 X	47095	-0-	-8736	-0-	47095 2			N	-0-	-0-
01	50561 X	48035	-0-	-2526	-0-	48035 2			N	-0-	-0-
02	44856 X	41288	-0-	-3568	-0-	41288 2			N	-0-	-0-
03	49662 X	40744	-0-	-8918	-0-	40744 2			N	-0-	-0-
04	48060 X	38279	-0-	-9781	-0-	38279 2			N	-0-	-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908 - 16305
11	56790 X	-0-	-0-	-56790	-0-				N	-0-	-0-
12	55180 X	-0-	-0-	-55180	-0-				N	-0-	-0-
01	65587 X	65587	-0-	-0-	-0-	66 1	65521 2		N	-0-	-0-
02	72474 X	72474	-0-	-0-	-0-	72 1	72402 2		N	-0-	-0-
03	57084 X	57084	-0-	-0-	-0-	57 1	57027 2		N	-0-	-0-
*04	49330 X	49330	-0-	-0-	-0-	49 1	49281 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
JERNIGAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312	- 15791				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	28740	X	-0-	-0-	-28740	-0-					N	-0-				-0-
12	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					N	-0-				-0-
01	33083	X	33083	-0-	-0-	-0-		33	1	33050	2	N	-0-			-0-
02	32940	X	32940	-0-	-0-	-0-		33	1	32907	2	N	-0-			-0-
03	27453	X	27453	-0-	-0-	-0-		27	1	27426	2	N	-0-			-0-
04	25560	X	23881	-0-	-1679	-0-		24	1	23857	2	N	-0-			-0-

SOONERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898	- 18320				
11	87720	X	54649	-0-	-33071	-0-		54649	2		N	-0-				-0-
12	83979	X	51822	-0-	-32157	-0-		51822	2		N	-0-				-0-
01	72230	X	46388	-0-	-25842	-0-		46388	2		N	-0-				-0-
02	49924	X	6014	-0-	-43910	-0-		6014	2		N	-0-				-0-
03	55273	X	8678	-0-	-46595	-0-		8678	2		N	-0-				-0-
04	53490	X	38116	-0-	-15374	-0-		38116	2		N	-0-				-0-

LOBOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120	- 19063				
11	26160	X	22751	-0-	-3409	-0-		22	1	22729	2	N	-0-			-0-
12	27032	X	22420	-0-	-4612	-0-		22	1	22398	2	N	-0-			-0-
01	27032	X	21228	-0-	-5804	-0-		21	1	21207	2	N	-0-			-0-
02	20692	X	18524	-0-	-2168	-0-		18	1	18506	2	N	-0-			-0-
03	22909	X	18797	-0-	-4112	-0-		19	1	18778	2	N	-0-			-0-
04	22170	X	18430	-0-	-3740	-0-		18	1	18412	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790	- 20212				
11	68010	X	49101	-0-	-18909	-0-		49101	2		N	-0-				-0-
12	64790	X	48390	-0-	-16400	-0-		48390	2		N	-0-				-0-
01	61535	X	46546	-0-	-14989	-0-		46546	2		N	-0-				-0-
02	44352	X	41239	-0-	-3113	-0-		41239	2		N	-0-				-0-
03	49104	X	42552	-0-	-6552	-0-		42552	2		N	-0-				-0-
04	47520	X	38091	-0-	-9429	-0-		38091	2		N	-0-				-0-

MEAN GREEN DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12411	- 17588				
11	133890	X	97680	-0-	-36210	-0-		97680	2		N	-0-				-0-
12	128464	X	90721	-0-	-37743	-0-		90721	2		N	-0-				-0-
01	118420	X	86145	-0-	-32275	-0-		86145	2		N	-0-				-0-
02	93016	X	72026	-0-	-20990	-0-		72026	2		N	-0-				-0-
03	102982	X	74275	-0-	-28707	-0-		74275	2		N	-0-				-0-
04	97680	X	66555	-0-	-31125	-0-		66555	2		N	-0-				-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929	- 15791				
11	45360	X	39583	-0-	-5777	-0-		39583	2		N	-0-				-0-
12	46655	X	37406	-0-	-9249	-0-		37406	2		N	-0-				-0-
01	44361	X	37474	-0-	-6887	-0-		37474	2		N	-0-				-0-
02	36204	X	32965	-0-	-3239	-0-		32965	2		N	-0-				-0-
03	40083	X	34677	-0-	-5406	-0-		34677	2		N	-0-				-0-
04	38790	X	32519	-0-	-6271	-0-		32519	2		N	-0-				-0-

ORANGEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263057	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13750	- 20383				
11	63960	X	50478	-0-	-13482	-0-		97	1	50381	2	N	-0-			-0-
12	59520	X	48843	-0-	-10677	-0-		94	1	48749	2	N	-0-			-0-
01	56451	X	45979	-0-	-10472	-0-		88	1	45891	2	N	-0-			-0-
02	44744	X	40140	-0-	-4604	-0-		77	1	40063	2	N	-0-			-0-
03	49538	X	42401	-0-	-7137	-0-		82	1	42319	2	N	-0-			-0-
04	47940	X	39896	-0-	-8044	-0-		77	1	39819	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BADGERS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263073	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12110	- 16342		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		21600 X	17137	-0-	-4463	-0-	33 1	17104	2	N	-0-			-0-
12		21638 X	17280	-0-	-4358	-0-	33 1	17247	2	N	-0-			-0-
01		20336 X	17784	-0-	-2552	-0-	34 1	17750	2	N	-0-			-0-
02		15680 X	15463	-0-	-217	-0-	30 1	15433	2	N	-0-			-0-
03		17360 X	16523	-0-	-837	-0-	32 1	16491	2	N	-0-			-0-
04		16800 X	15766	-0-	-1034	-0-	30 1	15736	2	N	-0-			-0-

BOILERMAKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263170	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13010	- 19203		
11		30480 X	29955	-0-	-525	-0-	30 1	29925	2	N	-0-			-0-
12		31496 X	30042	-0-	-1454	-0-	30 1	30012	2	N	-0-			-0-
01		31496 X	28916	-0-	-2580	-0-	29 1	28887	2	N	-0-			-0-
02		26572 X	25540	-0-	-1032	-0-	25 1	25515	2	N	-0-			-0-
03		29419 X	26746	-0-	-2673	-0-	26 1	26720	2	N	-0-			-0-
04		28470 X	25091	-0-	-3379	-0-	25 1	25066	2	N	-0-			-0-

PIRATES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263171	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13220	- 18743		
11		14520 X	12291	-0-	-2229	-0-	12 1	12279	2	N	-0-			-0-
12		14415 X	12161	-0-	-2254	-0-	12 1	12149	2	N	-0-			-0-
01		13671 X	11775	-0-	-1896	-0-	12 1	11763	2	N	-0-			-0-
02		11032 X	9929	-0-	-1103	-0-	10 1	9919	2	N	-0-			-0-
03		12214 X	10967	-0-	-1247	-0-	11 1	10956	2	N	-0-			-0-
04		11820 X	9365	-0-	-2455	-0-	9 1	9356	2	N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263174	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13350	- 19023		
11		36870 X	30927	-0-	-5943	-0-	31 1	30896	2	N	-0-			-0-
12		37851 X	30604	-0-	-7247	-0-	30 1	30574	2	N	-0-			-0-
01		35836 X	29710	-0-	-6126	-0-	29 1	29681	2	N	-0-			-0-
02		27748 X	25755	-0-	-1993	-0-	25 1	25730	2	N	-0-			-0-
03		30721 X	27016	-0-	-3705	-0-	27 1	26989	2	N	-0-			-0-
04		29730 X	25638	-0-	-4092	-0-	25 1	25613	2	N	-0-			-0-

TUCKER GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	263178	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10806	- 15585		
11		33330 X	26386	-0-	-6944	-0-	26386	2		N	-0-			-0-
12		34441 X	25618	-0-	-8823	-0-	25618	2		N	-0-			-0-
01		30907 X	24430	-0-	-6477	-0-	24430	2		N	-0-			-0-
02		24724 X	21174	-0-	-3550	-0-	21172	2		N	2	2 8		-0-
03		27373 X	22256	-0-	-5117	-0-	22244	2		N	11	11 8		-0-
04		26400 X	21161	-0-	-5239	-0-	21161	2		N	-0-			-0-

BSI UNIT A47		WELL #:		1H	RRCID ->	263298	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14767	PERF.16138	- 22104		
11		148470 X	106592	-0-	-41878	-0-	106592	2		N	-0-			-0-
12		145049 X	110512	-0-	-34537	-0-	110512	2		N	-0-			-0-
01		136555 X	103201	-0-	-33354	-0-	103201	2		N	-0-			-0-
02		109956 X	86261	-0-	-23695	-0-	86261	2		N	-0-			-0-
*03		121737 X	87794	-0-	-33943	-0-	87794	2		N	-0-			-0-
04		106950 X	75089	-0-	-31861	-0-	75089	2		N	-0-			-0-

BSI UNIT A47		WELL #:		2H	RRCID ->	263358	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14717	PERF.16027	- 22154		
11		159030 X	92867	-0-	-66163	-0-	92867	2		N	-0-			-0-
12		151590 X	93900	-0-	-57690	-0-	93900	2		N	-0-			-0-
01		137950 X	86508	-0-	-51442	-0-	86508	2		N	-0-			-0-
02		106456 X	72593	-0-	-33863	-0-	72593	2		N	-0-			-0-
*03		117862 X	74119	-0-	-43743	-0-	74119	2		N	-0-			-0-
04		92880 X	68489	-0-	-24391	-0-	68489	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BSM UNIT A19		WELL #:		1H	RRCID ->	263426	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13807	PERF.14080	- 19004
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		26430 X	18563	-0-	-7867	-0-	18563	2		N	-0-	-0-
12		26164 X	17803	-0-	-8361	-0-	17803	2		N	-0-	-0-
*01		23715 X	17696	-0-	-6019	-0-	17696	2		N	-0-	-0-
02		18648 X	15035	-0-	-3613	-0-	15035	2		N	-0-	-0-
*03		20646 X	14820	-0-	-5826	-0-	14820	2		N	-0-	-0-
04		18570 X	12981	-0-	-5589	-0-	12981	2		N	-0-	-0-

BSM UNIT A20		WELL #:		1H	RRCID ->	263433	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13972	PERF.14223	- 20001
11		31140 X	21105	-0-	-10035	-0-	21105	2		N	-0-	-0-
12		28799 X	22390	-0-	-6409	-0-	22390	2		N	-0-	-0-
01		26257 X	19126	-0-	-7131	-0-	19126	2		N	-0-	-0-
02		20580 X	16166	-0-	-4414	-0-	16166	2		N	-0-	-0-
*03		22785 X	14957	-0-	-7828	-0-	14957	2		N	-0-	-0-
04		21660 X	14585	-0-	-7075	-0-	14585	2		N	-0-	-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		O 1H	RRCID ->	263441	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11297	- 17789
11		86280 X	67530	-0-	-18750	-0-	67530	2		N	-0-	-0-
12		83669 X	70947	-0-	-12722	-0-	70947	2		N	-0-	-0-
01		80383 X	66095	-0-	-14288	-0-	66095	2		N	-0-	-0-
02		63028 X	54194	-0-	-8834	-0-	54194	2		N	-0-	-0-
03		69781 X	57015	-0-	-12766	-0-	57014	2	1 9	N	1	-0-
04		67530 X	23693	-0-	-43837	-0-	23693	2		N	-0-	-0-

HURRICANES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263796	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12982	PERF.13040	- 17103
11		19560 X	16699	-0-	-2861	-0-	16	1 16683	2	N	-0-	-0-
12		19840 X	16330	-0-	-3510	-0-	16	1 16314	2	N	-0-	-0-
01		18693 X	15843	-0-	-2850	-0-	16	1 15827	2	N	-0-	-0-
02		15288 X	12678	-0-	-2610	-0-	13	1 12665	2	N	-0-	-0-
03		16926 X	6436	-0-	-10490	-0-	6	1 6430	2	N	-0-	-0-
04		16380 X	11865	-0-	-4515	-0-	12	1 11853	2	N	-0-	-0-

CREST D GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264262	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	17860	PERF.12570	- 17750
11		273150 X	231913	-0-	-41237	-0-	231913	2		N	-0-	-0-
12		282255 X	237770	-0-	-44485	-0-	237770	2		N	-0-	-0-
01		282255 X	230598	-0-	-51657	-0-	230598	2		N	-0-	-0-
02		207754 X	207754	-0-	-0-	-0-	207754	2		N	-0-	-0-
03		220990 X	220990	-0-	-0-	-0-	220990	2		N	-0-	-0-
*04		206731 X	206731	-0-	-0-	-0-	206730	2	1 9	N	1	-0-

VIKINGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264330	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13517	PERF.13900	- 18993
11		45870 X	28148	-0-	-17722	-0-	28148	2		N	-0-	-0-
12		44547 X	29742	-0-	-14805	-0-	29742	2		N	-0-	-0-
01		40238 X	27303	-0-	-12935	-0-	27303	2		N	-0-	-0-
02		26460 X	24402	-0-	-2058	-0-	24402	2		N	-0-	-0-
03		29295 X	25897	-0-	-3398	-0-	25897	2		N	-0-	-0-
04		28350 X	24188	-0-	-4162	-0-	24188	2		N	-0-	-0-

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		14H	RRCID ->	264332	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10777	- 15029
11		66750 X	56574	-0-	-10176	-0-	56574	2		N	-0-	-0-
12		68975 X	54752	-0-	-14223	-0-	54752	2		N	-0-	-0-
01		65410 X	52846	-0-	-12564	-0-	52846	2		N	-0-	-0-
02		57120 X	46368	-0-	-10752	-0-	46336	2	32 9	N	29	-0-
03		60698 X	50285	-0-	-10413	-0-	50185	2	100 9	N	91	-0-
04		56580 X	47095	-0-	-9485	-0-	47095	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	146640 X	102669	-0-	-43971	-0-	102669	2	N	-0-			-0-
12	122853 X	95138	-0-	-27715	-0-	95138	2	N	-0-			-0-
01	119474 X	85149	-0-	-34325	-0-	85149	2	N	-0-			-0-
02	107324 X	74380	-0-	-32944	-0-	74380	2	N	-0-			-0-
03	118823 X	79515	-0-	-39308	-0-	79515	2	N	-0-			-0-
04	102660 X	71863	-0-	-30797	-0-	71863	2	N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264548	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14565	- 19153
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264549	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	13769	PERF.14055	- 18903
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	81600 X	61998	-0-	-19602	-0-	61998	2	N	-0-			-0-
12	79701 X	62524	-0-	-17177	-0-	62524	2	N	-0-			-0-
01	75857 X	59569	-0-	-16288	-0-	59569	2	N	-0-			-0-
02	64120 X	51818	-0-	-12302	-0-	51818	2	N	-0-			-0-
03	69440 X	55703	-0-	-13737	-0-	55703	2	N	-0-			-0-
04	62010 X	58724	-0-	-3286	-0-	58724	2	N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264552	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13760	- 18838
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		R	1H	RRCID ->	264553	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11338	- 16260
11	61650 X	45370	-0-	-16280	-0-	45370	2	N	-0-			-0-	
12	59210 X	45204	-0-	-14006	-0-	45204	2	N	-0-			-0-	
01	56389 X	43258	-0-	-13131	-0-	43258	2	N	-0-			-0-	
02	42196 X	37260	-0-	-4936	-0-	37260	2	N	-0-			-0-	
03	46717 X	39617	-0-	-7100	-0-	39617	2	N	-0-			-0-	
04	45210 X	37291	-0-	-7919	-0-	37291	2	N	-0-			-0-	

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264555	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13820	- 18322
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GREER DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264683	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10947	- 15401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		85800 X	67321	-0-	-18479	-0-	67 1	67254 2	N	-0-	-0-	-0-
12		85095 X	66118	-0-	-18977	-0-	66 1	66052 2	N	-0-	-0-	-0-
01		80879 X	62723	-0-	-18156	-0-	63 1	62660 2	N	-0-	-0-	-0-
02		62076 X	55459	-0-	-6617	-0-	55 1	55404 2	N	-0-	-0-	-0-
03		68727 X	56128	-0-	-12599	-0-	56 1	56072 2	N	-0-	-0-	-0-
04		66510 X	55194	-0-	-11316	-0-	55 1	55139 2	N	-0-	-0-	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	265093	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	10876	PERF.10938	- 15532
11		76380 X	60742	-0-	-15638	-0-	60741 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
12		77965 X	60217	-0-	-17748	-0-	60216 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
01		73780 X	57960	-0-	-15820	-0-	57957 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
02		63672 X	52122	-0-	-11550	-0-	52122 2		Y	-0-	-0-	-0-
03		66867 X	56907	-0-	-9960	-0-	56882 2	25 9	Y	23	23 8	-0-
04		60750 X	50766	-0-	-9984	-0-	50766 2		Y	-0-	-0-	-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		X 2H	RRCID ->	265172	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11203	- 15775
11		72810 X	56794	-0-	-16016	-0-	56794 2		N	-0-	-0-	-0-
12		69502 X	19397	-0-	-50105	-0-	19397 2		N	-0-	-0-	-0-
01		67890 X	61734	-0-	-6156	-0-	61734 2		N	-0-	-0-	-0-
02		52052 X	49259	-0-	-2793	-0-	49259 2		N	-0-	-0-	-0-
03		57629 X	51672	-0-	-5957	-0-	51670 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		55770 X	50297	-0-	-5473	-0-	50297 2		N	-0-	-0-	-0-

DNIEPER		WELL #:		1HB	RRCID ->	265223	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11639	- 17429
11		36540 X	29010	-0-	-7530	-0-	29010 2		N	-0-	-0-	-0-
12		36673 X	27758	-0-	-8915	-0-	27758 2		N	-0-	-0-	-0-
01		34348 X	26225	-0-	-8123	-0-	26225 2		N	-0-	-0-	-0-
02		27272 X	22865	-0-	-4407	-0-	22865 2		N	-0-	-0-	-0-
03		30194 X	23532	-0-	-6662	-0-	23532 2		N	-0-	-0-	-0-
04		29010 X	21520	-0-	-7490	-0-	21520 2		N	-0-	-0-	-0-

TERRAPINS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265418	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #:		2SL	RRCID ->	265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		151500 X	113773	-0-	-37727	-0-	113 1	113660 2	N	-0-	-0-	-0-
12		152427 X	113933	-0-	-38494	-0-	113 1	113820 2	N	-0-	-0-	-0-
01		149203 X	107873	-0-	-41330	-0-	107 1	107766 2	N	-0-	-0-	-0-
02		119448 X	90570	-0-	-28878	-0-	90 1	90480 2	N	-0-	-0-	-0-
03		127999 X	93501	-0-	-34498	-0-	92 1	93409 2	N	-0-	-0-	-0-
04		113760 X	86326	-0-	-27434	-0-	85 1	86241 2	N	-0-	-0-	-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID ->	265423	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		161497 X	161497	-0-	-0-	-0-	310 1	161187 2	N	-0-	-0-	-0-
12		159877 X	159877	-0-	-0-	-0-	306 1	159571 2	N	-0-	-0-	-0-
01		152298 X	152298	-0-	-0-	-0-	291 1	152007 2	N	-0-	-0-	-0-
02		159880 X	130844	-0-	-29036	-0-	251 1	130593 2	N	-0-	-0-	-0-
03		171306 X	137346	-0-	-33960	-0-	264 1	137082 2	N	-0-	-0-	-0-
04		161490 X	126789	-0-	-34701	-0-	245 1	126544 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265424	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF.12830 - 19583	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	265425	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	11685	PERF.12040 - 19083	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265426	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	128430 X	101709	-0-	-26721	-0-	101709	2		N	-0-		-0-
12	122543 X	94784	-0-	-27759	-0-	94784	2		N	-0-		-0-
01	116653 X	92725	-0-	-23928	-0-	92725	2		N	-0-		-0-
02	94920 X	76483	-0-	-18437	-0-	76483	2		N	-0-		-0-
03	105090 X	80945	-0-	-24145	-0-	80945	2		N	-0-		-0-
04	101700 X	87772	-0-	-13928	-0-	87772	2		N	-0-		-0-
AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	288420 X	215706	-0-	-72714	-0-	215706	2		N	-0-		-0-
12	280953 X	202683	-0-	-78270	-0-	202683	2		N	-0-		-0-
01	253239 X	181429	-0-	-71810	-0-	181429	2		N	-0-		-0-
02	170716 X	147549	-0-	-23167	-0-	147549	2		N	-0-		-0-
03	189007 X	147810	-0-	-41197	-0-	147810	2		N	-0-		-0-
04	182910 X	134264	-0-	-48646	-0-	134264	2		N	-0-		-0-
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	107910 X	85591	-0-	-22319	-0-	86	1	85505	2	N	-0-	-0-
12	111507 X	81598	-0-	-29909	-0-	82	1	81516	2	N	-0-	-0-
01	102486 X	77264	-0-	-25222	-0-	78	1	77186	2	N	-0-	-0-
02	83412 X	65860	-0-	-17552	-0-	65	1	65795	2	N	-0-	-0-
03	89342 X	69910	-0-	-19432	-0-	69	1	69841	2	N	-0-	-0-
04	85590 X	64642	-0-	-20948	-0-	64	1	64578	2	N	-0-	-0-
AGGIES (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265448	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13975 - 18728	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
WOMACK			WELL #: 9H		RRCID -> 265485			COMPL. DATE 08/09/2012			TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		140850 X	114030	-0-	-26820	-0-	114 1	113915 2	N	1	1 8	-0-
12		140244 X	112272	-0-	-27972	-0-	112 1	112160 2	N	-0-		-0-
01		133858 X	101848	-0-	-32010	-0-	102 1	101746 2	N	-0-		-0-
02		106260 X	93645	-0-	-12615	-0-	94 1	93550 2	N	1	1 8	-0-
03		117645 X	101679	-0-	-15966	-0-	102 1	101577 2	N	-0-		-0-
04		113850 X	95515	-0-	-18335	-0-	95 1	95420 2	N	-0-		-0-

WOLFPAK (SL) DU			WELL #: 1HB		RRCID -> 265514			COMPL. DATE 03/13/2011			TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDEN GOPHERS DU			WELL #: 1H		RRCID -> 265518			COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083	
11		38370 X	26466	-0-	-11904	-0-	26 1	26440 2	N	-0-		-0-
12		37014 X	26278	-0-	-10736	-0-	26 1	26252 2	N	-0-		-0-
01		37014 X	25314	-0-	-11700	-0-	25 1	25289 2	N	-0-		-0-
02		23464 X	21915	-0-	-1549	-0-	22 1	21893 2	N	-0-		-0-
03		25978 X	23256	-0-	-2722	-0-	23 1	23233 2	N	-0-		-0-
04		25140 X	22110	-0-	-3030	-0-	22 1	22088 2	N	-0-		-0-

HILLTOPPERS DU			WELL #: 1H		RRCID -> 265543			COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253	
11		64320 X	41463	-0-	-22857	-0-	41463 2		N	-0-		-0-
12		59830 X	41120	-0-	-18710	-0-	41120 2		N	-0-		-0-
01		54002 X	39597	-0-	-14405	-0-	39597 2		N	-0-		-0-
02		38864 X	34833	-0-	-4031	-0-	34833 2		N	-0-		-0-
03		43028 X	37364	-0-	-5664	-0-	37364 2		N	-0-		-0-
04		41460 X	34235	-0-	-7225	-0-	34235 2		N	-0-		-0-

CONGO			WELL #: 1H		RRCID -> 265649			COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421	
11		136440 X	101560	-0-	-34880	-0-	101560 2		N	-0-		-0-
12		138353 X	89677	-0-	-48676	-0-	89677 2		N	-0-		-0-
01		129580 X	87523	-0-	-42057	-0-	87523 2		N	-0-		-0-
02		95956 X	83104	-0-	-12852	-0-	83104 2		N	-0-		-0-
03		106237 X	81290	-0-	-24947	-0-	81290 2		N	-0-		-0-
04		101550 X	69114	-0-	-32436	-0-	69114 2		N	-0-		-0-

PIRATES (SL) DU			WELL #: 2H		RRCID -> 265830			COMPL. DATE 02/03/2012			TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
PIRATES (SL) DU		WELL #:		2HB	RRCID ->	265831	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	12545	PERF.12840	- 18453				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RHINE		WELL #:		1H	RRCID ->	265835	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12056	- 18105				
11	29160 X	22093	-0-	-7067	-0-	22093	2			N	-0-	-0-				
12	28179 X	22609	-0-	-5570	-0-	22609	2			N	-0-	-0-				
01	26288 X	22027	-0-	-4261	-0-	22027	2			N	-0-	-0-				
02	23744 X	18150	-0-	-5594	-0-	18150	2			N	-0-	-0-				
03	23901 X	19240	-0-	-4661	-0-	19240	2			N	-0-	-0-				
04	22080 X	18280	-0-	-3800	-0-	18280	2			N	-0-	-0-				

NEW HORIZONS		WELL #:		Q 1H	RRCID ->	265836	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11196	- 16818				
11	74250 X	59685	-0-	-14565	-0-	59685	2			N	-0-	-0-				
12	72819 X	59010	-0-	-13809	-0-	59010	2			N	-0-	-0-				
01	70370 X	56285	-0-	-14085	-0-	56285	2			N	-0-	-0-				
02	53816 X	47822	-0-	-5994	-0-	47822	2			N	-0-	-0-				
03	59582 X	51814	-0-	-7768	-0-	51813	2	1 9		N	1	1 8				
04	57660 X	48225	-0-	-9435	-0-	48225	2			N	-0-	-0-				

MIDSHIPMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265837	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	12879	PERF.13245	- 18721				
11	58320 X	41886	-0-	-16434	-0-	41	1	41845	2	N	-0-	-0-				
12	56854 X	41195	-0-	-15659	-0-	41	1	41154	2	N	-0-	-0-				
01	54870 X	32429	-0-	-22441	-0-	32	1	32397	2	N	-0-	-0-				
02	39060 X	35075	-0-	-3985	-0-	35	1	35040	2	N	-0-	-0-				
03	43245 X	33718	-0-	-9527	-0-	33	1	33685	2	N	-0-	-0-				
04	41850 X	32692	-0-	-9158	-0-	32	1	32659	2	N	1	1 8				

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	265904	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	13621	PERF.13860	- 18003				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

WILDCATS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265981	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12960	PERF.13300	- 17783				
11	132690 X	111742	-0-	-20948	-0-	110	1	111632	2	N	-0-	-0-				
12	124806 X	109875	-0-	-14931	-0-	109	1	109766	2	N	-0-	-0-				
01	118947 X	105825	-0-	-13122	-0-	104	1	105721	2	N	-0-	-0-				
02	104188 X	90496	-0-	-13692	-0-	89	1	90407	2	N	-0-	-0-				
03	115351 X	89105	-0-	-26246	-0-	88	1	89017	2	N	-0-	-0-				
04	111630 X	88129	-0-	-23501	-0-	87	1	88042	2	N	-0-	-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOLCOMBE		WELL #: 11H		RRCID -> 266016		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 10918		PERF.11006 - 17245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		107910 X	83752	-0-	-24158	-0-	84 1	83668 2	N	-0-	-0-
12		101959 X	83238	-0-	-18721	-0-	83 1	83155 2	N	-0-	-0-
01		98673 X	80014	-0-	-18659	-0-	80 1	79934 2	N	-0-	-0-
02		78624 X	69725	-0-	-8899	-0-	70 1	69655 2	N	-0-	-0-
03		87048 X	74358	-0-	-12690	-0-	74 1	74280 2	N	4	4 8
							4 9				
04		83760 X	67756	-0-	-16004	-0-	68 1	67688 2	N	-0-	-0-

MUSTANGS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 266655		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12749		PERF.13020 - 19048	
11		99450 X	78332	-0-	-21118	-0-	78 1	78254 2	N	-0-	-0-
12		0 W	75441	-0-	75441	-0-	75 1	75366 2	N	-0-	-0-
01		147027 X	71586	-0-	-75441	-0-	72 1	71514 2	N	-0-	-0-
02		73360 X	63688	-0-	-9672	-0-	64 1	63624 2	N	-0-	-0-
03		81220 X	67436	-0-	-13784	-0-	67 1	67369 2	N	-0-	-0-
04		78330 X	62523	-0-	-15807	-0-	62 1	62461 2	N	-0-	-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 266659		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 13384		PERF.13650 - 18843	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TERRAPINS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 266812		COMPL. DATE 10/15/2012		TOTAL DEPTH 13649		PERF. N/A	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TERRAPINS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 266813		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13985		PERF.14380 - 18378	
11		174990 X	122591	-0-	-52399	-0-	122591 2		N	-0-	-0-
12		166594 X	109163	-0-	-57431	-0-	109163 2		N	-0-	-0-
01		159712 X	96608	-0-	-63104	-0-	96608 2		N	-0-	-0-
02		DLQ G-10	80634	-0-	80634	-0-	80634 2		N	-0-	-0-
03		165254 X	84620	-0-	-80634	-0-	84620 2		N	-0-	-0-
04		94560 X	66984	-0-	-27576	-0-	66983 2	1 9	N	1	1 8

SEMINOLES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 267166		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 12737		PERF.12755 - 20063	
11		210270 X	188086	-0-	-22184	-0-	361 1	187725 2	N	-0-	-0-
12		211420 X	186325	-0-	-25095	-0-	357 1	185968 2	N	-0-	-0-
01		197191 X	99448	-0-	-97743	-0-	190 1	99258 2	N	-0-	-0-
02		171444 X	-0-	-0-	-171444	-0-			N	-0-	-0-
03		189813 X	45132	-0-	-144681	-0-	87 1	45045 2	N	-0-	-0-
04		183690 X	134780	-0-	-48910	-0-	261 1	134518 2	N	1	1 8
							1 9				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUFFALOES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267289	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12940	- 21093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		253680 X	223499	-0-	-30181	-0-	223 1	223276	2	N	-0-	-0-
12		256804 X	221987	-0-	-34817	-0-	222 1	221765	2	N	-0-	-0-
01		249550 X	209476	-0-	-40074	-0-	209 1	209267	2	N	-0-	-0-
02		205604 X	183108	-0-	-22496	-0-	183 1	182925	2	N	-0-	-0-
03		227633 X	185200	-0-	-42433	-0-	185 1	185015	2	N	-0-	-0-
04		220290 X	188388	-0-	-31902	-0-	188 1	188200	2	N	-0-	-0-

BLACK, C. O.		WELL #:		12H	RRCID ->	267691	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10796	PERF.10857	- 17571
11		198900 X	149540	-0-	-49360	-0-	149 1	149391	2	N	-0-	-0-
12		193378 X	146657	-0-	-46721	-0-	147 1	146510	2	N	-0-	-0-
01		181071 X	137552	-0-	-43519	-0-	137 1	137415	2	N	-0-	-0-
02		137984 X	116434	-0-	-21550	-0-	116 1	116317	2	N	1	1 8
03		152768 X	121402	-0-	-31366	-0-	121 1	121281	2	N	-0-	-0-
04		147840 X	115030	-0-	-32810	-0-	115 1	114915	2	N	-0-	-0-

HOLCOMBE		WELL #:		15H	RRCID ->	267749	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10991	- 16465
11		111900 X	87584	-0-	-24316	-0-	87 1	87497	2	N	-0-	-0-
12		115630 X	84097	-0-	-31533	-0-	84 1	84013	2	N	-0-	-0-
01		107167 X	82162	-0-	-25005	-0-	82 1	82080	2	N	-0-	-0-
02		80696 X	69991	-0-	-10705	-0-	70 1	69921	2	N	-0-	-0-
03		89342 X	74030	-0-	-15312	-0-	74 1	73956	2	N	-0-	-0-
04		86460 X	68704	-0-	-17756	-0-	69 1	68635	2	N	-0-	-0-

BEARS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267814	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12900	- 20453
11		271980 X	248200	-0-	-23780	-0-	248 1	247952	2	N	-0-	-0-
12		280736 X	241713	-0-	-39023	-0-	241 1	241472	2	N	-0-	-0-
01		280736 X	246639	-0-	-34097	-0-	246 1	246393	2	N	-0-	-0-
02		228984 X	217588	-0-	-11396	-0-	217 1	217371	2	N	-0-	-0-
03		253518 X	234664	-0-	-18854	-0-	234 1	234430	2	N	-0-	-0-
04		245340 X	220544	-0-	-24796	-0-	220 1	220324	2	N	-0-	-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		7H	RRCID ->	267827	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10718	- 16370
11		124140 X	96884	-0-	-27256	-0-	97 1	96787	2	Y	-0-	-0-
12		123907 X	89768	-0-	-34139	-0-	90 1	89678	2	Y	-0-	-0-
01		114638 X	40610	-0-	-74028	-0-	41 1	40569	2	Y	-0-	-0-
02		121613 X	121613	-0-	-0-	-0-	121 1	121491	2	Y	1	1 8
03		106112 X	106112	-0-	-0-	-0-	106 1	106006	2	Y	-0-	-0-
04		96870 X	93734	-0-	-3136	-0-	94 1	93640	2	Y	-0-	-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		9H	RRCID ->	267833	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10889	PERF.11600	- 16352
11		102060 X	79540	-0-	-22520	-0-	79 1	79461	2	Y	-0-	-0-
12		99045 X	71986	-0-	-27059	-0-	72 1	71914	2	Y	-0-	-0-
01		94457 X	34348	-0-	-60109	-0-	34 1	34314	2	Y	-0-	-0-
02		88483 X	88483	-0-	-0-	-0-	88 1	88395	2	Y	-0-	-0-
03		80972 X	76069	-0-	-4903	-0-	76 1	75993	2	Y	-0-	-0-
04		78360 X	66748	-0-	-11612	-0-	67 1	66681	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEW HORIZONS		WELL #: P 1H		RRCID ->	267912	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11229 - 16681	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	112830 X	81960	-0-	-30870	-0-	81960	2	N	-0-	-0-	
12	107818 X	80609	-0-	-27209	-0-	80609	2	N	-0-	-0-	
01	102176 X	77031	-0-	-25145	-0-	77031	2	N	-0-	-0-	
02	76804 X	64806	-0-	-11998	-0-	64806	2	N	-0-	-0-	
03	85033 X	68615	-0-	-16418	-0-	68613	2	N	2	2 8	
04	81960 X	63787	-0-	-18173	-0-	63787	2	N	-0-	-0-	

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268116	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12580 - 20083
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268121	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12730 - 18763
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONGHORNS DU		WELL #:		4H	RRCID ->	268154	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	13773	PERF.13725 - 18278
11	153840 X	103436	-0-	-50404	-0-	103436	2	N	-0-	-0-	
12	148428 X	104672	-0-	-43756	-0-	104672	2	N	-0-	-0-	
01	138570 X	97211	-0-	-41359	-0-	97211	2	N	-0-	-0-	
02	87062 X	87062	-0-	-0-	-0-	87062	2	N	-0-	-0-	
03	104687 X	81842	-0-	-22845	-0-	81842	2	N	-0-	-0-	
04	101310 X	74431	-0-	-26879	-0-	74431	2	N	-0-	-0-	

SMITH I GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	268191	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12500 - 17695
11	288720 X	177518	-0-	-111202	-0-	177518	2	N	-0-	-0-	
12	235228 X	168322	-0-	-66906	-0-	168322	2	N	-0-	-0-	
01	235228 X	130000	-0-	-105228	-0-	130000	2	N	-0-	-0-	
02	166208 X	105319	-0-	-60889	-0-	105319	2	N	-0-	-0-	
03	183427 X	117721	-0-	-65706	-0-	117721	2	N	-0-	-0-	
04	177510 X	106252	-0-	-71258	-0-	106252	2	N	-0-	-0-	

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		3H	RRCID ->	268322	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	12745	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		3HB	RRCID ->	268324	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12417	PERF.12800 - 18680
11	235170 X	159830	-0-	-75340	-0-	160	1	159670	2	N	-0-
12	243009 X	162271	-0-	-80738	-0-	162	1	162109	2	N	-0-
01	243009 X	134154	-0-	-108855	-0-	134	1	134020	2	N	-0-
02	DLQ G-10	111715	-0-	111715	111715	112	1	111603	2	N	-0-
03	224466 X	112751	-0-	-111715	-0-	113	1	112638	2	N	-0-
04	134220 X	34022	-0-	-100198	-0-	34	1	33988	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HORIZONS		WELL #:		I 1H	RRCID ->	268385	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11361	- 18463
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		192150 X	128784	-0-	-63366	-0-	128783	2	1	9	1 8	-0-
12		172670 X	123886	-0-	-48784	-0-	123886	2				-0-
01		164083 X	113304	-0-	-50779	-0-	113304	2				-0-
02		113008 X	99751	-0-	-13257	-0-	99751	2				-0-
03		125116 X	104968	-0-	-20148	-0-	104968	2				-0-
04		121080 X	96526	-0-	-24554	-0-	96526	2				-0-

WARRIORS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268406	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	12608	PERF. N/A	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERT WALTON		WELL #:		10H	RRCID ->	268862	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10822	PERF.10932	- 18246
11		251340 X	186734	-0-	-64606	-0-	187	1	186547	2	N	-0-
12		243877 X	182753	-0-	-61124	-0-	183	1	182570	2	N	-0-
01		228904 X	174453	-0-	-54451	-0-	174	1	174279	2	N	-0-
02		171780 X	150035	-0-	-21745	-0-	150	1	149885	2	N	-0-
03		190185 X	156371	-0-	-33814	-0-	156	1	156215	2	N	-0-
04		184050 X	145157	-0-	-38893	-0-	145	1	145012	2	N	-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		14H	RRCID ->	268871	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11042	- 18594
11		295410 X	191639	-0-	-103771	-0-	191	1	191448	2	N	-0-
12		254231 X	185647	-0-	-68584	-0-	185	1	185462	2	N	-0-
01		248031 X	175910	-0-	-72121	-0-	176	1	175734	2	N	-0-
02		176624 X	149697	-0-	-26927	-0-	150	1	149547	2	N	-0-
03		195548 X	151778	-0-	-43770	-0-	152	1	151625	2	N	-0-
04		189240 X	139946	-0-	-49294	-0-	140	1	139806	2	N	-0-

BANANA SLUGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	269459	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	14580	PERF.14655	- 21193
11		459960 X	440797	-0-	-19163	-0-	440797	2			N	-0-
12		472418 X	472418	-0-	-0-	-0-	472418	2			N	-0-
01		465443 X	465443	-0-	-0-	-0-	465443	2			N	-0-
02		283354 X	283354	-0-	-0-	-0-	283354	2			N	-0-
03		454088 X	368919	-0-	-85169	-0-	368919	2			N	-0-
*04		447541 X	447541	-0-	-0-	-0-	447541	2			N	-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		4HB	RRCID ->	269635	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12397	PERF.12790	- 18630
11		214440 X	169636	-0-	-44804	-0-	169	1	169467	2	N	-0-
12		221588 X	154290	-0-	-67298	-0-	154	1	154136	2	N	-0-
01		221588 X	139039	-0-	-82549	-0-	139	1	138900	2	N	-0-
02		200144 X	114707	-0-	-85437	-0-	115	1	114592	2	N	-0-
03		197563 X	116090	-0-	-81473	-0-	116	1	115974	2	N	-0-
*04		34625 X	34625	-0-	-0-	-0-	35	1	34589	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
LISTON, W. L.			WELL #: 8H		RRCID -> 270238		COMPL. DATE 01/20/2013			TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		192177 X	192177	-0-	-0-	-0-	192 1	191984 2	N	1		1 8		-0-
							1 9							
12		254262 X	187537	-0-	-66725	-0-	187 1	187350 2	N	-0-				-0-
01		241707 X	175977	-0-	-65730	-0-	176 1	175801 2	N	-0-				-0-
02		203140 X	150619	-0-	-52521	-0-	150 1	150469 2	N	-0-				-0-
03		209808 X	158301	-0-	-51507	-0-	158 1	158137 2	N	5		5 8		-0-
							6 9							
04		192180 X	146607	-0-	-45573	-0-	146 1	146461 2	N	-0-				-0-

GOLDEN FLASHES DU			WELL #: 1H		RRCID -> 271137		COMPL. DATE 07/27/2013			TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023				
11		255600 X	204803	-0-	-50797	-0-	205 1	204598 2	N	-0-				-0-
12		264120 X	199483	-0-	-64637	-0-	200 1	199283 2	N	-0-				-0-
01		264120 X	195996	-0-	-68124	-0-	197 1	195799 2	N	-0-				-0-
02		238560 X	172770	-0-	-65790	-0-	173 1	172597 2	N	-0-				-0-
03		231136 X	184864	-0-	-46272	-0-	185 1	184679 2	N	-0-				-0-
04		204810 X	173490	-0-	-31320	-0-	173 1	173317 2	N	-0-				-0-

BULLDOGS DU			WELL #: 1H		RRCID -> 271215		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 14369 PERF. N/A				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		SHUT IN	168382	-0-	168382	168382	2		N	-0-				-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU			WELL #: 4H		RRCID -> 271230		COMPL. DATE 07/16/2013			TOTAL DEPTH 12788 PERF. N/A				
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

REDHAWKS (SL) DU			WELL #: 1HB		RRCID -> 271698		COMPL. DATE 06/08/2013			TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

URAL			WELL #: 1HB		RRCID -> 271986		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 11665 PERF. N/A				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
TERRIERS DU			WELL #:		1H	RRCID ->	272019	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	14366	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SHUT IN	116459	-0-	116459	116459	116459	2	N	-0-		-0-

MURRAY			WELL #:		1HB	RRCID ->	272020	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	272212	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	10917	PERF. N/A
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT			WELL #:		N 1H	RRCID ->	272222	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	251505	-0-	251505	251505	251505	2	N	-0-		-0-
04		SHUT IN	222191	-0-	222191	473696	222191	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)					16032 348	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528							
CGU 29			WELL #:		6 C	RRCID ->	177970	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	9940	PERF. N/A
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY					040798							
BURNETT BROTHERS #2			WELL #:		2 C	RRCID ->	029617	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 4974 - 4988
11		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	294	1	1878	3	Y	-0-
12		DLQ G-10	3244	-0-	3244	3244	494	1	2750	3	Y	-0-
01		DLQ G-10	2071	-0-	2071	5315	584	1	1487	3	Y	-0-
02		2000 N	823	-0-	-1177	4138	109	1	714	3	Y	-0-
03		5815 X	1677	-0-	-4138	-	215	1	1462	3	Y	-0-
*04		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	243	1	1074	3	Y	-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)			//CONT.//		16032 348	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
BURNETT BROTHERS			WELL #:		6 C	RRCID ->	029618	COMPL. DATE	12/05/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 4999 - 5012		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT 14				WELL #:		2 C	RRCID ->	029623	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4929 - 4941	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				WELL #:		357165	RRCID ->	029620	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	9309	PERF. 4959 - 4981	
CGU #9				WELL #:		1	RRCID ->	029620	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	9309	PERF. 4959 - 4981	
11	1650 X	940	-0-	-710	-0-	940	3			N	-0-			-0-
12	1519 X	941	-0-	-578	-0-	941	3			N	-0-			-0-
01	1519 X	508	-0-	-1011	-0-	508	3			N	-0-			-0-
02	1232 X	226	-0-	-1006	-0-	226	3			N	-0-			-0-
03	1364 X	10	-0-	-1354	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-

CGU #9				WELL #:		8CR	RRCID ->	194548	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4948 - 4958	
11	2310 X	2099	-0-	-211	-0-	2099	3			N	-0-			-0-
12	2387 X	2008	-0-	-379	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
01	2387 X	2037	-0-	-350	-0-	2037	3			N	-0-			-0-
02	2044 X	1845	-0-	-199	-0-	1845	3			N	-0-			-0-
03	2263 X	2222	-0-	-41	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
04	2100 X	1932	-0-	-168	-0-	1932	3			N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				WELL #:		559624	RRCID ->	029631	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5938 - 5961	
CARTHAGE UNIT				WELL #:		9 U	RRCID ->	029631	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5938 - 5961	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #:		12 T	RRCID ->	030749	COMPL. DATE	06/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4913 - 4941	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH)			16032 377		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528														
CARTHAGE UNIT #35			WELL #: 1 C		RRCID -> 029642		COMPL. DATE 02/16/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H.			WELL #: 2		RRCID -> 127644		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5107 - 5115						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 156410		COMPL. DATE 03/31/1945		TOTAL DEPTH 6237		PERF. N/A						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 207354		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 5038 - 5082						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.			148113		RRCID -> 195514		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5064 - 5081						
KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #: 1														
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	791	3	Y	-0-					-0-
12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	-0-					-0-
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	820	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	717	3	Y	17	14	1			3
							19	9									
*03		837 N	828	-0-	-9	-0-	34	1	777	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
04		810 N	782	-0-	-28	-0-	31	1	738	3	Y	12	10	1			3
							13	9									

CX OPERATING LLC			195798		RRCID -> 216609		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6308		PERF. 5213 - 5218						
EAST GAS UNIT			WELL #: 1														
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01		310 N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02		252 N	196	-0-	-56	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HILL, SOUTH) FOREST OIL CORPORATION HOOKER, J. B.		//CONT.//	16032 377	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
			275740								
		WELL #:	1	RRCID ->	029643	COMPL. DATE	04/16/1948	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5202 - 5212
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-		74
12	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	1926 2	7 9	N	6		80
01	1953 N	1736	-0-	-217	-0-	1736 2		N	-0-		80
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-		80
03	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	1864 2	1 9	N	1		81
*04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-		81

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) CHEVRON U. S. A. INC. AMERICAN LEGION			16032 406	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: PANOLA		
			148113								
		WELL #:	1 U	RRCID ->	029656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5126 - 5170
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	98 1	2434 3	Y	15	15 1	3
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	17 9	103 1	Y	19	19 1	3
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	21 9	100 1	Y	20	19 1	4
02	2268 N	2241	-0-	-27	-0-	22 9	86 1	Y	42	38 1	8
*03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	46 9	110 1	Y	37	42 1	3
*04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	41 9	102 1	Y	31	27 1	7
						34 9					

CURTIS, A. B.			1 U	RRCID ->	029657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5132 - 5174
11	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	53 1	1321 3	Y	-0-		-0-
12	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	50 1	1250 3	Y	-0-		-0-
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	54 1	1339 3	Y	-0-		-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	48 1	1171 3	Y	-0-		-0-
*03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	58 1	1341 3	Y	-0-		-0-
*04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	54 1	1303 3	Y	-0-		-0-

REEVES-MCMILLAN			2	RRCID ->	111465	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	5066 - 5074
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	53 1	1281 3	Y	-0-		-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	54 1	1349 3	Y	-0-		-0-
01	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	52 1	1294 3	Y	-0-		-0-
02	1232 N	1209	-0-	-23	-0-	47 1	1153 3	Y	8	7 1	1
*03	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	9 9	54 1	Y	8	8 1	1
04	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	9 9	48 1	Y	6	6 1	1
						7 9					

MCMILLIAN, KATE			2	RRCID ->	264160	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5118 - 5126
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)		//CONT.//		16032 406	NON-ASSOCIATED			SALVAGE		CNTY: PANOLA		
O'BENCO, INC.				617512								
WERNER, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	029651	COMPL. DATE	06/10/1954	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	

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

WERNER-NEEDHAM		WELL #:		1	C	RRCID ->	029653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 4959 - 4970
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARAWAY-ASH		WELL #:		1	C	RRCID ->	038835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4945 - 4953
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)				16032 435	ASSOCIATED			49B		CNTY: PANOLA		
O'BENCO, INC.				617512								
NELLO MAE BLANCHE		WELL #:		2	RRCID ->	057248	COMPL. DATE	09/06/1971	TOTAL DEPTH	5241	PERF.	5188 - 5194
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81

CARTHAGE (JAMES LIME)				16032 475	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
KYLE, J.R. "A"		WELL #:		6	C	RRCID ->	190445	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 5518 - 5552
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
MENEFE, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	091276	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5680 - 5774
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		184

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	-0-					9
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	-0-					9
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	124	2	N	-0-				9
02	T. A.	152	-0-	152	152	152	81	1	71	2	N	-0-				9
03	T. A.	180	-0-	180	332	332	30	1	150	2	N	-0-				9
04	T. A.	277	-0-	277	609	609	119	1	158	2	N	-0-				9

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5850 X	5602	-0-	-248	-0-	-0-	290	1	5282	3	Y	27	27	1		-0-
12	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	-0-	30	9	325	1	Y	29	29	1		-0-
01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	-0-	32	9	346	1	Y	31	31	1		-0-
02	DLQ G-10	4684	-0-	4684	4684	4684	34	9	265	1	Y	25	25	1		-0-
03	11110 X	6426	-0-	-4684	-0-	-0-	28	9	373	1	Y	38	38	1		-0-
*04	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	-0-	42	9	442	1	Y	32	32	1		-0-
							35	9								

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3510 X	3078	-0-	-432	-0-	-0-	202	1	2876	2	N	-0-				-0-
12	3627 X	3306	-0-	-321	-0-	-0-	217	1	3089	2	N	-0-				-0-
01	3596 X	3166	-0-	-430	-0-	-0-	206	1	2960	2	N	-0-				-0-
02	3220 X	3025	-0-	-195	-0-	-0-	196	1	2829	2	N	-0-				-0-
03	3410 X	2994	-0-	-416	-0-	-0-	205	1	2789	2	N	-0-				-0-
*04	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	3010	2	N	-0-				-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-				24
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3	4	9	N	4				28
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	N	3				31
02	840 N	824	-0-	-16	-0-	-0-	818	3	6	9	N	5				36
03	837 N	807	-0-	-30	-0-	-0-	803	3	4	9	N	4				40
04	720 N	594	-0-	-126	-0-	-0-	590	3	4	9	N	4				44

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.// 16032 536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165										
WILLIAMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 222365		COMPL. DATE 08/19/2006			TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	6870 X	6748	-0-	-122	-0-	6661	3	87	9	N	79	68
12	7223 X	6721	-0-	-502	-0-	6658	3	63	9	N	57	125
01	7223 X	6563	-0-	-660	-0-	6483	3	80	9	N	73	198
02	6524 X	6252	-0-	-272	-0-	6153	3	99	9	N	90	106
03	7099 X	6760	-0-	-339	-0-	6739	3	21	9	N	19	125
*04	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6721	3	86	9	N	78	26

NAOMI UNIT 3		WELL #: 5A		RRCID -> 227210		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164			
11	3210 X	2612	-0-	-598	-0-	2612	3			N	-0-	156
12	3317 X	2416	-0-	-901	-0-	2388	3	28	9	N	25	180
01	2635 X	2459	-0-	-176	-0-	2424	3	35	9	N	32	212
02	2436 X	1945	-0-	-491	-0-	1941	3	4	9	N	4	28
03	2697 X	1975	-0-	-722	-0-	1975	3			N	-0-	28
04	2610 X	1791	-0-	-819	-0-	1788	3	3	9	N	3	31

PANOLA UNIT 2		WELL #: 8A		RRCID -> 228902		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206			
11	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3991	3	25	9	N	23	183
12	4278 X	3965	-0-	-313	-0-	3923	3	42	9	N	38	30
01	4340 X	3981	-0-	-359	-0-	3981	3			N	-0-	30
02	3920 X	3594	-0-	-326	-0-	3594	3			N	-0-	30
03	4340 X	3908	-0-	-432	-0-	3864	3	44	9	N	40	70
04	4020 X	3832	-0-	-188	-0-	3743	3	89	9	N	81	151

CARTHAGE (PAGE)		16032 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
MCJIMSEY		WELL #: 4		RRCID -> 134441		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561			
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	2	4	9	N	4	23
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	2	3	9	N	3	26
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-	26
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-	26
*03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-	26
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	26

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		RRCID -> 133906		COMPL. DATE 02/21/1990			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244			
LAWLESS		WELL #: 2										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (PAGE)		//CONT.//	16032 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
FOREST OIL CORPORATION			275740								
BRIGGS, W. H.		WELL #:	2	RRCID ->	015829	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6420	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	324 1	1609 2	Y	19		31
						21 9					
12	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	347 1	2416 2	Y	18		49
						20 9					
01	3100 N	3155	-0-	55	55	425 1	2682 2	Y	44		93
						48 9					
02	2800 N	2834	-0-	34	89	392 1	2391 2	Y	46	3 8	136
						51 9					
03	3100 N	3094	-0-	-6	83	434 1	2602 2	Y	53	146 1	43
						58 9					
*04	2701 X	2618	-0-	-83	-0-	405 1	2149 2	Y	58	23 8	78
						64 9					

O'BENCO, INC.			617512	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WERNER-CARAWAY		WELL #:	3	RRCID ->	176203	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 6132 - 6142	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012											

R. LACY SERVICES, LTD.			687208	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BROWN UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	180353	COMPL. DATE	11/18/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 5977 - 5985	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	220357	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5962 - 5966	
11	840 N	658	-0-	-182	-0-	658 3		N	-0-		-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-		-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-		-0-
*04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	229015	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 5982 - 5986	
11	780 N	766	-0-	-14	-0-	766 3		N	-0-		-0-
12	775 N	521	-0-	-254	-0-	521 3		N	-0-		-0-
01	589 N	386	-0-	-203	-0-	386 3		N	-0-		-0-
02	728 N	539	-0-	-189	-0-	539 3		N	-0-		-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
*04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #:	20	RRCID ->	269633	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 5959 - 5963	
11	2430 N	15	-0-	-2415	-0-	15 3		N	-0-		-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
02	T. A.	64	-0-	64	64	64 3		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	64			N	-0-		-0-
04	T. A.	37	-0-	37	101	37 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PALUXY)		16032 609		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 142678		COMPL. DATE 07/14/1992		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 2		RRCID -> 043871		COMPL. DATE 09/24/1967		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2999 - 3001							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CURTIS, A. R.		WELL #: 2		RRCID -> 032993		COMPL. DATE 03/29/1964		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151							
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	33	1	822	3	Y	-0-			-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	870	3	Y	-0-			-0-
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	35	1	846	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	31	1	752	3	Y	-0-			-0-
*03	899	N	841	-0-	-58	-0-	35	1	806	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	32	1	776	3	Y	-0-			-0-

WERNER-GOODSON		WELL #: 2		RRCID -> 033554		COMPL. DATE 06/04/1964		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051							
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	59	1	1441	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	62	1	1551	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1492	3	Y	9	8	1	2
							10	9							
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	53	1	1311	3	Y	41	35	1	8
							45	9							
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	54	1	1246	3	Y	35	40	1	3
							39	9							
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	45	1	1102	3	Y	26	23	1	6
							29	9							

REEVES G/U		WELL #: 1		RRCID -> 159153		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060							
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	49	1	1188	3	Y	-0-			-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	50	1	1222	3	Y	-0-			-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	48	1	1199	3	Y	-0-			-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	3	Y	-0-			-0-
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	57	1	1300	3	Y	-0-			-0-
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	60	1	1442	3	Y	-0-			-0-

WERNER-STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 180295		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121							
11	330	N	92	-0-	-238	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
WERNER GENEVA		WELL #:		3	RRCID ->	266922	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2990 - 2992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 6	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2013 - PLUGGED 11-11-2013												

O'BENCO, INC.				617512		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WERNER-CARAWAY		WELL #:		3	RRCID ->	266002	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2964 - 2970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4055	2	28 9	N	25		29
12	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-		29
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-		29
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-		29
03	3875 X	3538	-0-	-337	-0-	3538	2		N	-0-		29
*04	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-		29

SAMSON LONE STAR, LLC				744737		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BARHAM, ELEANOR		WELL #:		1	RRCID ->	126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3017 - 3031	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL)				16032 612	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378								
HANCOCK UNIT		WELL #:		5-F	RRCID ->	138063	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2926 - 2928	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)				16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		WELL #:		020528								
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	214922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10084	PERF. 6516 - 6548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARY GAS UNIT				16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WELL #:		WELL #:		2	RRCID ->	267493	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	9601	PERF. 6142 - 6158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		Y	-0-		-0-
12	899 X	700	-0-	-199	-0-	700	3		Y	-0-		-0-
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-		-0-
02	2156 X	1675	-0-	-481	-0-	1675	3		Y	-0-		-0-
03	2387 X	1501	-0-	-886	-0-	1501	3		Y	-0-		-0-
04	2310 X	1918	-0-	-392	-0-	1918	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 35		WELL #: 2		RRCID -> 271804		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1860 X	1853	-0-	-7	-0-	1853	3	N	-0-			-0-
12	1922 X	1909	-0-	-13	-0-	1909	3	N	-0-			-0-
01	1922 X	1896	-0-	-26	-0-	1896	3	N	-0-			-0-
02	1736 X	1707	-0-	-29	-0-	1707	3	N	-0-			-0-
*03	1922 X	1889	-0-	-33	-0-	1889	3	N	-0-			-0-
*04	1860 X	1838	-0-	-22	-0-	1838	3	N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
BOWEN G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 178099		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

BOWEN		WELL #: 3		RRCID -> 188434		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516				
11	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2280	2	59 9 N	54	184	1	43
12	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2144	2	92 9 N	84			127
01	2139 X	2064	-0-	-75	-0-	1967	2	97 9 N	88			215
02	2184 X	1997	-0-	-187	-0-	1898	2	99 9 N	90	187	1	118
03	2418 X	1976	-0-	-442	-0-	1899	2	77 9 N	70			188
04	2340 X	2045	-0-	-295	-0-	2024	2	21 9 N	19	184	1	23

CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
POWELL, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 199350		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6206 - 6254				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE-ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 218987		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234941		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167				
11	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	86	1	5471 3 N	-0-			-0-
12	5735 X	4584	-0-	-1151	-0-	78	1	4506 3 N	-0-			-0-
01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	108	1	6197 3 N	-0-			-0-
02	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	85	1	5681 3 N	-0-			-0-
03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	86	1	6230 3 N	-0-			-0-
04	6090 X	5998	-0-	-92	-0-	84	1	5914 3 N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263391		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3000 N	1358	-0-	-1642	67409	49	1	1235	3	N	67	68	1	13
12	3100 N	1480	-0-	-1620	65789	74	9	1334	3	N	84	85	1	12
01	3100 N	1402	-0-	-1698	64091	92	9	1286	3	N	59	60	1	11
02	2800 N	1201	-0-	-1599	62492	51	1	1113	3	N	39	43	1	7
*03	3100 N	1310	-0-	-1790	60702	65	9	1219	3	N	34	38	1	3
*04	3000 N	1117	-0-	-1883	58819	45	1	1044	3	N	26	23	1	6
						43	9							
						54	1							
						37	9							
						44	1							
						29	9							
WERNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 266014		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6104 - 6198					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266671		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218					
11	420 N	332	-0-	-88	-0-	290	3	42	9	N	38	37	0	3
12	434 N	365	-0-	-69	-0-	355	3	10	9	N	9	11	0	1
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	308	3	6	9	N	5	6	0	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	322	3	6	9	N	5	5	0	-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	350	3	6	9	N	5	5	0	-0-
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	Y	6	5	1	1
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 186584		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246					
WILLIAM HEIRS		WELL #: 2												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		RRCID -> 243295		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021					
ELLIS		WELL #: 1												
11	3420 X	2151	-0-	-1269	-0-	141	1	2010	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	2350	-0-	-1184	-0-	155	1	2195	2	N	-0-			-0-
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	210	1	3007	2	N	-0-			-0-
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	188	1	2719	2	N	-0-			-0-
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	207	1	2816	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2880	-0-	-240	-0-	208	1	2672	2	N	-0-			-0-
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244224		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974					
11	1380 N	1226	-0-	-154	-0-	36	1	1190	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	42	1	1190	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	46	1	1227	2	N	-0-			-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	44	1	1178	2	N	-0-			-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	43	1	1372	2	N	-0-			-0-
*04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	42	1	1310	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

11		2880 X	2766	-0-	-114	-0-	81	1	2685	2	N	-0-
12		2976 X	2872	-0-	-104	-0-	97	1	2775	2	N	-0-
01		2976 X	2840	-0-	-136	-0-	104	1	2736	2	N	-0-
02		2576 N	2503	-0-	-73	-0-	91	1	2412	2	N	-0-
03		2883 N	2773	-0-	-110	-0-	84	1	2689	2	N	-0-
04		2760 N	2718	-0-	-42	-0-	85	1	2633	2	N	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985												

11		3330 X	3279	-0-	-51	-0-	96	1	3183	2	N	-0-
12		3627 X	3354	-0-	-273	-0-	114	1	3240	2	N	-0-
01		3627 X	3350	-0-	-277	-0-	122	1	3228	2	N	-0-
02		3276 X	2953	-0-	-323	-0-	107	1	2846	2	N	-0-
03		3472 X	3230	-0-	-242	-0-	98	1	3132	2	N	-0-
04		3270 X	3169	-0-	-101	-0-	99	1	3070	2	N	-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242												

11		7410 X	4603	-0-	-2807	-0-	4603	3		Y	-0-	-0-
12		6386 X	4805	-0-	-1581	-0-	4805	3		Y	-0-	-0-
01		6417 X	6226	-0-	-191	-0-	6226	3		Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	6881	-0-	6881	6881	6881	3		Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	7272	-0-	7272	14153	7272	3		Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	7450	-0-	7450	21603	7450	3		Y	-0-	-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873												
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224												

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534												
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979												

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

PATARA OIL & GAS LLC 643251												
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905												

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.//		643251								
HOWE		WELL #:		3	RRCID ->	271472	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6295 - 6315
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUNDOWN ENERGY LP				829482								
GLOVIER-HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	029908	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6537 - 6632
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3626	2	47 9	N	43		130
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3326	2	68 9	N	62		192
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3421	2	36 9	N	33	180 1	45
02	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4099	2	14 9	N	13		58
*03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3546	2	112 9	N	102		160
*04	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5308	2	63 9	N	57	182 1	35

SHARP, BELLE GU		WELL #:		1	RRCID ->	030193	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 - 6746
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		Y	-0-		-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		Y	-0-		-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1359	-0-	1359	1359	1359	2		Y	-0-		-0-
*03	1900 N	1297	-0-	-603	756	1297	2		Y	-0-		-0-
*04	2006 N	1250	-0-	-756	-0-	1250	2		Y	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		2	RRCID ->	271892	COMPL. DATE	04/27/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	822				N	-0-		-0-
*11	1498 X	676	-0-	-822	-0-	673	2	3 9	N	3	2 1	1
*12	1116 X	687	-0-	-429	-0-	684	2	3 9	N	3	3 1	1
*01	1116 X	598	-0-	-518	-0-	596	2	2 9	N	2	2 1	1
*02	1008 X	484	-0-	-524	-0-	482	2	2 9	N	2	2 1	1
*03	1116 X	420	-0-	-696	-0-	419	2	1 9	N	1	1 1	1
04	1080 X	302	-0-	-778	-0-	301	2	1 9	N	1	1 1	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		16032 650		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
CGU 1		WELL #:		1	RRCID ->	029934	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	5778 - 5990
11	5040 X	2227	-0-	-2813	-0-	2227	3		N	-0-		-0-
12	4805 X	1862	-0-	-2943	-0-	1862	3		N	-0-		-0-
01	4805 X	1916	-0-	-2889	-0-	1916	3		N	-0-		-0-
02	4340 X	1661	-0-	-2679	-0-	1661	3		N	-0-		-0-
03	4371 X	1839	-0-	-2532	-0-	1839	3		N	-0-		-0-
04	2220 X	1737	-0-	-483	-0-	1737	3		N	-0-		-0-

CGU 2		WELL #:		1	RRCID ->	029935	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5308 - 6052
11	5910 X	4932	-0-	-978	-0-	4932	3		N	-0-		-0-
12	6324 X	4049	-0-	-2275	-0-	4049	3		N	-0-		-0-
01	6324 X	3948	-0-	-2376	-0-	3948	3		N	-0-		-0-
02	5712 X	5411	-0-	-301	-0-	5411	3		N	-0-		-0-
03	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3		N	-0-		-0-
*04	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 3		WELL #:		1 T	RRCID ->	029936	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5770 - 5980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6570 X	6017	-0-	-553	-0-	6017	3	N	-0-			-0-
12		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3	N	-0-			-0-
01		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	3	N	-0-			-0-
02		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3	N	-0-			-0-
03		5518 X	4308	-0-	-1210	-0-	4308	3	N	-0-			-0-
04		5340 X	3663	-0-	-1677	-0-	3663	3	N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	029937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5944 - 6056	
11		9630 X	7966	-0-	-1664	-0-	7966	3	N	-0-			-0-
12		9889 X	6669	-0-	-3220	-0-	6669	3	N	-0-			-0-
01		8959 X	4723	-0-	-4236	-0-	4723	3	N	-0-			-0-
02		7448 X	3799	-0-	-3649	-0-	3799	3	N	-0-			-0-
03		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	3	N	-0-			-0-
04		7980 X	5923	-0-	-2057	-0-	5923	3	N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #:		1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5836 - 6058	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5725 - 5946	
11		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3	N	-0-			-0-
12		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3	N	-0-			-0-
01		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3	N	-0-			-0-
02		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3	N	-0-			-0-
03		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3	N	-0-			-0-
*04		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6040 - 6124	
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
12		T. A.	1112	-0-	1112	1112	1112	3	N	-0-			-0-
01		T. A.	605	-0-	605	1717	605	3	N	-0-			-0-
02		T. A.	367	-0-	367	2084	367	3	N	-0-			-0-
03		T. A.	20	-0-	20	2104	20	3	N	-0-			-0-
04		T. A.	99	-0-	99	2203	99	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5870 - 6130	
11		2910 X	2181	-0-	-729	-0-	2181	3	N	-0-			-0-
12		2666 X	1934	-0-	-732	-0-	1934	3	N	-0-			-0-
01		2666 X	1920	-0-	-746	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
02		2044 N	1022	-0-	-1022	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
03		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3	N	-0-			-0-
04		1860 N	1723	-0-	-137	-0-	1723	3	N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6010 - 6110	
11		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	713	-0-	713	713	713	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 10		WELL #: 1		RRCID -> 029943		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 3	N	-0-		-0-
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3	N	-0-		-0-
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3	N	-0-		-0-
02	2660 X	2647	-0-	-13	-0-	2647 3	N	-0-		-0-
03	2945 X	2904	-0-	-41	-0-	2904 3	N	-0-		-0-
*04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 1		RRCID -> 029944		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020		
11	6480 X	5081	-0-	-1399	-0-	5081 3	N	-0-		-0-
12	5301 X	5191	-0-	-110	-0-	5191 3	N	-0-		-0-
01	5301 X	3576	-0-	-1725	-0-	3576 3	N	-0-		-0-
02	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 3	N	-0-		-0-
03	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280 3	N	-0-		-0-
*04	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 1 T		RRCID -> 029945		COMPL. DATE 10/02/1945		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160		
11	5130 X	4496	-0-	-634	-0-	4496 3	N	-0-		-0-
12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 3	N	-0-		-0-
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 3	N	-0-		-0-
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548 3	N	-0-		-0-
03	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319 3	N	-0-		-0-
*04	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6356 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 1 L		RRCID -> 029946		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000		
11	4830 X	2055	-0-	-2775	-0-	2055 3	N	-0-		-0-
12	4991 X	2178	-0-	-2813	-0-	2178 3	N	-0-		-0-
01	4805 X	2041	-0-	-2764	-0-	2041 3	N	-0-		-0-
02	2856 X	2102	-0-	-754	-0-	2102 3	N	-0-		-0-
03	2170 X	1875	-0-	-295	-0-	1875 3	N	-0-		-0-
04	2100 X	1637	-0-	-463	-0-	1637 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 1 T		RRCID -> 029947		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050		
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1082	-0-	-468	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
02	1428 N	1425	-0-	-3	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-		-0-
04	1650 N	1556	-0-	-94	-0-	1556 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 1		RRCID -> 029949		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053		
11	3540 X	3163	-0-	-377	-0-	3163 3	N	-0-		-0-
12	3410 X	2907	-0-	-503	-0-	2907 3	N	-0-		-0-
01	3410 X	2866	-0-	-544	-0-	2866 3	N	-0-		-0-
02	3080 X	2766	-0-	-314	-0-	2766 3	N	-0-		-0-
03	3255 X	3185	-0-	-70	-0-	3185 3	N	-0-		-0-
*04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 1 T		RRCID -> 029950		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062		
11	3270 X	2791	-0-	-479	-0-	2791 3	N	-0-		-0-
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 3	N	-0-		-0-
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3	N	-0-		-0-
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 3	N	-0-		-0-
03	2790 X	2595	-0-	-195	-0-	2595 3	N	-0-		-0-
*04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 18		WELL #:		1 L	RRCID ->	029951	COMPL. DATE	12/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6070 - 6120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID ->	029952	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6040 - 6090
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3	N	-0-		-0-
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3	N	-0-		-0-
01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3	N	-0-		-0-
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3	N	-0-		-0-
03	3596 X	3152	-0-	-444	-0-	3152	3	N	-0-		-0-
04	3480 X	3068	-0-	-412	-0-	3068	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6154 - 6186
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		1	RRCID ->	029956	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6000 - 6182
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-		-0-
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-		-0-
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-		-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-		-0-
*04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #:		1	RRCID ->	029958	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6070 - 6248
11	2850 X	2727	-0-	-123	-0-	2727	3	N	-0-		-0-
12	2945 X	2779	-0-	-166	-0-	2779	3	N	-0-		-0-
01	2945 X	2825	-0-	-120	-0-	2825	3	N	-0-		-0-
02	2660 X	2476	-0-	-184	-0-	2476	3	N	-0-		-0-
03	2821 X	2686	-0-	-135	-0-	2686	3	N	-0-		-0-
04	2730 X	2528	-0-	-202	-0-	2528	3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #:		1 T	RRCID ->	029959	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6179 - 6189
11	1470 N	1325	-0-	-145	-0-	1325	3	N	-0-		-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	N	-0-		-0-
01	2077 N	1299	-0-	-778	-0-	1299	3	N	-0-		-0-
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3	N	-0-		-0-
03	2201 N	1959	-0-	-242	-0-	1959	3	N	-0-		-0-
*04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		1 T	RRCID ->	029960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6132 - 6204
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 28		WELL #:		1 T	RRCID ->	029961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6251 - 6340	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1050 N	798	-0-	-252	-0-	798	3	N	-0-		-0-	
12	775 N	564	-0-	-211	-0-	564	3	N	-0-		-0-	
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		-0-	
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		-0-	
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		-0-	
04	630 N	96	-0-	-534	-0-	96	3	N	-0-		-0-	

CGU 29		WELL #:		1	RRCID ->	029962	COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6262 - 6348	
11	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3	N	-0-		-0-	
12	3100 N	3252	-0-	152	152	3252	3	N	-0-		-0-	
01	2976 N	2594	-0-	-382	-0-	2594	3	N	-0-		-0-	
02	2632 N	1664	-0-	-968	-0-	1664	3	N	-0-		-0-	
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3	N	-0-		-0-	
*04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3	N	-0-		-0-	

CGU 31		WELL #:		1	RRCID ->	029964	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 6262 - 6368	
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3	N	-0-		-0-	
12	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3	N	-0-		-0-	
01	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3	N	-0-		-0-	
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3	N	-0-		-0-	
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3	N	-0-		-0-	
*04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3	N	-0-		-0-	

CGU 32		WELL #:		1	RRCID ->	029965	COMPL. DATE	08/26/1946	TOTAL DEPTH	5974	PERF. 5918 - 5974	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 33		WELL #:		1 T	RRCID ->	029966	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 5780 - 5997	
11	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1401	3	N	-0-		-0-	
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-		-0-	
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-		-0-	
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-		-0-	
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-		-0-	
*04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-		-0-	

CGU 35		WELL #:		1 T	RRCID ->	029968	COMPL. DATE	02/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6088 - 6108	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-		-0-	

ROGERS, E. T. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030097	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5868 - 5920	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6360 X	5862	-0-	-498	-0-	5862	3		N	-0-		-0-
12	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3		N	-0-		-0-
01	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3		N	-0-		-0-
02	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3		N	-0-		-0-
03	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3		N	-0-		-0-
*04	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3		N	-0-		-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328												
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-		-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-		-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-		-0-
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130												
11	3030 X	2841	-0-	-189	-0-	2841	3		N	-0-		-0-
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3		N	-0-		-0-
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3		N	-0-		-0-
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3		N	-0-		-0-
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-		-0-
*04	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3		N	-0-		-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048												
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260												
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-		-0-
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	3261	-0-	161	-0-	3261	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	3311	-0-	511	-0-	3311	3		N	-0-		-0-
03	1630 N	958	-0-	-672	-0-	958	3		N	-0-		-0-
*04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5134 3	22 9	Y	20	23 1		6
12		5890 X	5832	-0-	-58	-0-	5811 3	21 9	Y	19	20 1		5
01		5890 X	5758	-0-	-132	-0-	5738 3	20 9	Y	18	19 1		4
02		5264 X	5061	-0-	-203	-0-	5037 3	24 9	Y	22	19 1		7
03		5828 X	5305	-0-	-523	-0-	5188 3	117 9	Y	106	104 1		9
04		5640 X	5518	-0-	-122	-0-	5518 3		Y	-0-			9

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

11		2190 N	1540	-0-	-650	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
12		2449 N	1390	-0-	-1059	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
01		2046 N	1225	-0-	-821	-0-	1225 3		N	-0-			-0-
02		1428 N	874	-0-	-554	-0-	874 3		N	-0-			-0-
03		1395 N	909	-0-	-486	-0-	909 3		N	-0-			-0-
*04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

11		720 N	416	-0-	-304	-0-	416 3		Y	-0-			-0-
12		589 N	494	-0-	-95	-0-	494 3		Y	-0-			-0-
01		589 N	386	-0-	-203	-0-	386 3		Y	-0-			-0-
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		Y	-0-			-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		Y	-0-			-0-
*04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166491		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-		-0-
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-		-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-		-0-
*04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 177790		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106		
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3	N	-0-		-0-
12	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3	N	-0-		-0-
01	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3	N	-0-		-0-
02	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3	N	-0-		-0-
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 3	N	-0-		-0-
*04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3	N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 186575		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951		
11	2220 N	2213	-0-	-7	-0-	2213 3	N	-0-		-0-
12	2418 N	2089	-0-	-329	-0-	2089 3	N	-0-		-0-
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3	N	-0-		-0-
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3	N	-0-		-0-
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3	N	-0-		-0-
*04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3	N	-0-		-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 1		RRCID -> 187416		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978		
11	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794 3	N	-0-		-0-
12	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166 3	N	-0-		-0-
01	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 3	N	-0-		-0-
02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 3	N	-0-		-0-
03	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 3	N	-0-		-0-
*04	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023 3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189826		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 U		RRCID -> 189869		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A"		WELL #: 4		RRCID -> 194478		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892		
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
01	961 N	956	-0-	-5	-0-	956 3	N	-0-		-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
*04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	770	1	3179	3	Y	12	12	0	2
12	T. A.	3618	-0-	3618	3618	13	9							
01	T. A.	4087	-0-	4087	7705	3604	3	14	9	Y	13	13	0	2
02	T. A.	4279	-0-	4279	11984	793	1	3280	3	Y	13	13	0	2
*03	T. A.	4569	-0-	4569	16553	14	9							
04	T. A.	4760	-0-	4760	21313	754	1	3510	3	Y	14	14	0	2
						15	9							
						705	1	3851	3	Y	12	12	0	2
						13	9							
						798	1	3947	3	Y	14	16	0	-0-
						15	9							
REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOAPE, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160														
11	9570 X	8077	-0-	-1493	-0-	332	1	7545	3	Y	182	179	0	26
12	6666 X	6666	-0-		-0-	200	9							
01	8587 X	2704	-0-	-5883	-0-	6440	3	226	9	Y	205	207	0	24
02	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	104	1	2381	3	Y	199	196	0	27
*03	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	219	9							
*04	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	315	1	7683	3	Y	222	215	0	34
						244	9							
						389	1	9024	3	Y	181	186	0	29
						199	9							
						364	1	8637	3	Y	219	248	0	-0-
						241	9							
WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248														
11	9240 X	4549	-0-	-4691	-0-	182	1	4367	3	Y	-0-			-0-
12	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-			-0-
01	904 X	904	-0-	-0-	-0-	37	1	867	3	Y	-0-			-0-
02	639 X	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	-0-			-0-
*03	736 X	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	Y	-0-			-0-
*04	655 X	655	-0-	-0-	-0-	26	1	629	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290														
11	1740 N	543	-0-	-1197	-0-	23	1	519	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
01	1550 N	106	-0-	-1444	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	65	1	1579	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	71	1	1661	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170192 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5934 - 6076														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230														
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	79	1	1846	3	Y	-0-			-0-
12	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-			-0-
01	2914 X	2565	-0-	-349	-0-	106	1	2459	3	Y	-0-			-0-
02	2632 X	2621	-0-	-11	-0-	104	1	2517	3	Y	-0-			-0-
*03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	111	1	2565	3	Y	-0-			-0-
*04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	110	1	2592	3	Y	-0-			-0-

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	184406	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6088 - 6984			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		226	1	999	3	Y	-0-			-0-
*03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		269	1	1558	3	Y	-0-			-0-
*04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		72	1	1712	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		8	RRCID ->	189967	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5664 - 5975
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		4	RRCID ->	190070	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5704 - 6002
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BURNETT BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	192056	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	5734 - 6012
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		7 U	RRCID ->	192085	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6022 - 6037
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		5	RRCID ->	194914	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	5596 - 6000
11	840 N	764	-0-	-76	-0-		764	3			Y	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-		59	1	439	3	Y	-0-
01	992 N	638	-0-	-354	-0-		67	1	571	3	Y	-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-		111	1	601	3	Y	-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-		83	1	713	3	Y	-0-
*04	815 N	815	-0-	-0-	-0-		109	1	706	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140 X	1076	-0-	-64	-0-	196 1	872 3	Y	7	7 0		-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	315 1	1024 3	Y	8	8 0		-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	247 1	951 3	Y	8	8 0		-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	169 1	860 3	Y	8	8 0		-0-
03	1333 N	556	-0-	-777	-0-	242 1	305 3	Y	8	8 0		-0-
04	1170 N	557	-0-	-613	-0-	241 1	308 3	Y	7	7 0		-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	117 1	3643 3	N	28	28 0		1
12	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	349 1	5506 3	N	32	32 0		1
01	5425 X	5293	-0-	-132	-0-	304 1	4953 3	N	33	33 0		1
02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	316 1	4698 3	N	31	31 0		1
03	5797 X	4690	-0-	-1107	-0-	339 1	4315 3	N	33	33 0		1
04	5610 X	3398	-0-	-2212	-0-	224 1	3142 3	N	29	29 0		1

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

11	3600 X	1202	-0-	-2398	-0-	1189 3	13 9	Y	12	12 0		-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	399 3	15 9	Y	14	14 0		-0-
01	1829 X	1698	-0-	-131	-0-	1683 3	15 9	Y	14	14 0		-0-
02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2092 3	14 9	Y	13	13 0		-0-
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2460 3	15 9	Y	14	14 0		-0-
*04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2976 3	13 9	Y	12	12 0		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

11	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	252 1	1237 3	Y	29	32 1		7
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	68 1	324 3	Y	32	33 1		6
01	1612 N	1009	-0-	-603	-0-	970 3	39 9	Y	35	34 1		7
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	253 1	1208 3	Y	31	18 1		20
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	262 1	806 3	Y	35	34 1		21
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	213 1	877 3	Y	13	34 1		-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 ROBINSON, ROSCOE WELL #: 1 C RRCID -> 029930 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6398 - 6404

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
DANIELS, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 079930	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 6158	- 6178			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HICKS GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 030117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6118	- 6270	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	215	1	4166	3	N	-0-	-0-
12	6448 X	4876	-0-	-1572	-0-	223	1	4653	3	N	-0-	-0-
01	6448 X	6023	-0-	-425	-0-	253	1	5770	3	N	-0-	-0-
02	5824 X	5367	-0-	-457	-0-	228	1	5139	3	N	-0-	-0-
03	6200 X	5161	-0-	-1039	-0-	232	1	4929	3	N	-0-	-0-
*04	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	245	1	5633	3	N	-0-	-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		1 L	RRCID -> 030148	COMPL. DATE 12/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 030149	COMPL. DATE 04/06/2000	TOTAL DEPTH	6271	PERF. 5088	- 6176		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2010 N	1643	-0-	-367	-0-	63	1	1546	3	Y	31	32 1
						34	9					6
12	2077 N	1756	-0-	-321	-0-	65	1	1647	3	Y	40	40 1
						44	9					6
01	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	74	1	1833	3	Y	64	58 1
						70	9					12
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	80	1	1983	3	Y	51	54 1
						56	9					9
*03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	93	1	2125	3	Y	46	51 1
						51	9					4
*04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	86	1	2087	3	Y	35	31 1
						39	9					8

BAKER, SALLIE, G U		WELL #:		1 L	RRCID -> 030150	COMPL. DATE 04/18/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5831	- 6178		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
BARNETT UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 030151			COMPL. DATE	03/09/1950	TOTAL DEPTH	6306 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	35	1	854	3	Y	-0-		-0-
12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	73	1	1813	3	Y	-0-		-0-
01		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	59	1	1481	3	Y	25	20 1	5
							28	9						
02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	59	1	1464	3	Y	42	39 1	8
							46	9						
*03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	78	1	1774	3	Y	38	43 1	3
							42	9						
*04		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	73	1	1730	3	Y	49	41 1	11
							54	9						

BEALL, W. F., G U			WELL #:		1	RRCID -> 030153			COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6467 PERF. 6120 - 6399		
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1193	3	12	9	Y	11	9 1	14
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-	14 1	-0-
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-		-0-
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	3	11	9	Y	10	3 1	7
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	3	15	9	Y	14	9 1	12
*04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	998	3	42	9	Y	38	37 1	13

BEALL-BARKSDALE GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030154			COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
11		600 N	482	-0-	-118	-0-	482	3			N	-0-		-0-
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-		-0-
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-		-0-
02		448 N	239	-0-	-209	-0-	239	3			N	-0-		-0-
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-		-0-
*04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-		-0-

BOUNDS, JOHN			WELL #:		1	RRCID -> 030157			COMPL. DATE	09/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	62	1	1534	3	Y	67	68 1	13
							74	9						
12		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	3	Y	84	85 1	12
							92	9						
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	64	1	1586	3	Y	80	77 1	15
							88	9						
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	56	1	1400	3	Y	75	76 1	14
							83	9						
*03		1612 N	1582	-0-	-30	-0-	62	1	1445	3	Y	68	76 1	6
							75	9						
04		1560 N	1533	-0-	-27	-0-	59	1	1416	3	Y	53	47 1	12
							58	9						

CURTIS, A. R.			WELL #:		1 L	RRCID -> 030160			COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	925	3	Y	-0-					-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	38	1	959	3	Y	-0-					-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	40	1	983	3	Y	7	6	1			1
						8	9									
02	896 N	871	-0-	-25	-0-	34	1	826	3	Y	10	9	1			2
						11	9									
*03	992 N	955	-0-	-37	-0-	40	1	906	3	Y	8	9	1			1
						9	9									
04	990 N	932	-0-	-58	-0-	37	1	889	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	81	1	1978	3	Y	130	132	1			25
						143	9									
12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	83	1	2070	3	Y	164	166	1			23
						180	9									
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	82	1	2023	3	Y	114	115	1			22
						125	9									
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	73	1	1779	3	Y	21	39	1			4
						23	9									
*03	775 N	747	-0-	-28	-0-	30	1	696	3	Y	19	21	1			2
						21	9									
*04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	95	1	2280	3	Y	14	13	1			3
						15	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

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

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	95	1	3053	3	N	-0-					-0-
12	3410 X	2836	-0-	-574	-0-	70	1	2766	3	N	-0-					-0-
01	3410 X	2569	-0-	-841	-0-	76	1	2493	3	N	-0-					-0-
02	3080 X	2618	-0-	-462	-0-	81	1	2537	3	N	-0-					-0-
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	93	1	3364	3	N	-0-					-0-
*04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	101	1	3324	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
JOHNSON, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 030173		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE	
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	866	3	Y	26	26	1	5
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	29	9	38	1	Y	33	33	1	5
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	36	9	42	1	Y	27	27	1	5
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	30	9	45	1	Y	22	23	1	4
*03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	24	9	48	1	Y	20	22	1	2
*04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	22	9	45	1	Y	16	14	1	4
						18	9							
JONES, O. L. GU		WELL #: 1		RRCID -> 030174		COMPL. DATE 04/11/2000			TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LA GRONE, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 030178		COMPL. DATE 07/04/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
11	4800 X	1291	-0-	-3509	-0-	49	1	1224	3	Y	16	17	1	3
12	5053 X	978	-0-	-4075	-0-	18	9	37	1	Y	21	21	1	3
01	5053 X	1005	-0-	-4048	-0-	23	9	38	1	Y	19	18	1	4
02	4564 X	948	-0-	-3616	-0-	21	9	37	1	Y	-0-	4	1	-0-
*03	4061 X	1026	-0-	-3035	-0-	43	1	43	1	Y	-0-			-0-
04	1290 X	985	-0-	-305	-0-	39	1	39	1	Y	-0-			-0-
LA GRONE-JESTER		WELL #: 1		RRCID -> 030179		COMPL. DATE 05/21/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
11	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	150	1	3689	3	Y	-0-			-0-
12	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	156	1	156	1	Y	-0-			-0-
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	151	1	151	1	Y	14	11	1	3
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	15	9	143	1	Y	22	21	1	4
*03	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	24	9	175	1	Y	21	23	1	2
*04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	23	9	145	1	Y	17	15	1	4
						19	9							
MANGHAM, R. S.		WELL #: 1 L		RRCID -> 030180		COMPL. DATE 03/01/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	50	1	N	-0-			-0-
02	2800 N	4259	-0-	1459	1459	127	1	4132	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2677	-0-	-423	1036	98	1	2579	3	N	-0-			-0-
*04	3000 N	4486	-0-	1486	2522	117	1	4369	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
MCMILLAN, KATE			WELL #:		1	RRCID ->	030182	COMPL. DATE	04/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	87	1	2142	3	Y	58	59	1	11
							64	9							
12		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	90	1	2236	3	Y	74	75	1	10
							81	9							
01		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	88	1	2161	3	Y	70	67	1	13
							77	9							
02		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	80	1	1948	3	Y	66	67	1	12
							73	9							
*03		2325 N	2266	-0-	-59	-0-	93	1	2108	3	Y	59	66	1	5
							65	9							
04		2250 N	2145	-0-	-105	-0-	84	1	2016	3	Y	41	37	1	9
							45	9							

POWERS, E. C. GU			WELL #:		1 L	RRCID ->	030185	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6459	PERF.	6303 -	6326	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

REEVES-MCMILLAN			WELL #:		1	RRCID ->	030188	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	6072 -	6190	
11		3240 X	1590	-0-	-1650	-0-	60	1	1464	3	Y	60	61	1	12
							66	9							
12		3565 X	1505	-0-	-2060	-0-	55	1	1366	3	Y	76	77	1	11
							84	9							
01		3565 X	1408	-0-	-2157	-0-	51	1	1278	3	Y	72	69	1	14
							79	9							
02		2660 X	1240	-0-	-1420	-0-	45	1	1120	3	Y	68	69	1	13
							75	9							
*03		2263 X	1337	-0-	-926	-0-	54	1	1220	3	Y	57	65	1	5
							63	9							
04		1590 X	1252	-0-	-338	-0-	50	1	1199	3	Y	3	7	1	1
							3	9							

ROSS, J. T. UNIT			WELL #:		1 L	RRCID ->	030189	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A		
11		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	50	1	3675	3	N	-0-		-0-	
12		3937 X	2408	-0-	-1529	-0-	32	1	2376	3	N	-0-		-0-	
01		3937 X	3393	-0-	-544	-0-	45	1	3348	3	N	-0-		-0-	
02		3556 X	2757	-0-	-799	-0-	44	1	2713	3	N	-0-		-0-	
03		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	52	1	4296	3	N	-0-		-0-	
*04		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	50	1	4379	3	N	-0-		-0-	

SEALY, MAY			WELL #:		2	RRCID ->	030192	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
SHARP-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	030194	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 - 6746		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-		1433	3		N	-0-			-0-
12	1550 X	1479	-0-	-71	-0-		1479	3		N	-0-			-0-
01	1550 X	1470	-0-	-80	-0-		1470	3		N	-0-			-0-
02	1372 X	1313	-0-	-59	-0-		1313	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3852	-0-	752	-0-		3852	3		N	-0-			-0-
*04	3000 N	3421	-0-	421	-0-		1173	3		N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030195	COMPL. DATE	11/18/1944	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	N/A
11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-		101	1	6466	3	N	-0-
12	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-		103	1	6016	3	N	-0-
01	5859 X	3435	-0-	-2424	-0-		59	1	3376	3	N	-0-
02	5292 X	4897	-0-	-395	-0-		72	1	4825	3	N	-0-
03	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-		101	1	7245	3	N	-0-
*04	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-		97	1	6786	3	N	-0-

SHIVERS-HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	030196	COMPL. DATE	11/18/1953	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A
11	2040 X	1106	-0-	-934	-0-		1106	3		N	-0-	
12	1302 X	959	-0-	-343	-0-		959	3		N	-0-	
01	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-		7292	3		N	-0-	
02	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-		9659	3		N	-0-	
03	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-		10299	3		N	-0-	
*04	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-		9537	3		N	-0-	

DEADWOOD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	030199	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	5160 - 6186
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WERNER -J- GU		WELL #:		1	RRCID ->	030203	COMPL. DATE	08/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	3090 X	3012	-0-	-78	-0-		115	1	2835	3	Y	56
							62	9				57
12	3193 X	3159	-0-	-34	-0-		119	1	2962	3	Y	71
							78	9				72
01	3224 X	3071	-0-	-153	-0-		116	1	2880	3	Y	68
							75	9				65
02	2912 X	2589	-0-	-323	-0-		98	1	2422	3	Y	63
							69	9				64
*03	3224 X	2318	-0-	-906	-0-		93	1	2162	3	Y	57
							63	9				64
04	3060 X	2678	-0-	-382	-0-		105	1	2521	3	Y	47
							52	9				41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
WERNER-BURTON			WELL #:		1	RRCID -> 030207			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE

11		5550 X	4735	-0-	-815	-0-		206	1	4287	3	Y	220	223	1	43
								242	9							
12		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-		310	1	4625	3	Y	277	281	1	39
								305	9							
01		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-		204	1	4340	3	Y	265	253	1	51
								292	9							
02		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-		225	1	4819	3	Y	247	252	1	46
								272	9							
*03		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-		338	1	4804	3	Y	221	249	1	18
								243	9							
*04		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-		335	1	5275	3	Y	161	143	1	36
								177	9							

WERNER-CARTER			WELL #:		1	RRCID -> 030208			COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5842 -	6158	
11		3150 X	3014	-0-	-136	-0-		131	1	2839	3	Y	40	40	1	8
								44	9							
12		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-		153	1	3379	3	Y	49	50	1	7
								54	9							
01		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		151	1	3308	3	Y	46	44	1	9
								51	9							
02		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-		136	1	2987	3	Y	33	36	1	6
								36	9							
*03		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-		156	1	3204	3	Y	30	34	1	2
								33	9							
*04		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		148	1	3150	3	Y	23	20	1	5
								25	9							

WERNER-GENEVA GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030210			COMPL. DATE 10/16/1948			TOTAL DEPTH	6273	PERF. N/A		
11		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-		131	1	3209	3	Y	103	105	1	20
								113	9							
12		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-		136	1	3372	3	Y	130	132	1	18
								143	9							
01		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-		132	1	3268	3	Y	108	105	1	21
								119	9							
02		3108 X	3069	-0-	-39	-0-		116	1	2876	3	Y	70	78	1	13
								77	9							
*03		3441 X	3275	-0-	-166	-0-		135	1	3070	3	Y	64	72	1	5
								70	9							
04		3330 X	2734	-0-	-596	-0-		108	1	2571	3	Y	50	44	1	11
								55	9							

WERNER-POWELL GU			WELL #:		1	RRCID -> 030214			COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH	6255	PERF. 6042 -	6190	
11		1680 N	1663	-0-	-17	-0-		64	1	1566	3	Y	30	30	1	6
								33	9							
12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		69	1	1692	3	Y	37	38	1	5
								41	9							
01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		70	1	1736	3	Y	42	39	1	8
								46	9							
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		62	1	1519	3	Y	46	45	1	9
								51	9							
*03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		71	1	1617	3	Y	42	47	1	4
								46	9							
*04		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		65	1	1566	3	Y	34	30	1	8
								37	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WHITFIELD UN.		WELL #:		1	RRCID ->	030220	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	6100 - 6290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	2760 X	2642	-0-	-118	-0-	101	1	2541	3	N	-0-		-0-	
12	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	104	1	2639	3	N	-0-		-0-	
01	2635 X	2511	-0-	-124	-0-	94	1	2417	3	N	-0-		-0-	
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	92	1	2455	3	N	-0-		-0-	
03	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	104	1	2668	3	N	-0-		-0-	
*04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	101	1	2674	3	N	-0-		-0-	

BRASHER, J. D.		WELL #:		4	RRCID ->	101030	COMPL. DATE	07/17/1981	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6398 - 6404		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BRASHER, J. D.		WELL #:		3	RRCID ->	105725	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6406 - 6419		
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-		-0-	
12	682 N	372	-0-	-310	-0-	372	3			N	-0-		-0-	
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-		-0-	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-		-0-	
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-		-0-	
04	690 N	533	-0-	-157	-0-	533	3			N	-0-		-0-	

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	131556	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6324 - 6358		
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-		-0-	
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-		-0-	
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-		-0-	
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-		-0-	
03	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	1739	3			N	-0-		-0-	
04	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			N	-0-		-0-	

EDDY, EMMA		WELL #:		5	RRCID ->	132315	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6144 - 6352		
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-		-0-	
12	2728 N	2126	-0-	-602	-0-	2126	3			N	-0-		-0-	
01	2790 N	2480	-0-	-310	-0-	2480	3			N	-0-		-0-	
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-		-0-	
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-		-0-	
*04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-		-0-	

BATES-POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	133312	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5876 - 6194		
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	53	1	1283	3	Y	12	13	1	2
						13	9							
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1102	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	48	1	1184	3	Y	49	42	1	9
						54	9							
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	48	1	1181	3	Y	75	70	1	14
						83	9							
*03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	54	1	1247	3	Y	68	76	1	6
						75	9							
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	52	1	1259	3	Y	58	51	1	13
						64	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	115	1	2735	3	Y	27	28	1	5
							30	9							
12		2635 N	2566	-0-	-69	-0-	103	1	2423	3	Y	36	36	1	5
							40	9							
01		2573 N	2530	-0-	-43	-0-	102	1	2399	3	Y	26	26	1	5
							29	9							
02		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	106	1	2486	3	Y	16	18	1	3
							18	9							
*03		2573 N	2045	-0-	-528	-0-	90	1	1938	3	Y	15	17	1	1
							17	9							
*04		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	120	1	2764	3	Y	21	17	1	5
							23	9							
DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328															
11		1140 N	850	-0-	-290	-0-	850	3			N	-0-			-0-
12		1178 N	803	-0-	-375	-0-	803	3			N	-0-			-0-
01		1023 N	858	-0-	-165	-0-	858	3			N	-0-			-0-
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
03		806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-			-0-
04		840 N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-			-0-
WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164															
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	606	3	Y	9	7	1	2
							10	9							
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	20	19	1	3
							22	9							
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	19	18	1	4
							21	9							
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	17	18	1	3
							19	9							
*03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	16	18	1	1
							18	9							
*04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	Y	58	46	1	13
							64	9							
WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	158	-0-	-382	-0-	158 3		Y	-0-		36
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-		36
01	527 N	81	-0-	-446	-0-	81 3		Y	-0-		36
02	140 N	63	-0-	-77	-0-	41 3	22 9	Y	20	46 1	10
*03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		10
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		10

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	42 1	1020 3	N	2	3 1	-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	44 1	1100 3	N	3	3 1	-0-
01	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	42 1	1026 3	N	4	3 1	1
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	39 1	963 3	N	3	3 1	1
*03	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	45 1	1005 3	N	2	3 1	-0-
*04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	45 1	1079 3	N	2	2 1	-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	139 1	3467 3	Y	-0-		-0-
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	143 1	3553 3	Y	-0-		-0-
01	3100 N	3516	-0-	416	416	137 1	3379 3	Y	-0-		-0-
02	3314 X	2898	-0-	-416	-0-	113 1	2785 3	Y	-0-		-0-
*03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	102 1	2340 3	Y	-0-		-0-
*04	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	49 1	1165 3	Y	-0-		-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

11	4260 X	3804	-0-	-456	-0-	3804 3		N	-0-		-0-
12	4402 X	3278	-0-	-1124	-0-	3278 3		N	-0-		-0-
01	4402 X	3584	-0-	-818	-0-	3584 3		N	-0-		-0-
02	3976 X	3357	-0-	-619	-0-	3357 3		N	-0-		-0-
03	4402 X	4032	-0-	-370	-0-	4032 3		N	-0-		-0-
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 3		N	-0-		-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

11	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	67 1	1299 3	Y	33	34 1	6
12	1457 N	451	-0-	-1006	-0-	22 1	410 3	Y	17	21 1	2
01	1457 N	335	-0-	-1122	-0-	12 1	278 3	Y	41	35 1	8
02	1316 N	372	-0-	-944	-0-	22 1	316 3	Y	31	33 1	6
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	74 1	1359 3	Y	33	36 1	3
*04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	73 1	1422 3	Y	26	23 1	6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 184730		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-			-0-
12	2635 N	2462	-0-	-173	-0-	2462	3			N	-0-			-0-
01	2418 N	1863	-0-	-555	-0-	1863	3			N	-0-			-0-
02	2380 N	2071	-0-	-309	-0-	2071	3			N	-0-			-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-			-0-
*04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-			-0-

BAKER, SALLIE		WELL #: 3		RRCID -> 200445		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198					
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	55	1	1344	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	50	1	1244	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	50	1	1244	3	Y	43	36	1	8
						47	9							
02	1176 N	1075	-0-	-101	-0-	39	1	980	3	Y	51	50	1	9
						56	9							
*03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	3	Y	46	51	1	4
						51	9							
*04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	55	1	1329	3	Y	35	31	1	8
						39	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY ASHTON		WELL #: 172232		RRCID -> 030103		COMPL. DATE 11/05/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022					
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	Y	2	2	1	1
12	775 N	712	-0-	-63	-0-	709	2	3	9	Y	3	3	1	1
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	744	2	4	9	Y	4	4	1	1
02	700 N	665	-0-	-35	-0-	662	2	3	9	Y	3	2	1	2
03	713 N	691	-0-	-22	-0-	688	2	3	9	Y	3	4	1	1
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	712	2	2	9	Y	2	2	1	1

INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 030108		COMPL. DATE 02/11/1949			TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PANOLA		WELL #: 1		RRCID -> 030111		COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170					
11	2610 X	2228	-0-	-382	-0-	2207	2	21	9	Y	19			82
12	3100 N	3141	-0-	41		3128	2	13	9	Y	12	54	1	40
01	3100 N	3064	-0-	-36	5	3061	2	3	9	Y	3			43
02	2752 N	2747	-0-	-5	-0-	2733	2	14	9	Y	13			56
03	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3507	2	21	9	Y	19	49	1	26
*04	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3742	2	7	9	Y	6			32

PETER		WELL #: 1		RRCID -> 030112		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968					
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
NAOMI 3 UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 153609		COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	5962 - 6006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	270 1	1670 2	Y	-0-			-0-
12		1984 N	1959	-0-	-25	-0-	279 1	1680 2	Y	-0-			-0-
01		2046 N	1997	-0-	-49	-0-	279 1	1718 2	Y	-0-			-0-
02		1820 N	1809	-0-	-11	-0-	252 1	1557 2	Y	-0-			-0-
03		1953 N	1945	-0-	-8	-0-	279 1	1666 2	Y	-0-			-0-
04		1920 N	1846	-0-	-74	-0-	270 1	1576 2	Y	-0-			-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.				199614	RRCID -> 030071		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6768 - 6823	
SHIVERS, VICE		WELL #:		1									
11		2160 N	1981	-0-	-179	-0-	1964 2	17 9	Y	15	5 8		37
12		2232 N	2048	-0-	-184	-0-	2033 2	15 9	Y	14	38 1	2 8	11
01		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2014 2	23 9	Y	21	3 8		29
02		1848 N	1824	-0-	-24	-0-	1807 2	17 9	Y	15	6 8		38
03		2046 N	1979	-0-	-67	-0-	1964 2	15 9	Y	14	3 8		49
04		1980 N	1835	-0-	-145	-0-	1821 2	14 9	Y	13	44 1	3 8	15

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	RRCID -> 029888		COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5705 - 5997	
BECKWORTH		WELL #:		5									
11		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	521 1	1795 3	Y	40	40 1		-0-
12		3100 N	3196	-0-	96	96	536 1	2293 3	Y	46	46 1		-0-
01		3100 N	3068	-0-	-32	64	316 5	51 9		42	42 1		-0-
02		2372 N	2308	-0-	-64	-0-	557 1	2465 3	Y	42	42 1		-0-
03		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	46 9			38	38 1		-0-
04		1890 X	242	-0-	-1648	-0-	394 1	1872 3	Y	54	54 1		-0-
							42 9			59 9			-0-
							559 1	2498 3	Y	41	41 1		-0-
							85 1	78 3	Y	34 5	45 9		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112				WELL #:	1	RRCID -> 029897	COMPL. DATE	05/21/1946	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6040 - 6132	
11		1320 N	1230	-0-	-90	-0-	303 1	904 3	Y	21	21 1		1
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	23 9			20	21 1		-0-
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	307 1	841 3	Y	28	27 1		1
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	22 9			23	24 1		-0-
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	318 1	1136 3	Y	26	26 1		-0-
04		1440 N	1265	-0-	-175	-0-	288 1	1003 3	Y	24	24 1		-0-
							25 9			304 1	754 2		-0-
							321 1	1116 3	Y	181 3	26 9		-0-

COLLINS				WELL #:	1	RRCID -> 029977	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6064 - 6112
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-		89 1	6115 3	N	-0-	-0-
12		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-		91 1	5998 3	N	-0-	-0-
01		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-		86 1	5110 3	N	-0-	-0-
02		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-		84 1	5087 3	N	-0-	-0-
03		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-		93 1	5283 3	N	-0-	-0-
*04		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-		86 1	4929 3	N	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015												
11	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-		360 1	5558 2	Y	129	117 1	68
							142 9					
12	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-		372 1	5693 2	Y	151	179 1	40
							166 9					
01	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-		372 1	5951 2	Y	162	116 1	86
							178 9					
02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-		336 1	5221 2	Y	143	122 1	107
							157 9					
03	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-		368 1	6109 2	Y	161	184 1	84
							177 9					
*04	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-		354 1	5567 2	Y	181	193 1	72
							199 9					

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 6080												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6750 X	6407	-0-	-343	-0-	307	1	5968	2	Y	120	122 1	17
						132	9						
12	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	352	1	6897	2	Y	114	111 1	20
						125	9						
01	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	351	1	7181	2	Y	108	101 1	27
						119	9						
02	6300 X	6149	-0-	-151	-0-	302	1	5757	2	Y	82	84 1	25
						90	9						
03	6975 X	6288	-0-	-687	-0-	347	1	5839	2	Y	93	89 1	29
						102	9						
04	6750 X	5697	-0-	-1053	-0-	339	1	5263	2	Y	86	97 1	18
						95	9						

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

11	2670 N	2253	-0-	-417	-0-	360	1	1547	2	Y	-0-	-0-	-0-
						346	3						
12	2542 N	2223	-0-	-319	-0-	372	1	1576	2	Y	-0-	-0-	-0-
						275	3						
01	2325 N	2047	-0-	-278	-0-	342	1	1471	2	Y	4	2 1	2
						230	3				4 9		
02	2100 N	1886	-0-	-214	-0-	331	1	1358	2	Y	2	1 1	3
						195	3				2 9		
*03	2232 N	501	-0-	-1731	-0-	372	1	97	2	Y	15	6 1	12
						15	3				17 9		
04	1980 N	1732	-0-	-248	-0-	360	1	1150	2	Y	13	14 1	11
						208	3				14 9		

HULL -A- WELL #: 2 M RRCID -> 030259 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5844 - 5930

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

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

11	4170 X	3842	-0-	-328	-0-	360	1	2845	2	Y	-0-	-0-	-0-
						637	3						
12	4247 X	3911	-0-	-336	-0-	372	1	3015	2	Y	-0-	-0-	-0-
						524	3						
01	4061 X	3778	-0-	-283	-0-	372	1	2941	2	Y	4	2 1	2
						461	3				4 9		
02	3668 X	3296	-0-	-372	-0-	329	1	2593	2	Y	2	1 1	3
						372	3				2 9		
03	4030 X	2192	-0-	-1838	-0-	365	1	1570	2	Y	2	3 1	2
						255	3				2 9		
04	3840 X	3651	-0-	-189	-0-	355	1	2790	2	Y	2	2 1	2
						504	3				2 9		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	360 1	853 2	13 9	Y	12	15 1			6
							191 3	13 9							
12		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	372 1	1010 2	14 9	Y	13	11 1			8
							175 3	14 9							
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	362 1	860 2	19 9	Y	17	17 1			8
							135 3	19 9							
02		1204 N	1202	-0-	-2	-0-	331 1	754 2	9 9	Y	8	4 1			12
							108 3	9 9							
03		1333 N	912	-0-	-421	-0-	372 1	456 2	10 9	Y	9	13 1			8
							74 3	10 9							
*04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	360 1	823 2	11 9	Y	10	10 1			8
							148 3	11 9							

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020															
11		4170 X	3390	-0-	-780	-0-	3081 3	309 9	262 9	Y	281	235 1			71
							2938 3	262 9	204 9	Y	238	253 1			56
12		4309 X	3200	-0-	-1109	-0-	2534 3	204 9	256 9	Y	185	202 1			39
							2738 3	256 9	233 3	Y	233	152 1			120
01		4247 X	2738	-0-	-1509	-0-	2124 3	256 9	76 9	Y	69	180 1			9
							3906 X	2358 3	59 9	Y	54	48 1			15
02		3696 X	2380	-0-	-1316	-0-	1996 3	59 9		Y					
							3906 X	2358 3		Y					
03		3906 X	2358	-0-	-1548	-0-									
04		3390 X	2055	-0-	-1335	-0-									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
										N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
										N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
										N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
										N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
										N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405															
11		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2958 3	21 9	26 9	Y	19	13 1			11
							3115 3	26 9	29 9	Y	24	27 1			8
12		3565 X	3141	-0-	-424	-0-	2604 3	29 9	26 9	Y	26	27 1			7
							3503 X	2633 3	26 9	Y	24	14 1			17
01		3503 X	2633	-0-	-870	-0-	2460 3	26 9	26 9	Y	24	28 1			13
							3164 X	2486 3	26 9	Y	24	28 1			13
02		3164 X	2486	-0-	-678	-0-	2696 3	30 9		Y	27	31 1			9
							3503 X	2722 3		Y					
03		3503 X	2722	-0-	-781	-0-									
							3030 X	2696 3		Y					
04		3030 X	2696	-0-	-334	-0-									

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 6018															
11		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	620 1	6925 2	9 9	Y	8	9 1			6
							648 1	7795 2	13 9	Y	12	15 1			3
12		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	638 1	6871 2	11 9	Y	10	10 1			3
							7520 X	7520 3	497 1	Y	10	10 1			3
01		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	581 1	6874 2	12 9	Y	11	9 1			5
							6705 X	6705 3	581 1	Y	11	9 1			5
02		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	606 1	7200 2	10 9	Y	9	5 1			9
							7467 X	7467 3		Y					
03		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-									
							*04	7816 X	7816 3	Y					
*04		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MORGAN UNIT		WELL #:		1 M	RRCID -> 030269	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5873 -	6010		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT #1		WELL #:		1 T	RRCID -> 030271	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5950 -	6097
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	300 1	8525 3	30	33 1	17	
12	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	310 1	8891 3	29	34 1	12	
01	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	310 1	8148 3	33	32 1	13	
02	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	280 1	7468 3	30	33 1	10	
03	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	310 1	8481 3	38	41 1	7	
*04	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	300 1	8285 3	38	35 1	10	

SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 030273	COMPL. DATE 10/12/1945	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5880 -	6025
11	5160 X	4926	-0-	-234	-0-	187 1	4622 2	106	118 1	35
12	5332 X	5051	-0-	-281	-0-	189 1	4762 2	91	60 1	66
01	5208 X	5082	-0-	-126	-0-	193 1	4787 2	93	118 1	41
02	4704 X	4427	-0-	-277	-0-	171 1	4147 2	99	62 1	78
03	5146 X	4706	-0-	-440	-0-	186 1	4414 2	96	118 1	56
04	4920 X	3821	-0-	-1099	-0-	161 1	3654 2	5	56 1	5

THOMPSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 030274	COMPL. DATE 11/18/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900 -	5930
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1904 2	2 9	2	2 1	1
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2005 2	2 9	2	2 1	1
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1972 2	1 9	1	2 1	-0-
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1655 2	4 9	4	3 1	1
03	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1663 2	4 9	4	3 1	2
04	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	1681 2	17 9	15	8 1	9

WHITAKER UNIT		WELL #:		1 M	RRCID -> 030276	COMPL. DATE 12/10/1945	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 5902 -	5932
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	301 1	1031 2	-0-		-0-
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	297 1	1136 2	-0-		-0-
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	250 1	742 2	-0-		-0-
02	1232 N	808	-0-	-424	-0-	202 1	606 2	-0-		-0-
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			-0-		-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5730 X	4085	-0-	-1645	-0-	336 1	3651 2	3651 2	Y	89	70 1			93
12	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	98 9	7178 2	7178 2	Y	97	131 1			59
01	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	107 9	7858 2	7858 2	Y	163	137 1			85
02	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	372 1	6678 2	6678 2	Y	133	134 1			84
03	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	179 9	7192 2	7192 2	Y	155	141 1			98
*04	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	336 1	6646 2	6646 2	Y	192	202 1			88
						146 9								
						370 1								
						171 9								
						211 9								

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911														
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	150 1	177 2	177 2	Y	-0-				-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	155 1	174 2	174 2	Y	-0-				-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	155 1	176 2	176 2	Y	-0-				-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	140 1	148 2	148 2	Y	-0-				-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	155 1	169 2	169 2	Y	-0-				-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	150 1	161 2	161 2	Y	-0-				-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024														
11	330 N	159	-0-	-171	-0-	159 2			Y	-0-				-0-
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	188 2			Y	-0-				-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			Y	-0-				-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			Y	-0-				-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			Y	-0-				-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2			Y	-0-				-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-				-0-
12	248 N	23	-0-	-225	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-				-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-				-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-				-0-
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2			Y	-0-				-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	24	1	1582	3	Y	-0-				-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-				-0-
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-				-0-
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-				-0-
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	23	1	1795	3	Y	-0-				-0-
*04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-				-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

11	780 N	480	-0-	-300	-0-	72	1	408	3	Y	-0-	2	1		-0-
12	2201 X	1426	-0-	-775	-0-	96	1	1330	3	Y	-0-				-0-
01	2201 X	1949	-0-	-252	-0-	192	1	1755	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
02	1428 X	334	-0-	-1094	-0-	72	1	260	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
03	1581 X	278	-0-	-1303	-0-	80	1	197	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
04	1890 X	261	-0-	-1629	-0-	32	1	228	3	Y	1	1	1		1
						1	9								

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

11	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	659	1	6103	2	Y	80	101	1		39
						1364	3	88	9						
12	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	651	1	7013	2	Y	90	75	1		54
						1218	3	99	9						
01	8959 X	8283	-0-	-676	-0-	686	1	6452	2	Y	122	119	1		57
						1011	3	134	9						
02	8092 X	5296	-0-	-2796	-0-	506	1	4140	2	Y	52	30	1		79
						593	3	57	9						
03	8990 X	4976	-0-	-4014	-0-	744	1	3585	2	Y	61	82	1		58
						580	3	67	9						
04	8700 X	8636	-0-	-64	-0-	710	1	6653	2	Y	65	68	1		55
						1201	3	72	9						

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-				-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-				-0-
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-				-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-				-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-				-0-
*04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-				-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 N	933	-0-	-27	-0-	933 3		Y	-0-			-0-
12	1178 N	928	-0-	-250	-0-	928 3		Y	-0-			-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		Y	-0-			-0-
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		Y	-0-			-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		Y	-0-			-0-
04	1020 N	890	-0-	-130	-0-	890 3		Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 N	706	-0-	-104	-0-	706 2		Y	-0-			-0-
12	837 N	713	-0-	-124	-0-	713 2		Y	-0-			-0-
01	837 N	762	-0-	-75	-0-	762 2		Y	-0-			-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		Y	-0-			-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-			-0-
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	739 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	348 1	2160 3	Y	81	81 1		2
						89 9						
12	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	367 1	2548 3	Y	98	99 1		1
						1 5	108 9					
01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	360 1	2556 3	Y	103	102 1		2
						113 9						
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	327 1	2074 3	Y	81	82 1		1
						89 9						
03	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	368 1	2412 3	Y	92	92 1		1
						101 9						
*04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	343 1	1623 2	Y	92	91 1		2
						390 3	101 9					

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	72 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	217 N	86	-0-	-131	-0-	85 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	506 3	8 9	Y	7	6 1		1
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	900 3	7 9	Y	6	4 1		3
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	519 3	4 9	Y	4	6 1		1
*04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		Y	-0-	1 1		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014												
11	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			Y	-0-	-0-
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-	-0-
01	1395 N	108	-0-	-1287	-0-	108	2			Y	-0-	-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-	-0-
03	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	1156	2			Y	-0-	-0-
*04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-	-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012												
11	4110 X	3926	-0-	-184	-0-	3794	2	132	9	Y	120	109 1 63
12	4092 X	3920	-0-	-172	-0-	3756	2	164	9	Y	149	172 1 40
01	4092 X	3426	-0-	-666	-0-	3275	2	151	9	Y	137	104 1 73
02	3696 X	3523	-0-	-173	-0-	3377	2	146	9	Y	133	106 1 100
03	4092 X	3914	-0-	-178	-0-	3763	2	151	9	Y	137	165 1 72
04	3930 X	3570	-0-	-360	-0-	3409	2	161	9	Y	146	160 1 58

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260872 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5944												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		LILLY UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	261104	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5688 - 6000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
*04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-

HALL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	263183	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	5856	PERF.	5856 - 5868
11	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9798	3	66 9	N	60	64 1	20
12	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	10142	3	79 9	N	72	61 1	31
01	10230 X	9289	-0-	-941	-0-	9219	3	70 9	N	64	63 1	32
02	9240 X	8255	-0-	-985	-0-	8188	3	67 9	N	61	65 1	28
03	10230 X	9445	-0-	-785	-0-	9401	3	44 9	N	40	48 1	20
04	9900 X	9019	-0-	-881	-0-	8982	3	37 9	N	34	42 1	12

FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030015	COMPL. DATE	09/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6150 - 6207
11	600 N	494	-0-	-106	-0-	494	2		N	-0-		-0-
12	558 N	321	-0-	-237	-0-	321	2		N	-0-		-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	307	2		N	-0-		-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		-0-
04	480 N	110	-0-	-370	-0-	110	2		N	-0-		-0-

HUNT, J. B. UNIT #2-A		WELL #:		2A	RRCID ->	030025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	260	1	2606 2	N	-0-		134
12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	310	1	3632 2	N	-0-		134
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	310	1	3443 2	N	-0-		134
02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	280	1	3356 2	N	-0-		134
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	310	1	3788 2	N	-0-		134
*04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		N	-0-		50

BORDERS, E.		WELL #:		1 C	RRCID ->	030048	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5948 - 6010
11	2851 X	2753	-0-	-98	-0-	300	1	2445 2	N	7		70
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	310	1	2447 2	N	24		94
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	310	1	2414 2	N	20		114
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	280	1	2097 2	N	16		130
03	2170 X	2141	-0-	-29	-0-	300	1	1839 2	N	2		132
*04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	300	1	2538 2	N	28		160

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
BOREN, W. G.		WELL #:		1	RRCID ->	030050	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	5688 - 6005	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	348	1	1859	2	N	21		277
12	2945 N	2221	-0-	-724	-0-	23	9	1808	2	N	37		314
01	2449 N	2172	-0-	-277	-0-	41	9	1785	2	N	14	168 1	160
02	2072 N	1978	-0-	-94	-0-	15	9	1623	2	N	17		177
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	336	1	1948	2	N	-0-		177
*04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	19	9	2189	2	N	9	159 1	27
						10	9						

FROST LUMBER INC. UNIT 5		WELL #:		1 T	RRCID ->	030056	COMPL. DATE	08/27/1946	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5990 - 6040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64

SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	030064	COMPL. DATE	11/04/1948	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	5912 - 5962	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2917	-0-	-23	-0-	600	1	2275	2	Y	38	159 1	88
12	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	42	9	2366	2	Y	65		153
01	2883 N	2638	-0-	-245	-0-	72	9	2013	2	Y	23		176
02	2604 N	2577	-0-	-27	-0-	25	9	1973	2	Y	40		216
03	2883 N	2673	-0-	-210	-0-	560	1	2039	2	Y	13		229
*04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	44	9	2018	2	Y	3	149 1	83
						14	9						
						3	9						

DEBERRY, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	030241	COMPL. DATE	06/12/1946	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6057 - 6071	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	600	1	3433	2	N	48	173 1	50
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	53	9	3079	2	N	28		78
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	460	1	4373	2	N	36		114
02	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	31	9	4282	2	N	33		147
03	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	40	9	4635	2	N	47		194
*04	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	600	1	32	9	N	29	188 1	35
						52	9						
						4323	2						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701									
HOLMES, PRIESTLY			WELL #: 1		RRCID -> 030243			COMPL. DATE 10/08/1945			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE

11	2940 X	2335	-0-	-605	-0-	360	1	1942	2	N	30	114
12	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	540	1	2498	2	N	60	174
01	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	620	1	3410	2	N	85 186 1	73
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	540	1	2689	2	N	47	120
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	600	1	3393	2	N	67	187
*04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3592	2	108	9	N	98 181 1	104

FOREST OIL CORPORATION			275740									
MOODY COTTON CO.			WELL #: 1		RRCID -> 029893			COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354	
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	750	1	2001	2	N	8	138
12	3162 X	2423	-0-	-739	-0-	775	1	1648	2	N	-0-	138
01	3162 X	1901	-0-	-1261	-0-	775	1	1122	2	N	4	142
02	2856 X	2042	-0-	-814	-0-	700	1	1322	2	N	18 3 8	157
03	3162 X	2157	-0-	-1005	-0-	775	1	1351	2	N	28 177 1	8
04	2760 X	1909	-0-	-851	-0-	750	1	1117	2	N	38 26 8	20

BRIGGS, W. H.			WELL #: 1		RRCID -> 029904			COMPL. DATE 08/28/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335	
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	276	1	1371	2	Y	19	31
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	273	1	1899	2	Y	18	49
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	320	1	2023	2	Y	1	50
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	308	1	1878	2	Y	-0-	50
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	341	1	2044	2	Y	-0-	-0-
*04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	345	1	1830	2	Y	1 50 1	1

HARRIS, C. E.			WELL #: 2 T		RRCID -> 029909			COMPL. DATE 01/24/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WOOLWORTH, J. D.			WELL #: 1		RRCID -> 029920			COMPL. DATE 01/14/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972	
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1556	2	107	9	Y	97	347
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1232	2	190	9	Y	173	130
01	1612 N	1351	-0-	-261	-0-	1199	2	152	9	Y	138 389 1 1 8	268
02	1456 N	1097	-0-	-359	-0-	944	2	153	9	Y	139 188 1	219
03	1426 N	961	-0-	-465	-0-	870	2	91	9	Y	83 197 1	105
04	1320 N	675	-0-	-645	-0-	606	2	69	9	Y	63	168

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	750	1	1512	2	N	186	362 1	154
						205	9						
12	2728 N	2636	-0-	-92	-0-	775	1	1624	2	N	215	173 1	196
						237	9						
01	2728 N	2443	-0-	-285	-0-	775	1	1444	2	N	204	188 1	212
						224	9						
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	700	1	1498	2	N	184	182 1	209
						202	9					5 8	
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	775	1	1627	2	N	218	185 1	242
						240	9						
*04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	750	1	1673	2	N	224	181 1	258
						246	9					27 8	

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	403	1	2630	2	N	-0-		122
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	403	1	2824	2	N	-0-		122
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	403	1	2604	2	N	-0-		122
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	403	1	2299	2	N	-0-		122
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	403	1	2633	2	N	-0-		122
*04	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	403	1	2376	2	N	37		159
						41	9						

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-		-0-
12	3534 X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-		-0-
01	3534 X	3281	-0-	-253	-0-	3281	3			N	-0-		-0-
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-		-0-
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-		-0-
*04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-		-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

11	3450 X	3040	-0-	-410	-0-	3017	3	23	9	N	21		193
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3530	3	72	9	N	65	178 1	80
01	3565 X	3094	-0-	-471	-0-	2998	3	96	9	N	87		167
02	3192 X	3126	-0-	-66	-0-	3097	3	29	9	N	26		193
03	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	3346	3	91	9	N	83	196 1	80
04	3480 X	3290	-0-	-190	-0-	3248	3	42	9	N	38		118

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

11	5010 X	4764	-0-	-246	-0-	4764	3			N	-0-		-0-
12	5084 X	4270	-0-	-814	-0-	4270	3			N	-0-		-0-
01	4898 X	4109	-0-	-789	-0-	4109	3			N	-0-		-0-
02	4452 X	4064	-0-	-388	-0-	4064	3			N	-0-		-0-
03	4929 X	4372	-0-	-557	-0-	4372	3			N	-0-		-0-
04	4770 X	4480	-0-	-290	-0-	4480	3			N	-0-		-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-		-0-
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-		-0-
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-		-0-
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-		-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-		-0-
*04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165									
WERNER-SMITH		WELL #: 2A		RRCID -> 180480		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6191		PERF. 5691 - 5904	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 3				-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 3				-0-
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 3				-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 3				-0-
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 3				-0-
*04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 3				-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 183182		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6088 - 6094	
11	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	1343 3	21 9	N	19	116
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1456 3	24 9	N	22	138
01	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1332 3	21 9	N	19	37
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1305 3	13 9	N	12	49
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1670 3	28 9	N	25	74
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1362 3	24 9	N	22	96

BORDERS-SMITH #3		WELL #: 1A		RRCID -> 185174		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5928 - 5943	
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307 3		N	-0-	-0-
12	434	N	262	-0-	-172	-0-	262 3		N	-0-	-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-	-0-
02	2800	N	3516	-0-	716	-0-	3516 3		N	-0-	-0-
03	3100	N	2860	-0-	-240	-0-	2860 3		N	-0-	-0-
*04	3000	N	2997	-0-	-3	-0-	2997 3		N	-0-	-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 189329		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5971 - 6237	
11	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	3811 3	15 9	N	14	117
12	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	3870 3	67 9	N	61	177
01	4092	X	3385	-0-	-707	-0-	3385 3		N	-0-	177
02	3612	X	3401	-0-	-211	-0-	3391 3	10 9	N	9	18
03	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	3758 3	23 9	N	21	39
04	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	3626 3	96 9	N	87	126

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 1B		RRCID -> 190976		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6351		PERF. 5933 - 6263	
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1088 3	50 9	N	45	73
12	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1002 3	53 9	N	48	121
01	1178	N	980	-0-	-198	-0-	959 3	21 9	N	19	140
02	1064	N	859	-0-	-205	-0-	818 3	41 9	N	37	177
03	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	994 3	59 9	N	54	51
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1000 3	57 9	N	52	103

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 8B		RRCID -> 192452		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5690 - 5977	
11	5850	X	5390	-0-	-460	-0-	5320 3	70 9	N	64	202
12	5735	X	5125	-0-	-610	-0-	5088 3	37 9	N	34	45
01	5735	X	5164	-0-	-571	-0-	5164 3		N	-0-	45
02	5152	X	4674	-0-	-478	-0-	4674 3		N	-0-	45
03	5704	X	5630	-0-	-74	-0-	5630 3		N	-0-	45
04	5400	X	4897	-0-	-503	-0-	4897 3		N	-0-	45

ALLISON		WELL #: 1B		RRCID -> 197077		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5702 - 6031	
11	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1943 3	43 9	N	39	90
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1993 3	66 9	N	60	150
01	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	1975 3	68 9	N	62	212
02	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	1778 3	33 9	N	30	48
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1979 3	97 9	N	88	136
*04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1949 3	135 9	N	123	61

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #:		1B	RRCID ->	197451	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6142 - 6353
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2850 X	2326	-0-	-524	-0-	2326 3			N	-0-		-0-
12	2697 X	2400	-0-	-297	-0-	2400 3			N	-0-		-0-
01	2697 X	2448	-0-	-249	-0-	2448 3			N	-0-		-0-
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3			N	-0-		-0-
03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3			N	-0-		-0-
*04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 3			N	-0-		-0-

WERNER "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201182	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6012 - 6058
11	3900 X	3769	-0-	-131	-0-	3708 3	61 9	N	55			120
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4147 3	18 9	N	16			136
01	4092 X	3939	-0-	-153	-0-	3939 3		N	-0-			136
02	3696 X	3658	-0-	-38	-0-	3575 3	83 9	N	75	4 8		207
03	4154 X	1812	-0-	-2342	-0-	1791 3	21 9	N	19	191 1		35
*04	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3994 3	50 9	N	45			80

GUILL, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	203236	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5757 - 6070
11	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4436 3	30 9	N	27			212
12	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4496 3	12 9	N	11	178 1		45
01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4572 3	39 9	N	35			80
02	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4058 3	34 9	N	31			111
03	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4440 3	39 9	N	35			146
*04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4442 3	42 9	N	38	156 1		28

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID ->	214913	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 - 6095
11	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	2957 3		Y	-0-			-0-
12	3131 X	3019	-0-	-112	-0-	3019 3		Y	-0-			-0-
01	3131 X	3056	-0-	-75	-0-	3056 3		Y	-0-			-0-
02	2828 X	2791	-0-	-37	-0-	2791 3		Y	-0-			-0-
03	3100 X	3086	-0-	-14	-0-	3086 3		Y	-0-			-0-
*04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 3		Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		11A	RRCID ->	215274	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5691 - 5990
11	6930 X	6211	-0-	-719	-0-	6211 3		Y	-0-			-0-
12	7161 X	5691	-0-	-1470	-0-	5691 3		Y	-0-			-0-
01	7068 X	4963	-0-	-2105	-0-	4963 3		Y	-0-			-0-
02	6384 X	5764	-0-	-620	-0-	5764 3		Y	-0-			-0-
03	7068 X	6075	-0-	-993	-0-	6075 3		Y	-0-			-0-
*04	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450 3		Y	-0-			-0-

REED, W. M.		WELL #:		9A	RRCID ->	215982	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6222 - 6339
11	9030 X	8036	-0-	-994	-0-	8036 3		Y	-0-			-0-
12	9331 X	8247	-0-	-1084	-0-	8247 3		Y	-0-			-0-
01	8866 X	6434	-0-	-2432	-0-	6434 3		Y	-0-			-0-
02	7896 X	7356	-0-	-540	-0-	7356 3		Y	-0-			-0-
03	8308 X	7926	-0-	-382	-0-	7926 3		Y	-0-			-0-
*04	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283 3		Y	-0-			-0-

WILTCHER, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	222281	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6126 - 6239
11	2700 X	1552	-0-	-1148	-0-	1552 3		Y	-0-			125
12	2387 N	2269	-0-	-118	-0-	2266 3	3 9	Y	3			128
01	2356 N	2077	-0-	-279	-0-	2066 3	11 9	Y	10			138
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1939 3	2 9	Y	2			140
03	3100 N	3334	-0-	234	234	3327 3	7 9	Y	6			146
04	2010 N	1555	-0-	-455	-0-	1524 3	31 9	Y	28			174

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165										
ALLISON		WELL #: 2B		RRCID -> 223521		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3810 X	3691	-0-	-119	-0-	3691 3		N	-0-			-0-
12	3937 X	3787	-0-	-150	-0-	3787 3		N	-0-			-0-
01	3875 X	3753	-0-	-122	-0-	3753 3		N	-0-			-0-
02	3500 X	3377	-0-	-123	-0-	3377 3		N	-0-			-0-
03	3875 X	3759	-0-	-116	-0-	3759 3		N	-0-			-0-
*04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 3		N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 29A		RRCID -> 224905		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011			
11	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111 3		N	-0-			-0-
12	6076 X	3647	-0-	-2429	-0-	3647 3		N	-0-			-0-
01	6231 X	4959	-0-	-1272	-0-	4959 3		N	-0-			-0-
02	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 3		N	-0-			-0-
03	6324 X	5204	-0-	-1120	-0-	5204 3		N	-0-			-0-
04	6120 X	4210	-0-	-1910	-0-	4210 3		N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP		383757		RRCID -> 030063		COMPL. DATE 06/25/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922			
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 1										
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		Y	-0-			41
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-			41
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			41
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			41
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41

HOELL OPERATING, LLC		390873		RRCID -> 142102		COMPL. DATE 07/24/1992			TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355			
MOSS, W.S. ESTATE		WELL #: 1										
11	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	897 1	790 2	N	12			99
						13 9						
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	804 1	400 2	N	-0-			99
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	205 1	1483 2	N	10			109
						11 9						
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	858 1	821 2	N	31			140
						34 9						
*03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	811 1	999 2	N	20			160
						22 9						
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			160

INDIGO MINERALS LLC		423834		RRCID -> 029903		COMPL. DATE 03/22/1958			TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135			
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 1										
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 2	N	-0-			19
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8 1	188 2	N	-0-			19
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 2	N	-0-			19
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	6 1	135 2	N	-0-			19
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	226 2	N	-0-			19
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			19

MULLINS, O.V. UNIT #1		WELL #: 2 C		RRCID -> 030281		COMPL. DATE 11/16/1956			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS

WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			170
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			170
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			170
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			170
03	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1036	2	3	9	N	3			173
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			173

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111

WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

11	3270 X	1604	-0-	-1666	-0-	50	1	1554	2	Y	-0-	39	1	17
12	2635 X	1883	-0-	-752	-0-	60	1	1822	2	Y	1			18
						1	9							
01	2294 X	1358	-0-	-936	-0-	54	1	1276	2	Y	25			43
						28	9							
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	82	1	2008	2	Y	20	34	1	29
						22	9							
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	106	1	2303	2	Y	45	44	1	30
						50	9							
*04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	180	1	2672	3	Y	2			32
						2	9							

BOWEN

WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	41	1	8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	26	1	5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1	4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

BOYNTON

WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	63	1	1972	2	N	63	57	1	14
						69	9							
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	82	1	2484	2	N	30	37	1	7
						33	9							
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	91	1	2139	2	N	51	49	1	9
						56	9							
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	82	1	1991	2	N	53	48	1	14
						58	9							
03	2015 N	1612	-0-	-403	-0-	68	1	1474	2	N	64	69	1	9
						70	9							
*04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	150	1	2237	3	N	55	54	1	10
						61	9							

BRANNON

WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	3060 X	2216	-0-	-844	-0-	68	1	2115	2	Y	30	28 1	7
						33	9						
12	3038 X	2505	-0-	-533	-0-	80	1	2397	2	Y	25	27 1	5
						28	9						
01	3038 X	2520	-0-	-518	-0-	101	1	2389	2	Y	27	27 1	5
						30	9						
02	2744 X	2368	-0-	-376	-0-	92	1	2246	2	Y	27	25 1	7
						30	9						
03	2511 N	2162	-0-	-349	-0-	94	1	2038	2	Y	27	30 1	4
						30	9						
*04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	154	1	2284	3	Y	24	24 1	4
						26	9						

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248													

11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	30	29 1	7
						33	9						
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	23	25 1	5
						25	9						
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	16	18 1	3
						18	9						
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	8	1	205	2	Y	7	8 1	2
						8	9						
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	9	1	201	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-		-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030													

11	9810 X	9540	-0-	-270	-0-	293	1	9120	2	Y	115	106 1	27
						127	9						
12	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	335	1	10095	2	Y	230	216 1	41
						253	9						
01	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	422	1	9965	2	Y	294	284 1	51
						323	9						
02	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	371	1	9049	2	Y	285	260 1	76
						314	9						
03	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	417	1	9058	2	Y	334	361 1	49
						367	9						
04	9480 X	9474	-0-	-6	-0-	580	1	8627	3	Y	243	246 1	46
						267	9						

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086													

11	2940 X	2854	-0-	-86	-0-	88	1	2740	2	Y	24	20 1	5
						26	9						
12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	112	1	3382	2	Y	16	18 1	3
						18	9						
01	2976 X	1816	-0-	-1160	-0-	72	1	1712	2	Y	29	27 1	5
						32	9						
02	2660 N	2094	-0-	-566	-0-	81	1	1980	2	Y	30	27 1	8
						33	9						
03	2976 X	1246	-0-	-1730	-0-	53	1	1141	2	Y	47	48 1	7
						52	9						
04	2880 X	1522	-0-	-1358	-0-	93	1	1378	3	Y	46	45 1	8
						51	9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
GRAVES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	029982	COMPL. DATE	11/11/1947	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	6078 - 6248	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	3009	-0-	-201	-0-	91	1	2829	2	Y	81	76 1	19
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	89	9						
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	108	1	3245	2	Y	76	80 1	15
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	84	9						
03	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	125	1	2955	2	Y	83	83 1	15
*04	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	91	9						
						124	1	3024	2	Y	68	64 1	19
						75	9						
						148	1	3208	2	Y	79	86 1	12
						87	9						
						210	1	3122	3	Y	71	70 1	13
						78	9						

HARDIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	029984	COMPL. DATE	10/13/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6082 - 6093
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HARDIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	029985	COMPL. DATE	12/21/1945	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6100 - 6206	
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	53	1	1659	2	Y	70	66 1	17
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	77	9						
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	55	1	1659	2	Y	56	61 1	12
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	62	9						
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	61	1	1448	2	Y	51	53 1	10
*04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	56	9						
						58	1	1408	2	Y	34	34 1	10
						37	9						
						72	1	1569	2	Y	29	34 1	5
						32	9						
						90	1	1345	3	Y	20	21 1	4
						22	9						

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	029986	COMPL. DATE	10/04/1944	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	5970 - 6062	
11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	153	1	4771	2	Y	61	50 1	13
12	4805 X	4198	-0-	-607	-0-	67	9						
01	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	132	1	3968	2	Y	89	86 1	16
02	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	98	9						
03	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	237	1	5593	2	Y	134	127 1	23
*04	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	147	9						
						241	1	5866	2	Y	143	128 1	38
						157	9						
						300	1	6516	2	Y	198	208 1	28
						218	9						
						332	1	4939	3	Y	173	169 1	32
						190	9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
PIRKLE				WELL #: 1	RRCID -> 029994		COMPL. DATE 06/21/1944	TOTAL DEPTH 6603	PERF. 5946	- 5976		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920 X	1386	-0-	-534	-0-	41 1 62 9	1283 2	N	56	54 1		14
12	1984 X	1063	-0-	-921	-0-	33 1 42 9	988 2	N	38	44 1		8
01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	99 1 30 9	2347 2	N	27	30 1		5
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	64 1 12 9	1554 2	N	11	12 1		4
03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	227 1 80 9	4930 2	N	73	68 1		9
*04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	331 1 149 9	4922 3	N	135	121 1		23

PIRKLE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 029995		COMPL. DATE 09/12/1945	TOTAL DEPTH 6241	PERF. 6010	- 6118		
11	6870 X	6249	-0-	-621	-0-	187 1 227 9	5835 2	Y	206	196 1		49
12	6355 X	4981	-0-	-1374	-0-	154 1 187 9	4640 2	Y	170	184 1		35
01	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	275 1 174 9	6496 2	Y	158	164 1		29
02	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	241 1 123 9	5871 2	Y	112	109 1		32
03	6510 X	6280	-0-	-230	-0-	269 1 174 9	5837 2	Y	158	167 1		23
*04	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	417 1 216 9	6208 3	Y	196	185 1		34

PIRKLE -C-				WELL #: 1	RRCID -> 029996		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5958	- 6058		
11	8340 X	7759	-0-	-581	-0-	239 1 73 9	7447 2	Y	66	63 1		16
12	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	260 1 58 9	7823 2	Y	53	58 1		11
01	8122 X	7948	-0-	-174	-0-	321 1 54 9	7573 2	Y	49	51 1		9
02	7336 X	7310	-0-	-26	-0-	287 1 37 9	6986 2	Y	34	33 1		10
03	8153 X	8015	-0-	-138	-0-	350 1 63 9	7602 2	Y	57	59 1		8
*04	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	497 1 70 9	7396 3	Y	64	61 1		11

THOMAS H				WELL #: 1 L	RRCID -> 029998		COMPL. DATE 10/11/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6062	- 6160		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
TODD -C-				WELL #:	1	RRCID ->	029999	COMPL. DATE	11/26/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6060 - 6164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
11		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	68 1	2107 2	Y	5		4 1		1
12		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	6 9	2594 2	Y	8		8 1		1
01		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	86 1	2466 2	Y	13		12 1		2
02		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	9 9	2299 2	Y	14		12 1		4
03		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	104 1	2467 2	Y	21		22 1		3
*04		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	14 9	2476 3	Y	22		21 1		4
							94 1							
							15 9							
							114 1							
							23 9							
							167 1							
							24 9							

CARTHAGE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	030134	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	586 - 5942	
11		1620 N	957	-0-	-663	-0-	60 1	834 2	Y	57		55 1		6
12		1271 N	861	-0-	-410	-0-	63 9	789 2	Y	8		13 1		1
01		1023 N	871	-0-	-152	-0-	63 1	794 2	Y	13		13 1		1
02		896 N	792	-0-	-104	-0-	9 9	721 2	Y	16		15 1		2
03		868 N	814	-0-	-54	-0-	63 1	742 2	Y	15		15 1		2
04		840 N	797	-0-	-43	-0-	53 1	733 3	Y	8		9 1		1
							18 9							
							55 1							
							17 9							
							55 1							
							9 9							

CARTHAGE UNIT				WELL #:	9 L	RRCID ->	030137	COMPL. DATE	04/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #:	12 L	RRCID ->	030139	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	63 1	883 2	Y	31		31 1		3
12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	34 9	883 2	Y	-0-				3
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	70 1	896 2	Y	-0-				3
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	71 1	781 2	Y	-0-				3
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	58 1	858 2	Y	-0-				3
*04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	64 1	934 3	Y	-0-				3
							70 1							

CARTHAGE UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	030141	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5661 - 5986	
11		3450 X	1132	-0-	-2318	-0-	76 1	1056 2	Y	-0-				-0-
12		1674 X	1140	-0-	-534	-0-	84 1	1056 2	Y	-0-				-0-
01		1674 X	1022	-0-	-652	-0-	75 1	947 2	Y	-0-				-0-
02		1428 X	437	-0-	-991	-0-	30 1	407 2	Y	-0-				-0-
03		1178 X	467	-0-	-711	-0-	32 1	435 2	Y	-0-				-0-
04		990 N	483	-0-	-507	-0-	34 1	449 3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTHAGE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	030142	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	5649 - 5950
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4920 X	4881	-0-	-39	-0-	323 1	4507 2	Y	46	45 1		5
						51 9						
12	5053 X	4863	-0-	-190	-0-	354 1	4463 2	Y	42	43 1		4
						46 9						
01	5053 X	5011	-0-	-42	-0-	366 1	4601 2	Y	40	40 1		4
						44 9						
02	4564 X	4552	-0-	-12	-0-	314 1	4238 2	Y	-0-	2 1		2
03	5053 X	4860	-0-	-193	-0-	336 1	4524 2	Y	-0-	2 1		-0-
*04	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	376 1	4991 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

CARTHAGE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	030143	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5637 - 5948
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	030145	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5651 - 5958
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	244 1	3400 2	N	-0-			-0-
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	266 1	3359 2	N	-0-			-0-
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	277 1	3474 2	N	-0-			-0-
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	228 1	3077 2	N	-0-			-0-
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	240 1	3231 2	N	-0-			-0-
*04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	266 1	3527 3	N	-0-			-0-

WERNER, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	030146	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	5681 - 5925
11	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	332 1	4619 2	Y	215	212 1		22
						237 9						
12	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	361 1	4551 2	Y	195	197 1		20
						215 9						
01	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	354 1	4446 2	Y	180	181 1		19
						198 9						
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	298 1	4023 2	Y	159	154 1		24
						175 9						
03	4774 X	4756	-0-	-18	-0-	316 1	4255 2	Y	168	174 1		18
						185 9						
*04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	328 1	4345 3	Y	140	137 1		21
						154 9						

DANIELS -C-		WELL #:		2	RRCID ->	035616	COMPL. DATE	02/01/1965	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6075 - 6111
11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	77 1	2409 2	Y	92	85 1		21
						101 9						
12	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	87 1	2636 2	Y	91	94 1		18
						100 9						
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	107 1	2518 2	Y	106	105 1		19
						117 9						
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	92 1	2235 2	Y	93	87 1		25
						102 9						
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	112 1	2422 2	Y	110	119 1		16
						121 9						
*04	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	178 1	2650 3	Y	94	93 1		17
						103 9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	134 1	4176 2	Y	41	34 1		9
							45 9						
12		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	145 1	4360 2	Y	56	55 1		10
							62 9						
01		4309 X	3878	-0-	-431	-0-	154 1	3628 2	Y	87	82 1		15
							96 9						
02		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	159 1	3879 2	Y	90	81 1		24
							99 9						
03		4495 X	4359	-0-	-136	-0-	186 1	4040 2	Y	121	128 1		17
							133 9						
04		4350 X	4052	-0-	-298	-0-	248 1	3691 3	Y	103	101 1		19
							113 9						

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158													
11		451 X	451	-0-	-0-	-0-	14 1	437 2	Y	-0-			-0-
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	14 1	431 2	Y	-0-			-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	11 1	269 2	Y	-0-			-0-
02		420 N	250	-0-	-170	-0-	10 1	240 2	Y	-0-			-0-
03		434 N	294	-0-	-140	-0-	13 1	281 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	203	-0-	-67	-0-	13 1	190 3	Y	-0-			-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187													
11		2400 X	2073	-0-	-327	-0-	65 1	2008 2	Y	-0-			-0-
12		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	83 1	2488 2	Y	-0-			-0-
01		2511 N	2167	-0-	-344	-0-	88 1	2079 2	Y	-0-			-0-
02		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	92 1	2247 2	Y	-0-			-0-
03		2511 N	2490	-0-	-21	-0-	110 1	2379 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	140 1	2086 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536													
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-	147 1		23
12		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180 3		N	-0-			23
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			23
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-			23
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			23
04		1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1151 3		N	-0-			23

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206													
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	5 1	151 2	N	-0-			-0-
12		186 N	144	-0-	-42	-0-	5 1	139 2	N	-0-			-0-
01		186 N	25	-0-	-161	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-
02		140 N	84	-0-	-56	-0-	3 1	81 2	N	-0-			-0-
03		155 N	89	-0-	-66	-0-	4 1	85 2	N	-0-			-0-
*04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		46 1	1427 2	Y	29		28 1	7
							32 9						
12	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-			7
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-			7
02	1400 N	995	-0-	-405	-0-		39 1	956 2	Y	-0-			7
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		49 1	1054 2	Y	-0-	2 1		5
*04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		65 1	971 3	Y	-0-			5

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070													
11	1500 N	971	-0-	-529	-0-		29 1	910 2	Y	29		28 1	7
							32 9						
12	1240 N	1067	-0-	-173	-0-		34 1	1011 2	Y	20		23 1	4
							22 9						
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		73 1	1724 2	Y	15		16 1	3
							17 9						
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		69 1	1679 2	Y	6		7 1	2
							7 9						
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		72 1	1559 2	Y	1		1 1	2
							1 9						
*04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		134 1	1985 3	Y	-0-			2

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152													
11	3120 X	2172	-0-	-948	-0-		65 1	2019 2	Y	80		74 1	19
							88 9						
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-		112 1	3387 2	Y	81		84 1	16
							89 9						
01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-		137 1	3244 2	Y	100		98 1	18
							110 9						
02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		124 1	3010 2	Y	93		86 1	25
							102 9						
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		154 1	3337 2	Y	111		120 1	16
							122 9						
*04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-		216 1	3218 3	Y	104		101 1	19
							114 9						

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015													
11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-		95 1	2947 2	Y	54		53 1	13
							59 9						
12	3379 X	3263	-0-	-116	-0-		103 1	3118 2	Y	38		43 1	8
							42 9						
01	3410 X	3114	-0-	-296	-0-		125 1	2961 2	Y	25		28 1	5
							28 9						
02	3080 X	2524	-0-	-556	-0-		99 1	2412 2	Y	12		13 1	4
							13 9						
03	3410 X	2762	-0-	-648	-0-		122 1	2640 2	Y	-0-		2 1	2
04	3150 X	2996	-0-	-154	-0-		189 1	2807 3	Y	-0-			2

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320													
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7080 X	5957	-0-	-1123	-0-	396	1	5517	2	Y	40	39	1	4
						44	9							
12	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	510	1	6440	2	Y	17	19	1	2
						19	9							
01	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	502	1	6300	2	Y	18	18	1	2
						20	9							
02	5964 X	5054	-0-	-910	-0-	347	1	4689	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
03	6603 X	5424	-0-	-1179	-0-	373	1	5028	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
*04	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	520	1	6896	3	Y	19	18	1	3
						21	9							

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	51	1	716	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	773	-0-	-2	-0-	57	1	716	2	Y	-0-			-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	58	1	727	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	696	-0-	-4	-0-	48	1	648	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	698	-0-	-77	-0-	48	1	650	2	Y	-0-			-0-
*04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	3	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

11	0 Z	-0-	-0-	-0-		76				Y	-0-			33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		76				Y	-0-			33
01	14B DENY	1079	-0-	1079		1155	60	1	1019	2	Y	-0-		33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1155				Y	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1155				Y	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1155				Y	-0-			33

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

11	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	484	1	6744	2	Y	133	127	1	13
						146	9							
12	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	577	1	7276	2	Y	176	172	1	17
						194	9							
01	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	578	1	7257	2	Y	197	194	1	20
						217	9							
02	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	483	1	6521	2	Y	212	201	1	31
						233	9							
03	7192 X	6422	-0-	-770	-0-	427	1	5750	2	Y	223	230	1	24
						245	9							
04	6960 X	4058	-0-	-2902	-0-	272	1	3602	3	Y	167	166	1	25
						184	9							

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

11	3600 X	3331	-0-	-269	-0-	220	1	3068	2	Y	39	38	1	4
						43	9							
12	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	256	1	3232	2	Y	38	38	1	4
						42	9							
01	3286 X	3095	-0-	-191	-0-	225	1	2830	2	Y	36	36	1	4
						40	9							
02	2968 X	2616	-0-	-352	-0-	178	1	2401	2	Y	34	33	1	5
						37	9							
03	3286 X	2496	-0-	-790	-0-	170	1	2290	2	Y	33	34	1	4
						36	9							
04	3180 X	2339	-0-	-841	-0-	162	1	2152	3	Y	23	23	1	4
						25	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	5550 X	4794	-0-	-756	-0-	239	1	4504	2	Y	46	30
						51	9					
12	5146 X	4809	-0-	-337	-0-	249	1	4514	2	Y	42	20
						46	9					
01	5146 X	665	-0-	-4481	-0-	34	1	581	2	Y	45	7
						50	9					
02	4648 X	2964	-0-	-1684	-0-	178	1	2734	2	Y	47	8
						52	9					
03	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	242	1	4738	2	Y	100	20
						110	9					
04	4800 X	4790	-0-	-10	-0-	214	1	4459	3	Y	106	18
						117	9					

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949												

11	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	452	1	6295	2	Y	58	6
						64	9					
12	6975 X	6090	-0-	-885	-0-	445	1	5619	2	Y	24	3
						26	9					
01	6975 X	3273	-0-	-3702	-0-	239	1	3006	2	Y	25	3
						28	9					
02	6300 X	2167	-0-	-4133	-0-	142	1	1923	2	Y	93	13
						102	9					
03	6975 X	5912	-0-	-1063	-0-	401	1	5405	2	Y	96	10
						106	9					
04	6750 X	5623	-0-	-1127	-0-	388	1	5151	3	Y	76	11
						84	9					

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988												

11	6450 X	1989	-0-	-4461	-0-	133	1	1848	2	Y	7	1
						8	9					
12	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	144	1	1822	2	Y	9	1
						10	9					
01	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	144	1	1803	2	Y	10	1
						11	9					
02	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	120	1	1622	2	Y	11	2
						12	9					
03	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	130	1	1746	2	Y	12	1
						13	9					
*04	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	362	1	4803	3	Y	11	2
						12	9					

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250												

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)									
11	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	372	1	7004	2	Y	42	35
						46	9				40	1
12	9517 X	7564	-0-	-1953	-0-	393	1	7134	2	Y	34	23
						37	9				46	1
01	9517 X	5524	-0-	-3993	-0-	303	1	5179	2	Y	38	9
						42	9				52	1
02	8568 X	2396	-0-	-6172	-0-	143	1	2194	2	Y	54	8
						59	9				55	1
03	8649 X	5218	-0-	-3431	-0-	249	1	4873	2	Y	87	11
						96	9				84	1
*04	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	372	1	7740	3	Y	82	8
						90	9				85	1

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262												
11	1440 N	975	-0-	-465	-0-	47	1	884	2	N	40	-0-
						44	9				40	1
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	51	1	933	2	N	46	-0-
						51	9				46	1
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	57	1	978	2	N	52	-0-
						57	9				52	1
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	811	2	N	8	-0-
						9	9				8	1
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	2	N	-0-	-0-
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	39	1	822	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934												
11	2250 X	1455	-0-	-795	-0-	97	1	1358	2	Y	-0-	-0-
						110	1	1393	2	Y	-0-	-0-
12	2294 X	1503	-0-	-791	-0-	110	1	1383	2	Y	-0-	-0-
						110	1	1151	2	Y	-0-	-0-
01	2294 X	1493	-0-	-801	-0-	85	1	1427	2	Y	-0-	-0-
						106	1	25	3	Y	-0-	-0-
02	1988 X	1236	-0-	-752	-0-	2	1				-0-	-0-
03	1953 X	1533	-0-	-420	-0-						-0-	-0-
04	1470 X	27	-0-	-1443	-0-						-0-	-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278												
11	4020 X	3080	-0-	-940	-0-	152	1	2859	2	Y	63	21
						69	9				62	1
12	3720 X	3108	-0-	-612	-0-	159	1	2877	2	Y	65	14
						72	9				72	1
01	3720 X	3045	-0-	-675	-0-	164	1	2802	2	Y	72	5
						79	9				81	1
02	3360 X	2464	-0-	-896	-0-	148	1	2263	2	Y	48	6
						53	9				47	1
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	164	1	3201	2	Y	114	33
						125	9				87	1
*04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	191	1	3968	3	Y	155	39
						171	9				149	1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	54 1	1671 2	N	35	33 1		8
12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	39 9						
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	83 1	2496 2	N	34	35 1		7
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	37 9						
03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	83 1	1951 2	N	38	38 1		7
*04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	42 9						
						81 1	1975 2	N	33	31 1		9
						36 9						
						122 1	2647 2	N	38	41 1		6
						42 9						
						137 1	2033 3	N	35	35 1		6
						39 9						

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

11	3120 X	2475	-0-	-645	-0-	73 1	2272 2	Y	118	114 1		29
12	2356 X	1130	-0-	-1226	-0-	130 9						
01	2356 X	1209	-0-	-1147	-0-	36 1	1094 2	Y	-0-	24 1		5
02	2324 X	1884	-0-	-440	-0-	48 1	1144 2	Y	15	17 1		3
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	17 9						
04	2490 X	2303	-0-	-187	-0-	74 1	1802 2	Y	7	8 1		2
						8 9						
						118 1	2562 2	Y	36	33 1		5
						40 9						
						142 1	2115 3	Y	42	40 1		7
						46 9						

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4 1	115 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	2 1	74 2	Y	-0-			-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	2 1	46 2	Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2	Y	-0-			-0-
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	Y	-0-			-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

11	7410 X	6008	-0-	-1402	-0-	185 1	5750 2	N	66	65 1		16
12	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	73 9						
01	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	235 1	7092 2	N	45	51 1		10
02	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	50 9						
03	7378 X	6261	-0-	-1117	-0-	287 1	6774 2	N	35	38 1		7
04	7140 X	5887	-0-	-1253	-0-	39 9						
						250 1	6095 2	N	36	33 1		10
						40 9						
						273 1	5920 2	N	62	63 1		9
						68 9						
						364 1	5421 3	N	93	86 1		16
						102 9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	87	1	2716	2	Y	145	125	1	31
12	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	160	9	3037	2	Y	132	137	1	26
01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	145	9	2875	2	Y	220	209	1	37
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	122	1	2786	2	Y	229	206	1	60
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	242	9	2952	2	Y	330	343	1	47
*04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	114	1	3034	3	Y	292	286	1	53
						252	9							
						136	1							
						363	9							
						204	1							
						321	9							

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226														
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	123	1	3838	2	Y	80	74	1	19
12	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	88	9	4245	2	Y	71	76	1	14
01	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	141	1	3768	2	Y	78	78	1	14
02	3780 X	3538	-0-	-242	-0-	78	9	3333	2	Y	62	59	1	17
03	4464 X	3570	-0-	-894	-0-	159	1	3335	2	Y	74	80	1	11
*04	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	86	9	4405	3	Y	68	67	1	12
						137	1							
						68	9							
						154	1							
						81	9							
						296	1							
						75	9							

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983														
11	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	34	34	1	9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	21	1	4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0														
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	50	50	1	13
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1805	2	Y	100	95	1	18
01	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	110	9	1918	2	Y	61	67	1	12
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-	81	1			Y	27	30	1	9
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	67	9			Y	-0-	1	1	8
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			8

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222														
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	293	-0-	-296	-0-	9	1	284	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	13	1	314	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	12	1	291	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	2	Y	-0-			-0-
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
O'BENCO, INC. 617512														
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694														
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109														
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589														
11	960 N	831	-0-	-129	-0-	24	1	807	2	N	-0-			141
12	899 N	757	-0-	-142	-0-	24	1	733	2	N	-0-			141
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	805	2	N	4			145
						4	9							
02	784 N	680	-0-	-104	-0-	24	1	656	2	N	-0-			145
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	N	10			155
						11	9							
04	810 N	808	-0-	-2	-0-	30	1	772	2	N	5			160
						6	9							

R. LACY SERVICES, LTD. 687208														
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222														
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	122	-0-	-178	-0-	122	3		N	-0-			-0-
12	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3		N	-0-			-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
03	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

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

SABINE VALLEY PIPELINE LLC 742199
 CARTHAGE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 030247 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6066 - 6818

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

11	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	136	1	2540	2	N	61		75
						67	9						
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	141	1	2470	2	N	45		120
						50	9						
01	2790 N	2385	-0-	-405	-0-	141	1	2190	2	N	49		169
						54	9						
02	2520 N	2231	-0-	-289	-0-	127	1	2053	2	N	46	176 1	39
						51	9						
03	2666 N	2336	-0-	-330	-0-	141	1	2123	2	N	65		104
						72	9						
04	2310 N	2180	-0-	-130	-0-	136	1	1989	2	N	50		154
						55	9						

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

11	7110 X	6459	-0-	-651	-0-	269	1	6179	2	N	10		146
						11	9						
12	7657 X	7431	-0-	-226	-0-	279	1	7051	2	N	92	192 1	46
						101	9						
01	7657 X	7139	-0-	-518	-0-	250	1	6788	2	N	92		138
						101	9						
02	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	252	1	6887	2	N	13		151
						14	9						
03	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	279	1	7569	2	N	63	181 1	33
						69	9						
*04	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	270	1	7305	2	N	68		101
						75	9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030272	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5920 -	6015	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875									
BELL, MATTIE		WELL #:		1 T	RRCID ->	030018	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6250 -	6288	
11	1440 X	826	-0-	-614	-0-	826 2			Y	-0-			80
12	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2			Y	-0-			80
01	1302 X	843	-0-	-459	-0-	843 2			Y	-0-			80
02	1176 X	672	-0-	-504	-0-	672 2			Y	-0-			80
03	1302 X	570	-0-	-732	-0-	550 2	20 9		Y	18			98
04	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-				Y	NO RPT			98
GREEN, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	030019	COMPL. DATE	08/24/1949	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6632 -	6646	
11	2040 N	1533	-0-	-507	-0-	1459 2	74 9		N	67	180 1		43
12	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2713 2	18 9		N	16			59
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1440 2	39 9		N	35			94
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	630 2	33 9		N	30			124
03	2728 N	1238	-0-	-1490	-0-	1204 2	34 9		N	31			155
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			155
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	030028	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5933 -	5998	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HOLMES, S. L.		WELL #:		1D	RRCID ->	030034	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5896 -	5946	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIRKLE, L. H., DR.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030039	COMPL. DATE	03/30/1945	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 5904 -	5974	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992															
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	90	1	1478	3	Y	-0-			-0-
12		1581 N	1517	-0-	-64	-0-	87	1	1430	3	Y	-0-			-0-
01		1581 N	1279	-0-	-302	-0-	34	1	1245	3	Y	-0-			-0-
02		1456 N	1022	-0-	-434	-0-	28	1	994	3	Y	-0-			-0-
03		1519 N	807	-0-	-712	-0-	22	1	785	3	Y	-0-			-0-
04		1230 N	688	-0-	-542	-0-	19	1	669	3	Y	-0-			-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										020528									
CGU 1										WELL #:	1 C	RRCID ->	029678	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	5778 - 5818
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CGU 2										WELL #:	1 C	RRCID ->	029679	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5808 - 5836
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CGU 3										WELL #:	1 C	RRCID ->	029680	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5770 - 5810
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CGU 4										WELL #:	1 C	RRCID ->	029681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5800 - 5825
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CGU 5										WELL #:	1 C	RRCID ->	029682	COMPL. DATE	05/23/1945	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5836 - 5874
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CGU 7										WELL #:	1 C	RRCID ->	029684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	5880 - 5908
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CGU 8										WELL #:	1 C	RRCID ->	029685	COMPL. DATE	08/01/1945	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5870 - 5902
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
CGU 10		WELL #: 1 C		RRCID -> 029687		COMPL. DATE 08/15/1945		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIT 11		WELL #: 1 C		RRCID -> 029688		COMPL. DATE 02/13/1946		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 13		WELL #: 1 C		RRCID -> 029691		COMPL. DATE 11/09/1945		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 14		WELL #: 1 C		RRCID -> 029692		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 16		WELL #: 1 C		RRCID -> 029694		COMPL. DATE 01/01/1946		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 17		WELL #: 1 C		RRCID -> 029695		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 18		WELL #: 1 C		RRCID -> 029696		COMPL. DATE 12/03/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 19		WELL #:		1 C	RRCID -> 029697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5884 - 5922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 22		WELL #:		1 C	RRCID -> 029699	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5984 - 6010	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6011 - 6193	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 28		WELL #:		1 C	RRCID -> 029705	COMPL. DATE 04/09/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6102 - 6126	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 33		WELL #:		1 C	RRCID -> 029708	COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH	6462	PERF. 5986 - 5997	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST HULL		WELL #:		2	RRCID -> 029753	COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5726 - 6000	
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-		-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-		-0-
01	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662 3		N	-0-		-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-		-0-
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-		-0-
*04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N	-0-		-0-

CJV SWD		WELL #:		2	RRCID -> 125612	COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5869 - 6050	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CJV S.W.D.		WELL #: 3		RRCID -> 152621		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166492		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CJV SWD		WELL #: 4		RRCID -> 266433		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 029770		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018		
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 1								
11	360 N	130	-0-	-230	-0-	130 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	Y	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-		-0-
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	Y	-0-		-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/		WELL #: 2 T		RRCID -> 029771		COMPL. DATE 05/13/1945		TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BURNETT BROS. //CONT.// 040798												
WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2700 X	1454	-0-	-1246	-0-	341	1	1113	3	Y	-0-
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	132	1	976	3	Y	-0-
01		2821 X	1425	-0-	-1396	-0-	342	1	1083	3	Y	-0-
02		2548 X	2022	-0-	-526	-0-	411	1	1611	3	Y	-0-
03		2821 X	1696	-0-	-1125	-0-	436	1	1260	3	Y	-0-
*04		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	736	1	1734	3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A												
WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177												
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12												
WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT 15												
WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700												
11		4620 X	3085	-0-	-1535	-0-	3060	3	25	9	Y	23
12		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4006	3	29	9	Y	26
01		2790 X	1381	-0-	-1409	-0-	354	1	997	3	Y	27
							30	9				
02		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	401	1	4174	3	Y	25
							28	9				
03		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	352	1	3887	3	Y	26
							29	9				
*04		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	457	1	4510	3	Y	23
							25	9				

BREWSTER, J. T.												
WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145												
11		1560 N	1182	-0-	-378	-0-	50	1	1132	3	Y	-0-
12		T. A.	1146	-0-	1146	1146	1146	3			Y	-0-
01		T. A.	1961	-0-	1961	3107	947	1	1014	3	Y	-0-
02		T. A.	1406	-0-	1406	4513	854	1	552	3	Y	-0-
*03		T. A.	582	-0-	582	5095	183	1	399	3	Y	-0-
04		T. A.	2013	-0-	2013	7108	814	1	1199	3	Y	-0-

REED, W. M.												
WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)													CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																				
ROBERTS, GEO.																				
//CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 040798																				
WELL #: 1 C RRCID -> 029798													COMPL. DATE 07/25/1946		TOTAL DEPTH 6418		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM				
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE					
11		8640 X	7385	-0-	-1255	-0-	7313	3	72	9	Y	65				160				
12		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8373	3	91	9	Y	83				243				
01		8060 X	7464	-0-	-596	-0-	7387	3	77	9	Y	70	188	1		125				
02		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7715	3	83	9	Y	75				200				
*03		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8381	3	58	9	Y	53				253				
*04		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	3			Y	-0-	189	1		64				

SOAPE, A. C.													WELL #: 1 C RRCID -> 029799		COMPL. DATE 09/20/1944		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 5905 - 5930	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

WILTCHER													WELL #: 1 C RRCID -> 029800		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 5952 - 5990	
11		2880 X	2333	-0-	-547	-0-	303	1	2027	3	Y	3	3	0		-0-				
							3	9												
12		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	3	3	9	Y	3	3	0		-0-				
01		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	421	1	2567	3	Y	3	3	0		-0-				
							3	9												
02		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	414	1	2254	3	Y	5	4	0		1				
							6	9												
*03		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	440	1	2362	3	Y	2	3	0		-0-				
							2	9												
04		2580 N	2552	-0-	-28	-0-	395	1	2153	3	Y	4	4	0		-0-				
							4	9												

CARTHAGE GAS UNIT 12													WELL #: 8 RRCID -> 172085		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5664 - 5976	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

SOAPE, A. C.													WELL #: 8 RRCID -> 178314		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5937 - 6186	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 10													WELL #: 1 RRCID -> 188918		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 5708 - 6010	
11		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-				-0-				
12		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-				-0-				
01		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-				-0-				
02		1848 N	1588	-0-	-260	-0-	1588	3			Y	-0-				-0-				
03		1891 N	1747	-0-	-144	-0-	1747	3			Y	-0-				-0-				
04		2040 N	2014	-0-	-26	-0-	2014	3			Y	-0-				-0-				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BURNETT BROTHERS //CONT.// 040798																	
WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3330 X	2441	-0-	-889	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
12		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	121	1	3301	3	Y	-0-					-0-
01		3627 X	1720	-0-	-1907	-0-	121	1	1599	3	Y	-0-					-0-
02		3276 X	1285	-0-	-1991	-0-	110	1	1175	3	Y	-0-					-0-
03		3410 X	1810	-0-	-1600	-0-	121	1	1689	3	Y	-0-					-0-
04		3300 X	3118	-0-	-182	-0-	117	1	3001	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T.																	
WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS.																	
WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10																	
WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15																	
WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895																	
11		5250 X	4414	-0-	-836	-0-	223	1	4191	3	Y	-0-					-0-
12		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	110	1	2914	3	Y	-0-					-0-
01		5425 X	3767	-0-	-1658	-0-	246	1	3521	3	Y	-0-					-0-
02		4116 X	3053	-0-	-1063	-0-	183	1	2870	3	Y	-0-					-0-
03		4557 X	4092	-0-	-465	-0-	4092	3			Y	-0-					-0-
04		4410 X	4273	-0-	-137	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7																	
WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS.																	
WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939																	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
BURNETT BROS.																	
WELL #: 20										RRCID -> 197882		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 5708 - 5988	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BURNETT BROS.										WELL #: 12		RRCID -> 198031		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 5675 - 5927	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CGU 3A										WELL #: 17		RRCID -> 233301		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 6809		PERF. 6226 - 6260	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CHEVRON U. S. A. INC.										WELL #: 1 C		RRCID -> 029801		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5992 - 6014	
HICKS GAS UNIT																			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

ANDERSON, W. G. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 029816		COMPL. DATE 07/21/1948		TOTAL DEPTH 6259		PERF. 5870 - 5900	
11	2730	X	2165	-0-	-565	-0-	282	1	1871	3	Y	11	11	1	2				
							12	9											
12	2821	X	2325	-0-	-496	-0-	312	1	1999	3	Y	13	13	1	2				
							14	9											
01	2821	X	2351	-0-	-470	-0-	256	1	2073	3	Y	20	18	1	4				
							22	9											
02	2548	X	2457	-0-	-91	-0-	310	1	2113	3	Y	31	29	1	6				
							34	9											
*03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	346	1	2172	3	Y	27	31	1	2				
							30	9											
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	331	1	2052	3	Y	19	17	1	4				
							21	9											

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 029821		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5978 - 6000	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUSE, W. F. GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6008 - 6032		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773 3		N	-0-			-0-
12	6479 X	5536	-0-	-943	-0-	5536 3		N	-0-			-0-
01	6479 X	6079	-0-	-400	-0-	6079 3		N	-0-			-0-
02	5684 X	5660	-0-	-24	-0-	5660 3		N	-0-			-0-
03	6169 X	5621	-0-	-548	-0-	5621 3		N	-0-			-0-
04	5880 X	5704	-0-	-176	-0-	5704 3		N	-0-			-0-

POWERS, E. C. UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029834		COMPL. DATE 11/22/1944		TOTAL DEPTH 6459		PERF. 6092 - 6112		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, J. T. UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029835		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 6036 - 6063		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 5870 - 5900		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029844		COMPL. DATE 01/08/1946		TOTAL DEPTH 1239		PERF. 5854 - 5890		
11	1170 X	948	-0-	-222	-0-	36 1	912 3	Y	-0-			-0-
12	1147 X	1134	-0-	-13	-0-	44 1	1090 3	Y	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	37 1	924 3	Y	-0-			-0-
02	896 N	515	-0-	-381	-0-	20 1	495 3	Y	-0-			-0-
*03	1147 N	146	-0-	-1001	-0-	6 1	140 3	Y	-0-			-0-
04	930 N	588	-0-	-342	-0-	23 1	565 3	Y	-0-			-0-

WERNER, "E" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029845		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5886 - 5930		
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26 1	610 3	N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	20 1	496 3	N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19 1	474 3	N	-0-			-0-
02	588 N	521	-0-	-67	-0-	21 1	500 3	N	-0-			-0-
*03	527 N	282	-0-	-245	-0-	11 1	271 3	N	-0-			-0-
04	480 N	215	-0-	-265	-0-	9 1	206 3	N	-0-			-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029848		COMPL. DATE 08/12/1948		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5882 - 5918		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
WERNER-LAFOY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029853		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	58 1	16	17 1	3
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	18 9	22	22 1	3
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	24 9	20	19 1	4
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	87 1	14	15 1	3
*03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	22 9	12	14 1	1
04	2070 N	2062	-0-	-8	-0-	74 1	10	9 1	2
						15 9			
						96 1			
						13 9			
						88 1			
						11 9			

WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910	
11	2460 N	2417	-0-	-43	-0-	91 1	44	80 1	42
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	48 9	34		76
01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	97 1	47	81 1	42
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	37 9	44		86
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	94 1	41	81 1	46
*04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	52 9	33		79
						84 1			
						48 9			
						99 1			
						45 9			
						89 1			
						36 9			

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WERNER-POPE		WELL #: 1		RRCID -> 139886		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

POWERS, E. C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 179002		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WERNER "E" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181229		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-CARTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181572		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 183027		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21 U		RRCID -> 184747		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217556		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888						
11	14B2 EXT	125	-0-	125	1194	5	1	120	3	N	-0-					-0-
12	1803 X	609	-0-	-1194		25	1	584	3	N	-0-					-0-
01	781 N	781	-0-	-0-		31	1	750	3	N	-0-					-0-
02	664 N	664	-0-	-0-		26	1	638	3	N	-0-					-0-
*03	895 N	895	-0-	-0-		37	1	858	3	N	-0-					-0-
04	750 N	466	-0-	-284		19	1	447	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972														
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	3	Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			-0-
						43	3							

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765														
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	-0-			-0-
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HULL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	029868	COMPL. DATE	02/13/1945	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 4672 - 5646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HULL -A-		WELL #:		2 U	RRCID ->	029869	COMPL. DATE	11/21/1944	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 5610 - 5642	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HULL A-21 UNIT		WELL #:		A 4	RRCID ->	029870	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 5630 - 5660	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HULL -A-		WELL #:		5 U	RRCID ->	029871	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5635 - 5665	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HULL UNIT A		WELL #:		6 U	RRCID ->	029872	COMPL. DATE	12/11/1945	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5662 - 5694	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
HULL -A-		WELL #:		7 U	RRCID ->	029873	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5640 - 5665	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HULL -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	029874	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5680 - 5740	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760														
11	1320 N	1228	-0-	-92	-0-	100	1	1119	2	Y	8	9	1	6
12	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	96	1	1150	2	Y	11	14	1	3
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	106	1	1140	2	Y	9	9	1	3
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	127	1	1590	2	Y	9	9	1	3
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	139	1	1647	2	Y	11	9	1	5
*04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	114	1	1355	2	Y	8	4	1	9

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765														
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753														
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-			-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-	-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-	-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-	-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-	-0-
03	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-	-0-
04	750 N	453	-0-	-297	-0-	453	2			Y	-0-	-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760												
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	-0-
						9	5					
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	-0-
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-	-0-
						24	5					

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684												
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734												
11	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	360	1	2935	3	Y	60	56 1 26
						66	9					
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	372	1	3001	3	Y	71	75 1 22
						78	9					
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	367	1	2784	3	Y	76	72 1 26
						84	9					
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	320	1	2779	3	Y	71	72 1 25
						78	9					
03	3224 X	2913	-0-	-311	-0-	372	1	2474	3	Y	61	54 1 32
						67	9					
04	3120 X	1776	-0-	-1344	-0-	312	1	1405	3	Y	54	71 1 15
						59	9					

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A																
11	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	233	1	5783	2	N	15	17	1			5
12	6603 X	6460	-0-	-143	-0-	245	1	6200	2	N	14	9	1			10
01	6479 X	6235	-0-	-244	-0-	241	1	5980	2	N	13	17	1			6
02	5852 X	5567	-0-	-285	-0-	221	1	5331	2	N	14	9	1			11
03	6479 X	6155	-0-	-324	-0-	248	1	5892	2	N	14	17	1			8
04	6240 X	6175	-0-	-65	-0-	259	1	5899	2	N	15	8	1			15

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260897 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5659																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
FAULCONER, VERNON E., INC.										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED									
BOREN, W. G.										//CONT.// 263701		WELL #: 1 C		RRCID -> 029739		COMPL. DATE 11/28/1945		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 5688 - 5712	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
									AMT	AMT	M		AMT	AMT							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

FROST LUMBER IND. UNIT 5										WELL #: 1 C		RRCID -> 029756		COMPL. DATE 08/27/1946		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5790 - 5820			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

FOREST OIL CORPORATION										275740		RRCID -> 029667		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 6202 - 6222			
COTTON, MOODY UNIT										WELL #: 1											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

BRIGGS, W. H.										WELL #: 2		RRCID -> 029670		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6206 - 6354			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

HARRIS, C. E.										WELL #: 2 C		RRCID -> 029672		COMPL. DATE 01/24/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6180 - 6202			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

GRAWARD OPERATING, INC.										326435		RRCID -> 250140		COMPL. DATE 06/12/1984		TOTAL DEPTH 7217		PERF. N/A			
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC										WELL #: 1											
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
MOTLEY, LUKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029736	COMPL. DATE	07/06/2003	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6064 - 6181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-	
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-	
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL LAKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178754	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5706 - 6028	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WERNER-SMITH		WELL #:		2A	RRCID ->	180482	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5691 - 5715	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BURNETT BROS.		WELL #:		3	RRCID ->	182207	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5736 - 5760	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189332	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5971 - 6237	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HOUGH SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190977	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF. 5933 - 6263	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT #9		WELL #:		8B	RRCID ->	192453	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5690 - 5977	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165							
CGU 3A		WELL #:		1B	RRCID ->	197453	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6142 - 6353
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ALLISON, THOMAS		WELL #:		1B	RRCID ->	201506	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5702 - 5756
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GUILLE, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	203237	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF. 5757 - 6070
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HICKS, O. B.		WELL #:		12A	RRCID ->	214914	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF. 5778 - 6095
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CGU 11		WELL #:		11A	RRCID ->	215275	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF. 5691 - 5990
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224906	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5729 - 6011
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
 HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

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

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			5

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

11	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	175	1	5453	2	Y	236	204	1	51
						260	9							
12	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	192	1	5779	2	Y	304	298	1	57
						334	9							
01	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	235	1	5561	2	Y	443	424	1	76
						487	9							
02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	210	1	5129	2	Y	449	406	1	119
						494	9							
03	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	269	1	5835	2	Y	542	582	1	79
						596	9							
*04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	362	1	5383	3	Y	429	428	1	80
						472	9							

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 667		NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE UNIT										WELL #: 20 C		RRCID -> 029811		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 5649 - 5688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				

CARTHAGE UNIT										WELL #: 21 U		RRCID -> 029812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 5640 - 5670	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

CARTHAGE UNIT										WELL #: 22 U		RRCID -> 029813		COMPL. DATE 10/02/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5650 - 5676	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

WERNER, LOUIS										WELL #: 1		RRCID -> 029815		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 5676 - 5722	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

DANIELS -D-										WELL #: 2 C		RRCID -> 131280		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 5865 - 5873	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

CARTHAGE UNIT										WELL #: 301		RRCID -> 168967		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5630 - 5652	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		1890 N	1864	-0-	-26	-0-	124	1	1731	2	Y	8	7	1	1
							9	9							
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	140	1	1765	2	Y	10	10	1	1
							11	9							
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	137	1	1715	2	Y	11	11	1	1
							12	9							
02		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	119	1	1601	2	Y	13	12	1	2
							14	9							
03		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	127	1	1709	2	Y	12	13	1	1
							13	9							
*04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	133	1	1762	3	Y	11	10	1	2
							12	9							

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078															
11		1890 X	893	-0-	-997	-0-	39	1	726	2	Y	116	115	1	16
							128	9							
12		1178 X	775	-0-	-403	-0-	33	1	603	2	Y	126	132	1	10
							139	9							
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	140	150	1	-0-
02		840 N	584	-0-	-256	-0-	33	1	500	2	Y	46	42	1	4
							51	9							
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	704	2	Y	36	36	1	4
							40	9							
*04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	Y	29	32	1	1
							32	9							

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742															
11		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	398	1	5540	2	Y	-0-			-0-
12		6572 X	5467	-0-	-1105	-0-	401	1	5066	2	Y	-0-			-0-
01		6572 X	5384	-0-	-1188	-0-	397	1	4987	2	Y	-0-			-0-
02		5628 X	4189	-0-	-1439	-0-	284	1	3832	2	Y	66	57	1	9
							73	9							
03		6138 X	5248	-0-	-890	-0-	358	1	4816	2	Y	67	69	1	7
							74	9							
04		5940 X	5307	-0-	-633	-0-	368	1	4876	3	Y	57	56	1	8
							63	9							

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974												
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
SHAW UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139455		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

URSUS OIL AND GAS		879300															
ALLISON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029789		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5697 - 5750							
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1244	3	18	9	N	16					58	
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1512	3	22	9	N	20					78	
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	N	3					81	
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	10					91	
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					91	
*04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					91	

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		937875															
BELL, MATTIE		WELL #: 1 C		RRCID -> 029727		COMPL. DATE 04/28/1949		TOTAL DEPTH 6227		PERF. 6112 - 6132							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

XTO ENERGY INC.		945936															
GHOLSTON, J.S.		WELL #: 7 U		RRCID -> 165795		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 6080 - 6102							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JONES, ELSIE UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 179201		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5712 - 5744							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CARTHAGE (RODESSA)		16032 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528															
CGU 30		WELL #: 1		RRCID -> 244349		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5469 - 5479							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3000 N	1350	-0-	-1650	2270	1337	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
12		3100 N	1392	-0-	-1708	562	1378	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
01		1444 N	882	-0-	-562	-0-	867	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	827	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
03		1395 N	607	-0-	-788	-0-	592	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
*04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	959	3	13	9	Y	12	12	0	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7 U RRCID -> 221520 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 4943 - 4949															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-			-0-

DCP MIDSTREAM, LP 195918															
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915															
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA					
HWY 79 N ENTERPRISE L.L.C.				341593								
CAR-TEX SWD		WELL #:		3D	RRCID -> 180798	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4942	-	5054		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624								
NAIL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 256426	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 6155	PERF. 5354	-	5360		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
OWENS UNIT		WELL #:		8L	RRCID -> 160350	COMPL. DATE 09/19/1996	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 5191	-	5201		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC				765602								
BETHANY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 208045	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4940	-	5050		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STALLION SWD, LP				811982								
PANOLA SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 211888	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 5088	-	5176		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)				16032 754	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
SMITH, M. H.		WELL #:		2	RRCID -> 059612	COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 6189	-	6387		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		N	-0-			177
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-			177
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		N	-0-			177
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-			177
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-			177
*04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	-0-			177

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

11	3900 #	2831	-0-	-1069	-0-	2831 3		N	-0-			-0-
12	3751 #	2833	-0-	-918	-0-	2833 3		N	-0-			-0-
01	3565 #	2896	-0-	-669	-0-	2896 3		N	-0-			-0-
02	3136 #	2735	-0-	-401	-0-	2735 3		N	-0-			-0-
03	3193 #	2887	-0-	-306	-0-	2887 3		N	-0-			-0-
*04	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

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

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		N	-0-			-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-			-0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		N	-0-			-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3		N	-0-			-0-
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1608 3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126673	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6579 - 6588			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		2-C	RRCID ->	135749	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6806 - 6824			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	137366	COMPL. DATE	04/19/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6261 - 6266			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID ->	139884	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 6947 - 7079			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	139922	COMPL. DATE	08/18/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6290 - 6310			
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
01	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-			-0-
02	3136 X	2758	-0-	-378	-0-	2758	3			N	-0-			-0-
03	3472 X	2598	-0-	-874	-0-	2598	3			N	-0-			-0-
04	3240 X	2717	-0-	-523	-0-	2717	3			N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #:		5-C	RRCID ->	140357	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 6126 - 6132			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	140641	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6356 - 6366			
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
HOLMES, PRIESTLY UNIT													
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
//CONT.// 020528													
WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-	-0-					-0-
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					-0-
01		248 X	8	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	8	3			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT													
WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296													
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3			-0-
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3			-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3			-0-
03		403 N	43	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	43	3			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1													
WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 17													
WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 11													
WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 19													
WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438													
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1													
WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242													
11		900 N	887	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	810	3	77	9	22
12		930 N	881	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	807	3	74	9	17
01		837 N	831	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	762	3	69	9	13
02		840 N	760	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	672	3	88	9	25
03		868 N	671	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	599	3	72	9	6
04		810 N	678	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	678	3			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 28		WELL #: 8-C		RRCID -> 163969		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10		WELL #: 12-C		RRCID -> 164327		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 10-C		RRCID -> 164340		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18		WELL #: 12 C		RRCID -> 165150		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 7 C		RRCID -> 165601		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146								
11	1200 X	1000	-0-	-200	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	859	-0-	-350	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 11 C		RRCID -> 166137		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 7 C		RRCID -> 169295		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358								
11	1170 N	1022	-0-	-148	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	894	-0-	-346	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 35		WELL #:		3	RRCID ->	169321	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6460 - 6470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 14		WELL #:		11 C	RRCID ->	169720	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 6250 - 6270
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 29		WELL #:		9 C	RRCID ->	169785	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 6750 - 6760
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 3		WELL #:		11 C	RRCID ->	170920	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 6142 - 6170
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 31		WELL #:		9 C	RRCID ->	170958	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9978	PERF. 6694 - 6702
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		8 C	RRCID ->	171307	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	9257	PERF. 6088 - 6360
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 31		WELL #:		7	RRCID ->	171890	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6698 - 6824
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 6		WELL #:		8 C	RRCID ->	173626	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6260 - 6330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 17		WELL #:		8 C	RRCID ->	174257	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 6290 - 6300		
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	3		N	-0-			-0-
12	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		8 C	RRCID ->	177852	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 6064 - 6262		
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	1058	-0-	-90	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
*04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #:		8 C	RRCID ->	179904	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6352 - 6360		
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	224 N	64	-0-	-160	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		13 C	RRCID ->	182122	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 6247 - 6336		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 35		WELL #:		4	RRCID ->	187932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	9622	PERF. 6196 - 6202		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 36		WELL #:		3	RRCID ->	190325	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6426 - 6460		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 191038		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 192293		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16		WELL #: 8		RRCID -> 203201		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203924		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 207596		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6049 - 6054								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 20		RRCID -> 218051		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538								
11	1080 N	899	-0-	-181	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	677	-0-	-439	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	992 N	720	-0-	-272	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	840 N	394	-0-	-446	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	682 N	461	-0-	-221	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	690 N	503	-0-	-187	-0-	503	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 221114		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724								
11	7800 X	7386	-0-	-414	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
12	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
01	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
02	6860 X	6749	-0-	-111	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
03	7595 X	7452	-0-	-143	-0-	7452	3			N	-0-					-0-
04	7350 X	7123	-0-	-227	-0-	7123	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1			WELL #:		11R	RRCID ->	233761	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7016	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

LATHAM, H.L.			WELL #:		1	RRCID ->	267162	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 6410 - 6420			
11	13680	X	12513	-0-	-1167	-0-	12258	3	255	9	Y	232	224	1	23
12	12648	X	11121	-0-	-1527	-0-	10897	3	224	9	Y	204	212	1	15
01	17701	X	14631	-0-	-3070	-0-	14294	3	337	9	Y	306	299	1	22
02	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	11725	3	340	9	Y	309	307	1	24
03	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	10978	3	317	9	Y	288	286	1	26
*04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9284	3	406	9	Y	369	360	1	35

GARY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	267194	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 6440 - 6444			
11	18870	X	14271	-0-	-4599	-0-	14208	3	63	9	Y	57	55	1	6
12	19499	X	7511	-0-	-11988	-0-	7456	3	55	9	Y	50	52	1	4
01	15407	X	12891	-0-	-2516	-0-	12638	3	253	9	Y	230	217	1	17
02	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	10761	3	292	9	Y	265	261	1	21
03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	9934	3	271	9	Y	246	245	1	22
*04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8550	3	348	9	Y	316	308	1	30

BORDERS, E. GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID ->	267237	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 6068 - 6072			
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3			WELL #:		4	RRCID ->	268339	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6074 - 6336			
11	29610	X	23775	-0-	-5835	-0-	23775	3			N	-0-			-0-
12	29512	X	23220	-0-	-6292	-0-	23220	3			N	-0-			-0-
01	28086	X	21909	-0-	-6177	-0-	21909	3			N	-0-			-0-
02	22540	X	18969	-0-	-3571	-0-	18969	3			N	-0-			-0-
03	24955	X	11727	-0-	-13228	-0-	11727	3			N	-0-			-0-
04	23790	X	22300	-0-	-1490	-0-	22300	3			N	-0-			-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	268809	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 6314 - 6342			
11	22922	X	22922	-0-	-0-	-0-	22922	3			N	-0-			-0-
12	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	21647	3			N	-0-			-0-
01	21266	X	19823	-0-	-1443	-0-	19823	3			N	-0-			-0-
02	21392	X	17036	-0-	-4356	-0-	17036	3			N	-0-			-0-
03	23684	X	19163	-0-	-4521	-0-	19163	3			N	-0-			-0-
04	22920	X	17533	-0-	-5387	-0-	17533	3			N	-0-			-0-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	269882	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 7114 - 7172			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	8		-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7590 X	2598	-0-	-4992	-0-	2598 3		N	-0-			-0-
12	7843 X	2559	-0-	-5284	-0-	2559 3		N	-0-			-0-
01	7843 X	2116	-0-	-5727	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
02	7084 X	1881	-0-	-5203	-0-	1881 3		N	-0-			-0-
03	7843 X	1978	-0-	-5865	-0-	1978 3		N	-0-			-0-
04	7590 X	1986	-0-	-5604	-0-	1986 3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

11	25650 X	25051	-0-	-599	-0-	25051 3		N	-0-			-0-
12	26505 X	23914	-0-	-2591	-0-	23914 3		N	-0-			-0-
01	26505 X	21926	-0-	-4579	-0-	21926 3		N	-0-			-0-
02	23940 X	18251	-0-	-5689	-0-	18251 3		N	-0-			-0-
03	26505 X	17920	-0-	-8585	-0-	17920 3		N	-0-			-0-
04	25650 X	16102	-0-	-9548	-0-	16102 3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

05	SHUT IN	10692	-0-	10692	10692	10692 3		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	9290	-0-	9290	19982	9290 3		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	3620	-0-	3620	23602	3620 3		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	4	-0-	4	23606	4 3		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	20	-0-	20	23626	20 3		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23626			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23626			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23626			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23626			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23626			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23626			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23626			N	-0-			-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 272118 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
 DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-			-0-
12	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		N	-0-			-0-
01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-			-0-
03	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
*04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798													
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		2 T	RRCID ->	030310	COMPL. DATE	09/09/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6141 - 6450					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GU 15		WELL #:		2 L	RRCID ->	030316	COMPL. DATE	09/11/1948	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	6030 - 6444					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
HICKS, O. B. GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030321	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6180 - 6435					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
ALLISON, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	057579	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	N/A					
11	2880 X	2682	-0-	-198	-0-	324 1	2337 3	Y	19	18	0	3					
12	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	21 9	22 9	Y	20	21	0	2					
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	2635 3	395 1	Y	21	20	0	3					
02	DLQ G-10	2575	-0-	2575	2575	23 9	369 1	Y	22	22	0	3					
*03	DLQ G-10	2852	-0-	2852	5427	24 9	351 1	Y	19	19	0	3					
*04	2200 N	2925	-0-	725	6152	21 9	300 1	Y	22	25	0	-0-					
						24 9	24 9										
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		5	RRCID ->	080828	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6002 - 6173					
11	1830 X	453	-0-	-1377	-0-	453 3		Y	-0-			-0-					
12	1519 X	242	-0-	-1277	-0-	12 1	230 3	Y	-0-			-0-					
01	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	204 1	1418 3	Y	-0-			-0-					
02	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329	195 1	1134 3	Y	-0-			-0-					
03	DLQ G-10	1739	-0-	1739	3068	300 1	1439 3	Y	-0-			-0-					
*04	4454 X	1386	-0-	-3068	-0-	217 1	1169 3	Y	-0-			-0-					
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		4	RRCID ->	084140	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6424 - 6440					
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3374 3	23 9	Y	21	21	0	1					
12	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3579 3	26 9	Y	24	24	0	1					
01	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3456 3	28 9	Y	25	25	0	1					
02	DLQ G-10	2931	-0-	2931	2931	2905 3	26 9	Y	24	24	0	1					
03	DLQ G-10	2982	-0-	2982	5913	2954 3	28 9	Y	25	25	0	1					
*04	8817 X	2904	-0-	-5913	-0-	2880 3	24 9	Y	22	22	0	1					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		4320 X	3287	-0-	-1033	-0-	3285	3	2 9	Y	2	2 0		-0-
12		4464 X	2172	-0-	-2292	-0-	2170	3	2 9	Y	2	2 0		-0-
01		4433 X	3126	-0-	-1307	-0-	201	1	2923 3	Y	2	2 0		-0-
									2 9					
02	DLQ	G-10	3347	-0-	3347	3347	297	1	3048 3	Y	2	2 0		-0-
									2 9					
03	DLQ	G-10	2928	-0-	2928	6275	173	1	2753 3	Y	2	2 0		-0-
									2 9					
*04		9458 X	3183	-0-	-6275	-0-	134	1	3047 3	Y	2	2 0		-0-
									2 9					

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422														

11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		Y	-0-			-0-
12		434 N	10	-0-	-424	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
01		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1957	-0-	1957	1957	1957	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2916	-0-	2916	4873	2916	3		Y	-0-			-0-
*04		2200 N	2578	-0-	378	5251	2578	3		Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152														

11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430														

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646														

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792														

11		2580 X	1598	-0-	-982	-0-	1556	3	42 9	Y	38	38 0		1
12		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3058	3	47 9	Y	43	43 0		1
01		2232 X	158	-0-	-2074	-0-	108	3	50 9	Y	45	45 0		1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231																
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	637	3	Y	-0-			-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	Y	-0-			-0-
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	502	3	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	545	-0-	545	545	545	75	1	470	3	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	598	-0-	598	1143	1143	327	1	271	3	Y	-0-			-0-
*04		1656 N	513	-0-	-1143	-0-	-0-	132	1	381	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134																
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191																
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162																
11		2760 X	2589	-0-	-171	-0-	-0-	2559	3	30	9	Y	27	27	0	1
12		2852 X	2221	-0-	-631	-0-	-0-	2188	3	33	9	Y	30	30	0	1
01		2852 X	1767	-0-	-1085	-0-	-0-	1733	3	34	9	Y	31	31	0	1
02		DLQ G-10	2100	-0-	2100	2100	2100	2068	3	32	9	Y	29	29	0	1
03		DLQ G-10	2171	-0-	2171	4271	4271	2137	3	34	9	Y	31	31	0	1
*04		6510 X	2239	-0-	-4271	-0-	-0-	2209	3	30	9	Y	27	27	0	1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663																
11		930 X	894	-0-	-36	-0-	-0-	791	3	103	9	Y	94	94	0	3
12		1023 X	1006	-0-	-17	-0-	-0-	888	3	118	9	Y	107	107	0	3
01		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	3	122	9	Y	111	111	0	3
02		DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	1282	1168	3	114	9	Y	104	104	0	3
03		DLQ G-10	1069	-0-	1069	2351	2351	948	3	121	9	Y	110	110	0	3
*04		3141 X	790	-0-	-2351	-0-	-0-	684	3	106	9	Y	96	96	0	3

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410																
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
//CONT.// 16032 812																			
//CONT.// 040798																			
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9										WELL #: 6-U		RRCID -> 145846		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6128 - 6142	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 14										WELL #: 8-U		RRCID -> 146126		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6377 - 9582	
11	5940	X	5151	-0-	-789	-0-	-0-	5115	3	36	9	Y	33	33	0			1	
12	5053	X	4908	-0-	-145	-0-	-0-	4867	3	41	9	Y	37	37	0			1	
01	6200	X	4621	-0-	-1579	-0-	-0-	4579	3	42	9	Y	38	38	0			1	
02	DLQ G-10		4156	-0-	4156	-0-	4156	4116	3	40	9	Y	36	36	0			1	
03	DLQ G-10		4473	-0-	4473	-0-	8629	4431	3	42	9	Y	38	38	0			1	
*04	13171	X	4542	-0-	-8629	-0-	-0-	4506	3	36	9	Y	33	33	0			1	

BURNETT BROTHERS										WELL #: 26-U		RRCID -> 146128		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6406 - 6589	
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 6-U		RRCID -> 146927		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6375 - 6382	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 9D		RRCID -> 148095		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5695 - 5998	
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 15										WELL #: 7-U		RRCID -> 151883		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6836 - 7546	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BURNETT BROTHERS UNIT 1										WELL #: 28		RRCID -> 157095		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 6436 - 6461	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 8-U		RRCID -> 160640		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 4		RRCID -> 165147		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118								
11	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	207	1	7498	3	Y	33	33	0			1
						36	9									
12	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	351	1	7448	3	Y	38	38	0			1
						42	9									
01	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	331	1	7750	3	Y	39	39	0			1
						43	9									
02	DLQ G-10	6918	-0-	6918	6918	267	1	6611	3	Y	36	36	0			1
						40	9									
03	DLQ G-10	8565	-0-	8565	15483	324	1	8199	3	Y	38	38	0			1
						42	9									
*04	23568 X	8085	-0-	-15483	-0-	200	1	7848	3	Y	34	34	0			1
						37	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167795		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168131		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C.		WELL #: 6		RRCID -> 168970		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		33139 X	7955	-0-	-25184	-0-	338 1	7617 3		Y	-0-	-0-
12		7626 X	7276	-0-	-350	-0-	7276 3			Y	-0-	-0-
01		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	317 1	7317 3		Y	-0-	-0-
02		6888 X	4972	-0-	-1916	-0-	199 1	4773 3		Y	-0-	-0-
*03		7626 X	3452	-0-	-4174	-0-	133 1	3078 3		Y	219	35
							241 9				184 0	
04		4428 X	2185	-0-	-2243	-0-	76 1	1819 3		Y	264	-0-
							290 9				299 0	
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207												
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450												
11		1980 X	1776	-0-	-204	-0-	1687 3	89 9		Y	81	3
12		2573 X	1890	-0-	-683	-0-	1789 3	101 9		Y	92	3
01		2573 X	2059	-0-	-514	-0-	1954 3	105 9		Y	95	3
02		DLQ G-10	2240	-0-	2240	-0-	2142 3	98 9		Y	89	3
03		DLQ G-10	1911	-0-	1911	-0-	4151 3	103 9		Y	94	3
*04		5990 X	1839	-0-	-4151	-0-	1749 3	90 9		Y	82	3
											82 0	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243												
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

11	660 N	425	-0-	-235	-0-	425	3	Y	-0-			-0-
12	682 N	413	-0-	-269	-0-	413	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	322	-0-	322	322	322	3	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	74	-0-	74	396	74	3	Y	-0-			-0-
*04	2200 N	10058	-0-	7858	8254	10058	3	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 15			WELL #:		12 U	RRCID ->	173606	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 7684 - 7816		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT 14			WELL #:		9 U	RRCID ->	174210	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 6632 - 6638		
11		1950 N	1699	-0-	-251	-0-	1699	3		Y	-0-			-0-
12		2108 N	1485	-0-	-623	-0-	1485	3		Y	-0-			-0-
01		1953 N	1561	-0-	-392	-0-	1561	3		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	1560	-0-	1560	1560	1560	3		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	1737	-0-	1737	3297	1737	3		Y	-0-			-0-
*04		2200 N	1749	-0-	-451	2846	1749	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9			WELL #:		8 U	RRCID ->	174547	COMPL. DATE	05/11/1999	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 6235 - 7880		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	176739	COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6746 - 6764		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HICKS, O. B. GU			WELL #:		22RU	RRCID ->	177609	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 6067 - 6303		
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		Y	-0-	1 1		2
12		682 N	654	-0-	-28	-0-	651	3	3 9	Y	3	1 1		4
01		682 N	533	-0-	-149	-0-	530	3	3 9	Y	3	3 1		4
02		DLQ G-10	519	-0-	519	519	517	3	2 9	Y	2	2 1		4
*03		DLQ G-10	1495	-0-	1495	2014	1492	3	3 9	Y	3	5 1		2
*04		2200 N	1066	-0-	-1134	880	1065	3	1 9	Y	1	2 1		1

BREWSTER, J.T. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	179165	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7300 - 7308		
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	179172	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 6701 - 6839		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	Y	-0-			-0-
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	Y	-0-			-0-
01	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	830	-0-	-0-	-0-	830	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-			-0-
*04	1738 N	455	-0-	-1283	-0-	455	3	Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

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

WILCOTS, S.W. WELL #: 1 RRCID -> 193900 COMPL. DATE 12/17/1946 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6582 - 6890

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457														
11	3420 X	2515	-0-	-905	-0-	107	1	2395	3	Y	12	12	0	2
						13	9							
12	3534 X	2113	-0-	-1421	-0-	2098	3	15	9	Y	14	14	0	2
01	3224 X	2211	-0-	-1013	-0-	91	1	2106	3	Y	13	13	0	2
						14	9							
02	DLQ G-10	1567	-0-	1567	1567	61	1	1489	3	Y	15	15	0	2
						17	9							
*03	DLQ G-10	3087	-0-	3087	4654	127	1	2946	3	Y	13	13	0	2
						14	9							
*04	7748 X	3094	-0-	-4654	-0-	125	1	2952	3	Y	15	17	0	-0-
						17	9							

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659														
11	1500 N	1166	-0-	-334	-0-	48	1	1092	3	Y	24	24	0	3
						26	9							
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1446	3	30	9	Y	27	27	0	3
01	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	57	1	1310	3	Y	27	26	0	4
						30	9							
02	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	47	1	1156	3	Y	28	28	0	4
						31	9							
*03	DLQ G-10	871	-0-	871	2105	35	1	808	3	Y	25	25	0	4
						28	9							
*04	2200 N	859	-0-	-1341	764	34	1	793	3	Y	29	33	0	-0-
						32	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232														
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	47670 X	2172	-0-	-45498	-0-	2172	3	N	-0-		-0-
12	49259 X	280	-0-	-48979	-0-	280	3	N	-0-		-0-
01	49259 X	-0-	-0-	-49259	-0-			N	-0-		-0-
02	44492 X	-0-	-0-	-44492	-0-			N	-0-		-0-
03	21731 X	-0-	-0-	-21731	-0-			N	-0-		-0-
04	576 X	-0-	-0-	-576	-0-			N	-0-		-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
 BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	512	1	N	5		58
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	527	1	N	7		65
01	2325 N	2053	-0-	-272	-0-	324	1	N	8		73
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	232	1	N	111	171 1	13
03	2201 N	2089	-0-	-112	-0-	322	1	N	25		38
*04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	420	1	N	15		53

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	202	1	N	94	145 1	104
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	409	1	N	125		229
01	1054 N	876	-0-	-178	-0-	294	1	N	167	167 1	229
02	952 N	883	-0-	-69	-0-	246	1	N	118	166 1	181
03	1054 N	947	-0-	-107	-0-	226	1	N	103		284
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	203	1	N	121	174 1	231

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

11	120 N	72	-0-	-48	-0-	27	1	N	-0-		86
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		86
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	26	1	N	-0-		86
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		86
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	33	1	N	-0-		86
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	11	1	N	-0-		86

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

11	240 X	224	-0-	-16	-0-	59	1	N	-0-		84
12	248 X	223	-0-	-25	-0-	52	1	N	-0-		84
01	248 X	205	-0-	-43	-0-	49	1	N	-0-		84
02	T. A.	187	-0-	187		44	1	N	-0-		84
03	T. A.	198	-0-	198		53	1	N	-0-		84
04	T. A.	191	-0-	191		33	1	N	-0-		84

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HARRIS, S. S.		WELL #:		2 L	RRCID ->	030336	COMPL. DATE	06/11/1955	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6806 - 6814
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34 1	252 3	N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22 1	185 3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	34 1	109 3	N	-0-			-0-
02	280 N	132	-0-	-148	-0-	17 1	115 3	N	-0-			-0-
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	116 3		N	-0-			-0-
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2 1	200 3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	087226	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6408 - 6422
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-MICHER		WELL #:		2	RRCID ->	126298	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	6567 - 6601
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	56 1	1391 3	Y	-0-			-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	64 1	1596 3	Y	-0-			-0-
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	78 1	1930 3	Y	-0-			-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	67 1	1643 3	Y	-0-			-0-
*03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	76 1	1724 3	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1716	-0-	-84	-0-	69 1	1647 3	Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	158073	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6561 - 7974
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3252	-0-	152	-0-	152 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2962	-0-	-138	-0-	14 2962 3		N	-0-			-0-
02	2282 X	2268	-0-	-14	-0-	2268 3		N	-0-			-0-
03	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-			-0-
*04	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		4 F	RRCID ->	160963	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	N/A
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER-GENEVA		WELL #:		2	RRCID ->	162233	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6592 - 6598
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		4-C	RRCID ->	163468	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	6754 - 6764
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 165794		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198						
11	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	42	1	1030	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	44	1	1108	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1042	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	40	1	986	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*03	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	48	1	1084	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
*04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	45	1	1091	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024						
11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3			N	-0-			-0-
12	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-			-0-
01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-			-0-
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-			-0-
03	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-			-0-
*04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			Y	-0-			-0-
POWELL "A2"		WELL #: 5 C		RRCID -> 211256		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418						
11	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-			-0-
12	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-			-0-
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-			-0-
02	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-			-0-
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-			-0-
*04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			Y	-0-			-0-
WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 C		RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 216927		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648								
11	1050 N	501	-0-	-549	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	837 N	670	-0-	-167	-0-	669	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	868 N	465	-0-	-403	-0-	420	3	45	9	N	41	38	0			3
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	681	3	47	9	N	43	42	0			4
03	682 N	284	-0-	-398	-0-	237	3	47	9	N	43	44	0			3
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	516	3	55	9	Y	50	43	1			10

WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 217049		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493								
11	4912 X	1678	-0-	-3234	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	881	-0-	-359	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*04	1200 N	942	-0-	-258	-0-	942	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 217575		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #: 7 C		RRCID -> 217578		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839				N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 217831		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
WERNER-BRELSFORD UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 218073			COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 9848	PERF. 8280 - 8504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1428 3	17 9	N	15	15 0		1
12		1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1408 3	10 9	N	9	9 0		1
01		1426 N	1337	-0-	-89	-0-	1328 3	9 9	N	8	8 0		1
02		1344 N	1143	-0-	-201	-0-	1135 3	8 9	N	7	7 0		1
03		1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1404 3	8 9	N	7	7 0		1
*04		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1289 3	9 9	Y	8	7 1		2

KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #:		9 C	RRCID -> 218370			COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6200 - 6778	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-POPE UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 218563			COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9913	PERF. 6528 - 6538	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT			WELL #:		9 C	RRCID -> 218744			COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 10250	PERF. 7584 - 7594	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION			WELL #:		7 C	RRCID -> 219028			COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8279 - 9211	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT			WELL #:		9 C	RRCID -> 219529			COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 10250	PERF. 7838 - 8599	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-CLARENCE			WELL #:		5 C	RRCID -> 219570			COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10163	PERF. 6950 - 6970	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
WERNER-JORDAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 220314			COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

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

KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #: 8 C		RRCID -> 220994			COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960			
11	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	3	44	9	N	40	39 0	4
12	2387 X	2098	-0-	-289	-0-	-0-	2088	3	10	9	N	9	12 0	1
01	2387 X	1329	-0-	-1058	-0-	-0-	1329	3			N	-0-	1 0	-0-
02	2156 N	1426	-0-	-730	-0-	-0-	1426	3			N	-0-		-0-
03	2108 N	1579	-0-	-529	-0-	-0-	1579	3			N	-0-		-0-
*04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-		-0-

LAGRONE-JETER UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 221756			COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638			
11	6090 X	5292	-0-	-798	-0-	-0-	206	1	5071	3	N	14	14 1	3
12	6293 X	1986	-0-	-4307	-0-	-0-	15	9	76	1	N	17	18 1	2
01	2893 X	1554	-0-	-1339	-0-	-0-	19	9	59	1	N	10	10 1	2
02	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	73	1	N	6	7 1	1
*03	1023 X	510	-0-	-513	-0-	-0-	7	9	20	1	N	5	6 1	-0-
04	990 X	407	-0-	-583	-0-	-0-	6	9	16	1	N	5	4 1	1
							6	9						

BARNETT UNIT			WELL #: 4-C		RRCID -> 221811			COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WERNER-LEFOY UNIT			WELL #: 10 C		RRCID -> 221909			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WERNER-HULL GU			WELL #: 4		RRCID -> 221976			COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		5-C	RRCID ->	222014	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6394 - 6836			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2760 X	2315	-0-	-445	-0-		2259	3	56	9	N	51	49	0	5
12	2852 X	2166	-0-	-686	-0-		2129	3	37	9	N	34	36	0	3
01	2852 X	1720	-0-	-1132	-0-		1674	3	46	9	N	42	42	0	3
02	2576 X	1611	-0-	-965	-0-		1572	3	39	9	N	35	35	0	3
03	2418 X	2072	-0-	-346	-0-		2032	3	40	9	N	36	36	0	3
*04	2310 X	2008	-0-	-302	-0-		1963	3	45	9	Y	41	35	1	9

LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	222019	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	6760 - 6775
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		3	RRCID ->	222025	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6538 - 7016
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222112	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	6502 - 6532
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223202	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	6658 - 7386
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	8 0	1
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		7 3	10 9	Y	9	8 1	2

FROST "B"		WELL #:		6 U	RRCID ->	224097	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6498 - 8288
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-		108	1	2650	3	N	-0-
12	1581 X	766	-0-	-815	-0-		29	1	737	3	N	-0-
01	1581 X	1106	-0-	-475	-0-		43	1	1063	3	N	-0-
02	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-		58	1	1416	3	N	-0-
*03	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-		69	1	1560	3	N	-0-
*04	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-		73	1	1741	3	N	-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	224387	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6589 - 6844
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1251	3			N	-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1106	3			N	-0-
01	1426 N	668	-0-	-758	-0-		668	3			N	-0-
02	1176 N	761	-0-	-415	-0-		761	3			N	-0-
03	1116 N	797	-0-	-319	-0-		797	3			N	-0-
*04	660 N	608	-0-	-52	-0-		608	3			Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 225399		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990					
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226192		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605					
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
01	961 N	859	-0-	-102	-0-	859	3		N	-0-			-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
*04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 228452		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WERNER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 228802		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

POWELL "A2"		WELL #: 6		RRCID -> 228841		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 229153		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596								
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3		N	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-					-0-
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-					-0-
02	2016	N	1240	-0-	-776	-0-	1240	3		N	-0-					-0-
03	1984	N	1759	-0-	-225	-0-	1759	3		N	-0-					-0-
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		Y	-0-					-0-

POWELL "A2"		WELL #: 9 C		RRCID -> 229663		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433								
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 231250		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
PENNA-SIKES		WELL #: 4 C		RRCID -> 231614		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6758 - 6762				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 231617		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6484 - 6498					
11	1140	N	974	-0-	-166	-0-	963	3	11	9	N	10	10	0	1
12	1054	N	889	-0-	-165	-0-	869	3	20	9	N	18	17	0	2
01	806	N	627	-0-	-179	-0-	601	3	26	9	N	24	24	0	2
02	896	N	693	-0-	-203	-0-	670	3	23	9	N	21	21	0	2
03	899	N	635	-0-	-264	-0-	612	3	23	9	N	21	21	0	2
*04	600	N	463	-0-	-137	-0-	437	3	26	9	Y	24	21	1	5

POWELL "A2"		WELL #: 8 C		RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6615 - 8105					
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	3	3	9	N	3	3	0	-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-			-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-			-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-			-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-			-0-
*04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-			-0-

WERNER "G" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232043		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 6623 - 6649					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232829		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6514 - 6698					
11	13050	X	12306	-0-	-744	-0-	12282	3	24	9	N	22	21	0	2
12	13299	X	12774	-0-	-525	-0-	12757	3	17	9	N	15	16	0	1
01	13516	X	12024	-0-	-1492	-0-	12004	3	20	9	N	18	18	0	1
02	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11072	3	17	9	N	15	15	0	1
03	13609	X	12085	-0-	-1524	-0-	12067	3	18	9	N	16	16	0	1
*04	12360	X	10886	-0-	-1474	-0-	10866	3	20	9	Y	18	15	1	4

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 233657		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9949		PERF. 6593 - 6600					
11	9300	X	8955	-0-	-345	-0-	8952	3	3	9	N	3	3	0	-0-
12	9424	X	8646	-0-	-778	-0-	8644	3	2	9	N	2	2	0	-0-
01	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7782	3	3	9	N	3	3	0	-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5393	3	2	9	N	2	2	0	-0-
03	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7780	3	2	9	N	2	2	0	-0-
*04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7607	3	3	9	N	3	2	1	1

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233714		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 6718 - 6724					
11	4770	X	4389	-0-	-381	-0-	4352	3	37	9	N	34	33	0	3
12	4929	X	4158	-0-	-771	-0-	4145	3	13	9	N	12	14	0	1
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-	1	0	-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-			-0-
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-			-0-
*04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233718		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 6538 - 6901		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, S.		WELL #: 2 C		RRCID -> 233872		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6739 - 6743		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 234093		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 6630 - 6634		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 10		RRCID -> 234343		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 6526 - 9780				
11	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	977	3	61	9	N	55	53	0	5
12	1209 N	948	-0-	-261	-0-	925	3	23	9	N	21	24	0	2
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-	2	0	-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
04	1170 N	518	-0-	-652	-0-	518	3			N	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234373		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 7041 - 7044						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	356	325	0		31			
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	270	3	538	9	N	489	485	0	35		
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	245	3	457	9	N	415	416	0	34		
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	335	3	465	9	N	423	425	0	32		
*04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	337	3	536	9	N	487	4	0	415	1	100

FROST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6479 - 6683				
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1979	3	79	9	N	72	66	0	6
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1126	3	235	9	N	214	212	0	8
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1391	3	299	9	N	272	251	0	29
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1088	3	340	9	N	309	297	0	41
*04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1227	3	285	9	Y	259	259	0	41

WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6598 - 6608		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 6456 - 6463		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-			-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-			-0-
04	450 N	323	-0-	-127	-0-	323 3		N	-0-			-0-

WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 6596 - 6610		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 6662 - 6700		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
*04	420 N	374	-0-	-46	-0-	374 3		Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255123		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10039		PERF. 6369 - 6582		
11	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8274 3	99 9	N	90	88 0		8
12	7750 X	5747	-0-	-2003	-0-	5679 3	68 9	N	62	65 0		5
01	6496 X	4745	-0-	-1751	-0-	4662 3	83 9	N	75	75 0		5
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3718 3	70 9	N	64	64 0		5
03	5704 X	5015	-0-	-689	-0-	4943 3	72 9	N	65	65 0		5
04	5520 X	4452	-0-	-1068	-0-	4369 3	83 9	N	75	1 0	64 1	15

KELLY-LINCOLN		WELL #: 5		RRCID -> 255803		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6378 - 6382		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 259192		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 9550		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116941		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116941		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116941		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116941		N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116941		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116941		N	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261992		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 6558 - 6564		
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	79 1	1964 3	N	-0-			-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	65 1	1635 3	N	-0-			-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	45 1	1115 3	N	-0-			-0-
02	1568 N	108	-0-	-1460	-0-	4 1	104 3	N	-0-			-0-
*03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
11	19560 X	2332	-0-	-17228	-0-	2274 3	58 9	N	53	51 0		5
12	2945 X	2144	-0-	-801	-0-	2104 3	40 9	N	36	38 0		3
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1631 3	48 9	N	44	44 0		3
02	3192 X	1490	-0-	-1702	-0-	1449 3	41 9	N	37	37 0		3
03	2697 X	1704	-0-	-993	-0-	1662 3	42 9	N	38	38 0		3
*04	2340 X	976	-0-	-1364	-0-	929 3	47 9	Y	43	37 1		9

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
 LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

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

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	570 1	2645 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	589 1	2734 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	589 1	2714 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
02	DLQ G-10	2960	-0-	2960	2960	532 1	2426 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
03	6268 X	3308	-0-	-2960	-0-	589 1	2718 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	570 1	2654 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448												
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376												
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033393 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6127 - 6465												
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	284	2	-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	361	2	-0-
02		DLQ G-10	534	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	400	2	-0-
03		1184 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	278	2	-0-
*04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	284	2	-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298												
11		180 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	27	3	-0-
12		217 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2	27	3	-0-
01		155 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	10	3	-0-
02		DLQ G-10	273	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2	34	3	-0-
03		371 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2	13	3	-0-
*04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	22	3	-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 2 L RRCID -> 034114 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6184 - 6416												
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

11	7350 X	2306	-0-	-5044	-0-	120	1	2183	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	490	1	8994	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
01	7254 X	6312	-0-	-942	-0-	352	1	5940	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
02	DLQ G-10	5140	-0-	5140	5140	292	1	4822	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
03	14067 X	8927	-0-	-5140	-0-	520	1	8374	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
*04	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	645	1	9970	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

11	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	157	1	1264	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
12	899 N	444	-0-	-455	-0-	38	1	356	3	Y	1	1	1	-0-
						49	5				1	9		
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	138	1	1332	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
02	DLQ G-10	1389	-0-	1389	1389	131	1	1252	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
03	3000 N	1904	-0-	-1096	293	172	1	1724	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*04	2179 N	1886	-0-	-293	-0-	146	1	1210	3	Y	6	6	1	-0-
						523	5				7	9		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	583	-0-	-947	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2231	-0-	2231	2231	2231	2			Y	-0-					-0-
03	3000 N	2566	-0-	-434	1797	2566	2			Y	-0-					-0-
*04	2432 N	635	-0-	-1797	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

11	2610 X	2562	-0-	-48	-0-	2088	2	467	3	Y	6	10	1			3
12	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	4529	2	787	3	Y	10	7	1			6
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	2866	2	449	3	Y	10	11	1			5
02	DLQ G-10	2343	-0-	2343	2343	2046	2	293	3	Y	4	3	1			6
03	3515 X	1172	-0-	-2343	-0-	1001	2	162	3	Y	8	7	1			7
*04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	2629	2	475	3	Y	7	8	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3159	3	13	9	Y	12	13	1			17
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3231	3	17	9	Y	15	9	1			23
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3199	3	18	9	Y	16	10	1			29
02	DLQ G-10	2817	-0-	2817	2817	2800	3	17	9	Y	15	23	1			21
03	5954 X	3137	-0-	-2817	-0-	3120	3	17	9	Y	15	11	1			25
*04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2984	3	13	9	Y	12	11	1			26

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

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

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

11	810 N	794	-0-	-16	-0-	649	2	145	3	Y	-0-					-0-
12	775 N	570	-0-	-205	-0-	486	2	84	3	Y	-0-					-0-
01	744 N	628	-0-	-116	-0-	543	2	85	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	578	-0-	578	578	506	2	72	3	Y	-0-					-0-
03	923 N	345	-0-	-578	-0-	297	2	48	3	Y	-0-					-0-
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	563	2	102	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	257	2	58	3	Y	-0-					-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	337	2	58	3	Y	-0-					-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	201	2	31	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	116	-0-	116	116	101	2	15	3	Y	-0-					-0-
03	237 N	121	-0-	-116	-0-	104	2	17	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	132	-0-	-78	-0-	112	2	20	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

11	1920 N	1835	-0-	-85	-0-	1494	2	334	3	Y	6	7	1			3
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1531	2	266	3	Y	7	6	1			4
01	1860 N	1267	-0-	-593	-0-	1089	2	170	3	Y	7	8	1			3
02	DLQ G-10	1476	-0-	1476	1476	1286	2	184	3	Y	5	2	1			6
03	2370 N	894	-0-	-1476	-0-	766	2	124	3	Y	4	6	1			4
*04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1338	2	242	3	Y	5	5	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

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

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	40	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	309 N	269	-0-	-40	-0-	16	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2370 X	1631	-0-	-739	-0-	85	1	1538	3	Y	7	7 1	-0-
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	108	1	1974	3	Y	8	8 1	-0-
01	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	102	1	1722	3	Y	8	8 1	-0-
02	DLQ G-10	1497	-0-	1497	1497	85	1	1405	3	Y	6	6 1	-0-
03	3000 N	2026	-0-	-974	523	118	1	1897	3	Y	10	10 1	-0-
*04	3000 N	2495	-0-	-505	18	151	1	2334	3	Y	9	9 1	-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

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

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

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

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

11	3480 X	607	-0-	-2873	-0-	31	1	573	3	Y	3	3 1	-0-
12	3596 X	649	-0-	-2947	-0-	33	1	614	3	Y	2	2 1	-0-
01	2077 X	557	-0-	-1520	-0-	31	1	524	3	Y	2	2 1	-0-
02	DLQ G-10	443	-0-	443	443	25	1	416	3	Y	2	2 1	-0-
03	988 X	545	-0-	-443	-0-	32	1	510	3	Y	3	3 1	-0-
04	630 X	256	-0-	-374	-0-	16	1	239	3	Y	1	1 1	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	301	-0-	301	301	301	3		Y	-0-			-0-
03	561 N	260	-0-	-301	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		2880 X	826	-0-	-2054	-0-	805 2	21 9	Y	19	18 1	8
12		2852 X	400	-0-	-2452	-0-	388 2	12 9	Y	11	15 1	4
01		2294 X	421	-0-	-1873	-0-	412 2	9 9	Y	8	9 1	3
02	DLQ	G-10	650	-0-	650	650	632 2	18 9	Y	16	10 1	9
03		1228 N	578	-0-	-650	-0-	558 2	20 9	Y	18	21 1	6
*04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	561 2	15 9	Y	14	15 1	5

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178												
11		1110 N	1040	-0-	-70	-0-	850 2	190 3	Y	-0-		-0-
12		1147 N	1137	-0-	-10	-0-	969 2	168 3	Y	-0-		-0-
01		1488 N	1034	-0-	-454	-0-	894 2	140 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	901	-0-	901	901	788 2	113 3	Y	-0-		-0-
03		1743 N	842	-0-	-901	-0-	725 2	117 3	Y	-0-		-0-
04		990 N	989	-0-	-1	-0-	838 2	151 3	Y	-0-		-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218												
11		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	292 1	826 2	Y	195	248 1	94
							185 3	215 9				
12		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	301 1	883 2	Y	221	184 1	131
							153 3	243 9				
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	250 1	717 2	Y	281	280 1	132
							112 3	309 9				
02	DLQ	G-10	551	-0-	551	551	56 1	355 2	Y	81	68 1	145
							51 3	89 9				
03		853 N	302	-0-	-551	-0-	113 1	106 2	Y	60	148 1	57
							17 3	66 9				
04		1140 N	352	-0-	-788	-0-	40 1	194 2	Y	75	69 1	63
							35 3	83 9				

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179												
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170												
11		90 N	32	-0-	-58	-0-	-0-	32	2			-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			-0-
01		372 N	78	-0-	-294	-0-	-0-	78	2			-0-
02		DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	28	28	2			-0-
03		112 N	84	-0-	-28	-0-	-0-	84	2			-0-
04		90 N	44	-0-	-46	-0-	-0-	44	2			-0-
BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185												
11		690 N	16	-0-	-674	-0-	-0-	16	2			-0-
12		434 N	22	-0-	-412	-0-	-0-	22	2			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			-0-
02		DLQ G-10	27	-0-	27	-0-	27	26	2	1	9	1
03		27 N	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111												
11		900 N	467	-0-	-433	-0-	-0-	467	2			-0-
12		930 N	444	-0-	-486	-0-	-0-	444	2			-0-
01		620 N	447	-0-	-173	-0-	-0-	447	2			-0-
02		DLQ G-10	352	-0-	352	-0-	352	352	2			-0-
03		705 N	353	-0-	-352	-0-	-0-	353	2			-0-
*04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144												
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2			-0-
02		DLQ G-10	655	-0-	655	-0-	655	655	2			-0-
03		1282 N	627	-0-	-655	-0-	-0-	627	2			-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	2			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375														
11	4050 X	3679	-0-	-371	-0-	3679	2			Y	-0-			-0-
12	3999 X	3713	-0-	-286	-0-	3713	2			Y	-0-			-0-
01	3999 X	3648	-0-	-351	-0-	3648	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3048	-0-	3048	3048	3048	2			Y	-0-			-0-
03	6565 X	3517	-0-	-3048	-0-	3517	2			Y	-0-			-0-
04	3690 X	3488	-0-	-202	-0-	3488	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253														
11	1920 N	1575	-0-	-345	-0-	1268	2	284	3	Y	21	20	1	9
12	2139 N	1709	-0-	-430	-0-	1431	2	249	3	Y	26	25	1	10
01	1984 N	1614	-0-	-370	-0-	1371	2	215	3	Y	25	25	1	10
02	DLQ G-10	1272	-0-	1272	1272	1094	2	157	3	Y	19	18	1	11
03	2069 N	797	-0-	-1272	-0-	667	2	108	3	Y	20	24	1	7
04	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	1204	2	217	3	Y	14	16	1	5

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191														
11	2340 N	2155	-0-	-185	-0-	1913	2	242	9	Y	220	211	1	95
12	2263 N	2181	-0-	-82	-0-	1889	2	292	9	Y	265	256	1	104
01	2232 N	2045	-0-	-187	-0-	1760	2	285	9	Y	259	262	1	101
02	DLQ G-10	1209	-0-	1209	1209	986	2	223	9	Y	203	185	1	119
03	2802 N	1593	-0-	-1209	-0-	1403	2	190	9	Y	173	231	1	61
04	1980 N	1645	-0-	-335	-0-	1524	2	121	9	Y	110	133	1	38

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172														
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-			-0-
03	733 N	395	-0-	-338	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209														
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-			-0-
03	322 N	197	-0-	-125	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158																	

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288																	

11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	3	Y	-0-					-0-
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	Y	-0-					-0-
01		527 N	526	-0-	-1	-0-	29	1	497	3	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	451	-0-	451	-0-	26	1	425	3	Y	-0-					-0-
03		949 N	498	-0-	-451	-0-	29	1	469	3	Y	-0-					-0-
*04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224																	

11		3000 N	3515	-0-	515	1825	273	1	3145	3	Y	24	24	1			-0-
							71	5	26	9							
12		5656 X	3831	-0-	-1825	-0-	282	1	3099	3	Y	23	23	1			-0-
							425	5	25	9							
01		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	308	1	3402	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02		DLQ G-10	1827	-0-	1827	1827	153	1	1662	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03		3885 X	2058	-0-	-1827	-0-	190	1	1851	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04		2130 X	1798	-0-	-332	-0-	150	1	1143	3	Y	11	11	1			-0-
							493	5	12	9							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258																	

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	53	-0-	53	2037		2 1	51 3		Y	-0-				-0-
12	2076 X	39	-0-	-2037	-0-		1 1	38 3		Y	-0-				-0-
01	992 N	50	-0-	-942	-0-		2 1	48 3		Y	-0-				-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-		2 1	67 3		Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-		2 1	42 2		Y	-0-				-0-
							10 3								

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

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

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

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

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

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

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341																	
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276																	
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1360	2	80	9	Y	73	67	1			28
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1427	2	89	9	Y	81	89	1			20
01		1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1328	2	86	9	Y	78	66	1			32
02		DLQ G-10	1342	-0-	1342	-0-	1269	2	73	9	Y	66	65	1			33
03		2667 N	1325	-0-	-1342	-0-	1242	2	83	9	Y	75	89	1			19
04		1380 N	1204	-0-	-176	-0-	1142	2	62	9	Y	56	60	1			15

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120																	
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02		84 N	12	-0-	-72	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 235784 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6374 - 6390													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
								CODE	CODE			CODE	BALANCE

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189													
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-		-0-
12		1116 N	3	-0-	-1113	-0-		3 3		N	-0-		-0-
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-		956 3		N	-0-		-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138													
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 2		Y	-0-		-0-
12		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-		2124 2		Y	-0-		-0-
01		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		2555 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2212	-0-	2212	2212		2212 2		Y	-0-		-0-
03		3000 N	2456	-0-	-544	1668		2435 2	21 9	Y	19	14 1	5
*04		3000 N	2249	-0-	-751	917		2205 2	44 9	Y	40	34 1	11

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346													
11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-		2676 2	598 3	Y	13	16 1	6
								14 9					
12		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-		2961 2	514 3	Y	14	12 1	8
								15 9					
01		3348 X	3129	-0-	-219	-0-		2686 2	421 3	Y	20	19 1	9
								22 9					
02	DLQ	G-10	2115	-0-	2115	2115		1840 2	264 3	Y	10	5 1	14
								11 9					
03		3185 X	1070	-0-	-2115	-0-		912 2	148 3	Y	9	14 1	9
								10 9					
04		3390 X	1387	-0-	-2003	-0-		1167 2	210 3	Y	9	10 1	8
								10 9					

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
11	5838 X	5838 -0-	-0-	-0-	4771 2	1067 3	Y	-0-				-0-
12	5640 X	5640 -0-	-0-	-0-	4800 2	834 3	Y	5	2	1	3	
01	6882 X	4978 -0-	-1904	-0-	4295 2	672 3	Y	10	8	1	5	
02	DLQ G-10	4094 -0-	4094	4094	3575 2	512 3	Y	6	3	1	8	
03	6604 X	2510 -0-	-4094	-0-	2159 2	350 3	Y	1	8	1	1	
04	5850 X	3965 -0-	-1885	-0-	3359 2	606 3	Y	-0-	1	1	-0-	
HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272												
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519												
11	11760 X	1585 -0-	-10175	-0-	1573 2	12 9	Y	11	16	1	5	
12	12741 X	5045 -0-	-7696	-0-	5015 2	30 9	Y	27	24	1	8	
01	12741 X	26 -0-	-12715	-0-	26 2		Y	-0-	8	1	-0-	
02	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	11 X	11 -0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-				-0-
04	4890 X	83 -0-	-4807	-0-	79 2	4 9	Y	4	3	1	1	
HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371												
11	2520 X	1783 -0-	-737	-0-	1410 2	316 3	Y	52	60	1	25	
12	1705 X	1648 -0-	-57	-0-	1345 2	234 3	Y	63	51	1	37	
01	1705 X	1437 -0-	-268	-0-	1161 2	182 3	Y	85	82	1	40	
02	1540 N	875 -0-	-665	-0-	726 2	104 3	Y	41	21	1	60	
03	1643 N	742 -0-	-901	-0-	608 2	99 3	Y	32	62	1	30	
04	1380 N	801 -0-	-579	-0-	679 2	122 3	Y	-0-	30	1	-0-	
WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772												
11	15900 X	10619 -0-	-5281	-0-	10580 2	39 9	Y	35	32	1	13	
12	15221 X	9595 -0-	-5626	-0-	9553 2	42 9	Y	38	42	1	9	
01	13237 X	7786 -0-	-5451	-0-	7745 2	41 9	Y	37	31	1	15	
02	DLQ G-10	6352 -0-	6352	6352	6317 2	35 9	Y	32	31	1	16	
03	13155 X	6803 -0-	-6352	-0-	6763 2	40 9	Y	36	43	1	9	
04	9870 X	7081 -0-	-2789	-0-	7007 2	74 9	Y	67	58	1	18	
CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A												
11	2044 X	2044 -0-	-0-	-0-	2031 3	13 9	Y	12	51	1	30	
12	2029 X	2029 -0-	-0-	-0-	2014 3	15 9	Y	14	16	1	28	
01	1867 X	1867 -0-	-0-	-0-	1849 3	18 9	Y	16	13	1	31	
02	DLQ G-10	1472 -0-	1472	1472	1455 3	17 9	Y	15	25	1	21	
*03	3048 X	1576 -0-	-1472	-0-	1561 3	15 9	Y	14	11	1	24	
04	1800 N	1642 -0-	-158	-0-	1630 3	12 9	Y	11	11	1	24	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6281 - 6286															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

11		8910 X	3417	-0-	-5493	-0-	2787	2	623	3	Y	6	8	1	3
							7	9							
12		2790 X	2151	-0-	-639	-0-	1827	2	317	3	Y	6	5	1	4
							7	9							
01		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3137	2	491	3	Y	8	8	1	4
							9	9							
02		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4293	2	616	3	Y	6	2	1	8
							7	9							
03		2790 X	2428	-0-	-362	-0-	2086	2	338	3	Y	4	8	1	4
							4	9							
*04		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	3690	2	666	3	Y	-0-	4	1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598															
11		12150 X	3067	-0-	-9083	-0-	2506	2	561	3	N	-0-			-0-
12		18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	16095	2	2797	3	N	-0-			-0-
01		43410 X	43410	-0-	-0-	-0-	37530	2	5880	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	31574	-0-	31574	31574	27612	2	3962	3	N	-0-			-0-
03		48506 X	16932	-0-	-31574	-0-	14560	2	2359	3	N	12	1	1	11
							13	9							
04		42000 X	26827	-0-	-15173	-0-	22708	2	4099	3	N	18	14	1	15
							20	9							

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683															
11		0 W	8288	-0-	8288	95391	271	1	7530	3	Y	443	447	1	6
							487	9							
12		103306 X	7915	-0-	-95391	-0-	261	1	7143	3	Y	461	463	1	4
							4	5	507	9					
01		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	250	1	6874	3	Y	271	270	1	5
							1	5	298	9					
02		6608 X	1477	-0-	-5131	-0-	49	1	1353	3	Y	68	72	1	1
							75	9							
03		7316 X	153	-0-	-7163	-0-	4	1	115	3	Y	31	32	1	-0-
							34	9							
04		0 W	2346	-0-	2346	2346	78	1	1726	2	Y	116	114	1	2
							414	3	128	9					

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6377 - 6403															
11		16320 X	8307	-0-	-8013	-0-	289	1	8018	3	N	-0-			-0-
12		16864 X	6340	-0-	-10524	-0-	223	1	6114	3	N	-0-			-0-
							3	5							
01		16864 X	4802	-0-	-12062	-0-	169	1	4632	3	N	-0-			-0-
							1	5							
02		15232 X	2975	-0-	-12257	-0-	103	1	2872	3	N	-0-			-0-
03		16864 X	2500	-0-	-14364	-0-	90	1	2410	3	N	-0-			-0-
							66	1	1452	2	N	-0-			-0-
04		16320 X	1866	-0-	-14454	-0-	348	3							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	360	1	2225	2	N	-0-			-0-
12	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	348	1	2042	2	N	-0-			-0-
01	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	372	1	2387	2	N	-0-			-0-
02	2324 N	2104	-0-	-220	-0-	312	1	1792	2	N	-0-			-0-
03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	372	1	2247	2	N	-0-			-0-
04	2490 N	2154	-0-	-336	-0-	2154	2			N	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

11	3870 X	2844	-0-	-1026	-0-	19	1	2825	2	N	-0-			-0-
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	29	1	3918	2	N	-0-			-0-
01	3596 X	3079	-0-	-517	-0-	30	1	3049	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	2756	-0-	-436	-0-	31	1	2725	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	2788	-0-	-1149	-0-	26	1	2762	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	2808	-0-	-1002	-0-	24	1	2784	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

11	2010 N	1932	-0-	-78	-0-	163	1	1769	2	N	-0-			-0-
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	201	1	1971	2	N	-0-			-0-
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	208	1	2070	2	N	-0-			-0-
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	194	1	1602	2	N	-0-			-0-
03	2170 N	1793	-0-	-377	-0-	164	1	1629	2	N	-0-			-0-
04	2190 N	1971	-0-	-219	-0-	230	1	1741	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	54	1	4753	2	N	-0-			-0-
03	14983 X	14983	-0-	-0-	-0-	138	1	14845	2	N	-0-			-0-
*04	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	89	1	10111	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

11	450 N	91	-0-	-359	-0-	8	1	83	2	N	-0-			-0-
12	310 N	133	-0-	-177	-0-	12	1	121	2	N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	N	-0-			-0-
02	INC G-10	164	-0-	164	-0-	18	1	146	2	N	-0-			-0-
03	INC G-10	130	-0-	130	-0-	12	1	118	2	N	-0-			-0-
*04	430 X	136	-0-	-294	-0-	16	1	120	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3450 X	1076	-0-	-2374	-0-	70 1	1006 2	N	-0-			-0-
12		2790 X	2274	-0-	-516	-0-	150 1	2124 2	N	-0-			-0-
01		2697 X	1897	-0-	-800	-0-	124 1	1773 2	N	-0-			-0-
02		2436 X	1561	-0-	-875	-0-	101 1	1460 2	N	-0-			-0-
03		2480 X	1092	-0-	-1388	-0-	75 1	1017 2	N	-0-			-0-
04		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-			-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974													
11		16395 X	5577	-0-	-10818	-0-	545 1	5032 2	N	-0-			-0-
12		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	515 1	4605 2	N	-0-			-0-
01		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	470 1	3802 2	N	-0-			-0-
02		6664 X	3474	-0-	-3190	-0-	405 1	3069 2	N	-0-			-0-
03		7378 X	1468	-0-	-5910	-0-	128 1	1340 2	N	-0-			-0-
04		5580 X	3309	-0-	-2271	-0-	271 1	3038 2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897													
11		1470 X	1150	-0-	-320	-0-	8 1	1142 2	N	-0-			-0-
12		1457 X	1143	-0-	-314	-0-	8 1	1135 2	N	-0-			-0-
01		1333 X	1162	-0-	-171	-0-	11 1	1151 2	N	-0-			-0-
02		1204 X	1023	-0-	-181	-0-	11 1	1012 2	N	-0-			-0-
03		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	22 1	2403 2	N	-0-			-0-
*04		24495 X	24495	-0-	-0-	-0-	171 1	19541 2	N	4348	4348 1		-0-
							4783 9						

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646													
11		1200 X	952	-0-	-248	-0-	6 1	946 2	N	-0-			-0-
12		1116 X	1024	-0-	-92	-0-	7 1	1017 2	N	-0-			-0-
01		1116 X	801	-0-	-315	-0-	8 1	793 2	N	-0-			-0-
02		896 N	705	-0-	-191	-0-	8 1	697 2	N	-0-			-0-
03		1023 N	587	-0-	-436	-0-	5 1	582 2	N	-0-			-0-
04		780 N	65	-0-	-715	-0-	1 1	64 2	N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398													
11		2070 N	1750	-0-	-320	-0-	1750 3		N	-0-			195
12		2015 N	1791	-0-	-224	-0-	1791 3		N	-0-			195
01		1984 N	1748	-0-	-236	-0-	1748 3		N	-0-			195
02		1624 N	1440	-0-	-184	-0-	1440 3		N	-0-			195
03		1798 N	1445	-0-	-353	-0-	1445 3		N	-0-			195
04		1680 N	1448	-0-	-232	-0-	1448 3		N	-0-			195

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263446 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 6473 - 6475													
11		3000 N	1399	-0-	-1601	-0-	562 1399 3		N	-0-			-0-
12		1550 X	660	-0-	-890	-0-	660 3		N	-0-			-0-
01		1550 X	1010	-0-	-540	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
02		1400 X	993	-0-	-407	-0-	993 3		N	-0-			-0-
03		1550 X	628	-0-	-922	-0-	628 3		N	-0-			-0-
04		1410 X	402	-0-	-1008	-0-	402 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647												
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834												
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348												
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			23
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-			23
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			23
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			23
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			23
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328												
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			24
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			24
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			24
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-			24
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			24
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689												
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753												
11		390 N	366	-0-	-24	-0-	366 2	N	-0-			11
12		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2	N	-0-			11
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-			11
02		336 N	326	-0-	-10	-0-	326 2	N	-0-			11
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			11
04		480 N	356	-0-	-124	-0-	356 2	N	-0-			11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
CARTHAGE UNIT		WELL #:		24 L	RRCID ->	030332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6208 -	6330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		27 T	RRCID ->	030334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	866 1	12060	2	Y	80	78	1	8
12	12958 X	12157	-0-	-801	-0-	887 1	11191	2	Y	72	73	1	7
01	12958 X	12330	-0-	-628	-0-	904 1	11351	2	Y	68	68	1	7
02	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	75 9	10249	2	Y	63	61	1	9
03	13454 X	11951	-0-	-1503	-0-	821 1	11057	2	Y	66	68	1	7
04	13020 X	11796	-0-	-1224	-0-	73 9	10912	3	Y	55	54	1	8
						61 9							

WERNER, LOUIS		WELL #:		1 L	RRCID ->	030335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6078 -	6330
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		9 L	RRCID ->	032662	COMPL. DATE	04/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6048 -	6190
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	032663	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	6015 -	6429
11	2730 X	1972	-0-	-758	-0-	132 1	1834	2	Y	5	5	1	-0-
12	2759 X	1993	-0-	-766	-0-	6 9	1841	2	Y	5	5	1	-0-
01	2046 X	2009	-0-	-37	-0-	148 1	1857	2	Y	4	4	1	-0-
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	4 9	1615	2	Y	5	4	1	1
03	1984 N	1605	-0-	-379	-0-	120 1	1490	2	Y	4	5	1	-0-
04	1950 N	1886	-0-	-64	-0-	111 1	1748	3	Y	5	4	1	1
						4 9							
						6 9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	066534	COMPL. DATE	12/00/1936	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6100 - 6338	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	291	-0-	-99	-0-	19 7	1 9	265	2	Y	6	5 1	1
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	453	2	Y	7	7 1	1
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	28 9	1 9	350	2	Y	8	8 1	1
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	256	2	Y	8	8 1	1
03	403 N	249	-0-	-154	-0-	17 10	1 9	222	2	Y	9	9 1	1
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	342	3	Y	11	10 1	2

THOMAS, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	137087	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	6296 - 6313
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	142163	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	6154 - 6365	
11	3720 X	3189	-0-	-531	-0-	210 50	1 9	2929	2	Y	45	43 1	5
12	3782 X	3154	-0-	-628	-0-	230 26	1 9	2898	2	Y	24	26 1	3
01	3348 X	2767	-0-	-581	-0-	202 29	1 9	2536	2	Y	26	26 1	3
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	171 29	1 9	2313	2	Y	26	25 1	4
03	3348 X	2565	-0-	-783	-0-	175 31	1 9	2359	2	Y	28	29 1	3
04	3180 X	2059	-0-	-1121	-0-	143 25	1 9	1891	3	Y	23	23 1	3

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	156181	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6016 - 6640
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	157055	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6022 - 6336	
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	27 19	1 9	375	2	Y	17	16 1	2
12	527 N	247	-0-	-280	-0-	16 24	1 9	207	2	Y	22	22 1	2
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	50 31	1 9	632	2	Y	28	27 1	3
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	36 34	1 9	492	2	Y	31	29 1	5
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	39 37	1 9	531	2	Y	34	35 1	4
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	43 30	1 9	572	3	Y	27	27 1	4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288														
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368														
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045														
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398														
11		750 N	398	-0-	-352		27	1	371	2	Y	-0-		-0-
12		930 N	310	-0-	-620		23	1	287	2	Y	-0-		-0-
01		899 N	504	-0-	-395		37	1	467	2	Y	-0-		-0-
02		348 N	348	-0-	-0-		21	1	277	2	Y	45	39 1	6
							50	9						
03		310 N	284	-0-	-26		16	1	214	2	Y	49	50 1	5
							54	9						
04		480 N	223	-0-	-257		13	1	168	3	Y	38	37 1	6
							42	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433														
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED					
CARTHAGE GAS UNIT										//CONT.// 559624							
WELL #: 196										RRCID -> 159442		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	26	1	3				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	219	202	1	20				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	100	109	1	11				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 106-D		RRCID -> 159707		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 182-D		RRCID -> 159719		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 186 D		RRCID -> 159814		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 61 D		RRCID -> 161017		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 197		RRCID -> 161899		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT			-0-				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT			-0-				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT			-0-				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT			-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT			-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 203		RRCID -> 161963		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392	
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	162008	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6098 - 6335
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	36 1	459 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	162009	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6070 - 6368
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	162221	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF. 6022 - 6199
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	162655	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 6008 - 6755
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	153 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90-D	RRCID ->	163639	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6210 - 6222
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		142 D	RRCID ->	163939	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6065 - 6071
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		147-D	RRCID ->	164109	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 6136 - 6164
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA										
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED																	
CARTHAGE GAS UNIT		//CONT.//		559624																		
		WELL #:		168	RRCID ->		164133	COMPL. DATE		07/02/1998	TOTAL DEPTH		6600	PERF. 6061 - 6066								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		207-F	RRCID ->		164218	COMPL. DATE		05/10/1997	TOTAL DEPTH		8065	PERF. 6348 - 6362
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		85 D	RRCID ->		164563	COMPL. DATE		02/17/2007	TOTAL DEPTH		9665	PERF. 6063 - 6318
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		136 D	RRCID ->		165632	COMPL. DATE		07/03/1997	TOTAL DEPTH		9665	PERF. 6061 - 6066
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		42	RRCID ->		166961	COMPL. DATE		06/24/1999	TOTAL DEPTH		9750	PERF. 6006 - 6168
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	715	2	Y	54	52	1	6							
							59	9														
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	57	1	723	2	Y	-0-			6							
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	59	1	736	2	Y	-0-			6							
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	Y	8	12	1	2							
							9	9														
03		744 N	698	-0-	-46	-0-	47	1	637	2	Y	13	14	1	1							
							14	9														
*04		835 N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	764	3	Y	12	11	1	2							
							13	9														

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		139 D	RRCID ->		167392	COMPL. DATE		06/19/1999	TOTAL DEPTH		9652	PERF. 6159 - 6174
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 812		NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 123-D		RRCID -> 167613		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6360 - 6371	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 200		RRCID -> 169042		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6250 - 6254	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 195		RRCID -> 172502		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6238 - 6261	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 73 D		RRCID -> 172673		COMPL. DATE 02/06/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6268 - 6279	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 155		RRCID -> 173055		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6404 - 6451	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1 C		RRCID -> 234176		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 6902 - 6906	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2 C		RRCID -> 235899		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 6883 - 6908	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	205 2	Y	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	17 1	213 2	Y	-0-			-0-
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	15 1	193 2	Y	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 2	Y	-0-			-0-
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	13 1	176 2	Y	-0-			-0-
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	14 1	181 3	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948													
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	26371			Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	26371			Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	26371			Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	26371			Y	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	26371			Y	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	26371			Y	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764													
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076													
11		2880 X	2207	-0-	-673	-0-	110 1	2064 2	Y	30	28 1		36
							33 9						
12		2976 X	1493	-0-	-1483	-0-	77 1	1403 2	Y	12	33 1		15
							13 9						
01		2976 X	1722	-0-	-1254	-0-	94 1	1600 2	Y	25	37 1		3
							28 9						
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	80 1	1228 2	Y	53	49 1		7
							58 9						
03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	90 1	1767 2	Y	85	80 1		12
							94 9						
*04		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	97 1	2013 3	Y	77	81 1		8
							85 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364													
11		120 N	44	-0-	-76	-0-	3 1	41 2	Y	-0-			-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	22 1	277 2	Y	-0-			-0-
01		124 N	82	-0-	-42	-0-	6 1	76 2	Y	-0-			-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	19 1	259 2	Y	-0-			-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 2	Y	-0-			-0-
*04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	16 1	207 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193													
11		2100 X	1054	-0-	-1046	-0-	71 1	983 2	Y	-0-			-0-
12		2170 X	380	-0-	-1790	-0-	28 1	352 2	Y	-0-			-0-
01		1674 X	71	-0-	-1603	-0-	5 1	66 2	Y	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	-0-			-0-
03		372 N	43	-0-	-329	-0-	3 1	40 2	Y	-0-			-0-
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	3 1	33 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	262535	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6300 - 6400
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	3240 X	1936	-0-	-1304	-0-	129 1	1799 2	Y	7	7 1		1
12	3348 X	1648	-0-	-1700	-0-	121 1	1524 2	Y	3	4 1		-0-
01	2511 X	2078	-0-	-433	-0-	153 1	1923 2	Y	2	2 1		-0-
02	1932 X	1586	-0-	-346	-0-	109 1	1476 2	Y	1	1 1		-0-
03	2139 X	1765	-0-	-374	-0-	122 1	1643 2	Y	-0-			-0-
*04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	149 1	1971 3	Y	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	267358	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6408 - 6417
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	268328	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6012 - 6225
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	41 1	571 2	N	-0-			-0-
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	44 1	550 2	N	-0-			-0-
01	620 N	429	-0-	-191	-0-	32 1	397 2	N	-0-			-0-
02	560 N	435	-0-	-125	-0-	30 1	405 2	N	-0-			-0-
03	589 N	515	-0-	-74	-0-	36 1	479 2	N	-0-			-0-
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	40 1	526 3	N	-0-			-0-

PATARA OIL & GAS LLC		WELL #:		643251	RRCID ->	264737	COMPL. DATE	04/26/2009	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6564 - 6573
HOWE				3								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472			N	NO RPT			-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	268300	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	6845 - 7172
11	750 X	671	-0-	-79	-0-	640 2	31 9	N	28	185 1		82
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			82
01	775 X	678	-0-	-97	-0-	678 2		N	-0-			82
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	DLQ G-10	753	-0-	753	753	582 2	171 9	N	155			237
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	753			N	NO RPT			237

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.		WELL #:		660694	RRCID ->	030284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6385 - 6389
SEALEY-ALLEN				1 T								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
 LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160967 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6866 - 7502

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

 MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

 LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

11		6060 X	4688	-0-	-1372	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
12		6076 X	4764	-0-	-1312	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
01		5735 X	4726	-0-	-1009	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	4353	-0-	4353	4353	4353	3			N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	4802	-0-	4802	9155	4802	3			N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	4499	-0-	4499	13654	4499	3			N	-0-					-0-

 POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01		1488 N	1209	-0-	-279	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02		1288 N	981	-0-	-307	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04		1170 N	783	-0-	-387	-0-	783	3			N	-0-					-0-

 POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

11		4950 X	2105	-0-	-2845	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
12		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
01		4495 X	2301	-0-	-2194	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	8498	-0-	8498	8498	8498	3			N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	2895	-0-	2895	11393	2895	3			N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	3256	-0-	3256	14649	3256	3			N	-0-					-0-

 PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PINNERGY, LTD.				665701								
HIGHWAY 59 SOUTH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5250 - 5308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
R. LACY SERVICES, LTD.				687208								
BROWN UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6164 - 6194	
11		900 N	840	-0-	-60	-0-	840	3	N	-0-		-0-
12		1023 N	914	-0-	-109	-0-	914	3	N	-0-		-0-
01		930 N	860	-0-	-70	-0-	860	3	N	-0-		-0-
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-		-0-
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-		-0-
*04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-		-0-
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	200971	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6098 - 6105	
11		3000 N	4123	-0-	1123	10204	4123	3	N	-0-		-0-
12		12371 X	2167	-0-	-10204	-0-	2167	3	N	-0-		-0-
01		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3	N	-0-		-0-
02		7672 X	2077	-0-	-5595	-0-	2077	3	N	-0-		-0-
03		5115 X	2578	-0-	-2537	-0-	2578	3	N	-0-		-0-
04		4110 X	1977	-0-	-2133	-0-	1977	3	N	-0-		-0-
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		8 C	RRCID ->	216103	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 6131 - 6170	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	220482	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6231 - 6238	
11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-		-0-
12		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-		-0-
01		2077 N	1874	-0-	-203	-0-	1874	3	N	-0-		-0-
02		1848 N	1666	-0-	-182	-0-	1666	3	N	-0-		-0-
03		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-		-0-
04		1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790	3	N	-0-		-0-
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	140730	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	9677	PERF. 6440 - 6978	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737										
WERNER-HUSBAND			WELL #:		1	RRCID -> 191455		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH	9780	PERF. 6535 - 6538			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WERNER-CARAWAY			WELL #:		1	RRCID -> 227891		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 6318 - 6324		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SM ENERGY COMPANY			WELL #:		1	RRCID -> 254597		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH	9980	PERF. 6432 - 6537			
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			149
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			149
01	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			N	-0-			149
02	1036	N	1003	-0-	-33	-0-	1003	2			N	-0-			149
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			149
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-			149

OSBORNE			WELL #:		1	RRCID -> 271975		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6554 - 6563			
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT			-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT			-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT			-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.			WELL #:		9 C	RRCID -> 236112		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH	10204	PERF. 8338 - 8346			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.			WELL #:		2	RRCID -> 247946		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH	6926	PERF. 6360 - 6718			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - P/A 04-10-2014															

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		3-U	RRCID -> 140935	COMPL. DATE 03/18/1992	TOTAL DEPTH 9658	PERF. 6444	- 6450		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	20	-0-	-197	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13 2	Y	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-			-0-
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	Y	-0-			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9950	PERF. 6631	- 7819	
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 228341						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 241632	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6398	- 8606		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		COMPL. DATE 11/04/1945		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
THOMAS & WOOD		WELL #:		1 T	RRCID -> 030299						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PIRKLE, L. H.		WELL #:		7-U	RRCID -> 150271	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6104	- 6340		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.		WELL #:		6-U	RRCID -> 150722	COMPL. DATE 06/07/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6101	- 6209		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DONALD, F.H.		WELL #: 7-U		RRCID -> 155210		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BANKS, W. R.		WELL #: 7-U		RRCID -> 155528		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563								
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
THOMAS & WOOD		WELL #: 7-U		RRCID -> 156030		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PIRKLE, L. H. C		WELL #: 8-U		RRCID -> 156200		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256								
11	600 X	387	-0-	-213	-0-	13 1	371 3	Y	3	3 0	1 1					-0-
12	622 X	622	-0-	-0-	-0-	21 1	593 3	Y	7	5 0	1 1					1
01	837 X	793	-0-	-44	-0-	21 1	749 3	Y	21	3 0	16 1					3
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	23 9	399 3	Y	9	2 0	9 1					1
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	11 1	563 3	Y	16	14 0						3
04	780 N	467	-0-	-313	-0-	10 9	441 3	Y	13	2 0	12 1					2
						16 1										
						18 9										
						12 1										
						14 9										
COLEMAN, M.J.		WELL #: 7-U		RRCID -> 157178		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
OWENS, A.H.		WELL #: 8-U		RRCID -> 157568		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OWENS, NELLIE		WELL #: 7-U		RRCID -> 159860		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32		WELL #: 7-U		RRCID -> 159973		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J.		WELL #: 9-U		RRCID -> 161328		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L.		WELL #: 8 U		RRCID -> 163431		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6336 - 6527								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L.		WELL #: 7 U		RRCID -> 171436		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C.		WELL #: 8 L		RRCID -> 174198		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L.		WELL #: 18-U		RRCID -> 222676		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343								
11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2906	2	36	9	N	33	179	1			102
12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2852	2	36	9	N	33					135
01	2325 X	2281	-0-	-44	-0-	2245	2	36	9	N	33					168
02	3080 X	2175	-0-	-905	-0-	2157	2	18	9	N	16					184
03	3038 X	2102	-0-	-936	-0-	2073	2	29	9	N	26					210
04	2940 X	2290	-0-	-650	-0-	2275	2	15	9	N	14					224

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
SEALEY, J. J.			WELL #:		14 U	RRCID ->	228043	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 6122 - 6328	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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

HOLMES, S.L.			WELL #:		17	RRCID ->	229533	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	9446	PERF. 6017 - 7082	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	230573	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9408	PERF. 6312 - 6331	
11		4440 X	4355	-0-	-85	-0-	80	1	4275	3	N	-0-	-0-
12		4588 X	4252	-0-	-336	-0-	81	1	4171	3	N	-0-	-0-
01		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	90	1	4624	3	N	-0-	-0-
02		4200 X	3616	-0-	-584	-0-	71	1	3545	3	N	-0-	-0-
03		4650 X	3921	-0-	-729	-0-	80	1	3841	3	N	-0-	-0-
04		4500 X	3735	-0-	-765	-0-	77	1	3658	3	N	-0-	-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	232799	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6257 - 6880	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	234846	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 6300 - 8943	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIRKLE, L.H.			WELL #:		18	RRCID ->	236038	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 6168 - 6256	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	240636	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 6135 - 7834	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

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

 PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

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

 OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

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

 COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

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

 SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

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

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CGU 21 WELL #: 6-C RRCID -> 142926 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6423 - 6428

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156																	
11	1950	N	1630	-0-	-320	-0-	84	1	1538	3	Y	7	7	1			-0-
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	142	1	2602	3	Y	8	8	1			-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	99	1	1681	3	Y	7	7	1			-0-
02	DLQ	G-10	1311	-0-	1311	1311	74	1	1230	3	Y	6	6	1			-0-
03	3000	N	1703	-0-	-1297	14	99	1	1595	3	Y	8	8	1			-0-
*04	2068	N	2054	-0-	-14	-0-	124	1	1922	3	Y	7	7	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398																	
11	4230	X	4118	-0-	-112	-0-	4095	2	23	9	Y	21	20	1			8
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5126	2	28	9	Y	25	27	1			6
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4665	2	26	9	Y	24	20	1			10
02	DLQ	G-10	4297	-0-	4297	4297	4275	2	22	9	Y	20	20	1			10
03	9029	X	4732	-0-	-4297	-0-	4707	2	25	9	Y	23	27	1			6
*04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4534	2	19	9	Y	17	18	1			5

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514																	
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	63	-0-	63	63	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	77	-0-	-63	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

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

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

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

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	278 R	278	-0-	-0-	-0-	38 1	240 2	N	-0-			45
12	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			45
01	565 R	565	-0-	-0-	-0-	221 1	344 2	N	-0-			45
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	324 1	280 2	N	-0-			45
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	52 1	263 2	N	-0-			45
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	79 1	331 2	N	-0-			45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
HICKS, O.B. GAS UNIT													
WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		450 N	426	-0-	-24	-0-	422 3	4 9	Y	4	17 1		19
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	17 1		2
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	1 1		1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*03	DLQ	G-10	1144	-0-	1144	1144	1120 3	24 9	Y	22	7 1		16
*04		1847 N	703	-0-	-1144	-0-	703 3		Y	-0-	12 1		4

HICKS, O.B. GAS UNIT													
WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916													
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-			-0-
12		279 N	150	-0-	-129	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	163 3		Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	19	-0-	19	182	19 3		Y	-0-			-0-
*04		215 N	33	-0-	-182	-0-	33 3		Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT													
WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218													
11		6390 X	4879	-0-	-1511	-0-	4873 3	6 9	Y	5	31 1		34
12		6603 X	5018	-0-	-1585	-0-	4921 3	97 9	Y	88	31 1		91
01		6603 X	4750	-0-	-1853	-0-	4689 3	61 9	Y	55	67 1		79
02	DLQ	G-10	3425	-0-	3425	3425	3386 3	39 9	Y	35	34 1		80
*03	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	6142	2654 3	63 9	Y	57	97 1		40
*04		8601 X	2459	-0-	-6142	-0-	2458 3	1 9	Y	1	31 1		10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													
HANCOCK UNIT													
WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277													
11		870 N	845	-0-	-25	-0-	845 3		Y	-0-			-0-
12		899 N	852	-0-	-47	-0-	852 3		Y	-0-			-0-
01		899 N	857	-0-	-42	-0-	857 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	735	-0-	735	735	735 3		Y	-0-			-0-
03		1126 N	391	-0-	-735	-0-	391 3		Y	-0-			-0-
04		840 N	829	-0-	-11	-0-	829 3		Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260													
11		5550 X	3042	-0-	-2508	-0-	2998 3	44 9	Y	40	51 1		22
12		5084 X	3280	-0-	-1804	-0-	3222 3	58 9	Y	53	53 1		22
01		4526 X	3002	-0-	-1524	-0-	2935 3	67 9	Y	61	60 1		23
02	DLQ	G-10	2272	-0-	2272	2272	2210 3	62 9	Y	56	60 1		19
03		3291 X	1019	-0-	-2272	-0-	986 3	33 9	Y	30	44 1		5
04		3180 X	215	-0-	-2965	-0-	200 3	15 9	Y	14	15 1		4

WERNER SAWMILL													
WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2490 X	1152	-0-	-1338	-0-	60	1	1092	3	Y	-0-
12		2480 X	1409	-0-	-1071	-0-	73	1	1336	3	Y	-0-
01		1767 X	1674	-0-	-93	-0-	94	1	1580	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1351	-0-	1351	1351	77	1	1274	3	Y	-0-
03		2685 X	1334	-0-	-1351	-0-	78	1	1256	3	Y	-0-
04		1620 X	1506	-0-	-114	-0-	92	1	1414	3	Y	-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755												
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222												
11		720 X	674	-0-	-46	-0-	674	2			Y	-0-
12		744 X	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-
01		806 X	645	-0-	-161	-0-	645	2			Y	-0-
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-
*03		744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2			Y	-0-
04		720 N	600	-0-	-120	-0-	600	2			Y	-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326												
11		1920 X	1794	-0-	-126	-0-	1794	2			Y	-0-
12		1984 X	1855	-0-	-129	-0-	1855	2			Y	-0-
01		2108 X	1716	-0-	-392	-0-	1716	2			Y	-0-
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-
*03		1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1630	2			Y	-0-
04		1800 N	1500	-0-	-300	-0-	1500	2			Y	-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296												
11		T. A.	714	-0-	714	2977	714	2			Y	-0-
12		T. A.	738	-0-	738	3715	738	2			Y	-0-
01		4398 X	683	-0-	-3715	-0-	683	2			Y	-0-
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-
*03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380												
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-
01		248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			Y	-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-
*03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-
*04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755												
ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1200 X	1124	-0-	-76	-0-	1124	2	Y	-0-		91
12		1240 X	1162	-0-	-78	-0-	1162	2	Y	-0-		91
01		1302 X	1075	-0-	-227	-0-	1075	2	Y	-0-		91
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	Y	-0-		91
*03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	Y	-0-		91
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	Y	-0-		91

HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUILLE, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179												
11		4020 X	3506	-0-	-514	-0-	3440	3	66	9	N	232
12		4154 X	3380	-0-	-774	-0-	3274	3	106	9	N	28
01		3968 X	3395	-0-	-573	-0-	3322	3	73	9	N	94
02		DLQ G-10	3090	-0-	3090	3090	2966	3	124	9	N	25
03		DLQ G-10	3187	-0-	3187	6277	3093	3	94	9	N	110
04		DLQ G-10	3088	-0-	3088	9365	2993	3	95	9	N	18

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980												
11		360 X	218	-0-	-142	-0-	218	2	N	-0-		87
12		341 X	220	-0-	-121	-0-	220	2	N	-0-		87
01		248 X	107	-0-	-141	-0-	107	2	N	-0-		87
02		224 X	113	-0-	-111	-0-	113	2	N	-0-		87
03		217 X	168	-0-	-49	-0-	168	2	N	-0-		87
04		210 X	184	-0-	-26	-0-	184	2	N	-0-		87

O'BENCO, INC. 617512												
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654												
11		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	-0-		186
12		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-		186
01		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-		186
02		1820 N	1607	-0-	-213	-0-	1607	2	N	-0-		186
03		2418 N	1842	-0-	-576	-0-	1842	2	N	-0-		186
04		1950 N	1634	-0-	-316	-0-	1634	2	N	-0-		186

R. LACY SERVICES, LTD. 687208												
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621															
11	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	61	1	1509	3	Y	21	21	1	4
							23	9							
12	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	54	1	1343	3	Y	27	27	1	4
							30	9							
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	80	1	1982	3	Y	7	10	1	1
							8	9							
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	59	1	1429	3	Y	-0-	1	1	-0-
*03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	82	1	1897	3	Y	-0-			-0-
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	83	1	1975	3	Y	-0-			-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652															
11	1410	N	995	-0-	-415	-0-	39	1	953	3	N	3	3	1	1
							3	9							
12	1333	N	981	-0-	-352	-0-	38	1	939	3	N	4	4	1	1
							4	9							
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	1	1	-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			-0-
*03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	68	1	1557	3	N	2	2	1	-0-
							2	9							
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	3	N	3	2	1	1
							3	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		2550 N	248	-0-	-2302	-0-		7 1	200 3	Y	37	38 1	7
								41 9					
12		713 N	312	-0-	-401	-0-		10 1	249 3	Y	48	48 1	7
								53 9					
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-		9 1	204 3	Y	45	43 1	9
								50 9					
02		224 N	200	-0-	-24	-0-		6 1	163 3	Y	28	32 1	5
								31 9					
*03		310 N	182	-0-	-128	-0-		8 1	171 3	Y	3	8 1	-0-
								3 9					
04	DLQ	G-10	155	-0-	155	155		7 1	145 3	Y	3	2 1	1
								3 9					

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018													

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

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680													

11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		54 1	1333 3	Y	-0-		-0-
12		1457 N	1421	-0-	-36	-0-		54 1	1367 3	Y	-0-		-0-
01		1457 N	1355	-0-	-102	-0-		52 1	1303 3	Y	-0-		-0-
02		1288 N	1231	-0-	-57	-0-		48 1	1183 3	Y	-0-		-0-
*03		1426 N	1326	-0-	-100	-0-		56 1	1270 3	Y	-0-		-0-
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		54 1	1292 3	Y	-0-		-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572													

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

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778													

11		3810 X	3664	-0-	-146	-0-		143 1	3503 3	N	16	17 1	3
								18 9					
12		3937 X	3868	-0-	-69	-0-		148 1	3697 3	N	21	21 1	3
								23 9					
01		3937 X	3664	-0-	-273	-0-		142 1	3499 3	N	21	20 1	4
								23 9					
02		3556 X	3058	-0-	-498	-0-		119 1	2899 3	N	36	33 1	7
								40 9					
*03		3937 X	3456	-0-	-481	-0-		144 1	3277 3	N	32	36 1	3
								35 9					
04		3570 X	3032	-0-	-538	-0-		120 1	2884 3	N	25	22 1	6
								28 9					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

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

XTO ENERGY INC. 945936
 HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)		16032 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
BURTON, JOHN W.		WELL #: 2		RRCID -> 137785		COMPL. DATE 03/15/1992		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT	-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CAMERON UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 088502		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241		
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3	N	-0-	-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3	N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-	-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 091224		COMPL. DATE 08/09/1980		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412		
11	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3	N	-0-	-0-
12	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3	N	-0-	-0-
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3	N	-0-	-0-
02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3	N	-0-	-0-
03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3	N	-0-	-0-
04	4110 X	3992	-0-	-118	-0-	3992	3	N	-0-	-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 16		RRCID -> 091273		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802		
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-	-0-
12	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3	N	-0-	-0-
01	2263 N	1776	-0-	-487	-0-	1776	3	N	-0-	-0-
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-	-0-
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-	-0-
*04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS)		16032 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
STERRETT		WELL #: 16		RRCID -> 213094		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERRETT		WELL #: 5		RRCID -> 256417		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050						
11	3877 R	3877	-0-	-0-	-0-	117	1	3605	2	Y	141	117	1	35
						155	9							
12	3803 R	3803	-0-	-0-	-0-	105	1	3535	2	Y	148	162	1	21
						163	9							
01	3769 R	3769	-0-	-0-	-0-	105	1	3507	2	Y	143	145	1	19
						157	9							
02	3612 #	3246	-0-	-366	-0-	79	1	3051	2	Y	105	110	1	14
						116	9							
03	3999 #	3912	-0-	-87	-0-	75	1	3680	2	Y	143	132	1	25
						157	9							
04	3870 #	3205	-0-	-665	-0-	61	1	3019	2	Y	114	125	1	14
						125	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)				16032 898	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
CGU 10				WELL #:	7-C	RRCID ->	136710	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6236 - 6238
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
CUMMINGS				WELL #:	11	RRCID ->	179174	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6036 - 6056
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y		-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	Y		-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	85	5 1	80 3	Y		-0-			-0-
03	158 N	73	-0-	-85	-0-	4 1	69 3	Y		-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	5 1	82 3	Y		-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)				16032 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
REED, W.M.				WELL #:	7	RRCID ->	136850	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6704 - 6747
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
POWERS, E. C.				WELL #:	4	RRCID ->	152329	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	6734 - 6746
11	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937 3			N	-0-			-0-
12	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807 3			N	-0-			-0-
01	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873 3			N	-0-			-0-
02	7168 X	6786	-0-	-382	-0-	6786 3			N	-0-			-0-
03	7936 X	7856	-0-	-80	-0-	29 1	7827 3	N		-0-			-0-
*04	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	69 1	8562 3	N		-0-			-0-

HARRIS-HARDIN				WELL #:	1	RRCID ->	175861	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6788 - 6826
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)				16032 902	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
CGU 10				WELL #:	7 C	RRCID ->	159075	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6199 - 6209
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

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

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-			-0-
03	42 X	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	4180	-0-	4180	4180	4180	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	4021	-0-	4021	8201	3981	2	40	9	Y	36	30	1	6
01	8487 X	286	-0-	-8201	-0-	280	2	6	9	Y	5	10	1	1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	4170 X	37	-0-	-4133	-0-	34	2	3	9	Y	3	2	1	1

 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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

 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

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

 FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

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

 GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

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

 CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	39	1	59
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1	14
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	6
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	3
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

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

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
 CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

11	300 N	172	-0-	-128	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)		//CONT.//		16032 905	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 19		WELL #:		6 C	RRCID ->	176948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6374 - 6388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1228 3		N	-0-			-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1082 3		N	-0-			-0-
01	1550 N	766	-0-	-784	-0-		766 3		N	-0-			-0-
02	1148 N	768	-0-	-380	-0-		768 3		N	-0-			-0-
03	1085 N	828	-0-	-257	-0-		828 3		N	-0-			-0-
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021 3		N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		11 U	RRCID ->	183868	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6101 - 6660	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)				16032 907	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA			
D90 ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	133206	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	6411 - 6426	
BURNETT													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)				16032 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		A 54	RRCID ->	137551	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6193 - 6386	
HULL UNIT A													
11	2820 X	2670	-0-	-150	-0-		2642 2	28 9	Y	25	24 1		11
12	2914 X	2825	-0-	-89	-0-		2792 2	33 9	Y	30	29 1		12
01	2914 X	2837	-0-	-77	-0-		2804 2	33 9	Y	30	30 1		12
02	DLQ G-10	2096	-0-	2096	2096		2071 2	25 9	Y	23	21 1		14
03	5227 X	3131	-0-	-2096	-0-		3105 2	26 9	Y	24	29 1		9
04	2760 X	2651	-0-	-109	-0-		2629 2	22 9	Y	20	22 1		7

THOMPSON UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	137958	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6324 - 6334
11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-		1184 2		Y	-0-			-0-
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-		1184 2		Y	-0-			-0-
01	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-		1228 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1140	-0-	1140	1140		1139 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	2248 N	1108	-0-	-1140	-0-		1106 2	2 9	Y	2	1 1		1
*04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1110 2	7 9	Y	6	3 1		4

ALLISON UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	168671	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	6323 - 6356
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326													
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360													
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305													
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319													
11		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	Y	-0-			-0-
01		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	272	-0-	272	-0-	272	2	Y	-0-			-0-
03		294 N	22	-0-	-272	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
*04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294																	
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-	5	1			-0-
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01		775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	720	-0-	720	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03		1492 N	772	-0-	-720	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
*04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465																	
11		9420 X	6938	-0-	-2482	-0-	456	1	6352	3	Y	118	120	1			3
							130	9									
12		8773 X	6972	-0-	-1801	-0-	459	1	6375	3	Y	123	124	1			2
							3	5									
01		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	640	1	9261	3	Y	192	190	1			4
							2	5									
02		DLQ G-10	8627	-0-	8627	8627	558	1	7894	3	Y	159	161	1			2
							175	9									
03		18481 X	9854	-0-	-8627	-0-	646	1	9012	3	Y	178	178	1			2
							196	9									
04		9420 X	6409	-0-	-3011	-0-	421	1	4708	2	Y	136	136	1			2
							1130	3	150	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	94 1	712 3	Y	9	9 1		-0-
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	10 9	709 3	Y	8	8 1		-0-
01		837 N	710	-0-	-127	-0-	9 9	620 3	Y	7	7 1		-0-
02	DLQ	G-10	552	-0-	552	552	8 9	483 3	Y	6	6 1		-0-
03		1228 N	676	-0-	-552	-0-	62 1	586 3	Y	8	8 1		-0-
*04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	7 9	666 3	Y	6	6 1		-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339													
11		0 Z	2453	-0-	2453	21497	82 1	2277 3	Y	85	86 1		2
12		0 Z	3056	-0-	3056	24553	94 9	2849 3	Y	92	93 1		1
01		27140 X	2587	-0-	-24553	-0-	104 1	101 9	Y	98	97 1		2
02	DLQ	G-10	1231	-0-	1231	1231	2 5	2392 3	Y	84	85 1		1
03		2267 N	1036	-0-	-1231	-0-	87 1	902 3	Y	91	91 1		1
*04		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	108 9	1950 2	Y	89	88 1		2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	100 9		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 211982 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6269 - 6277													
11		960 N	731	-0-	-229	-0-	731 2		Y	-0-			-0-
12		651 N	187	-0-	-464	-0-	187 2		Y	-0-			-0-
01		868 N	722	-0-	-146	-0-	722 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	421	-0-	421	421	421 2		Y	-0-			-0-
03		1175 N	754	-0-	-421	-0-	754 2		Y	-0-			-0-
*04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 213039 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6266 - 6272										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314										
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292										
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416										
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	1	1 3	Y	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	1	1 3	Y	-0-
01	31 N		-0-	-0-	-31				Y	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	30 N		-0-	-0-	-30				Y	-0-
LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322										
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HARLETON OIL & GAS INC. 357165										
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6301 - 6305										
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	45
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	45
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1093	3	479 9	N	480
02	2800 N	4025	-0-	-0-	1225	1225	2770 3	1255 9	N	315
03	3100 N	4433	-0-	-0-	1333	2558	2924 3	1509 9	N	437
*04	2558 N	-0-	-0-	-2558	-0-				N	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		//CONT.//		16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.				945936									
GHOLSTON, J. S.				WELL #:	6-U	RRCID ->	152800	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6118 - 9199
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PIRKLE, L.H.				WELL #:	11	RRCID ->	240050	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	6193 - 6355
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)				16032 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
HOLMES, PRIESTLY UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	116794	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6226 - 6242
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT				WELL #:	5-C	RRCID ->	142618	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	6256 - 6270
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT				WELL #:	4-C	RRCID ->	144488	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6309 - 6379
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LASHLEY, M. UNIT				WELL #:	5-C	RRCID ->	147171	COMPL. DATE	10/20/1993	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	6230 - 6241
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 142920 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6310 - 6538														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT			-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	242	1	1846	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	2542 N	2467	-0-	-75	-0-	275	1	2178	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
01	2294 N	2219	-0-	-75	-0-	256	1	1950	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
02	DLQ G-10	1565	-0-	1565	1565	178	1	1378	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
03	3000 N	2239	-0-	-761	804	270	1	1954	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*04	3000 N	2925	-0-	-75	729	332	1	2578	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310)		//CONT.//		16032 918	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515						
COOKE, J.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153864	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6065 - 6104
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)				16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		1	RRCID -> 126787	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6186 - 6224
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10		WELL #:		9 U	RRCID -> 170036	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6381 - 6387
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		9 U	RRCID -> 171715	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 6366 - 6374
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
SHIVERS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 089290	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6311 - 6440
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		10 F	RRCID -> 159876	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6570 - 6578
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-
02	168 N	98	-0-	-70	-0-	98	3	N	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236677		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	870 N	53	-0-	-817	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
03	248 N	143	-0-	-105	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-

BEALL, W. F. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 250355		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538							
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	-0-	25	3	1	9	N	1			14
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3	9	9	N	8	11	1	11
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	41	3	3	9	N	3			14
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	3			N	-0-	11	1	3
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	N	1			4
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	18	3	1	9	N	1	4	1	1

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250374		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 258115		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270368		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510							
11	23100 X	2696	-0-	-20404	-0-	-0-	2696	3			N	-0-			-0-
12	4433 X	2898	-0-	-1535	-0-	-0-	2898	3			N	-0-			-0-
01	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-			-0-
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-			-0-
03	2883 X	404	-0-	-2479	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730							
11	0 W	2908	-0-	2908	30601	2908	3				N	-0-			-0-
12	0 W	2846	-0-	2846	33447	2846	3				N	-0-			-0-
01	0 W	2305	-0-	2305	35752	2305	3				N	-0-			-0-
02	0 W	2139	-0-	2139	37891	2139	3				N	-0-			-0-
03	0 W	2605	-0-	2605	40496	2605	3				N	-0-			-0-
04	0 W	1487	-0-	1487	41983	1487	3				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464												
11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	1716	2	384	3	Y	5	6 1 2
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	1931	2	336	3	Y	5	4 1 3
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	1934	2	303	3	Y	7	7 1 3
*02	DLQ G-10	2058	-0-	2058	2058	1799	2	258	3	Y	1	2 1 2
*03	3000 N	1336	-0-	-1664	394	1150	2	186	3	Y	-0-	2 1 -0-
*04	2813 N	2419	-0-	-394	-0-	2049	2	370	3	Y	-0-	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 172513 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6432 - 6442												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350													
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	Y	-0-			-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	Y	-0-			-0-
01		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	528	-0-	528	-0-	528	2	Y	-0-			-0-
03		972 N	444	-0-	-528	-0-	444	2	Y	-0-			-0-
*04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CHADWICK UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	203133	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 5919 - 6440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3300 X	3223	-0-	-77	-0-	3223 3		Y	-0-		-0-
12		3348 X	3303	-0-	-45	-0-	3303 3		Y	-0-		-0-
01		3379 X	3143	-0-	-236	-0-	3143 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2837	-0-	2837	-0-	2837 3		Y	-0-		-0-
03		5915 X	3078	-0-	-2837	-0-	3078 3		Y	-0-		-0-
04		3210 X	2859	-0-	-351	-0-	2859 3		Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT		WELL #:		21 L	RRCID ->	203669	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6434 - 6449	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT		WELL #:		15 U	RRCID ->	203933	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 6317 - 6378	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FITE		WELL #:		17 U	RRCID ->	206602	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 6375 - 6385	
11		3540 X	548	-0-	-2992	-0-	540 3	8 9	Y	7	13 1	7
12		3658 X	425	-0-	-3233	-0-	416 3	9 9	Y	8	6 1	9
01		3658 X	1182	-0-	-2476	-0-	1167 3	15 9	Y	14	14 1	9
02	DLQ	G-10	93	-0-	93	-0-	85 3	8 9	Y	7	10 1	6
03		1070 X	977	-0-	-93	-0-	973 3	4 9	Y	4	6 1	4
*04		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1885 3	20 9	Y	18	12 1	8

HEBERT		WELL #:		9 C	RRCID ->	208675	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6441 - 6490	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FENDER, H.R.		WELL #:		13 C	RRCID ->	214272	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 6419 - 6427	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			63
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	2			65
						2	9							
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	1			66
						1	9							
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			66
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-			66
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-			66

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427														
11	5070 X	4348	-0-	-722	-0-	4319	2	29	9	N	26	26	1	4
12	5239 X	4782	-0-	-457	-0-	4757	2	25	9	N	23	23	1	4
01	4991 X	4935	-0-	-56	-0-	4911	2	24	9	N	22	21	1	5
02	DLQ G-10	3861	-0-	3861	3861	3842	2	19	9	N	17	17	1	5
03	8223 X	4362	-0-	-3861	-0-	4342	2	20	9	N	18	17	1	6
04	4770 X	4149	-0-	-621	-0-	4132	2	17	9	N	15	18	1	3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CHADWICK UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262058	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6328 - 6450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		24877 X	24877	-0-	-0-	-0-	24877 2		Y	-0-		-0-
12		23082 X	23082	-0-	-0-	-0-	23082 2		Y	-0-		-0-
01		19012 X	19012	-0-	-0-	-0-	19012 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	21810	-0-	21810	21810	21810 2		Y	-0-		-0-
03		45304 X	23494	-0-	-21810	-0-	23494 2		Y	-0-		-0-
*04		20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	20939 2		Y	-0-		-0-

HULL UNIT A		WELL #:		A 13	RRCID ->	267428	COMPL. DATE	12/31/2013	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6608 - 6808
11		4380 X	943	-0-	-3437	-0-	771 2	172 3	Y	-0-	9 1	-0-
12		3255 X	158	-0-	-3097	-0-	135 2	23 3	Y	-0-		-0-
01		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3122 2	489 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5211	-0-	5211	5211	4557 2	654 3	Y	-0-		-0-
03		7292 X	2081	-0-	-5211	-0-	1786 2	289 3	Y	5		5
							6 9					
04		1980 X	1462	-0-	-518	-0-	1231 2	222 3	Y	8	6 1	7
							9 9					

HULL A-16 UNIT		WELL #:		A 39	RRCID ->	268874	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6391 - 6399
11		2310 X	557	-0-	-1753	-0-	455 2	102 3	Y	-0-		-0-
12		806 X	429	-0-	-377	-0-	363 2	64 3	Y	2	1 1	1
							2 9					
01		806 X	724	-0-	-82	-0-	621 2	97 3	Y	5	4 1	2
							6 9					
02	DLQ	G-10	422	-0-	422	422	366 2	53 3	Y	3	1 1	4
							3 9					
03		738 N	316	-0-	-422	-0-	223 2	36 3	Y	52	7 1	49
							57 9					
04		660 N	597	-0-	-63	-0-	462 2	83 3	Y	47	56 1	40
							52 9					

SOUTHLAND PAPER CO		WELL #:		21	RRCID ->	271905	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	9666	PERF.	6406 - 6414
11		0	30981	-0-	30981	93700	1076 1	29905 3	Y	-0-		-0-
12		122613 X	28913	-0-	-93700	-0-	1017 1	27881 3	Y	-0-		-0-
							15 5					
01		39463 X	26541	-0-	-12922	-0-	927 1	25443 3	Y	152	148 1	4
							4 5	167 9				
02		35644 X	22196	-0-	-13448	-0-	767 1	21287 3	Y	128	130 1	2
							1 5	141 9				
03		39463 X	22816	-0-	-16647	-0-	815 1	21855 3	Y	133	133 1	2
							146 9					
*04		38190 X	19716	-0-	-18474	-0-	686 1	15223 2	Y	140	139 1	3
							3653 3	154 9				

THOMAS, CHARLES		WELL #:		4	RRCID ->	271977	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6955 - 6987
*11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	389 1	10677 3	Y	-0-		-0-
							6 5					
*01		13299 X	8959	-0-	-4340	-0-	310 1	8495 3	Y	139	136 1	3
							1 5	153 9				
*02		12012 X	4870	-0-	-7142	-0-	164 1	4556 3	Y	136	137 1	2
							150 9					
*03		13299 X	5363	-0-	-7936	-0-	187 1	5016 3	Y	145	145 1	2
							160 9					
*04		12870 X	5008	-0-	-7862	-0-	169 1	3762 2	Y	158	157 1	3
							903 3	174 9				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

*12		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1148	2	200	3	Y	-0-
01		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-
02		4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	-0-
03		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-
04		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478												
11		3420 X	2646	-0-	-774	-0-	258	1	2388	2	N	-0-
12		3286 X	2635	-0-	-651	-0-	265	1	2370	2	N	-0-
01		3131 X	2541	-0-	-590	-0-	279	1	2262	2	N	-0-
02		2688 X	2211	-0-	-477	-0-	258	1	1953	2	N	-0-
03		2852 X	2291	-0-	-561	-0-	200	1	2091	2	N	-0-
04		2640 X	2204	-0-	-436	-0-	181	1	2023	2	N	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

XTO ENERGY INC. 945936												
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)			16032 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378										
CLEMMENTS, S.Q. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	131750	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6552 - 6581	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		870 N	691	-0-	-179	-0-	79	1	595	3	Y	15	-0-
							17	9					
12		899 N	684	-0-	-215	-0-	74	1	596	3	Y	13	-0-
							14	9					
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	531	3	Y	12	-0-
							13	9					
02	DLQ	G-10	464	-0-	464	464	51	1	402	3	Y	10	-0-
							11	9					
03		1098 N	634	-0-	-464	-0-	75	1	541	3	Y	16	-0-
							18	9					
*04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	78	1	607	3	Y	13	-0-
							14	9					

JERNIGAN, MATTIE			WELL #:	8	RRCID ->	143795	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6363 - 6556	
11		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	113	1	2058	3	Y	-0-	-0-
12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	104	1	1908	3	Y	-0-	-0-
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	87	1	1473	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	1187	68	1	1119	3	Y	-0-	-0-
03		2924 N	1737	-0-	-1187	-0-	101	1	1636	3	Y	-0-	-0-
04		1410 N	1311	-0-	-99	-0-	80	1	1231	3	Y	-0-	-0-

MULLINS			WELL #:	4	RRCID ->	145842	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6467 - 6477	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JERNIGAN, MATTIE			WELL #:	3	RRCID ->	152365	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	6401 - 6585	
11		6570 X	6226	-0-	-344	-0-	720	1	5480	3	Y	24	-0-
							26	9					
12		6789 X	6647	-0-	-142	-0-	740	1	5884	3	Y	21	-0-
							23	9					
01		6975 X	6791	-0-	-184	-0-	787	1	5974	3	Y	27	-0-
							30	9					
02	DLQ	G-10	4948	-0-	4948	4948	561	1	4364	3	Y	21	-0-
							23	9					
03		11578 X	6630	-0-	-4948	-0-	799	1	5797	3	Y	31	-0-
							34	9					
*04		7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	847	1	6592	3	Y	27	-0-
							30	9					

HUDSON-JOHNSON UNIT			WELL #:	18 L	RRCID ->	192281	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6455 - 6492	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614																		
11		990 X	732	-0-	-258	-0-	-0-	276	1	456	3	Y	-0-					-0-
12		1333 X	729	-0-	-604	-0-	-0-	209	1	520	3	Y	-0-					-0-
01		1333 X	1046	-0-	-287	-0-	-0-	283	1	763	3	Y	-0-					-0-
02		1232 X	1054	-0-	-178	-0-	-0-	279	1	775	3	Y	-0-					-0-
03		1302 X	650	-0-	-652	-0-	-0-	194	1	456	3	Y	-0-					-0-
*04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	666	2	Y	-0-					-0-
								160	3									

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442																		
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1359	3	Y	-0-					-0-
								8	5									
12		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1444	3	Y	-0-					-0-
								199	5									
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1507	3	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	1241	-0-	1241	-0-	1241	105	1	1136	3	Y	-0-					-0-
03		2642 N	1401	-0-	-1241	-0-	-0-	130	1	1271	3	Y	-0-					-0-
04		1470 N	1389	-0-	-81	-0-	-0-	116	1	889	3	Y	-0-					-0-
								384	5									

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432																		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590																		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HULL UNIT A		WELL #: A 76 U		RRCID -> 208350		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #: 1 U		RRCID -> 214326		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558						
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	349	1	1353	3	Y	129	129	1	3
						142	9							
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	348	1	1300	3	Y	125	126	1	2
						1	5	138	9					
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	354	1	1267	3	Y	135	134	1	3
						149	9							
02	DLQ G-10	1604	-0-	1604	1604	303	1	1173	3	Y	116	117	1	2
						128	9							
03	3000 N	1756	-0-	-1244	360	357	1	1260	3	Y	126	126	1	2
						139	9							
*04	2043 N	1683	-0-	-360	-0-	343	1	958	2	Y	138	138	1	2
						230	3	152	9					

MAURITZEN, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 215299		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508						
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS-INGRAM		WELL #: 2		RRCID -> 216218		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON		WELL #: 7 U		RRCID -> 219198		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524						
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
12	491 X	491	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	19	1	518	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
02	DLQ G-10	475	-0-	475	475	16	1	453	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
03	884 X	409	-0-	-475	-0-	14	1	387	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
04	510 X	384	-0-	-126	-0-	13	1	292	2	Y	8	8	1	-0-
						70	3	9	9					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11	3750 X	3441	-0-	-309	-0-		119	1	3307	3	Y	-0-
							15	9				-0-
12	3875 X	3662	-0-	-213	-0-		128	1	3515	3	Y	-0-
							2	5				-0-
01	3875 X	2603	-0-	-1272	-0-		91	1	2500	3	Y	-0-
							12	9				-0-
02	DLQ G-10	3350	-0-	3350	3350		116	1	3220	3	Y	-0-
							14	9				-0-
03	6520 X	3170	-0-	-3350	-0-		113	1	3043	3	Y	-0-
							14	9				-0-
04	3510 X	3294	-0-	-216	-0-		115	1	2550	2	Y	-0-
							612	3		17	9	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480												
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493												
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		174	1	1885	2	N	-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		195	1	1915	2	N	-0-
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		188	1	1878	2	N	-0-
02	1932 N	1715	-0-	-217	-0-		186	1	1529	2	N	-0-
03	2108 N	1820	-0-	-288	-0-		167	1	1653	2	N	-0-
04	2010 N	1690	-0-	-320	-0-		197	1	1493	2	N	-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468												
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		16	1	2341	2	N	-0-
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		18	1	2413	2	N	-0-
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-		24	1	2392	2	N	-0-
02	2212 N	2097	-0-	-115	-0-		23	1	2074	2	N	-0-
03	2418 N	1914	-0-	-504	-0-		18	1	1896	2	N	-0-
04	2340 N	2108	-0-	-232	-0-		18	1	2090	2	N	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

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

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

11	4830	X	4422	-0-	-408	-0-		30	1	4392	2	N	-0-				-0-
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-		32	1	4446	2	N	-0-				-0-
01	4929	X	4266	-0-	-663	-0-		42	1	4224	2	N	-0-				-0-
02	4452	X	3828	-0-	-624	-0-		43	1	3785	2	N	-0-				-0-
03	4929	X	3890	-0-	-1039	-0-		36	1	3854	2	N	-0-				-0-
04	4410	X	2330	-0-	-2080	-0-		20	1	2310	2	N	-0-				-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

11	4740	X	4577	-0-	-163	-0-		300	1	4183	2	Y	85	83	1		9
								94	9								
12	4805	X	3337	-0-	-1468	-0-		239	1	3012	2	Y	78	79	1		8
								86	9								
01	4805	X	3641	-0-	-1164	-0-		263	1	3298	2	Y	73	73	1		8
								80	9								
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-		238	1	3221	2	Y	101	94	1		15
								111	9								
03	4247	X	3278	-0-	-969	-0-		219	1	2947	2	Y	102	106	1		11
								112	9								
04	4110	X	3149	-0-	-961	-0-		214	1	2841	3	Y	85	83	1		13
								94	9								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

11	1050 N	135	-0-	-915	-0-	16 1	117 3	Y	2	2 1	-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	132 1	1055 3	Y	2	2 1	-0-
01	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	125 1	948 3	Y	2	2 1	-0-
02	DLQ G-10	813	-0-	813	813	93 1	718 3	Y	2	2 1	-0-
03	1884 N	1071	-0-	-813	-0-	130 1	939 3	Y	2	2 1	-0-
04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	119 1	920 3	Y	2	2 1	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820)		//CONT.//		16032 961	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CUMMINGS		WELL #:		16-L	RRCID -> 178345	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6752 - 6800			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	105	1	1916	3	Y	7	7 1	-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	109	1	1994	3	Y	6	6 1	-0-
01	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	108	1	1831	3	Y	6	6 1	-0-
02	DLQ G-10	1376	-0-	1376	1376	78	1	1294	3	Y	4	4 1	-0-
03	3000 N	1832	-0-	-1168	208	107	1	1717	3	Y	7	7 1	-0-
*04	2312 N	2104	-0-	-208	-0-	128	1	1969	3	Y	6	6 1	-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		16 U	RRCID -> 214425	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6802 - 6806
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DAVIS, M.L.		WELL #:		1	RRCID -> 222786	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6814 - 6824
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515			RRCID -> 219035	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6364 - 6372		
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		10								
11	8520 X	8356	-0-	-164	-0-	244	1	8112	2	N	-0-	-0-
12	8525 X	7448	-0-	-1077	-0-	252	1	7196	2	N	-0-	-0-
01	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	310	1	8194	2	N	-0-	-0-
02	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	292	1	7726	2	N	-0-	-0-
03	8649 X	8637	-0-	-12	-0-	261	1	8376	2	N	-0-	-0-
04	8370 X	7546	-0-	-824	-0-	235	1	7311	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK)		16032 962		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
MANGHAM UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 139925	COMPL. DATE	10/28/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6129 - 6336
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)										16032 963		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798									
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15										WELL #: 7-U		RRCID -> 140515		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7856 - 7860	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15										WELL #: 9		RRCID -> 159007		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 7418 - 7526	
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	3	17	9	Y	15	15	0			1		
12	1364	N	840	-0-	-524	-0-	822	3	18	9	Y	16	17	0			-0-		
01	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	1088	3	20	9	Y	18	17	0			1		
02	DLQ	G-10	930	-0-	930	-0-	912	3	18	9	Y	16	16	0			1		
03	DLQ	G-10	1119	-0-	1119	-0-	2049	1100	3	19	9	Y	17	17	0		1		
*04	2200	N	1290	-0-	-910	-0-	1139	1273	3	17	9	Y	15	15	0		1		

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15										WELL #: 10 U		RRCID -> 169255		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 7470 - 7534	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	18	18	0			1		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	20	20	0			1		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	21	21	0			1		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	19	19	0			1		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	20	20	0			1		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	18	18	0			1		

CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 9 U		RRCID -> 170113		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 7672 - 7680	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 12 U		RRCID -> 170699		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7725 - 7733	
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14										WELL #: 11 U		RRCID -> 173295		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 7502 - 7771	
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14										WELL #: 12 U		RRCID -> 174354		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7724 - 7730	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400)				16032 964	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515								
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 182987	COMPL. DATE 05/04/2001	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6986	-		7333	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	481 1	5218 2		N	-0-	-0-
12		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	446 1	4373 2		N	-0-	-0-
01		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	526 1	5244 2		N	-0-	-0-
02		5348 X	5050	-0-	-298	-0-	547 1	4503 2		N	-0-	-0-
03		5890 X	5447	-0-	-443	-0-	500 1	4947 2		N	-0-	-0-
04		5700 X	5288	-0-	-412	-0-	618 1	4670 2		N	-0-	-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624							CNTY: PANOLA	
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 54	RRCID -> 151911	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7358	-		7394	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (6204 SAND)				16032 968	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA	
PAR MINERALS CORPORATION				638850								
JERNIGAN, R. A.				WELL #: 5	RRCID -> 162871	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 6204	-		6209	
11		900 #	593	-0-	-307	-0-	593 2			N	-0-	82
12		930 #	574	-0-	-356	-0-	574 2			N	-0-	82
01		930 #	702	-0-	-228	-0-	702 2			N	-0-	82
02		840 #	690	-0-	-150	-0-	690 2			N	-0-	82
03		1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			N	-0-	82
*04		2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2			N	-0-	82

CARTHAGE (6850)				16032 972	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
BRANNON, J. R.				WELL #: 2	RRCID -> 144583	COMPL. DATE 02/16/1993	TOTAL DEPTH 9635	PERF. 6836	-		6857	
11		PRTL PLG	474	-0-	474	5460	15 1	407 3	Y	47	48 1	1
12		PRTL PLG	470	-0-	470	5930	15 1	401 3	Y	49	49 1	1
01		PRTL PLG	453	-0-	453	6383	14 1	387 3	Y	47	47 1	1
02		PRTL PLG	439	-0-	439	6822	13 1	375 3	Y	46	46 1	1
03		PRTL PLG	490	-0-	490	7312	16 1	420 3	Y	49	49 1	1
04		PRTL PLG	410	-0-	410	7722	13 1	295 2	Y	28	28 1	1
							54 9	31 9				
							71 3					

CARTHAGE (6900)				16032 976	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
CARTHAGE GAS UNIT 15				WELL #: 8-U	RRCID -> 146251	COMPL. DATE 07/17/1993	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 6902	-		6908	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6583 3	24 9	Y	22	22 0		1
12		6820 X	6584	-0-	-236	-0-	6556 3	28 9	Y	25	25 0		1
01		6820 X	6628	-0-	-192	-0-	6600 3	28 9	Y	25	25 0		1
02	DLQ	G-10	6229	-0-	6229	6229	6203 3	26 9	Y	24	24 0		1
03	DLQ	G-10	7225	-0-	7225	13454	7197 3	28 9	Y	25	25 0		1
*04		20494 X	7040	-0-	-13454	-0-	7016 3	24 9	Y	22	22 0		1

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

11		3000 X	1375	-0-	-1625	-0-	1353 3	22 9	Y	20	20 0		1
12		3100 X	96	-0-	-3004	-0-	71 3	25 9	Y	23	23 0		1
01		2759 X	183	-0-	-2576	-0-	157 3	26 9	Y	24	24 0		1
02	DLQ	G-10	2930	-0-	2930	2930	2906 3	24 9	Y	22	22 0		1
03	DLQ	G-10	1240	-0-	1240	4170	1215 3	25 9	Y	23	23 0		1
*04		4257 X	87	-0-	-4170	-0-	64 3	23 9	Y	21	21 0		1

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

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

CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 174407 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 6911

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

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

11		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
12		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
01		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
02		1176 X	1127	-0-	-49	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
03		1364 X	1284	-0-	-80	-0-	1284 3		N	-0-			-0-
04		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

11		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2		Y	-0-			-0-
12		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 2		Y	-0-			-0-
01		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4808	-0-	4808	4808	4808 2		Y	-0-			-0-
03		10222 X	5414	-0-	-4808	-0-	5414 2		Y	-0-			-0-
*04		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 268898 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6952 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6150 X	1413	-0-	-4737	-0-	1155 2	258 3	Y	-0-			-0-
12	6355 X	5023	-0-	-1332	-0-	4276 2	744 3	Y	3	1 1		2
01	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	11346 2	1777 3	Y	-0-	2 1		-0-
*02	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	8295 2	1191 3	Y	-0-			-0-
*03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3041 2	492 3	Y	-0-			-0-
04	1320 X	3	-0-	-1317	-0-	3 2		Y	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	276 1	3852 2	Y	10	10 1		1
12	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	314 1	3963 2	Y	9	9 1		1
01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	311 1	3909 2	Y	8	8 1		1
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	265 1	3583 2	Y	7	7 1		1
03	4247 X	3900	-0-	-347	-0-	269 1	3622 2	Y	8	8 1		1
04	4110 X	3950	-0-	-160	-0-	277 1	3666 3	Y	6	6 1		1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	1	1 1		-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828												
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560												
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771												
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788												
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714												
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

11	1020 N	958	-0-	-62	-0-	63	1	874	2	N	19	19	1			2
						21	9									
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	2	N	19	19	1			2
						21	9									
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	84	1	1052	2	N	17	17	1			2
						19	9									
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	68	1	919	2	N	1	3	1			-0-
						1	9									
03	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	73	1	982	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
04	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	76	1	1003	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	21	18	1			3
						23	9									
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	21	22	1			2
						23	9									
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	23	22	1			3
						25	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

11		540 X	411	-0-	-129	-0-	27	1	378	2	N	5	5	1		-0-
							6	9								
12		558 X	408	-0-	-150	-0-	30	1	374	2	N	4	4	1		-0-
							4	9								
01		558 X	427	-0-	-131	-0-	31	1	392	2	N	4	4	1		-0-
							4	9								
02		504 X	412	-0-	-92	-0-	28	1	380	2	N	4	3	1		1
							4	9								
03		465 X	462	-0-	-3	-0-	32	1	427	2	N	3	4	1		-0-
							3	9								
*04		458 X	458	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	N	3	3	1		-0-
							3	9								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

11		2850 X	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			N	-0-				-0-
12		2945 X	2150	-0-	-795	-0-	2150	2			N	-0-				-0-
01		2945 X	1883	-0-	-1062	-0-	1883	2			N	-0-				-0-
02		2660 X	1812	-0-	-848	-0-	1812	2			N	-0-				-0-
03		2573 X	1776	-0-	-797	-0-	1776	2			N	-0-				-0-
04		2490 X	1583	-0-	-907	-0-	1583	2			N	-0-				-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

11		1110 N	605	-0-	-505	-0-	605	2			N	-0-				-0-
12		1116 N	590	-0-	-526	-0-	590	2			N	-0-				-0-
01		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-				-0-
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				-0-
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				-0-
04		1560 N	1097	-0-	-463	-0-	1097	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BASA RESOURCES, INC. 053974																
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		690 N	675	-0-	-15	-0-			77	1	598	2	N	-0-		74
12		775 N	597	-0-	-178	-0-			67	1	530	2	N	-0-		74
01		744 N	646	-0-	-98	-0-			72	1	574	2	N	-0-		74
02		644 N	514	-0-	-130	-0-			60	1	454	2	N	-0-		74
03		589 N	326	-0-	-263	-0-			39	1	287	2	N	-0-		74
04		630 N	108	-0-	-522	-0-			13	1	95	2	N	-0-		74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484																
11		960 N	721	-0-	-239	-0-			133	1	588	2	N	-0-		-0-
12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-			207	1	917	2	N	-0-		-0-
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-			174	1	746	2	N	-0-		-0-
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-			139	1	578	2	N	-0-		-0-
03		1116 N	661	-0-	-455	-0-			116	1	545	2	N	-0-		-0-
04		900 N	358	-0-	-542	-0-			40	1	318	2	N	-0-		-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728																
11		2250 N	1728	-0-	-522	-0-			207	1	1521	2	N	-0-		-0-
12		2356 N	1525	-0-	-831	-0-			181	1	1344	2	N	-0-		-0-
01		2077 N	1774	-0-	-303	-0-			213	1	1561	2	N	-0-		-0-
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-			220	1	1553	2	N	-0-		-0-
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-			194	1	1677	2	N	-0-		-0-
*04		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-			312	1	2183	2	N	-0-		-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888																
11		1410 N	1356	-0-	-54	-0-			155	1	1201	2	N	-0-		-0-
12		1426 N	1218	-0-	-208	-0-			137	1	1081	2	N	-0-		-0-
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-			156	1	1254	2	N	-0-		-0-
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-			158	1	1202	2	N	-0-		-0-
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-			128	1	1220	2	N	-0-		-0-
04		1350 N	428	-0-	-922	-0-			50	1	378	2	N	-0-		-0-

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235																
11		8100 X	5082	-0-	-3018	-0-			615	1	4447	2	N	18		98
12		8370 X	5406	-0-	-2964	-0-			20	9	4745	2	N	13		111
01		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-			647	1	5714	2	N	50		161
02		4844 X	4157	-0-	-687	-0-			14	9	3616	2	N	25		186
03		5394 X	5212	-0-	-182	-0-			778	1	4659	2	N	12		198
*04		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-			55	9	5876	2	N	40		238
									513	1						
									28	9						
									540	1						
									13	9						
									841	1						
									44	9						

BOWLES ENERGY, INC. 084097																
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745																
11		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-			2201	2	1	9	N	1		52
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-			1978	2	47	9	N	43	5 8	90
01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-			2091	2	6	9	N	5	5 8	90
02		2044 N	1979	-0-	-65	-0-			1978	2	1	9	N	1	1 8	90
03		2015 N	1278	-0-	-737	-0-			1269	2	9	9	N	8	1 8	97
04		1950 N	999	-0-	-951	-0-			991	2	8	9	N	7		104

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097												
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4620 X	2760	-0-	-1860	-0-	2747 2	13 9	N	12		42
12		4774 X	2693	-0-	-2081	-0-	2674 2	19 9	N	17	1 8	58
01		4340 X	4136	-0-	-204	-0-	4127 2	9 9	N	8	3 8	63
02		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3337 2	4 9	N	4		67
03		3317 X	2484	-0-	-833	-0-	2472 2	12 9	N	11	1 8	77
*04		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2932 2	25 9	N	23		100

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746												
11		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		N	-0-		67
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-		67
01		2511 N	2131	-0-	-380	-0-	2128 2	3 9	N	3		70
02		2072 N	1600	-0-	-472	-0-	1600 2		N	-0-		70
03		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-		70
*04		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2051 2	8 9	N	7		77

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954												
11		1260 N	640	-0-	-620	-0-	640 2		N	-0-		130
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1161 2	3 9	N	3		133
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1236 2	37 9	N	34		167
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1128 2	62 9	N	56		223
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1221 2	2 9	N	2	2 8	223
04		1230 N	969	-0-	-261	-0-	968 2	1 9	N	1	1 8	223

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940												
11		1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1365 2	91 9	N	83	168 1	125
12		1147 N	403	-0-	-744	-0-	339 2	64 9	N	58	3 8	180
01		1891 N	537	-0-	-1354	-0-	525 2	12 9	N	11	6 8	185
02		1372 N	407	-0-	-965	-0-	403 2	4 9	N	4	4 8	185
03		403 N	315	-0-	-88	-0-	314 2	1 9	N	1	1 8	185
04		510 N	490	-0-	-20	-0-	490 2		N	-0-		185

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564												
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1894 3	39 9	N	35		102
12		1891 N	1837	-0-	-54	-0-	1784 3	53 9	N	48		150
01		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1992 3	50 9	N	45		195
02		1792 N	1249	-0-	-543	-0-	1245 3	4 9	N	4	189 1	10
03		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2477 3	30 9	N	27		37
*04		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2108 3	35 9	N	32		69

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	335	1	2520	2	Y	1
12		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	209	1	2228	2	Y	1
01		2294 N	1439	-0-	-855	-0-	148	1	1291	2	Y	1
02	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	2157	200	1	1957	2	Y	1
03		2857 N	700	-0-	-2157	-0-	79	1	617	2	Y	1
							4	9				
*04		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	235	1	2296	2	Y	2
							1	9				

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694												
11		1470 N	795	-0-	-675	-0-	93	1	702	2	N	98
12		1488 N	671	-0-	-817	-0-	58	1	613	2	N	98
01		1085 N	626	-0-	-459	-0-	64	1	561	2	N	98
							1	8				
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	74	1	720	2	N	98
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	90	1	701	2	N	98
							175	9				
*04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	86	1	839	2	N	98

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706												
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-
03		49 N	39	-0-	-10	-0-	4	1	27	2	Y	1
							8	9				
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y	2
							1	9				

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656												
11		2160 N	2119	-0-	-41	-0-	248	1	1871	2	Y	9
12		2232 N	1823	-0-	-409	-0-	157	1	1666	2	Y	9
01		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	244	1	2130	2	Y	9
02	DLQ	G-10	1826	-0-	1826	1826	169	1	1657	2	Y	9
03		3000 N	1550	-0-	-1450	-0-	169	1	1315	2	Y	9
							66	9				
04		2160 N	1493	-0-	-667	-0-	137	1	1338	2	Y	25
							18	9				

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759												
11		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	374	1	2839	3	Y	-0-
							190	9				
12		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	359	1	2856	3	Y	-0-
							187	9				
01		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	342	1	2595	3	Y	-0-
							183	9				
02	DLQ	G-10	3309	-0-	3309	3309	357	1	2780	3	Y	-0-
							172	9				
03		6844 X	3535	-0-	-3309	-0-	401	1	2901	3	Y	-0-
							233	9				
*04		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	400	1	3107	3	Y	-0-
							189	9				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JONES												

WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
11		11400 X	10919	-0-	-481	-0-	1028 1	9891 3	N	-0-		-0-
12		14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	1282 1	13122 3	N	-0-		-0-
01		14291 X	10775	-0-	-3516	-0-	908 1	9867 3	N	-0-		-0-
02		12908 X	3978	-0-	-8930	-0-	361 1	3617 3	N	-0-		-0-
03		14415 X	7287	-0-	-7128	-0-	839 1	6448 3	N	-0-		-0-
04		13950 X	8830	-0-	-5120	-0-	890 1	7940 3	N	-0-		-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC												
BLOCKER WARE (SUN)												

WELL #: 238952 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOTT, JO ANN												

WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CADENHEAD, JAMES												

WELL #: 3 L RRCID -> 188321 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8656 - 9930												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

MCINTOSH												

WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888												
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	82 1	664 3	N	3		130
							3 9					
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	103 1	838 3	N	3		133
							3 9					
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	85 1	698 3	N	5		138
							6 9					
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	56 1	465 3	N	8	109 1	37
							9 9					
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	66 1	557 3	N	17		54
							19 9					
*04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	60 1	512 3	N	9		63
							10 9					

PERRY, ANNIE GU												

WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875												
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	197 1	1234 3	N	-0-		15
12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	201 1	1260 3	N	-0-		15
01		1612 N	1413	-0-	-199	-0-	194 1	1219 3	N	-0-		15
02		1344 N	1328	-0-	-16	-0-	182 1	1146 3	N	-0-		15
03		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	214 1	1351 3	N	-0-		15
04		1380 N	1133	-0-	-247	-0-	154 1	979 3	N	-0-		15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		1200 N	439	-0-	-761	-0-	48	1	388	3	N	66
							3	9				
12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	142	1	1149	3	N	68
							2	9				
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	95	1	770	3	N	64
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	710	3	N	78
							15	9			4 5	
03		1302 N	610	-0-	-692	-0-	64	1	526	3	N	96
							20	9				
04		840 N	570	-0-	-270	-0-	61	1	505	2	N	100
							4	9				

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880												

11		1770 N	1170	-0-	-600	-0-	129	1	1040	3	N	24
							1	9				
12		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	178	1	1443	3	N	29
							6	9				
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	171	1	1387	3	N	35
							7	9				
02		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	168	1	1364	3	N	35
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	181	1	1473	3	N	40
							6	9				
04		1500 N	1331	-0-	-169	-0-	136	1	1108	3	N	119
							87	9				

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890												

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868												

11		1110 N	870	-0-	-240	-0-	104	1	766	3	N	111
12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	183	1	1349	3	N	124
							14	9				
01		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	262	1	1932	3	N	131
							8	9				
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	150	1	1109	3	N	139
							9	9				
03		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	251	1	1863	3	N	142
							3	9				
*04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	176	1	1307	3	N	146
							4	9				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON							
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																			
BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10154		PERF. 8708 - 9970	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		125	1	1026	3	N	-0-		66				
12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		159	1	1308	3	N	-0-		66				
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		159	1	1307	3	N	-0-		66				
02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		136	1	1125	3	N	-0-		66				
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		144	1	1199	3	N	2		68				
*04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		126	1	1056	3	N	-0-		68				
BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 8627 - 9970	
11		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		226	1	1708	3	N	13	136 1	23				
12		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		262	1	1988	3	N	3		26				
01		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		285	1	2167	3	N	2		28				
02		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		306	1	2332	3	N	-0-		28				
03		2263 N	1547	-0-	-716	-0-		179	1	1368	3	N	-0-		28				
04		2370 N	1481	-0-	-889	-0-		171	1	1310	3	N	-0-		28				
K WELL #: 1 RRCID -> 220371												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10154		PERF. 8662 - 9284	
11		1320 N	206	-0-	-1114	-0-		22	1	184	3	N	-0-		63				
12		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		165	1	1381	3	N	10		73				
01		3100 N	4330	-0-	1230	1230		462	1	3868	3	N	-0-		73				
02		2800 N	3651	-0-	851	2081		389	1	3262	3	N	-0-		73				
03		3100 N	3802	-0-	702	2783		405	1	3396	3	N	1		74				
*04		6290 X	3507	-0-	-2783	-0-		373	1	3134	3	N	-0-		74				
BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429												COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10051		PERF. 9684 - 9832			
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-		96	1	789	3	N	-0-		40				
12		527 N	164	-0-	-363	-0-		17	1	147	3	N	-0-		40				
01		1054 N	627	-0-	-427	-0-		65	1	562	3	N	-0-		40				
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		118	1	1024	3	N	-0-		40				
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		125	1	1089	3	N	3		43				
*04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		107	1	939	3	N	-0-		43				
SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434												COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9712 - 9868			
11		3000 N	2939	-0-	-61	13421		327	1	2601	3	N	10		103				
12		16727 X	3306	-0-	-13421	-0-		367	1	2922	3	N	15		118				
01		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-		356	1	2839	3	N	7		125				
02		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-		337	1	2692	3	N	2		127				
03		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-		332	1	2653	3	N	12		139				
*04		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-		260	1	2078	3	N	7	85 1	61				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HARRISON		
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	176	1	1422	3	N	7		95
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	8	9	1678	3	N	11		106
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	12	9	1650	3	N	-0-		106
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	203	1	1659	3	N	4		110
03	1891 N	1512	-0-	-379	-0-	4	9	1343	3	N	4		114
04	1800 N	1298	-0-	-502	-0-	165	1	1151	3	N	5	61 1	58
						4	9						
						141	1						
						6	9						
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006											TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748		
11	2310 X	1845	-0-	-465	-0-	203	1	1634	3	N	7		52
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	8	9	2447	3	N	11		63
01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	303	1	2456	3	N	11		74
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	12	9	1591	3	N	16		90
03	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	196	1	2658	3	N	7		97
*04	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	327	1	2591	3	N	1		98
						8	9						
						318	1						
						1	9						
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 08/27/2006											TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11750		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
03	14B2 EXT	2496	-0-	2496	2496	277	1	2219	3	N	-0-	3 1	-0-
04	14B2 EXT	2256	-0-	2256	4752	248	1	1988	3	N	18		18
						20	9						
BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005											TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965		
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	70	1	597	3	N	-0-	4 5	59
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	85	1	730	3	N	-0-		59
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	84	1	725	3	N	2		61
02	616 N	133	-0-	-483	-0-	2	9	120	3	N	-0-		61
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	13	1	149	3	N	228	171 1	118
04	780 N	174	-0-	-606	-0-	16	1			N	8		126
						9	9						
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254		
11	870 N	611	-0-	-259	-0-	65	1	546	3	N	-0-		44
12	1054 N	601	-0-	-453	-0-	62	1	529	3	N	9		53
01	589 N	471	-0-	-118	-0-	10	9	422	3	N	-0-		53
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-	49	1	617	3	N	-0-		53
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	73	1			N	27		80
*04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	30	9	1213	3	N	11		91
						143	1						
						12	9						

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	102	1	816	3	Y	6	97 1	38
12	961 N	690	-0-	-271	-0-	7	9	613	3	Y	1		39
01	899 N	798	-0-	-101	-0-	1	9	710	3	Y	1		40
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	5		45
03	DLQ G-10	631	-0-	631	631	1	9	562	3	Y	1		46
04	DLQ G-10	428	-0-	428	1059	45	1	377	3	Y	5		51
						6	9						

 SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

11	690 N	404	-0-	-286	-0-	44	1	360	3	N	-0-		14
12	434 N	353	-0-	-81	-0-	38	1	315	3	N	-0-		14
01	744 N	419	-0-	-325	-0-	45	1	374	3	N	-0-		14
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	31	1	259	3	N	-0-		14
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	99	1	828	3	N	9		23
04	420 N	273	-0-	-147	-0-	10	9	244	3	N	-0-		23
						29	1						

 BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

11	3210 X	2452	-0-	-758	-0-	272	1	2168	3	N	11		99
12	3317 X	2427	-0-	-890	-0-	12	9	2144	3	N	14		113
01	3224 X	2209	-0-	-1015	-0-	268	1	1963	3	N	1		114
02	DLQ G-10	1971	-0-	1971	1971	15	9	1743	3	N	10		124
03	DLQ G-10	2454	-0-	2454	4425	245	1	2183	3	N	-0-	71 1	53
04	DLQ G-10	87	-0-	87	4512	11	9	71	3	N	7		60
						8	1						
						8	9						

 BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

11	1380 N	847	-0-	-533	-0-	92	1	755	3	N	-0-		68
12	3100 N	3111	-0-	11	11	337	1	2767	3	N	6		74
01	1914 N	1903	-0-	-11	-0-	7	9	1697	3	N	-0-		74
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	206	1	1666	3	N	-0-		74
03	2635 N	2206	-0-	-429	-0-	202	1	1962	3	N	-0-		74
04	1830 N	1641	-0-	-189	-0-	244	1	1460	3	N	-0-		74
						181	1						

 BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759

11	3180 X	1622	-0-	-1558	-0-	178	1	1435	3	Y	8		90
12	3255 X	1697	-0-	-1558	-0-	9	9	1501	3	Y	9		99
01	3255 X	2819	-0-	-436	-0-	186	1	2499	3	Y	10		109
02	DLQ G-10	2572	-0-	2572	2572	10	9	2280	3	Y	10		119
03	DLQ G-10	2741	-0-	2741	5313	11	9	2431	3	Y	10		129
04	DLQ G-10	2657	-0-	2657	7970	281	1	2355	3	Y	12		141
						11	9						
						299	1						
						11	9						
						289	1						
						13	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	217	1	1597	3	N	-0-		91
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	248	1	1830	3	N	15		106
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	17	9						
						242	1	1791	3	N	7		113
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	8	9						
						206	1	1532	3	N	1	41 1	73
03	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	1	9						
						231	1	1726	3	N	-0-		73
04	1980 N	1605	-0-	-375	-0-	189	1	1416	3	N	-0-		73

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017													
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	298	1	2401	3	N	-0-		60
12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	299	1	2417	3	N	2		62
01	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2	9						
						291	1	2358	3	N	-0-		62
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	217	1	1764	3	N	4		66
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	4	9						
						276	1	2245	3	N	4		70
*04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	4	9						
						280	1	2282	3	N	1		71
						1	9						

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917													
11	3000 N	1480	-0-	-1520	3092	161	1	1311	3	Y	7		31
12	3100 N	1156	-0-	-1944	1148	8	9						
						125	1	1020	3	Y	10		41
01	2675 N	1527	-0-	-1148	-0-	11	9						
						166	1	1357	3	Y	4		45
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	4	9						
						142	1	1164	3	Y	1		46
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1	9						
						160	1	1317	3	Y	4		50
*04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	4	9						
						162	1	1336	3	Y	3		53
						3	9						

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875													
11	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	160	1	1285	3	N	-0-		29
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	222	1	1790	3	N	-0-		29
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	212	1	1714	3	N	-0-		29
02	1344 N	1342	-0-	-2	-0-	147	1	1195	3	N	-0-		29
03	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	215	1	1748	3	N	-0-		29
04	1860 N	1467	-0-	-393	-0-	160	1	1307	3	N	-0-		29

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756													
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	385	1	2897	3	Y	56		192
12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	62	9						
						411	1	3093	3	Y	8		200
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	9	9						
						392	1	2951	3	Y	8		208
02	DLQ G-10	2942	-0-	2942	2942	9	9						
						343	1	2586	3	Y	12		220
03	DLQ G-10	3786	-0-	3786	6728	13	9						
						441	1	3333	3	Y	11	187 1	44
04	DLQ G-10	2775	-0-	2775	9503	12	9						
						312	1	2452	3	Y	10		54
						11	9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11	1170 N	964	-0-	-206	-0-	116	1	841	3	N	6		51
						7	9						
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	138	1	1006	3	N	1		52
						1	9						
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	131	1	955	3	N	7		59
						8	9						
02	896 N	813	-0-	-83	-0-	93	1	678	3	N	38		97
						42	9						
03	1147 N	900	-0-	-247	-0-	106	1	781	3	N	12		109
						13	9						
04	1050 N	920	-0-	-130	-0-	109	1	808	3	N	3		112
						3	9						

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843													
11	3000 N	2210	-0-	-790	10927	246	1	1957	3	Y	6		112
						7	9						
12	3100 N	2148	-0-	-952	9975	239	1	1909	3	Y	-0-		112
						1	9						
01	3100 N	2483	-0-	-617	9358	276	1	2207	3	Y	-0-		112
						1	9						
02	2700 N	2233	-0-	-467	8891	248	1	1985	3	Y	-0-		112
						1	9						
03	3100 N	1235	-0-	-1865	7026	135	1	1083	3	Y	15		127
						17	9						
*04	3000 N	1848	-0-	-1152	5874	204	1	1638	3	Y	5		132
						6	9						

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883													
11	1350 N	1219	-0-	-131	-0-	137	1	1078	3	N	4		66
						4	9						
12	1612 N	763	-0-	-849	-0-	86	1	677	3	N	-0-		66
						1	9						
01	1519 N	1091	-0-	-428	-0-	122	1	969	3	N	-0-		66
						1	9						
02	1148 N	989	-0-	-159	-0-	110	1	879	3	N	-0-		66
						1	9						
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	151	1	1211	3	N	-0-		66
						1	9						
*04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	169	1	1360	3	N	-0-		66
						1	9						

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962													
11	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	125	1	975	3	N	-0-		38
						1	9						
12	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	145	1	1135	3	N	-0-		38
						1	9						
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	139	1	1089	3	N	-0-		38
						1	9						
02	1036 N	697	-0-	-339	-0-	78	1	618	3	N	1		39
						1	9						
03	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	112	1	895	3	N	-0-		39
						1	9						
04	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	132	1	1061	3	N	1		40
						1	9						

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936													
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	244	1	1798	3	N	8		78
						9	9						
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	245	1	1801	3	N	7		85
						8	9						
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	265	1	1956	3	N	35		120
						39	9						
02	2800 N	3016	-0-	216	216	349	1	2644	3	N	21		141
						23	9						
03	3100 N	2900	-0-	-200	16	334	1	2534	3	N	29		170
						32	9						
*04	2267 N	2251	-0-	-16	-0-	260	1	1979	3	N	11		181
						12	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1170 X	861	-0-	-309	-0-	98	1	763	3	N	-0-			29
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	130	1	1014	3	N	2			31
						2	9							
01	1116 X	928	-0-	-188	-0-	105	1	823	3	N	-0-			31
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	119	1	933	3	N	1			32
						1	9							
03	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	120	1	941	3	N	6			38
						7	9							
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	111	1	876	3	N	2			40
						2	9							

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

11	1950 N	585	-0-	-1365	-0-	65	1	517	3	N	3			170
						3	9							
12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	296	1	2356	3	N	-0-			170
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	254	1	2025	3	N	-0-			170
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	221	1	1770	3	N	-0-	133	1	37
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	228	1	1832	3	N	27			64
						30	9							
04	1950 N	1345	-0-	-605	-0-	147	1	1183	3	N	14			78
						15	9							

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

11	3000 N	1407	-0-	-1593	2818	156	1	1251	3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1235	-0-	-1865	953	136	1	1099	3	Y	-0-			-0-
01	2366 N	1413	-0-	-953	-0-	155	1	1258	3	Y	-0-			-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	138	1	1126	3	Y	-0-			-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	158	1	1293	3	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	138	1	1133	3	Y	-0-			-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

11	3000 N	-0-	-0-	-3000	237					Y	1			5
12	1480 N	1243	-0-	-237	-0-	144	1	1099	3	Y	-0-			5
01	1209 N	832	-0-	-377	-0-	96	1	735	3	Y	1			6
						1	9							
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	224	1	1722	3	Y	1			7
						1	9							
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	195	1	1502	3	Y	3			10
						3	9							
*04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	245	1	1891	3	Y	1			11
						1	9							

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	1054	-0-	-1946	1642	121	1 920	3	Y	12			62
12	2968 N	1326	-0-	-1642	-0-	13	1 1169	3	Y	4			66
01	3100 N	3881	-0-	781	781	4	1 3428	3	Y	3			69
02	1842 N	1061	-0-	-781	-0-	3	1 937	3	Y	2			71
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	2	1 1014	3	Y	14			85
04	1290 X	1267	-0-	-23	-0-	15	1 1119	3	Y	4			89

 SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

11	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	253	1 2032	3	N	2			106
12	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2	1 1920	3	N	-0-			106
01	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	239	1 1862	3	N	13			119
02	1820 X	1353	-0-	-467	-0-	14	1 1183	3	N	22	80	1	61
03	2015 X	1151	-0-	-864	-0-	24	1 1003	3	N	23			84
04	1950 N	1690	-0-	-260	-0-	123	1 1474	3	N	33	63	1	54

 BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

11	3000 N	1447	-0-	-1553	3601	161	1 1283	3	Y	3			13
12	3100 N	1371	-0-	-1729	1872	3	1 1219	3	Y	-0-			13
01	3100 N	1472	-0-	-1628	244	163	1 1309	3	Y	-0-			13
02	1511 N	1267	-0-	-244	-0-	140	1 1127	3	Y	-0-			13
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	163	1 1321	3	Y	-0-			13
*04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	158	1 1285	3	Y	-0-			13

 SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

11	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	126	1 1049	3	N	3			88
12	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	3	1 1103	3	N	-0-			88
01	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	126	1 1054	3	N	-0-			88
02	1092 N	943	-0-	-149	-0-	100	1 843	3	N	-0-			88
03	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	110	1 929	3	N	-0-			88
04	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	114	1 971	3	N	1			89

 SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

11	960 N	702	-0-	-258	-0-	77	1 619	3	N	5			83
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	6	1 888	3	N	5			88
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	86	1 695	3	N	3			91
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	3	1 795	3	N	1			92
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	98	1 1100	3	N	3			95
04	750 N	88	-0-	-662	-0-	1	1 77	3	N	2			97

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6420 X	4610	-0-	-1810	-0-	582 1	4014 3	Y	13	20 1		98
							14 9						
12		6634 X	2689	-0-	-3945	-0-	336 1	2320 3	Y	30	35 1		93
							33 9						
01		6634 X	3073	-0-	-3561	-0-	384 1	2657 3	Y	29	18 1		104
							32 9						
02	DLQ	G-10	3851	-0-	3851	3851	483 1	3346 3	Y	20	36 1		88
							22 9						
03	DLQ	G-10	3648	-0-	3648	7499	457 1	3173 3	Y	16			104
							18 9						
04	DLQ	G-10	5684	-0-	5684	13183	712 1	4950 3	Y	20	32 1		92
							22 9						

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002													

11		3000 N	1217	-0-	-1783	2653	150 1	1060 3	Y	6			30
							7 9						
12		3100 N	1059	-0-	-2041	612	129 1	918 3	Y	11			41
							12 9						
01		1676 N	1064	-0-	-612	-0-	130 1	931 3	Y	3			44
							3 9						
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	93 1	666 3	Y	2			46
							2 9						
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	87 1	628 3	Y	3			49
							3 9						
04		1020 N	822	-0-	-198	-0-	99 1	720 3	Y	3			52
							3 9						

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941													

11		1110 N	977	-0-	-133	-0-	109 1	868 3	N	-0-			80
							112 1	895 3	N	-0-			80
12		1147 N	1007	-0-	-140	-0-	112 1	895 3	N	-0-			80
							125 1	1005 3	N	-0-			80
01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	150 1	1206 3	N	-0-			80
							150 1	1208 3	N	-0-			83
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	150 1	1206 3	N	-0-			80
							150 1	1208 3	N	-0-			83
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	3 9			3			
							109 1	886 3	N	3			86
							3 9						

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859													

11		1650 N	1549	-0-	-101	-0-	176 1	1367 3	N	5			113
							6 9						
12		1705 N	1252	-0-	-453	-0-	141 1	1102 3	N	8			121
							9 9						
01		1736 N	1381	-0-	-355	-0-	156 1	1221 3	N	4			125
							4 9						
02		1456 N	1169	-0-	-287	-0-	132 1	1037 3	N	-0-			125
							166 1	1311 3	N	-0-			125
03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	166 1	1311 3	N	-0-			125
							148 1	1172 3	N	-0-			125
04		1350 N	1320	-0-	-30	-0-							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	AMT CODE	DISPOSITIONS	AMT CODE	BALANCE

11		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	5	8	1	47
12		3162 X	1259	-0-	-1903	-0-	156	1	1091	3	Y	11	14	1	44
							12	9							
01		2728 X	2228	-0-	-500	-0-	277	1	1939	3	Y	11	6	1	49
							12	9							
02	DLQ	G-10	1467	-0-	1467	1467	182	1	1277	3	Y	7	12	1	44
							8	9							
03	DLQ	G-10	2044	-0-	2044	3511	254	1	1784	3	Y	5			49
							6	9							
04	DLQ	G-10	1708	-0-	1708	5219	211	1	1489	3	Y	7	11	1	45
							8	9							

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245															
11		4500 X	3811	-0-	-689	-0-	421	1	3382	3	N	7			66
							8	9							
12		4650 X	3815	-0-	-835	-0-	422	1	3393	3	N	-0-			66
01		4650 X	4398	-0-	-252	-0-	486	1	3912	3	N	-0-			66
02	DLQ	G-10	3440	-0-	3440	3440	427	1	3011	3	N	2			68
							2	9							
03	DLQ	G-10	3583	-0-	3583	7023	445	1	3138	3	N	-0-			68
04	DLQ	G-10	4108	-0-	4108	11131	509	1	3591	3	N	7			75
							8	9							

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930															
11		1260 N	799	-0-	-461	-0-	92	1	707	3	Y	-0-			-0-
12		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	136	1	1052	3	Y	-0-			-0-
01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	142	1	1099	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	727	-0-	727	727	83	1	644	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	1789	121	1	941	3	Y	-0-			-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914															
11		2970 X	2900	-0-	-70	-0-	318	1	2529	3	N	48			155
							53	9							
12		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	360	1	2866	3	N	49			204
							54	9							
01		3069 X	2798	-0-	-271	-0-	306	1	2440	3	N	47			251
							52	9							
02		2772 X	2554	-0-	-218	-0-	275	1	2196	3	N	75	143	1	183
							83	9							
03		3069 X	2677	-0-	-392	-0-	284	1	2271	3	N	111	203	1	91
							122	9							
04		2970 X	1529	-0-	-1441	-0-	161	1	1291	3	N	70			161
							77	9							

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854															
11		1830 X	1199	-0-	-631	-0-	131	1	1060	3	N	7			96
							8	9							
12		1891 X	1635	-0-	-256	-0-	177	1	1438	3	N	18			114
							20	9							
01		1891 X	1852	-0-	-39	-0-	201	1	1634	3	N	15			129
							17	9							
02		1652 X	1630	-0-	-22	-0-	177	1	1439	3	N	13			142
							14	9							
03		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	233	1	1896	3	N	16			158
							18	9							
04		1800 X	1485	-0-	-315	-0-	158	1	1293	3	N	31	127	1	62
							34	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																
NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007													TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8265 - 9810
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	40	-0-	-2960	4796	21	17 3	Y	19	28 1	176					
12	3100 N	588	-0-	-2512	2284	56	482 3	Y	45	58 1	163					
01	3100 N	1878	-0-	-1222	1062	190	1640 3	Y	44	28 1	179					
02	1984 N	922	-0-	-1062	-0-	92	796 3	Y	31	56 1	154					
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	78	679 3	Y	30		184					
04	1680 N	1105	-0-	-575	-0-	109	954 3	Y	38	55 1	167					

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007													TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8184 - 9744
11	3000 N	2061	-0-	-939	14730	283	1767 3	Y	10	14 1	59					
12	3100 N	2009	-0-	-1091	13639	273	1711 3	Y	23	29 1	53					
01	3100 N	2924	-0-	-176	13463	398	2501 3	Y	23	14 1	62					
02	2700 N	2207	-0-	-493	12970	300	1889 3	Y	16	28 1	50					
03	3100 N	2430	-0-	-670	12300	331	2082 3	Y	15		65					
*04	3000 N	2143	-0-	-857	11443	291	1834 3	Y	16	33 1	48					

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007													TOTAL DEPTH	10257	PERF.	10014 - 10022
11	3000 N	1567	-0-	-1433	6903	180	1387 3	Y	-0-		-0-					
12	3100 N	1288	-0-	-1812	5091	147	1141 3	Y	-0-		-0-					
01	3100 N	1191	-0-	-1909	3182	135	1056 3	Y	-0-		-0-					
02	2700 N	1222	-0-	-1478	1704	138	1084 3	Y	-0-		-0-					
03	3100 N	1528	-0-	-1572	132	172	1356 3	Y	-0-		-0-					
*04	1627 N	1495	-0-	-132	-0-	168	1327 3	Y	-0-		-0-					

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013													TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9320 - 9675
11	3420 X	2088	-0-	-1332	-0-	233	1855 3	N	-0-	58 1	57					
12	3534 X	2234	-0-	-1300	-0-	249	1985 3	N	-0-		57					
01	3162 X	2705	-0-	-457	-0-	301	2402 3	N	2		59					
02	DLQ G-10	2319	-0-	2319	2319	258	2061 3	N	-0-		59					
03	DLQ G-10	2484	-0-	2484	4803	276	2208 3	N	-0-		59					
04	DLQ G-10	2146	-0-	2146	6949	238	1906 3	N	2		61					

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008													TOTAL DEPTH	10221	PERF.	8830 - 10040
11	3000 N	375	-0-	-2625	1396	41	334 3	Y	-0-		-0-					
12	2231 N	835	-0-	-1396	-0-	91	744 3	Y	-0-		-0-					
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	181	1484 3	Y	-0-		-0-					
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	120	990 3	Y	-0-		-0-					
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	68	569 3	Y	-0-		-0-					
04	1620 N	356	-0-	-1264	-0-	38	318 3	Y	-0-		-0-					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	3000 N	1880	-0-	-1120	484	257	1	1614	3	Y	8	15	1	64
12	2901 N	2417	-0-	-484	-0-	329	1	2068	3	Y	18	22	1	60
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	305	1	1411	3	Y	17	11	1	66
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	347	1	1606	3	Y	12	22	1	56
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	447	1	2068	3	Y	9			65
*04	3000 N	3096	-0-	96	96	547	1	2537	3	Y	11	17	1	59

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862														
11	1410 N	1074	-0-	-336	-0-	122	1	948	3	N	4			114
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	137	1	1071	3	N	2			116
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	137	1	1071	3	N	18			134
02	1008 N	713	-0-	-295	-0-	80	1	633	3	N	-0-	116	1	18
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	139	1	1107	3	N	13			31
04	1200 N	1086	-0-	-114	-0-	120	1	957	3	N	8			39

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936														
11	1890 N	1650	-0-	-240	-0-	184	1	1464	3	N	2			56
12	1922 N	477	-0-	-1445	-0-	53	1	424	3	N	-0-			56
01	1643 N	1201	-0-	-442	-0-	133	1	1068	3	N	-0-	42	1	14
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	189	1	1523	3	N	11			25
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	223	1	1799	3	N	8			33
*04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	174	1	1411	3	N	-0-			33

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908														
11	2987 N	1179	-0-	-1808	-0-	128	1	1048	3	Y	3			82
12	1302 N	98	-0-	-1204	-0-	10	1	88	3	Y	-0-			82
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	132	1	1170	3	Y	-0-			82
02	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1096	111	1	985	3	Y	-0-			82
03	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2266	118	1	1052	3	Y	-0-			82
04	DLQ G-10	1050	-0-	1050	3316	105	1	945	3	Y	-0-	74	1	8

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548														
11	3000 N	1498	-0-	-1502	4134	202	1	1266	3	Y	27	40	1	316
12	3100 N	1580	-0-	-1520	2614	207	1	1303	3	Y	64	76	1	304
01	3100 N	525	-0-	-2575	39	70	1	394	3	Y	63	38	1	329
02	1337 N	1298	-0-	-39	-0-	62	1	1081	3	Y	44	76	1	297
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	169	1	1201	3	Y	39			336
*04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	187	1	628	3	Y	44	79	1	301

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3000 N	2195	-0-	-805	9892	302 1	1881 3	Y		11	17 1		67
12		3100 N	2421	-0-	-679	9213	12 9	2062 3	Y		26	35 1		58
01		3100 N	2255	-0-	-845	8368	29 9	1920 3	Y		25	16 1		67
02		2700 N	1887	-0-	-813	7555	307 1	1611 3	Y		17	32 1		52
03		3100 N	2425	-0-	-675	6880	28 9	2081 3	Y		12			64
*04		3000 N	2101	-0-	-899	5981	19 9	1799 3	Y		15	25 1		54
							17 9							

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708														
11		17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	2367 1	14726 3	Y		40	50 1		352
12		18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	44 9	15484 3	Y		98	113 1		337
01		18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	108 9	15988 3	Y		95	55 1		377
02	DLQ	G-10	16686	-0-	16686	16686	2569 1	14309 3	Y		71	113 1		335
03	DLQ	G-10	17229	-0-	17229	33915	105 9	14782 3	Y		65			400
04	DLQ	G-10	17979	-0-	17979	51894	78 9	15386 3	Y		111	120 1		391
							2471 1							
							122 9							

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934														
11		3000 N	1243	-0-	-1757	2802	137 1	1098 3	Y		7			67
12		3100 N	663	-0-	-2437	365	8 9	582 3	Y		8			75
01		2489 N	2124	-0-	-365	-0-	72 1	1888 3	Y		3			78
02		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	233 1	1788 3	Y		5			83
03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	3 9	1914 3	Y		13			96
04		2070 N	1985	-0-	-85	-0-	209 1	1777 3	Y		1			97
							6 9							
							223 1							
							14 9							
							207 1							
							1 9							

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860														
11		3000 N	1087	-0-	-1913	219	121 1	966 3	Y		-0-			14
12		1359 N	1140	-0-	-219	-0-	127 1	1013 3	Y		-0-			14
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	119 1	957 3	Y		1			15
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	1 9	821 3	Y		-0-			15
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	102 1	903 3	Y		-0-			15
04		1050 N	949	-0-	-101	-0-	112 1	845 3	Y		-0-	15 1		-0-
							104 1							

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900														
11		2220 X	2118	-0-	-102	-0-	236 1	1882 3	Y		-0-			-0-
12		2294 X	2098	-0-	-196	-0-	233 1	1865 3	Y		-0-			-0-
01		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	301 1	2414 3	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2603	-0-	2603	2603	288 1	2315 3	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2525	-0-	2525	5128	279 1	2246 3	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2250	-0-	2250	7378	248 1	2002 3	Y		-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	TOTAL DEPTH	PERF.	
11	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	199 1	1583 3	N	-0-			30	10120	8611 - 9874	
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	210 1	1679 3	N	7			37			
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	221 1	1773 3	N	17			54			
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	193 1	1552 3	N	32			86			
*03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	211 1	1704 3	N	-0-			86			
*04	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	325 1	2614 3	N	-0-			86			

K WELL #: 2 RRCID -> 235870												COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954	
11	1680 N	305	-0-	-1375	-0-	33 1	272 3	N	-0-			64			
12	3100 N	3180	-0-	80	80	344 1	2836 3	N	-0-			64			
01	3100 N	4173	-0-	1073	1153	450 1	3715 3	N	7			71			
02	2800 N	3548	-0-	748	1901	383 1	3165 3	N	-0-			71			
03	5300 X	3399	-0-	-1901	-0-	366 1	3033 3	N	-0-			71			
*04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	374 1	3101 3	N	-0-			71			

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872												COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988	
11	510 N	285	-0-	-225	-0-	28 1	238 3	N	17	91 1		25			
12	341 N	243	-0-	-98	-0-	23 1	198 3	N	20			45			
01	341 N	47	-0-	-294	-0-	3 1	34 3	N	9			54			
02	2800 N	3174	-0-	374	374	264 1	2907 3	N	3			57			
03	2887 N	2513	-0-	-374	-0-	208 1	2297 3	N	7			64			
*04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	146 1	1617 3	N	12			76			

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873												COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862	
11	1080 N	888	-0-	-192	-0-	87 1	794 3	N	6			91			
12	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	104 1	959 3	N	23			114			
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	131 1	1214 3	N	17			131			
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	94 1	879 3	N	4			135			
03	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	102 1	956 3	N	16			151			
04	1320 N	884	-0-	-436	-0-	85 1	799 3	N	-0-			151			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	250	1	1926	3	N	8		62
12	1891 N	1343	-0-	-548	-0-	152	1	1173	3	N	16		78
01	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	157	1	1213	3	N	9		87
02	2044 N	1840	-0-	-204	-0-	207	1	1607	3	N	24		111
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	238	1	1850	3	N	20		131
*04	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	333	1	2591	3	N	37		168

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943													
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	284	1	2850	3	Y	-0-		53
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	275	1	2770	3	Y	-0-		53
01	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	230	1	2327	3	Y	3		56
02	DLQ G-10	2354	-0-	2354	2354	211	1	2142	3	Y	1		57
03	DLQ G-10	2769	-0-	2769	5123	248	1	2521	3	Y	-0-		57
04	DLQ G-10	2740	-0-	2740	7863	245	1	2495	3	Y	-0-	38 1	19

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818													
11	2280 N	1629	-0-	-651	-0-	184	1	1445	3	N	-0-		72
12	2356 N	1958	-0-	-398	-0-	220	1	1728	3	N	9		81
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	259	1	2038	3	N	-0-		81
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	224	1	1765	3	N	5		86
03	1953 N	1789	-0-	-164	-0-	200	1	1580	3	N	8		94
04	2220 N	1861	-0-	-359	-0-	208	1	1645	3	N	7		101

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950													
11	3000 N	2137	-0-	-863	8167	235	1	1902	3	Y	-0-		82
12	3100 N	2283	-0-	-817	7350	250	1	2032	3	Y	1		83
01	3100 N	2197	-0-	-903	6447	239	1	1950	3	Y	7		90
02	2700 N	1894	-0-	-806	5641	206	1	1686	3	Y	2		92
03	3100 N	1958	-0-	-1142	4499	213	1	1745	3	Y	-0-		92
*04	3000 N	1885	-0-	-1115	3384	205	1	1680	3	Y	-0-		92

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093													
11	1650 X	1598	-0-	-52	-0-	192	1	1406	3	Y	-0-		-0-
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	208	1	1527	3	Y	-0-		-0-
01	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	178	1	1312	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1602	-0-	1602	1602	191	1	1411	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2048	-0-	2048	3650	244	1	1804	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1701	-0-	1701	5351	202	1	1499	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	

11		3360 X	3257	-0-	-103	-0-	345	1	2897	3	N	14		98
							15	9						
12		3472 X	2925	-0-	-547	-0-	309	1	2597	3	N	17		115
							19	9						
01		3472 X	3053	-0-	-419	-0-	323	1	2715	3	N	14		129
							15	9						
02	DLQ	G-10	2350	-0-	2350	2350	248	1	2090	3	N	11		140
							12	9						
03	DLQ	G-10	2762	-0-	2762	5112	291	1	2457	3	N	13		153
							14	9						
04	DLQ	G-10	2658	-0-	2658	7770	282	1	2358	3	N	16		169
							18	9						

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886														

11		3000 N	1171	-0-	-1829	4850	130	1	1041	3	Y	-0-		60
12		3100 N	1354	-0-	-1746	3104	150	1	1203	3	Y	1		61
							1	9						
01		3100 N	1654	-0-	-1446	1658	183	1	1471	3	Y	-0-		61
02		2700 N	1169	-0-	-1531	127	129	1	1040	3	Y	-0-		61
03		1547 N	1420	-0-	-127	-0-	156	1	1262	3	Y	2		63
							2	9						
04		1590 N	1224	-0-	-366	-0-	134	1	1087	3	Y	3		66
							3	9						

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036														

11		1170 N	854	-0-	-316	-0-	97	1	757	3	N	-0-		48
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	124	1	969	3	N	-0-		48
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	121	1	947	3	N	1		49
							1	9						
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	99	1	778	3	N	-0-		49
03		1085 N	745	-0-	-340	-0-	86	1	656	3	N	3		52
							3	9						
04		1020 N	308	-0-	-712	-0-	35	1	272	3	N	1		53
							1	9						

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008														

11		3000 N	928	-0-	-2072	643	105	1	823	3	Y	-0-		-0-
12		1886 N	1243	-0-	-643	-0-	140	1	1103	3	Y	-0-		-0-
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	151	1	1193	3	Y	-0-		-0-
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	716	3	Y	-0-		-0-
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	143	1	1146	3	Y	-0-		-0-
04		1290 N	1222	-0-	-68	-0-	135	1	1087	3	Y	-0-		-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826														

11		2040 N	1623	-0-	-417	-0-	179	1	1444	3	N	-0-		105
12		2077 N	1816	-0-	-261	-0-	200	1	1616	3	N	-0-		105
01		2046 N	1841	-0-	-205	-0-	202	1	1639	3	N	-0-		105
02		1512 N	828	-0-	-684	-0-	90	1	738	3	N	-0-		105
03		1829 N	1016	-0-	-813	-0-	110	1	906	3	N	-0-		105
04		1770 N	1650	-0-	-120	-0-	178	1	1472	3	N	-0-		105

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON		
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2242	-0-	-758	12670	252	1	1980	3	N	9			127
12	3100 N	2115	-0-	-985	11685	236	1	1861	3	N	16			143
01	3100 N	1687	-0-	-1413	10272	189	1	1492	3	N	5			148
02	2800 N	1107	-0-	-1693	8579	124	1	983	3	N	-0-			148
03	3100 N	2131	-0-	-969	7610	238	1	1893	3	N	-0-			148
*04	3000 N	2175	-0-	-825	6785	242	1	1933	3	N	-0-	135	1	13

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871														
11	2460 N	2307	-0-	-153	-0-	252	1	2049	3	N	5			49
12	2480 N	2433	-0-	-47	-0-	265	1	2155	3	N	12			61
01	2511 N	2371	-0-	-140	-0-	258	1	2105	3	N	7			68
02	2156 N	2069	-0-	-87	-0-	225	1	1844	3	N	-0-			68
03	2418 N	2220	-0-	-198	-0-	239	1	1967	3	N	13			81
04	2280 N	2197	-0-	-83	-0-	237	1	1957	3	N	3			84

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958														
11	3000 N	587	-0-	-2413	335	64	1	523	3	Y	-0-			-0-
12	1333 N	752	-0-	-581	-0-	82	1	670	3	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	134	1	1097	3	Y	-0-			-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	101	1	833	3	Y	-0-			-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	118	1	981	3	Y	-0-			-0-
04	1200 N	969	-0-	-231	-0-	104	1	865	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021														
11	3000 N	868	-0-	-2132	4020	99	1	769	3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1151	-0-	-1949	2071	131	1	1020	3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1316	-0-	-1784	287	149	1	1167	3	Y	-0-			-0-
02	1479 N	1192	-0-	-287	-0-	134	1	1058	3	Y	-0-			-0-
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	149	1	1181	3	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	127	1	1008	3	Y	-0-			-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853														
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	90	1	725	3	Y	7			89
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	96	1	782	3	Y	7			96
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	97	1	795	3	Y	10			106
02	DLQ G-10	465	-0-	465	465	49	1	410	3	Y	5			111
03	DLQ G-10	901	-0-	901	1366	96	1	805	3	Y	-0-			111
04	DLQ G-10	668	-0-	668	2034	70	1	596	3	Y	2	95	1	18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

11		2490 N	2357	-0-	-133	-0-	266	1	2091	3	N	-0-		98
12		2728 N	2514	-0-	-214	-0-	284	1	2230	3	N	-0-		98
01		2728 N	2700	-0-	-28	-0-	305	1	2395	3	N	-0-		98
02		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	254	1	2003	3	N	-0-	4 5	94
03		2511 N	2169	-0-	-342	-0-	243	1	1922	3	N	4		98
							4	9						
04		2610 N	2012	-0-	-598	-0-	224	1	1775	3	N	12	93 1	17
							13	9						

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965														

11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	224	1	1922	3	N	-0-		40
12		2387 N	2172	-0-	-215	-0-	226	1	1946	3	N	-0-		40
01		2294 N	1994	-0-	-300	-0-	207	1	1787	3	N	-0-		40
02		2016 N	1809	-0-	-207	-0-	187	1	1622	3	N	-0-		40
03		2170 N	1739	-0-	-431	-0-	177	1	1544	3	N	16		56
							18	9						
04		1920 N	1734	-0-	-186	-0-	178	1	1556	3	N	-0-		56

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013														

11		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	190	1	1527	3	N	1		64
							1	9						
12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	230	1	1857	3	N	-0-		64
01		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	230	1	1862	3	N	-0-		64
02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	190	1	1539	3	N	-0-		64
03		2077 N	2009	-0-	-68	-0-	220	1	1786	3	N	3		67
							3	9						
04		2010 N	1762	-0-	-248	-0-	193	1	1569	3	N	-0-		67

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854														

11		2970 X	2693	-0-	-277	-0-	296	1	2397	3	N	-0-		105
12		3069 X	2614	-0-	-455	-0-	287	1	2327	3	N	-0-		105
01		3038 X	2721	-0-	-317	-0-	298	1	2423	3	N	-0-		105
02		2520 N	1823	-0-	-697	-0-	197	1	1602	3	N	22		127
							24	9						
03		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	297	1	2423	3	N	-0-		127
*04		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	294	1	2403	3	N	-0-		127

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970														

11		2190 N	1963	-0-	-227	-0-	219	1	1744	3	N	-0-		55
12		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	296	1	2362	3	N	-0-		55
01		2697 N	2368	-0-	-329	-0-	263	1	2105	3	N	-0-		55
02		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	222	1	1780	3	N	-0-		55
03		2666 N	2252	-0-	-414	-0-	249	1	2003	3	N	-0-		55
04		2280 N	2241	-0-	-39	-0-	247	1	1994	3	N	-0-		55

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991														

11		3000 N	1845	-0-	-1155	4698	205	1	1640	3	Y	-0-		-0-
12		3100 N	2082	-0-	-1018	3680	231	1	1851	3	Y	-0-		-0-
01		3100 N	2064	-0-	-1036	2644	229	1	1835	3	Y	-0-		-0-
02		2700 N	2462	-0-	-238	2406	273	1	2189	3	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1580	-0-	-1520	886	175	1	1405	3	Y	-0-		-0-
*04		2583 N	1697	-0-	-886	-0-	187	1	1510	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3030 X	2158	-0-	-872	-0-	246	1	1906	3	N	5			95
12		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	405	1	3139	3	N	88	161	1	22
01		3224 X	2983	-0-	-241	-0-	340	1	2635	3	N	7			29
02	DLQ	G-10	2669	-0-	2669	2669	304	1	2362	3	N	3			32
03	DLQ	G-10	2479	-0-	2479	5148	278	1	2164	3	N	34			66
04	DLQ	G-10	2807	-0-	2807	7955	319	1	2488	3	N	-0-			66

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885															
11		1710 N	1630	-0-	-80	-0-	181	1	1449	3	N	-0-			74
12		1767 N	1460	-0-	-307	-0-	162	1	1298	3	N	-0-			74
01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	202	1	1623	3	N	-0-			74
02		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	228	1	1835	3	N	2			76
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	196	1	1578	3	N	1			77
*04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	189	1	1528	3	N	-0-			77

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955															
11		2190 N	1472	-0-	-718	-0-	162	1	1310	3	N	-0-			104
12		2232 N	854	-0-	-1378	-0-	94	1	760	3	N	-0-			104
01		2201 N	1614	-0-	-587	-0-	177	1	1437	3	N	-0-			104
02		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	178	1	1450	3	N	-0-			104
03		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	235	1	1919	3	N	21			125
*04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	196	1	1608	3	N	-0-			125

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812															
11		1770 N	1051	-0-	-719	-0-	120	1	931	3	N	-0-			44
12		1705 N	1327	-0-	-378	-0-	151	1	1176	3	N	-0-			44
01		1736 N	1536	-0-	-200	-0-	174	1	1362	3	N	-0-			44
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	146	1	1147	3	N	-0-			44
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	192	1	1516	3	N	-0-			44
*04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	172	1	1362	3	N	4			48

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898															
11		3000 N	2625	-0-	-375	10444	293	1	2332	3	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2435	-0-	-665	9779	271	1	2164	3	Y	-0-			-0-
01		3100 N	2249	-0-	-851	8928	250	1	1999	3	Y	-0-			-0-
02		2700 N	-0-	-0-	-2700	6228					Y	-0-			-0-
03		3100 N	1856	-0-	-1244	4984	206	1	1650	3	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	2000	-0-	-1000	3984	222	1	1778	3	Y	-0-			-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814															
11		3000 N	1361	-0-	-1639	2674	152	1	1209	3	Y	-0-			-0-
12		3100 N	1373	-0-	-1727	947	153	1	1220	3	Y	-0-			-0-
01		2246 N	1299	-0-	-947	-0-	144	1	1155	3	Y	-0-			-0-
02		2700 N	3330	-0-	630	630	369	1	2961	3	Y	-0-			-0-
03		1851 N	1221	-0-	-630	-0-	135	1	1086	3	Y	-0-			-0-
04		1260 N	1190	-0-	-70	-0-	131	1	1059	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928																	
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620																	
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	N	-0-					32
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					32
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	N	1					33
							1	9									
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	N	9					42
							10	9									
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					42
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530																	
11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	15	1	1705	2	N	-0-					173
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	16	1	1844	2	N	-0-					173
01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	15	1	1801	2	N	10					183
							11	9									
02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	14	1	1804	2	N	5					188
							6	9									
03		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	16	1	2062	2	N	-0-					188
*04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	15	1	1999	2	N	13	173	1			28
							14	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598																	
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-					83
12		93 N	65	-0-	-28	-0-	2	1	63	2	N	-0-					83
01		62 N	5	-0-	-57	-0-	4	1	1	2	N	-0-					83
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					83
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83
*04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-					83

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928														
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		2760 X	2664	-0-	-96	-0-	15	1	2649 2	N	-0-			103
12		2852 X	2633	-0-	-219	-0-	16	1	2617 2	N	-0-			103
01		2821 N	2263	-0-	-558	-0-	15	1	2205 2	N	39			142
							43	9						
02		2492 N	1923	-0-	-569	-0-	14	1	1861 2	N	44	179 1		7
							48	9						
03		2635 N	2024	-0-	-611	-0-	15	1	2009 2	N	-0-			7
04		2190 N	1252	-0-	-938	-0-	10	1	1242 2	N	-0-			7

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638														
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477 2	N	-0-			22
12		434 N	320	-0-	-114	-0-	16	1	304 2	N	-0-			22
01		372 N	357	-0-	-15	-0-	15	1	342 2	N	-0-			22
02		448 N	310	-0-	-138	-0-	14	1	296 2	N	-0-			22
03		310 N	259	-0-	-51	-0-	16	1	243 2	N	-0-			22
04		360 N	163	-0-	-197	-0-	15	1	148 2	N	-0-			22

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740														
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			100
12		465 N	368	-0-	-97	-0-	3	1	365 2	N	-0-			100
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27 2	N	-0-			100
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2 9	N	2			102
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			102
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03		14B2 EXT	771	-0-	771	771	771	2		N	-0-			13
04		14B2 EXT	602	-0-	602	1373	602	2		N	-0-			13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574														
11		1650 N	1649	-0-	-1	-0-	15	1	1634 2	N	-0-			60
12		1953 N	1744	-0-	-209	-0-	16	1	1616 2	N	102			162
							112	9						
01		1860 N	1628	-0-	-232	-0-	15	1	1607 2	N	5			167
							6	9						
02		1540 N	1364	-0-	-176	-0-	14	1	1349 2	N	1			168
							1	9						
03		1736 N	1662	-0-	-74	-0-	16	1	1646 2	N	-0-			168
*04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	15	1	1592 2	N	-0-			168

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HARRISON		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928													
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730 N	2692	-0-	-38	-0-	15	1	2642	2	N	32		47
						35	9						
12	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	16	1	2834	2	N	50		97
						55	9						
01	2790 N	2490	-0-	-300	-0-	16	1	2413	2	N	55		152
						61	9						
02	2520 N	2231	-0-	-289	-0-	14	1	2181	2	N	33	182 1	3
						36	9						
03	2914 N	2556	-0-	-358	-0-	16	1	2532	2	N	7		10
						8	9						
04	2400 N	2104	-0-	-296	-0-	13	1	2091	2	N	-0-		10

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672													
11	1410 N	1256	-0-	-154	-0-	15	1	1241	2	N	-0-		102
						16	1	1181	2	N	-0-		102
12	1488 N	1197	-0-	-291	-0-	16	1	1106	2	N	-0-		102
						15	1	1106	2	N	-0-		102
01	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	14	1	1282	2	N	-0-		102
						14	1	1282	2	N	-0-		102
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	16	1	1483	2	N	-0-		102
						16	1	1483	2	N	-0-		102
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	15	1	1175	2	N	-0-		102
						15	1	1175	2	N	-0-		102
*04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-								

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742													
11	2970 X	2451	-0-	-519	-0-	15	1	2417	2	N	17		97
						19	9						
12	3007 X	2940	-0-	-67	-0-	16	1	2840	2	N	76		173
						84	9						
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	16	1	3066	2	N	4		177
						4	9						
02	1700 N	3125	-0-	1425	1425	14	1	3108	2	N	3	167 1	13
						3	9						
03	3100 N	3107	-0-	7	1432	15	1	3092	2	N	-0-		13
						15	1	2753	2	N	-0-		13
*04	3000 N	2768	-0-	-232	1200	15	1	2753	2	N	-0-		13

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728													
11	2400 N	1971	-0-	-429	-0-	15	1	1886	2	N	64		162
						70	9						
12	2480 N	1960	-0-	-520	-0-	15	1	1904	2	N	37	187 1	12
						41	9						
01	2387 N	2209	-0-	-178	-0-	15	1	2194	2	N	-0-		12
						14	1	1623	2	N	6		18
02	1848 N	1644	-0-	-204	-0-	7	9						
						15	1	1781	2	N	-0-		18
03	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	15	1	2181	2	N	2		20
						15	1	2181	2	N	2		20
*04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2	9						

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729													
11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	15	1	2823	2	N	29	176 1	1
						32	9						
12	2914 X	2472	-0-	-442	-0-	15	1	2446	2	N	10		11
						11	9						
01	2914 X	2703	-0-	-211	-0-	16	1	2600	2	N	79		90
						87	9						
02	2632 X	2040	-0-	-592	-0-	13	1	1969	2	N	53		143
						58	9						
03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	16	1	3099	2	N	-0-		143
						15	1	3081	2	N	80	176 1	47
*04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	88	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
 NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	14	1	1627	2	N	-0-			50
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	2	N	-0-			50
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	14	1	1765	2	N	3			53
02	1540 N	1389	-0-	-151	-0-	3	9	12	1	N	20			73
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	11	1	1661	2	N	5			78
*04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	6	9	12	1	N	15			93
						17	9							

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

11	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	15	1	1849	2	N	-0-			60
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	16	1	2001	2	N	-0-			60
01	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	15	1	1853	2	N	40			100
02	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	44	9	14	1	N	35			135
03	2015 N	1488	-0-	-527	-0-	13	1	1475	2	N	-0-			135
*04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	15	1	2133	2	N	20			155
						22	9							

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	15	1	1879	2	N	-0-			17
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	16	1	2028	2	N	-0-			17
01	1829 N	1549	-0-	-280	-0-	14	1	1535	2	N	-0-			17
02	1764 N	1592	-0-	-172	-0-	14	1	1446	2	N	120			137
03	3100 N	3873	-0-	773	773	132	9	16	1	N	26			163
*04	3000 N	2367	-0-	-633	140	29	9	13	1	N	4			167
						4	9							

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

11	2340 N	2289	-0-	-51	-0-	15	1	2274	2	N	-0-			115
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	16	1	2429	2	N	-0-			115
01	2511 N	2340	-0-	-171	-0-	16	1	2324	2	N	-0-			115
02	2128 N	2104	-0-	-24	-0-	14	1	2090	2	N	-0-			115
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	16	1	2439	2	N	-0-			115
*04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	15	1	2378	2	N	-0-			115

FOREST OIL CORPORATION 275740
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

11	600 N	249	-0-	-351	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1	76
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	812	2	11	9	Y	10	1	1	85
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1212	2	32	9	Y	29	95	1	19
02	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1367	2	22	9	Y	20	3	1	36
03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1462	2	20	9	Y	18			54
04	1200 X	1109	-0-	-91	-0-	1099	2	10	9	Y	9			63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11		1050 X	108	-0-	-942	-0-	106 2	2 9	Y	2	2 8	58
12		1085 X	801	-0-	-284	-0-	792 2	9 9	Y	8	1 8	65
01		1085 X	575	-0-	-510	-0-	546 2	29 9	Y	26	68 1 7 8	16
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	602 2	29 9	Y	26	19 8	23
03		806 N	621	-0-	-185	-0-	595 2	26 9	Y	24	12 8	35
*04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	646 2	8 9	Y	7	3 8	39

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880												
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1319 2	18 9	N	16	11 8	76
12		1953 N	1286	-0-	-667	-0-	1276 2	10 9	N	9	6 8	79
01		1581 N	1178	-0-	-403	-0-	1166 2	12 9	N	11	8 8	82
02		1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1148 2	18 9	N	16	10 8	88
03		1271 N	666	-0-	-605	-0-	658 2	8 9	N	7	3 8	92
04		1140 N	5	-0-	-1135	-0-	5 2		N	-0-		92

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868												
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1015 2	19 9	N	17	3 8	102
12		1829 N	750	-0-	-1079	-0-	736 2	14 9	N	13	2 8	113
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	891 2	23 9	N	21	2 8	132
02		952 N	685	-0-	-267	-0-	670 2	15 9	N	14	3 8	143
03		744 N	649	-0-	-95	-0-	630 2	19 9	N	17	2 8	158
04		870 N	657	-0-	-213	-0-	648 2	9 9	N	8		166

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788												
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		67
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		67
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	470 2	2 9	N	2	1 8	68
02		392 N	372	-0-	-20	-0-	370 2	2 9	N	2		70
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	413 2	7 9	N	6		76
04		450 N	410	-0-	-40	-0-	409 2	1 9	N	1		77

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787												
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		22
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	541 1	2 9	N	2		24
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	160 1	7 9	N	6	6 8	24
02		308 X	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-		24
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		24
04		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		24

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051												
11		6750 X	5448	-0-	-1302	-0-	5425 2	23 9	Y	21	118 1 1 8	24
12		6975 X	6017	-0-	-958	-0-	5970 2	47 9	Y	43	4 8	63
01		6634 X	5383	-0-	-1251	-0-	5294 2	89 9	Y	81	106 1 7 8	31
02		5992 X	4561	-0-	-1431	-0-	4506 2	55 9	Y	50	5 8	76
03		6479 X	5382	-0-	-1097	-0-	5321 2	61 9	Y	55	92 1 4 8	35
04		5820 X	4978	-0-	-842	-0-	4930 2	48 9	Y	44	1 8	78

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651												
11		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5148 2	18 9	N	16	3 8	128
12		5239 X	5175	-0-	-64	-0-	5142 2	33 9	N	30	1 8	157
01		5239 X	4970	-0-	-269	-0-	4924 2	46 9	N	42	149 1	50
02		4816 X	4412	-0-	-404	-0-	4378 2	34 9	N	31	2 8	79
03		5332 X	4897	-0-	-435	-0-	4876 2	21 9	N	19	1 8	97
04		5160 X	4379	-0-	-781	-0-	4370 2	9 9	N	8		105

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3390 X	3175	-0-	-215	-0-	3162 2	13 9	Y		12	59 1	2 8	12
12		3503 X	3263	-0-	-240	-0-	3242 2	21 9	Y		19			31
01		3503 X	3157	-0-	-346	-0-	3115 2	42 9	Y		38	53 1		16
02		2884 X	2831	-0-	-53	-0-	2806 2	25 9	Y		23			39
03		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3190 2	28 9	Y		25	47 1		17
04		3090 X	2987	-0-	-103	-0-	2963 2	24 9	Y		22			39

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841														
11		1440 N	1230	-0-	-210	-0-	1216 2	14 9	N		13	47 1	6 8	92
12		1271 N	1048	-0-	-223	-0-	1041 2	7 9	N		6	2 8		96
01		1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1091 2	13 9	N		12	1 8		107
02		1148 N	880	-0-	-268	-0-	863 2	17 9	N		15	3 8		119
03		1054 N	940	-0-	-114	-0-	923 2	17 9	N		15	1 8		133
04		1080 N	827	-0-	-253	-0-	814 2	13 9	N		12	106 1	1 8	38

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800														
11		1620 N	1561	-0-	-59	-0-	1546 2	15 9	Y		14			39
12		1612 N	1528	-0-	-84	-0-	1513 2	15 9	Y		14			53
01		1643 N	1453	-0-	-190	-0-	1441 2	12 9	Y		11	44 1		20
02		1456 N	1294	-0-	-162	-0-	1275 2	19 9	Y		17	1 8		36
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1620 2	20 9	Y		18	1 8		53
*04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1543 2	78 9	Y		71	71 1		53

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779														
11		1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1227 2	2 9	N		2	1 8		116
12		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1111 2	1 9	N		1	1 8		116
01		1333 N	1112	-0-	-221	-0-	1109 2	3 9	N		3	1 8		118
02		1148 N	993	-0-	-155	-0-	986 2	7 9	N		6	1 8		123
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1126 2	14 9	N		13	2 8		134
04		1080 N	613	-0-	-467	-0-	611 2	2 9	N		2			136

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702														
11		2310 X	1289	-0-	-1021	-0-	1287 2	2 9	Y		2	2 8		-0-
12		2387 X	1224	-0-	-1163	-0-	1223 2	1 9	Y		1	1 8		-0-
01		1984 X	840	-0-	-1144	-0-	837 2	3 9	Y		3	3 8		-0-
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1438 2	2 9	Y		2	2 8		-0-
03		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		Y		-0-			-0-
*04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		Y		-0-			-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872														
11		3000 N	3415	-0-	415	415	3393 2	22 9	Y		20			52
12		3891 X	3476	-0-	-415	-0-	3456 2	20 9	Y		18			70
01		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3340 2	45 9	Y		41	83 1		28
02		3108 X	3030	-0-	-78	-0-	2990 2	40 9	Y		36			64
03		3441 X	3403	-0-	-38	-0-	3381 2	22 9	Y		20			84
04		3330 X	3050	-0-	-280	-0-	3035 2	15 9	Y		14	67 1		31

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639														
11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1975 2	21 9	N		19	3 8		165
12		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2263 2	20 9	N		18			183
01		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2275 2	23 9	N		21	163 1		41
02		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2021 2	28 9	N		25	1 8		65
03		2294 X	1433	-0-	-861	-0-	1408 2	25 9	N		23	1 8		87
04		2220 X	1409	-0-	-811	-0-	1391 2	18 9	N		16			103

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																	
TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF.10301 - 11711																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		7650 X	7147	-0-	-503	-0-	7108	2	39	9	N	35	1	8			98
12		7905 X	7128	-0-	-777	-0-	7064	2	64	9	N	58	2	8			154
01		7905 X	7175	-0-	-730	-0-	7080	2	95	9	N	86	166	1	1	8	73
02		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6646	2	85	9	N	77	4	8			146
03		7378 X	617	-0-	-6761	-0-	603	2	14	9	N	13	6	8			153
04		7140 X	1280	-0-	-5860	-0-	1272	2	8	9	N	7	7	8			153

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851																	
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758																	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165																	
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																	
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838																	
11		960 N	501	-0-	-459	-0-	501	2			N	-0-					231
12		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	47	143	1			135
01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	N	17					152
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	690	2	28	9	N	25					177
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04		1380 N	961	-0-	-419	-0-	949	2	12	9	N	11	149	1			39

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706																	
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					108
12		310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					108
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					108
02		336 N	286	-0-	-50	-0-	286	2			N	-0-					108
03		217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					108
*04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	320	2	96	9	N	87	157	1			38

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730																	
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					10
12		93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					10
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					10
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					10
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					10
*04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
12		1736 N	1162	-0-	-574	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
01		1767 N	1029	-0-	-738	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
02		1624 N	929	-0-	-695	-0-	929 2		N	-0-			-0-
03		1147 N	759	-0-	-388	-0-	759 2		N	-0-			-0-
*04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758													
11		1680 N	1365	-0-	-315	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
12		1643 N	1200	-0-	-443	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
04		1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1566 3		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 179083 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8570 - 9748													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2011													

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736													
11		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
12		1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
02		1316 N	1181	-0-	-135	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
03		1364 N	1038	-0-	-326	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
04		1350 N	796	-0-	-554	-0-	796 3		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750													
11		1560 N	363	-0-	-1197	-0-	363 3		N	-0-			-0-
12		1364 N	94	-0-	-1270	-0-	94 3		N	-0-			-0-
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-			-0-
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
04		1290 N	324	-0-	-966	-0-	324 3		N	-0-			-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE

11		2721 X	1916	-0-	-805	-0-	1854	3	62	9	N	56	
12		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3616	3	111	9	N	101	187 1
01		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3288	3	117	9	N	106	
02		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2879	3	109	9	N	99	185 1
03		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3100	3	97	9	N	88	
04		2520 X	1703	-0-	-817	-0-	1637	3	66	9	N	60	180 1

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906													
11		2910 X	2857	-0-	-53	-0-	2804	3	53	9	N	48	
12		2945 X	2628	-0-	-317	-0-	2597	3	31	9	N	28	
01		2945 X	2750	-0-	-195	-0-	2746	3	4	9	N	4	
02		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2046	3	12	9	N	11	188 1
03		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2770	3	17	9	N	15	
*04		3000 N	3148	-0-	148	148	3145	3	3	9	N	3	

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977													
11		3090 X	2849	-0-	-241	-0-	253	1	2505	2	Y	83	55 1
							91	9					
12		3131 X	2910	-0-	-221	-0-	256	1	2579	2	Y	68	113 1
							75	9					
01		3131 X	2979	-0-	-152	-0-	270	1	2623	2	Y	78	60 1
							86	9					
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	245	1	2312	2	Y	81	62 1 24 8
							89	9					
03		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	265	1	2656	2	Y	59	58 1
							65	9					
*04		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	263	1	2564	2	Y	53	58 1
							58	9					

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959													
11		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	294	1	2909	2	Y	105	63 1
							116	9					
12		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	321	1	3241	2	Y	98	142 1 5 8
							108	9					
01		3534 X	3525	-0-	-9	-0-	319	1	3107	2	Y	90	71 1
							99	9					
02		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	273	1	2577	2	Y	59	69 1
							65	9					
03		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	315	1	3154	2	Y	79	68 1 6 8
							87	9					
*04		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	312	1	2946	2	Y	59	67 1
							65	9					

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917													
11		5820 X	5034	-0-	-786	-0-	448	1	4423	2	Y	148	96 1
							163	9					
12		6014 X	5317	-0-	-697	-0-	466	1	4704	2	Y	134	207 1 5 8
							147	9					
01		5766 X	5061	-0-	-705	-0-	459	1	4461	2	Y	128	101 1
							141	9					
02		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	438	1	4140	2	Y	106	111 1
							117	9					
03		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	494	1	4945	2	Y	118	107 1 6 8
							130	9					
*04		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	495	1	4668	2	Y	95	106 1
							105	9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8220 X	7362	-0-	-858	-0-	655 1 239 9	6468 2	Y	217	141 1	202
12	8246 X	7544	-0-	-702	-0-	662 1 202 9	6680 2	Y	184	294 1	6 8 86
01	8184 X	7256	-0-	-928	-0-	657 1 202 9	6397 2	Y	184	145 1	125
02	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	585 1 145 9	5529 2	Y	132	148 1	109
03	7595 X	7098	-0-	-497	-0-	630 1 161 9	6307 2	Y	146	137 1	7 8 111
04	7350 X	6676	-0-	-674	-0-	627 1 132 9	5917 2	Y	120	135 1	96

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
 MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	63 1 30 9	286 3	Y	27	5 8	34
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	35	40 1	4 8 25
01	621 X	621	-0-	-0-	-0-	117 1 6 9	498 3	Y	5	1 1	29
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	35 1	141 3	Y	-0-	29 1	-0-
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	190 1 48 9	782 3	Y	44	26 1	18
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	134 1 34 9	565 3	Y	31	2 1	47

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	239 1 39 9	1096 3	Y	35	6 8	147
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	285 1 56 9	1181 3	Y	51	135 1	5 8 58
01	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	228 1 51 9	958 3	Y	46	2 1	102
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	242 1 51 9	972 3	Y	46	9 1	139
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	257 1 61 9	1050 3	Y	55	127 1	67
*04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	241 1 50 9	1012 3	Y	45	3 1	109

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	193 1 2 9	880 3	Y	2	2 8	2
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	208 1 9 9	859 3	Y	8	2 1	2 8 6
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	195 1	819 3	Y	-0-	1 1	5
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	216 1 2 9	872 3	Y	2	6 1	1
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	190 1 4 9	783 3	Y	4	2 1	3
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	184 1 2 9	775 3	Y	2		5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	520	1	2373	3	Y	70	7 8	163	
						77	9							
12	2976 X	2908	-0-	-68	-0-	551	1	2284	3	Y	66	123 1	6 8	100
						73	9							
01	3193 X	2868	-0-	-325	-0-	530	1	2232	3	Y	96	46 1		150
						106	9							
02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	516	1	2081	3	Y	24	126 1		48
						26	9							
03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	553	1	2265	3	Y	50	6 1		92
						55	9							
04	2970 X	2740	-0-	-230	-0-	525	1	2208	3	Y	6	4 1		94
						7	9							

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910														

11	870 N	782	-0-	-88	-0-	134	1	615	3	Y	30	49 1	5 8	21
						33	9							
12	899 N	292	-0-	-607	-0-	53	1	220	3	Y	17	29 1	4 8	5
						19	9							
01	837 N	220	-0-	-617	-0-	41	1	176	3	Y	3			8
						3	9							
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	53	1	215	3	Y	2	1 1		9
						2	9							
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	207	3	Y	1	10 1		-0-
						1	9							
04	210 N	90	-0-	-120	-0-	17	1	73	3	Y	-0-			-0-

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866														

11	1950 N	1817	-0-	-133	-0-	324	1	1489	3	Y	4	34 1	2 8	6
						4	9							
12	2015 N	1711	-0-	-304	-0-	328	1	1357	3	Y	24	3 1	1 8	26
						26	9							
01	2015 N	1379	-0-	-636	-0-	263	1	1105	3	Y	10	13 1		23
						11	9							
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	279	1	1132	3	Y	10	24 1		9
						11	9							
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	310	1	1276	3	Y	35	3 1		41
						39	9							
*04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	314	1	1319	3	Y	22	39 1		24
						24	9							

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931														

11	1410 N	1241	-0-	-169	-0-	221	1	1013	3	Y	6	2 8		18
						7	9							
12	3100 N	3524	-0-	424	424	685	1	2831	3	Y	7	15 1	2 8	8
						8	9							
01	3100 N	3003	-0-	-97	327	575	1	2415	3	Y	12	3 1		17
						13	9							
02	1600 N	1275	-0-	-325	2	252	1	1010	3	Y	12	5 1		24
						13	9							
03	1677 X	1675	-0-	-2	-0-	326	1	1335	3	Y	13	3 1		34
						14	9							
04	1770 X	1331	-0-	-439	-0-	253	1	1064	3	Y	13	1 1		46
						14	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON							
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																			
SCOTT										WELL #: 1		RRCID -> 209925		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8952 - 9850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						

11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	189 1	865 3	Y	6	3 8		11						
							7 9												
12		1116 N	928	-0-	-188	-0-	178 1	737 3	Y	12	9 1	2 8	12						
							13 9												
01		1147 N	712	-0-	-435	-0-	136 1	575 3	Y	1	1 1		12						
							1 9												
02		980 N	646	-0-	-334	-0-	127 1	510 3	Y	8	3 1		17						
							9 9												
03		930 N	650	-0-	-280	-0-	121 1	501 3	Y	25	27 1		15						
							28 9												
04		690 N	524	-0-	-166	-0-	100 1	420 3	Y	4	2 1		17						
							4 9												

SCOTT										WELL #: 2		RRCID -> 211847		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 10039		PERF. 8490 - 9629	

11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	147 1	673 3	Y	4	3 8		9						
							4 9												
12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	186 1	771 3	Y	11	7 1	2 8	11						
							12 9												
01		682 N	669	-0-	-13	-0-	129 1	540 3	Y	-0-	1 1		10						
							9 9												
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	96 1	388 3	Y	7	3 1		14						
							8 9												
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	101 1	408 3	Y	22	23 1		13						
							24 9												
04		660 N	518	-0-	-142	-0-	99 1	416 3	Y	3			16						
							3 9												

MARGIE										WELL #: 3		RRCID -> 212946		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8269 - 9857	

11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	345 1	1576 3	Y	10	2 8		23						
							11 9												
12		2294 N	1668	-0-	-626	-0-	321 1	1329 3	Y	16	26 1	2 8	11						
							18 9												
01		2449 N	1860	-0-	-589	-0-	350 1	1471 3	Y	35	2 1		44						
							39 9												
02		1600 N	1859	-0-	259	259	365 1	1468 3	Y	24	38 1		30						
							26 9												
03		2263 N	2004	-0-	-259	-0-	382 1	1564 3	Y	53	50 1		33						
							58 9												
*04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	346 1	1457 3	Y	35	2 1		66						
							39 9												

KEYS, PATSY										WELL #: 4		RRCID -> 213224		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8340 - 9844	

11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	255 1	1169 3	Y	23	10 8		48						
							25 9												
12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	265 1	1088 3	Y	42	40 1	14 8	36						
							46 9												
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	253 1	1062 3	Y	43	2 1		77						
							47 9												
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	229 1	923 3	Y	58	81 1		54						
							64 9												
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	226 1	924 3	Y	18	6 1		66						
							20 9												
*04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	160 1	676 3	Y	36	6 1		96						
							40 9												

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2550 X	1464	-0-	-1086	-0-	257	1	1177	3	Y	27	1	8	49
12	2635 X	944	-0-	-1691	-0-	180	1	741	3	Y	21	37	1	32
01	2635 X	1260	-0-	-1375	-0-	232	1	970	3	Y	53	19	1	66
02	1372 X	1240	-0-	-132	-0-	245	1	987	3	Y	7	52	1	21
03	1519 X	1299	-0-	-220	-0-	253	1	1035	3	Y	10	3	1	28
04	1470 X	1202	-0-	-268	-0-	231	1	969	3	Y	2	2	1	28

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799														
11	2970 X	2852	-0-	-118	-0-	511	1	2340	3	Y	1	1	8	-0-
12	3348 X	2239	-0-	-1109	-0-	436	1	1802	3	Y	1			1
01	3348 X	795	-0-	-2553	-0-	153	1	639	3	Y	3	2	1	2
02	3024 X	502	-0-	-2522	-0-	99	1	402	3	Y	1	2	1	1
03	3038 X	1387	-0-	-1651	-0-	272	1	1112	3	Y	3	3	1	1
04	2850 X	1884	-0-	-966	-0-	362	1	1519	3	Y	3			4

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826														
11	1410 N	940	-0-	-470	-0-	167	1	760	3	Y	12	3	8	15
12	1364 N	958	-0-	-406	-0-	184	1	762	3	Y	11	17	1	7
01	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	197	1	828	3	Y	31	1	1	37
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	210	1	844	3	Y	19	30	1	26
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	210	1	859	3	Y	31	34	1	23
*04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	197	1	829	3	Y	13	2	1	34

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781														
11	4920 X	4479	-0-	-441	-0-	799	1	3651	3	Y	26	3	8	42
12	5084 X	4517	-0-	-567	-0-	878	1	3632	3	Y	6	34	1	12
01	5239 X	4393	-0-	-846	-0-	834	1	3506	3	Y	48	5	1	55
02	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	812	1	3273	3	Y	17	45	1	27
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	742	1	3037	3	Y	9	6	1	30
04	4470 X	4272	-0-	-198	-0-	817	1	3434	3	Y	19	2	1	47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	197 1	901 3	Y	2	2 8		14
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	208 1	855 3	Y	7	12 1	2 8	7
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	205 1	867 3	Y	5	1 1		11
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	191 1	765 3	Y	9	11 1		9
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	197 1	811 3	Y	4	2 1		11
04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	196 1	830 3	Y	3	1 1		13

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	67 1	304 3	Y	30	58 1	5 8	33
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	33 1	227 3	Y	64	17 1	4 8	76
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	128 1	532 3	Y	27	33 1		70
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	135 1	539 3	Y	45	82 1		33
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	79 1	324 3	Y	31	2 1		62
04	660 N	449	-0-	-211	-0-	82 1	348 3	Y	17	50 1		29

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

11	1440 N	1240	-0-	-200	-0-	222 1	1012 3	Y	5	9 1	1 8	5
12	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	217 1	893 3	Y	16	2 1	1 8	18
01	1364 N	946	-0-	-418	-0-	181 1	765 3	Y	-0-	6 1		12
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	185 1	745 3	Y	3	11 1		4
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	207 1	848 3	Y	16	2 1		18
*04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	215 1	905 3	Y	5	12 1		11

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

11	1200 N	879	-0-	-321	-0-	155 1	706 3	Y	16	17 1	2 8	16
12	1147 N	956	-0-	-191	-0-	178 1	739 3	Y	35	8 1	2 8	41
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	200 1	841 3	Y	8	16 1		33
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	201 1	812 3	Y	10	28 1		15
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	216 1	884 3	Y	15	3 1		27
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	196 1	820 3	Y	9	21 1		15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041										COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8598 - 9910
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	229 1	2432 3	Y	1	36 1				-0-	
12	2604 X	2159	-0-	-445	-0-	188 1	1946 3	Y	23	18 1				5	
01	2418 X	2154	-0-	-264	-0-	311 1	1836 3	Y	6	9 1				2	
02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	132 1	885 3	Y	4	6 1				-0-	
03	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	316 1	2133 3	Y	5	4 1				1	
*04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	377 1	2563 3	Y	5	4 1				2	

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042										COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10022	PERF.	8698 - 9871

11	2970 X	2819	-0-	-151	-0-	241 1	2556 3	Y	20	15 1				6	
12	3069 X	2824	-0-	-245	-0-	247 1	2558 3	Y	17	19 1				4	
01	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	413 1	2437 3	Y	28	22 1				10	
02	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	347 1	2342 3	Y	32	28 1				14	
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	448 1	3022 3	Y	34	33 1				15	
*04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	388 1	2642 3	Y	35	32 1				18	

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092										COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	8452 - 9750

11	3750 X	1015	-0-	-2735	-0-	173 1	791 3	Y	46	115 1	6 8			44	
12	1364 X	992	-0-	-372	-0-	185 1	761 3	Y	42	51 1	5 8			30	
01	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	283 1	1192 3	Y	55	2 1				83	
02	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	192 1	769 3	Y	35	6 1				112	
03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	137 1	559 3	Y	16	91 1				37	
04	1470 X	356	-0-	-1114	-0-	68 1	288 3	Y	-0-	1 1				36	

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093										COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8458 - 9800

11	1050 N	829	-0-	-221	-0-	148 1	681 3	Y	-0-					-0-	
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	372 1	1537 3	Y	66	41 1	1 8			24	
01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	473 1	1991 3	Y	50	41 1				33	
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	297 1	1195 3	Y	46	46 1				33	
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	286 1	1167 3	Y	46	48 1				31	
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	259 1	1088 3	Y	30	38 1				23	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	22	1	90	3	Y	-0-
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	16	1	65	3	Y	-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	Y	-0-
*04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	22	1	88	3	Y	-0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806												
11		2430 X	1519	-0-	-911	-0-	268	1	1230	3	Y	19
							21	9				3 8
12		2511 X	1442	-0-	-1069	-0-	275	1	1132	3	Y	32
							35	9				29 1
01		2418 X	1643	-0-	-775	-0-	311	1	1302	3	Y	27
							30	9				2 1
02		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	308	1	1238	3	Y	46
							51	9				52 1
03		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	304	1	1246	3	Y	42
							46	9				51 1
04		1590 X	1589	-0-	-1	-0-	300	1	1261	3	Y	25
							28	9				2 1
												56

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850												
11		1860 X	1415	-0-	-445	-0-	253	1	1155	3	Y	6
							7	9				8 1
12		1488 X	1381	-0-	-107	-0-	267	1	1101	3	Y	12
							13	9				3 1
01		1488 X	1115	-0-	-373	-0-	213	1	895	3	Y	6
							7	9				7 1
02		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	216	1	867	3	Y	3
							3	9				15 1
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	227	1	926	3	Y	2
							2	9				2 1
*04		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	222	1	936	3	Y	2
							2	9				2
												3

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782												
11		2790 X	829	-0-	-1961	-0-	148	1	679	3	Y	2
							2	9				2 8
12		1581 X	815	-0-	-766	-0-	158	1	654	3	Y	3
							3	9				8 1
01		1209 X	1093	-0-	-116	-0-	208	1	879	3	Y	5
							6	9				1 1
02		492 X	492	-0-	-0-	-0-	97	1	392	3	Y	3
							3	9				9 1
03		581 X	581	-0-	-0-	-0-	114	1	465	3	Y	2
							2	9				2 1
04		1050 X	843	-0-	-207	-0-	161	1	676	3	Y	5
							6	9				1 1
												5

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		810 N	481	-0-	-329	-0-	86	1	392	3	Y	3	35	1	1 8 6
12		899 N	328	-0-	-571	-0-	3	9							
01		837 N	321	-0-	-516	-0-	65	1	263	3	Y	-0-	6	1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	259	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1	-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	11	-0-	11	11	2	1	9	3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920															
11		3960 X	3755	-0-	-205	-0-	316	1	3350	3	Y	81	70	1	23
12		4092 X	3910	-0-	-182	-0-	89	9	3482	3	Y	84	88	1	1 8 18
01		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	336	1							
02		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	92	9	3593	3	Y	98	91	1	25
03		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	108	9	471	1	Y	78	73	1	30
04		4170 X	3862	-0-	-308	-0-	86	9	493	1	Y	65	72	1	23
							72	9	481	1	Y	104	89	1	38
							114	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937															
11		1620 N	1403	-0-	-217	-0-	118	1	1249	3	Y	33	28	1	9
12		1612 N	1598	-0-	-14	-0-	36	9	1407	3	Y	50	48	1	11
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	136	1	1356	3	Y	50	49	1	12
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	55	9	1315	3	Y	55	49	1	18
03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	230	1	1398	3	Y	40	46	1	12
*04		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	61	9	1432	3	Y	71	61	1	22
							207	1							
							44	9							
							211	1							
							78	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922															
11		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	284	1	3012	3	Y	61	49	1	17
12		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	67	9	3137	3	Y	72	73	1	16
01		3596 X	3356	-0-	-240	-0-	302	1	2796	3	Y	77	73	1	20
02		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	79	9	2465	3	Y	66	60	1	26
03		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	475	1	2525	3	Y	47	54	1	19
04		3390 X	3280	-0-	-110	-0-	85	9	2756	3	Y	108	90	1	37
							365	1							
							73	9							
							374	1							
							52	9							
							405	1							
							119	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 X	960	-0-	-90	-0-	171	1	780	3	Y	8	2 8	31
12	1085 X	939	-0-	-146	-0-	180	1	746	3	Y	12	29 1	1 8
01	1085 X	987	-0-	-98	-0-	187	1	785	3	Y	14	1 1	26
02	988 X	988	-0-	-0-	-0-	195	1	783	3	Y	9	2 1	33
03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	208	1	852	3	Y	13	28 1	18
*04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	193	1	815	3	Y	10	1 1	27

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

11	240 N	183	-0-	-57	-0-	31	1	142	3	Y	9		10
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	9	103	3	Y	20	2 8	28
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	9	315	3	Y	13		41
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	74	1	285	3	Y	23	2 1	62
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	14	9	311	3	Y	22	1 1	83
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	70	1	304	3	Y	12	65 1	30

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	223	1	1016	3	Y	12	17 1	2 8	11
12	1054 X	1031	-0-	-23	-0-	13	9	815	3	Y	16	13 1	2 8	12
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	18	9	923	3	Y	11	1 1	22	
02	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	220	1	935	3	Y	17	4 1	35	
03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	12	9	990	3	Y	20	39 1	16	
04	1260 X	1225	-0-	-35	-0-	232	1	961	3	Y	32	1 1	47	

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

11	240 N	123	-0-	-117	-0-	22	1	101	3	Y	-0-	2 1	-0-
12	310 N	96	-0-	-214	-0-	18	1	78	3	Y	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	76	1	318	3	Y	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	71	1	286	3	Y	-0-		-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	3	Y	-0-		-0-
04	390 N	290	-0-	-100	-0-	55	1	235	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON		
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6										RRCID -> 221244	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 11565	PERF. 8619 - 11194	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	3420 X	2810	-0-	-610	-0-	240	1	2547	3	Y	21	18	1	6
12	3534 X	2862	-0-	-672	-0-	246	1	2555	3	Y	55	49	1	12
01	3534 X	3283	-0-	-251	-0-	463	1	2730	3	Y	82	75	1	19
02	3024 X	2910	-0-	-114	-0-	365	1	2462	3	Y	75	68	1	26
03	3348 X	3120	-0-	-228	-0-	393	1	2661	3	Y	60	67	1	19
04	3180 X	3122	-0-	-58	-0-	386	1	2628	3	Y	98	84	1	33
						108	9							

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4										RRCID -> 221455	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 11490	PERF. 8688 - 11210	
11	1110 N	967	-0-	-143	-0-	172	1	781	3	Y	13	3	8	42
12	1147 N	418	-0-	-729	-0-	14	9	80	1	Y	2	1	8	43
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	197	1	824	3	Y	25			68
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	188	1	758	3	Y	13	2	1	79
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	200	1	818	3	Y	14	1	1	92
*04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	189	1	797	3	Y	15	74	1	33
						17	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7										RRCID -> 222419	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 11670	PERF. 8567 - 11136	
11	6570 X	4628	-0-	-1942	-0-	394	1	4184	3	Y	45	39	1	13
12	6169 X	4718	-0-	-1451	-0-	50	9	410	1	Y	54	55	1	12
01	5549 X	4651	-0-	-898	-0-	665	1	3925	3	Y	55	49	1	18
02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	61	9	521	1	Y	43	41	1	20
03	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	47	9	552	1	Y	40	42	1	18
04	4620 X	4194	-0-	-426	-0-	529	1	3604	3	Y	55	49	1	24
						61	9							

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2										RRCID -> 222432	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 12073	PERF. 8455 - 11360	
11	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1092	1	439	3	Y	2	2	8	8
12	992 X	328	-0-	-664	-0-	277	1	49	3	Y	2	2	8	8
01	868 X	472	-0-	-396	-0-	370	1	102	3	Y	-0-			8
02	371 X	371	-0-	-0-	-0-	269	1	96	3	Y	5	2	1	11
03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	6	9	307	1	Y	4	1	1	14
04	1530 X	501	-0-	-1029	-0-	315	1	184	3	Y	2	1	1	15
						4	9							
						2	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON							
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																			
GULLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #:	5	RRCID ->	222520	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	8522 - 11642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						

11		1920 N	1884	-0-	-36	-0-	335 1	1530 3	Y	17	22 1	2 8	17						
							19 9												
12		2170 N	1856	-0-	-314	-0-	356 1	1476 3	Y	22	26 1	1 8	12						
							24 9												
01		2232 N	1698	-0-	-534	-0-	316 1	1326 3	Y	51	29 1		34						
							56 9												
02		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	286 1	1155 3	Y	13	4 1		43						
							14 9												
03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	355 1	1451 3	Y	16	48 1		11						
							18 9												
*04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	321 1	1355 3	Y	9	1 1		19						
							10 9												

EOG GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	222652	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8332 - 9874

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

RICHARDSON										WELL #:	6	RRCID ->	222654	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	11853	PERF.	8294 - 11220

11		900 N	303	-0-	-597	-0-	55 1	247 3	Y	1	2 1	1 8	-0-						
							1 9												
12		899 N	101	-0-	-798	-0-	19 1	81 3	Y	1	1 1		-0-						
							1 9												
01		682 N	353	-0-	-329	-0-	68 1	285 3	Y	-0-			-0-						
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	151 1	608 3	Y	22	3 1		19						
							24 9												
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	155 1	633 3	Y	23	22 1		20						
							25 9												
*04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	157 1	660 3	Y	2	2 1		20						
							2 9												

LANCASTER UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	222655	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9827 - 11722

11		210 N	18	-0-	-192	-0-	12 1	5 3	Y	1	1 8		13						
							1 9												
12		248 N	39	-0-	-209	-0-	26 1	13 3	Y	-0-			13						
01		310 N	92	-0-	-218	-0-	72 1	20 3	Y	-0-			13						
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	20 1	9 3	Y	-0-			13						
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	23 1	10 3	Y	1	1 1		13						
							1 9												
04		90 N	37	-0-	-53	-0-	23 1	13 3	Y	1			14						
							1 9												

BOOMER UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	224183	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8207 - 8770

11		120 N	52	-0-	-68	-0-	52 2		Y	-0-			25						
12		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		Y	-0-			25						
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	142 3	7 9	Y	6			31						
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			31						
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			31						
04		150 N	88	-0-	-62	-0-	88 3		Y	-0-			31						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	2190 N	2131	-0-	-59	-0-	368 1	1686 3	1686 3	Y	70	54 1	3 8	53
12	2232 N	1755	-0-	-477	-0-	77 9	328 1	1355 3	Y	65	93 1	2 8	23
01	2232 N	1802	-0-	-430	-0-	72 9	333 1	1401 3	Y	62	46 1		39
02	1600 N	2073	-0-	473	473	68 9	400 1	1610 3	Y	57	54 1		42
03	2666 N	2193	-0-	-473	-0-	63 9	417 1	1711 3	Y	59	60 1		41
*04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	65 9	386 1	1620 3	Y	36	48 1		29
						40 9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842													
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	28 1	131 3	131 3	Y	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	34 1	138 3	138 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	23 1	96 3	96 3	Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22 1	91 3	91 3	Y	4			4
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 9	25 1	105 3	Y	1	4 1		1
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1 9	28 1	118 3	Y	-0-			1

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158													
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	77 1	62 2	62 2	Y	-0-			26
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	43 1	63 2	63 2	Y	-0-			26
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	7 1	25 3	25 3	Y	-0-			26
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5 1	14 3	14 3	Y	-0-			26
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 3	15 3	Y	-0-			26
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6 1	27 3	27 3	Y	-0-			26

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945													
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	137 1	1458 3	1458 3	Y	-0-	3 1		-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	156 1	1617 3	1617 3	Y	13	12 1		1
01	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	14 9	228 1	1347 3	Y	24	14 1		11
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	26 9	147 1	996 3	Y	8	14 1		5
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	9 9	181 1	1227 3	Y	26	19 1		12
04	1560 N	1312	-0-	-248	-0-	29 9	167 1	1133 3	Y	11	12 1		11
						12 9							

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008													
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	4	4 8		41
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	4	4 8		41
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	238 1	65 3	65 3	Y	5			46
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6 9	159 1	56 3	Y	10	5 1		51
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	11 9	231 1	101 3	Y	8	2 1		57
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	9 9	210 1	122 3	Y	6	3 1		60
						7 9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	1140 N	320	-0-	-820	-0-	22	1	233	3	Y	59	46	1	58
						65	9							
12	992 N	597	-0-	-395	-0-	47	1	492	3	Y	53	90	1	20
						58	9					1	8	
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	144	1	844	3	Y	60	37	1	43
						66	9							
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	119	1	807	3	Y	39	55	1	27
						43	9							
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	147	1	998	3	Y	56	60	1	23
						62	9							
*04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	143	1	978	3	Y	67	64	1	26
						74	9							

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918														

11	810 N	572	-0-	-238	-0-	103	1	469	3	Y	-0-			-0-
						83	1	341	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	424	-0-	-134	-0-	156	1	657	3	Y	48	35	1	13
						53	9							
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	174	1	705	3	Y	38	33	1	18
						42	9							
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	173	1	708	3	Y	50	41	1	27
						55	9							
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	179	1	751	3	Y	65	44	1	48
						72	9							
*04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-									

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894														

11	1838 N	1819	-0-	-19	-0-	325	1	1488	3	Y	5	1	8	7
						6	9							
12	2356 X	1970	-0-	-386	-0-	383	1	1579	3	Y	7	8	1	4
						8	9					2	8	
01	2356 X	1789	-0-	-567	-0-	342	1	1441	3	Y	5	2	1	7
						6	9							
02	2828 X	1716	-0-	-1112	-0-	334	1	1345	3	Y	34	22	1	19
						37	9							
03	3131 X	1796	-0-	-1335	-0-	352	1	1440	3	Y	4	14	1	9
						4	9							
04	1920 X	1725	-0-	-195	-0-	331	1	1390	3	Y	4			13
						4	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884														

11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	181	1	829	3	Y	36	58	1	38
						40	9					4	8	
12	1116 N	948	-0-	-168	-0-	177	1	735	3	Y	33	51	1	18
						36	9					2	8	
01	1488 N	962	-0-	-526	-0-	176	1	740	3	Y	42	28	1	32
						46	9							
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	169	1	677	3	Y	23	3	1	52
						25	9							
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	193	1	789	3	Y	16	56	1	12
						18	9							
*04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	179	1	747	3	Y	26	2	1	36
						29	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	245	1	1120	3	Y	18	8 1	14
12	1519 N	1078	-0-	-441	-0-	210	1	864	3	Y	4	16 1 1 8	1
01	1550 N	1092	-0-	-458	-0-	209	1	882	3	Y	1	1 1	1
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	211	1	848	3	Y	1	1 1	1
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	200	1	825	3	Y	4	4 1	1
*04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	301	1	1268	3	Y	17	11 1	7

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	52	50 1 3 8	14
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	Y	20	21 1 5 8	8
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	64	1	272	3	Y	76	41 1	43
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	188	3	Y	54	74 1	23
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	45	1	186	3	Y	41	32 1	32
04	420 N	133	-0-	-287	-0-	17	1	73	3	Y	39	36 1	35

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

11	720 N	560	-0-	-160	-0-	100	1	456	3	Y	4		6
12	744 N	655	-0-	-89	-0-	127	1	527	3	Y	1	5 1	2
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	99	1	411	3	Y	1	3 1	-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	90	1	359	3	Y	1	1 1	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	86	1	349	3	Y	-0-		-0-
*04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	187	1	783	3	Y	20	9 1	11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310 N	2214	-0-	-96	-0-	188	1	1992 3	Y	31	22 1		14
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	210	1	2181 3	Y	69	75 1	1 8	7
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	355	1	2096 3	Y	76	50 1		33
02	1600 N	2122	-0-	522	522	266	1	1795 3	Y	55	71 1		17
03	2825 N	2303	-0-	-522	-0-	290	1	1958 3	Y	50	43 1		24
04	2460 N	2301	-0-	-159	-0-	285	1	1944 3	Y	65	47 1		42

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

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

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	139	1	639 3	Y	28	36 1	3 8	21
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	141	1	580 3	Y	67	59 1	3 8	26
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	180	1	760 3	Y	20	1 1		45
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	135	1	543 3	Y	22	4 1		63
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	132	1	540 3	Y	22	44 1		41
*04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	210	1	878 3	Y	4	2 1		43

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	379	1	1731 3	Y	17	23 1	2 8	4
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	378	1	1565 3	Y	10	8 1	2 8	4
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	354	1	1487 3	Y	75	39 1		40
02	1600 N	1779	-0-	179	179	346	1	1392 3	Y	37	59 1		18
03	2082 N	1903	-0-	-179	-0-	367	1	1504 3	Y	29	24 1		23
04	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	341	1	1435 3	Y	27	24 1		26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1020 N	965	-0-	-55	-0-	166 1	759 3	Y	36	36 1	3 8	10
							40 9						
12		1085 N	891	-0-	-194	-0-	170 1	706 3	Y	14	15 1	3 8	6
							15 9						
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	199 1	837 3	Y	53	28 1		31
							58 9						
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	203 1	814 3	Y	37	50 1		18
							41 9						
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	216 1	885 3	Y	34	26 1		26
							37 9						
*04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	203 1	848 3	Y	35	29 1		32
							39 9						

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038													
11		1710 N	1621	-0-	-89	-0-	136 1	1440 3	Y	41	30 1		18
							45 9						
12		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	148 1	1537 3	Y	74	83 1	1 8	8
							81 9						
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	249 1	1471 3	Y	87	57 1		38
							96 9						
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	186 1	1257 3	Y	67	85 1		20
							74 9						
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	198 1	1338 3	Y	62	52 1		30
							68 9						
04		1770 N	1605	-0-	-165	-0-	194 1	1325 3	Y	78	60 1		48
							86 9						

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994													
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890													
11		540 N	236	-0-	-304	-0-	129 1	106 2	Y	1	1 8		54
							1 9						
12		496 N	52	-0-	-444	-0-	21 1	31 2	Y	-0-			54
01		217 N	44	-0-	-173	-0-	9 1	35 3	Y	-0-			54
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	11 1	27 3	Y	-0-			54
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1	38 3	Y	-0-			54
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	7 1	31 3	Y	-0-			54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	480 N	196	-0-	-284	-0-	194	2	2 9	Y	2	2 8	51	
12	806 N	141	-0-	-665	-0-	141	2		Y	-0-		51	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	5		56	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-		56	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		56	
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-		56	

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

11	1080 N	946	-0-	-134	-0-	167	1	761 3	Y	16	16 1	2 8	4
12	1178 N	908	-0-	-270	-0-	175	1	727 3	Y	5	6 1	1 8	2
01	1054 N	921	-0-	-133	-0-	174	1	729 3	Y	16	9 1		9
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	187	1	753 3	Y	27	28 1		8
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	204	1	833 3	Y	29	19 1		18
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	180	1	761 3	Y	29	23 1		24

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	127	1	1345 3	Y	43	45 1		10
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	143	1	1484 3	Y	32	34 1		8
01	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	408	1	2411 3	Y	24	14 1		18
02	1600 N	2967	-0-	1367	1367	380	1	2564 3	Y	21	30 1		9
03	3100 N	3339	-0-	239	1606	423	1	2860 3	Y	51	37 1		23
*04	3000 N	3245	-0-	245	1851	412	1	2801 3	Y	29	37 1		15

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

11	690 X	663	-0-	-27	-0-	114	1	518 3	Y	28	2 8		43
12	713 X	362	-0-	-351	-0-	65	1	264 3	Y	30	37 1	2 8	34
01	682 X	562	-0-	-120	-0-	107	1	447 3	Y	7	30 1		11
02	794 X	794	-0-	-0-	-0-	150	1	603 3	Y	37	32 1		16
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	162	1	658 3	Y	38	33 1		21
*04	667 X	667	-0-	-0-	-0-	121	1	510 3	Y	33	26 1		28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	181	1	823	3	Y	36	3	8	61
						40	9							
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-	171	1	711	3	Y	41	52	1	47
						45	9					3	8	
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	186	1	780	3	Y	53	72	1	28
						58	9							
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	181	1	731	3	Y	38	43	1	23
						42	9							
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	196	1	801	3	Y	44	40	1	27
						48	9							
04	1020 N	982	-0-	-38	-0-	179	1	753	3	Y	45	35	1	37
						50	9							

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053														

11	1020 N	847	-0-	-173	-0-	69	1	734	3	Y	40	40	1	9
						44	9							
12	961 N	904	-0-	-57	-0-	76	1	789	3	Y	35	36	1	8
						39	9							
01	961 N	784	-0-	-177	-0-	108	1	641	3	Y	32	16	1	24
						35	9							
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	185	1	1246	3	Y	26	39	1	11
						29	9							
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	208	1	1406	3	Y	71	50	1	32
						78	9							
*04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	211	1	1438	3	Y	35	46	1	21
						39	9							

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980														

11	1440 N	989	-0-	-451	-0-	123	1	831	3	Y	32	80	1	46
						35	9					1	8	
12	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	180	1	1192	3	Y	37	20	1	62
						41	9					1	8	
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	90	1	1359	3	Y	54	65	1	51
						59	9							
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	83	1	1216	3	Y	34	71	1	14
						37	9							
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	3	Y	44	3	1	55
						48	9							
*04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	103	1	1480	3	Y	37	64	1	28
						41	9							

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024														

11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	163	1	1103	3	Y	22	41	1	29
						24	9					1	8	
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	143	1	943	3	Y	25	12	1	42
						28	9							
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	971	3	Y	27	39	1	30
						30	9							
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	882	3	Y	19	41	1	8
						21	9							
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	73	1	1050	3	Y	32	2	1	38
						35	9							
*04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	3	Y	20	41	1	17
						22	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	208	1	958	3	Y	2	3 1	1 8
						2	9						
12	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	221	1	909	3	Y	4	2 1	1 8
						4	9						
01	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	237	1	992	3	Y	6	1 1	7
						7	9						
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	256	1	1035	3	Y	3	3 1	7
						3	9						
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	252	1	1037	3	Y	1	7 1	1
						1	9						
04	1200 N	995	-0-	-205	-0-	191	1	802	3	Y	2		3
						2	9						

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

11	1110 N	1005	-0-	-105	-0-	126	1	854	3	Y	23	52 1	28
						25	9						
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	144	1	950	3	Y	34	27 1	1 8
						37	9						
01	1085 N	841	-0-	-244	-0-	50	1	763	3	Y	25	1 1	58
						28	9						
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	54	1	793	3	Y	46	60 1	44
						51	9						
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	3	Y	28	55 1	17
						31	9						
*04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	3	Y	26	3 1	40
						29	9						

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	Y	-0-		-0-
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	257	1	1170	3	Y	6	2 8	15
						7	9						
12	3100 N	3342	-0-	242	242	650	1	2686	3	Y	5	12 1	2 8
						6	9						
01	3100 N	3246	-0-	146	388	621	1	2612	3	Y	12	3 1	15
						13	9						
02	1567 N	1179	-0-	-388	-0-	232	1	935	3	Y	11	4 1	22
						12	9						
03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	300	1	1231	3	Y	6	3 1	25
						7	9						
04	1650 X	1253	-0-	-397	-0-	241	1	1009	3	Y	3		28
						3	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	151	1	1598	3	Y	48	50	11
						53	9						
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	159	1	1651	3	Y	46	45	11
						51	9				1	8	
01	3100 N	3288	-0-	188	188	469	1	2764	3	Y	50	26	35
						55	9						
02	2800 N	2892	-0-	92	280	370	1	2493	3	Y	26	50	11
						29	9						
03	3100 N	3252	-0-	152	432	409	1	2764	3	Y	72	52	31
						79	9						
*04	3623 X	3191	-0-	-432	-0-	403	1	2737	3	Y	46	54	23
						51	9						

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037													
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	197	1	2093	3	Y	34	35	8
						37	9						
12	2449 N	2130	-0-	-319	-0-	184	1	1907	3	Y	35	35	8
						39	9						
01	3100 N	3510	-0-	410	410	504	1	2970	3	Y	33	16	25
						36	9						
02	1600 N	2444	-0-	844	1254	314	1	2116	3	Y	13	28	10
						14	9						
03	3100 N	2286	-0-	-814	440	293	1	1987	3	Y	5	10	5
						6	9						
*04	2969 X	2529	-0-	-440	-0-	322	1	2190	3	Y	15	13	7
						17	9						

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944													
11	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	630	1	515	2	Y	-0-		18
12	930 N	830	-0-	-100	-0-	337	1	493	2	Y	-0-		18
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	337	1	1234	3	Y	-0-	11	7
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	347	1	914	3	Y	-0-		7
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	410	1	2030	3	Y	1		8
						1	9						
*04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	340	1	1450	3	Y	-0-		8

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988													
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	26	4	124
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	632	1	924	2	Y	5	5	124
						6	9						
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	359	1	1315	3	Y	9	88	45
						10	9						
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	437	1	1149	3	Y	12	7	50
						13	9						
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	287	1	1424	3	Y	112	4	158
						123	9						
*04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	400	1	1705	3	Y	4	5	157
						4	9						

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	143	1	657	3	Y	-0-	4 1	-0-
12	868 N	700	-0-	-168	-0-	135	1	561	3	Y	4	2 1	2
01	1085 N	623	-0-	-462	-0-	120	1	500	3	Y	3	3 1	2
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	132	1	535	3	Y	10	2 1	10
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	122	1	501	3	Y	7	14 1	3
*04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	121	1	506	3	Y	3		6

 ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

11	870 N	661	-0-	-209	-0-	118	1	543	3	Y	-0-		-0-
12	868 N	504	-0-	-364	-0-	98	1	406	3	Y	-0-		-0-
01	744 N	578	-0-	-166	-0-	111	1	466	3	Y	1	1 1	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	115	1	464	3	Y	8	6 1	2
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	178	1	727	3	Y	38	25 1	15
*04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	156	1	658	3	Y	43	28 1	30

 SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

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

 RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

11	780 N	169	-0-	-611	-0-	30	1	136	3	Y	3	20 1	2 8	1
12	651 N	526	-0-	-125	-0-	95	1	389	3	Y	38	23 1	1 8	15
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	140	1	590	3	Y	16	1 1		30
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	135	1	547	3	Y	9	4 1		35
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	140	1	573	3	Y	7	21 1		21
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	143	1	599	3	Y	3	2 1		22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			57
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			57
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-			57
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-			57
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-			57
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	Y	-0-			57

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	5	3	8	38
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	628	1	Y	4	2	8	40
						4	9					
01	837 N	551	-0-	-286	-0-	431	1	Y	4			44
						4	9					
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	494	1	Y	9	2	1	51
						10	9					
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	441	1	Y	5	1	1	55
						6	9					
*04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	506	1	Y	18	2	1	71
						20	9					

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-			70
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-			70
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	3			73
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	16	4	8	65
						18	9					
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	110	142	1	27
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	33	44	1	16
						36	9					
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	15	14	1	17
						17	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	1	-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-			-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

11	2970 X	2931	-0-	-39	-0-	1280	1	Y	94	112	1	20
						103	9					
12	3069 X	2627	-0-	-442	-0-	1200	1	Y	59	30	1	43
						65	9					
01	3069 X	2616	-0-	-453	-0-	1126	1	Y	47			90
						52	9					
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	1389	1	Y	50	68	1	72
						55	9					
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	1686	1	Y	43	62	1	53
						47	9					
*04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	1640	1	Y	14	46	1	21
						15	9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-				48
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-				48
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-				48
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				48
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-				48
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				48

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	146	1	666	3	Y	8	2	8		28	
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	160	1	660	3	Y	11	26	1	2	8	11
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	168	1	711	3	Y	11	1	1			21
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	153	1	620	3	Y	9	2	1			28
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	162	1	664	3	Y	13	27	1			14
04	870 N	818	-0-	-52	-0-	156	1	652	3	Y	9	1	1			22

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

11	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	147	1	995	3	Y	32	44	1			26
12	1302 N	1023	-0-	-279	-0-	130	1	857	3	Y	33	34	1	1	8	24
01	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	80	1	1218	3	Y	26	34	1			16
02	1600 N	2054	-0-	454	454	129	1	1875	3	Y	45	42	1			19
03	1703 N	1249	-0-	-454	-0-	80	1	1144	3	Y	23	2	1			40
04	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	76	1	1091	3	Y	23	28	1			35

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	206	1	944	3	Y	25	16	1	3	8	24
12	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	211	1	867	3	Y	22	33	1	1	8	12
01	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	189	1	796	3	Y	35	21	1			26
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	173	1	692	3	Y	10	2	1			34
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	212	1	871	3	Y	10	34	1			10
04	990 N	748	-0-	-242	-0-	144	1	600	3	Y	4					14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
SPARKS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 230348	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 8552 - 10000
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

11	3780 X	3659	-0-	-121	-0-	463	1	3128	3	Y	62	124 1	74		
						68	9								
12	3906 X	3706	-0-	-200	-0-	479	1	3169	3	Y	53	70 1 2 8	55		
						58	9								
01	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	241	1	3648	3	Y	72	3 1	124		
						79	9								
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	217	1	3162	3	Y	58	104 1	78		
						64	9								
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	233	1	3352	3	Y	50	95 1	33		
						55	9								
04	3840 X	3472	-0-	-368	-0-	224	1	3204	3	Y	40	8 1	65		
						44	9								

RHOADES, LAWLESS										WELL #: 6		RRCID -> 230349	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 10187	PERF. 8638 - 9968

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

RHOADES, LAWLESS										WELL #: 2		RRCID -> 230652	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 10226	PERF. 8630 - 10000

11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	223	1	1508	3	Y	19	34 1	16		
						21	9								
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	236	1	1557	3	Y	29	23 1 1 8	21		
						32	9								
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	131	1	1990	3	Y	31	36 1	16		
						34	9								
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	3	Y	44	41 1	19		
						48	9								
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	131	1	1882	3	Y	35	3 1	51		
						39	9								
04	2100 N	1833	-0-	-267	-0-	117	1	1680	3	Y	33	39 1	45		
						36	9								

RHOADES, LAWLESS										WELL #: 5		RRCID -> 230653	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 10221	PERF. 8680 - 9962

11	1980 N	1870	-0-	-110	-0-	238	1	1601	3	Y	28	40 1	24		
						31	9								
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	272	1	1801	3	Y	29	31 1 1 8	21		
						32	9								
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	137	1	2076	3	Y	36	40 1	17		
						40	9								
02	1600 N	2201	-0-	601	601	139	1	2025	3	Y	34	36 1	15		
						37	9								
03	2854 N	2253	-0-	-601	-0-	144	1	2072	3	Y	34	4 1	45		
						37	9								
*04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	138	1	1989	3	Y	33	37 1	41		
						36	9								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		1620 N	1510	-0-	-110	-0-	269 1	1235 3		Y	5	3 1	1 8	3
							6 9							
12		1643 N	1190	-0-	-453	-0-	229 1	951 3		Y	9	8 1	1 8	3
							10 9							
01		1612 N	995	-0-	-617	-0-	191 1	802 3		Y	2	1 1		4
							2 9							
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	178 1	715 3		Y	1	1 1		4
							1 9							
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	45 1	189 3		Y	-0-	4 1		-0-
											-0-			-0-
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y				

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043														
11		12060 X	3480	-0-	-8580	-0-	138 1	3256 3		Y	78	64 1		27
							86 9							
12		7812 X	2952	-0-	-4860	-0-	115 1	2729 3		Y	98	107 1	3 8	15
							108 9							
01		5952 X	2393	-0-	-3559	-0-	98 1	2222 3		Y	66	59 1		22
							73 9							
02		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	104 1	2297 3		Y	59	61 1		20
							65 9							
03		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	115 1	2370 3		Y	59	38 1		41
							65 9							
04		3480 X	2106	-0-	-1374	-0-	87 1	1963 3		Y	51	63 1		29
							56 9							

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 230889 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8906 - 10202														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032														
11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	912 1	834 2		Y	2	2 8		47
							2 9							
12		1519 N	544	-0-	-975	-0-	251 1	292 2		Y	1	47 1	1 8	-0-
							1 9							
01		992 N	261	-0-	-731	-0-	261 3			Y	-0-			-0-
							44 9							
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	340 1	764 3		Y	40	2 1		38
							44 9							
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	339 1	660 3		Y	14	1 1		51
							15 9							
*04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	382 1	790 3		Y	5	1 1		55
							6 9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	30		8 8		145
12	1643 N	377	-0-	-1266	-0-	172	1	199 2	Y	5	108	1 8	1 8	41
01	1395 N	395	-0-	-1000	-0-	6	9	381 3	Y	12				53
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	13	9	751 3	Y	42	2	1		93
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	46	9	853 3	Y	14	1	1		106
*04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	439	1	995 3	Y	30	2	1		134
						15	9							
						482	1							
						33	9							

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

11	210 N	123	-0-	-87	-0-	64	1	59 2	Y	-0-				3
12	217 N	90	-0-	-127	-0-	42	1	48 2	Y	-0-	3	1		-0-
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	3		Y	-0-				-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	48	1	107 3	Y	-0-				-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	51	1	101 3	Y	1				1
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	9	79 3	Y	-0-				1
						38	1							

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	167	1	1130 3	Y	21				166
12	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	23	9	1300 3	Y	22	94	1	1 8	93
01	1302 X	1127	-0-	-175	-0-	197	1	1035 3	Y	22	1	1		114
02	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	24	9	1042 3	Y	20	1	1		133
03	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1095 3	Y	12	2	1		143
04	1470 X	1084	-0-	-386	-0-	24	9	1012 3	Y	2	3	1		142
						72	1							
						22	9							
						76	1							
						13	9							
						70	1							
						2	9							

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

11	1890 N	1484	-0-	-406	-0-	186	1	1258 3	Y	36	38	1		30
12	1736 N	1117	-0-	-619	-0-	40	9	943 3	Y	28	36	1	1 8	21
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	143	1	1706 3	Y	52	51	1		22
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	31	9	1404 3	Y	48	49	1		21
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	113	1	1612 3	Y	41	3	1		59
*04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	57	9	1702 3	Y	53	52	1		60
						96	1							
						53	9							
						113	1							
						45	9							
						119	1							
						58	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		2490 N	2124	-0-	-366	-0-	379	1	1732	3	Y	12	10 1	1 8 3
12		2263 N	2082	-0-	-181	-0-	406	1	1675	3	Y	1	3 1	1 8 -0-
01		2325 N	1900	-0-	-425	-0-	363	1	1531	3	Y	5	3 1	2
02		1600 N	1873	-0-	273	273	371	1	1496	3	Y	5	5 1	2
03		2414 N	2141	-0-	-273	-0-	420	1	1717	3	Y	4	5 1	1
*04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	374	1	1572	3	Y	20	9 1	12

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974														
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	82	1	75	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	3	Y	-0-		-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	19	1	37	3	Y	-0-		-0-
*04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	20	1	40	3	Y	-0-		-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838														
11		4260 X	3329	-0-	-931	-0-	583	1	2663	3	Y	75	63 1	19 8 16
12		4402 X	2696	-0-	-1706	-0-	516	1	2134	3	Y	42	28 1	16 8 14
01		4402 X	2254	-0-	-2148	-0-	414	1	1741	3	Y	90	52 1	52
02		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	402	1	1618	3	Y	82	100 1	34
03		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	279	1	1143	3	Y	55	42 1	47
04		3330 X	130	-0-	-3200	-0-	23	1	94	3	Y	12	29 1	30

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504														
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-		35
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-		35
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-		35
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-		35
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-		35
*04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-		35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HARRISON		
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	1		Y	-0-			80
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	1	1 9	Y	1	1 8		80
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	1		Y	-0-			80
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	177	1	191 3	Y	1			81
						1	9						
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	56	1	806 3	Y	2	1 1		82
						2	9						
*04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	713 3	Y	1	2 1		81
						1	9						

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963													
11	600 N	144	-0-	-456	-0-	75	1	69 2	Y	-0-			31
12	341 N	3	-0-	-338	-0-	1	1	2 2	Y	-0-	31 1		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	109 3	Y	-0-			-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	71	1	147 3	Y	-0-			-0-

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966													
11	1950 X	1324	-0-	-626	-0-	171	1	1153 3	Y	-0-	8 1		1
12	1736 X	1273	-0-	-463	-0-	167	1	1103 3	Y	3	1 1		3
						3	9						
01	1736 X	1297	-0-	-439	-0-	80	1	1206 3	Y	10	7 1		6
						11	9						
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	74	1	1080 3	Y	3	7 1		2
						3	9						
03	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1035 3	Y	7	2 1		7
						8	9						
*04	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	91	1	1303 3	Y	11	13 1		5
						12	9						

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088													
11	3960 X	3780	-0-	-180	-0-	322	1	3415 3	Y	39	67 1		41
						43	9						
12	4030 X	3887	-0-	-143	-0-	337	1	3489 3	Y	55	69 1	1 8	26
						61	9						
01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	699	1	4121 3	Y	59	3 1		82
						65	9						
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	488	1	3291 3	Y	37	80 1		39
						41	9						
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	523	1	3532 3	Y	36	7 1		68
						40	9						
04	4710 X	4037	-0-	-673	-0-	513	1	3492 3	Y	29	61 1		36
						32	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007										TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9502 - 9728
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE

11	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	479	1	2186	3	Y	5	2 1	5
12	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	511	1	2077	3	Y	10	11 1	4
01	2511 X	1003	-0-	-1508	-0-	191	1	803	3	Y	8	8 1	4
02	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	385	1	1553	3	Y	11	10 1	5
03	347 X	347	-0-	-0-	-0-	68	1	276	3	Y	3	5 1	3
*04	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	786	1	3303	3	Y	6	2 1	7

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007										TOTAL DEPTH	9978	PERF.	8410 - 9720
11	1230 N	996	-0-	-234	-0-	171	1	780	3	Y	41	38 1	36
12	1457 N	438	-0-	-1019	-0-	80	1	324	3	Y	31	55 1	10
01	1240 N	840	-0-	-400	-0-	154	1	649	3	Y	34	30 1	14
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	69	1	280	3	Y	32	31 1	15
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	72	1	300	3	Y	24	25 1	14
04	810 N	101	-0-	-709	-0-	18	1	72	3	Y	10	13 1	11

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010										TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9323 - 10075
11	2940 X	2766	-0-	-174	-0-	235	1	2499	3	Y	29	60 1	31
12	3038 X	2811	-0-	-227	-0-	244	1	2526	3	Y	37	50 1	17
01	3038 X	3030	-0-	-8	-0-	433	1	2553	3	Y	40	2 1	55
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	357	1	2403	3	Y	40	64 1	31
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	379	1	2561	3	Y	55	5 1	81
04	2940 X	2838	-0-	-102	-0-	358	1	2433	3	Y	43	79 1	45

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007										TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8698 - 10033
11	2520 X	2227	-0-	-293	-0-	189	1	2005	3	Y	30	22 1	13
12	2604 X	2491	-0-	-113	-0-	214	1	2221	3	Y	51	59 1	5
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	394	1	2325	3	Y	51	32 1	24
02	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	314	1	2114	3	Y	52	59 1	17
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	348	1	2358	3	Y	68	52 1	33
*04	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	342	1	2327	3	Y	107	76 1	64

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	1950 N	188	-0-	-1762	-0-	16	1	169	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	1426 X	837	-0-	-589	-0-	73	1	762	3	Y	2	4	1	1
						2	9							
01	2015 X	1086	-0-	-929	-0-	156	1	923	3	Y	6	3	1	4
						7	9							
02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	205	1	1387	3	Y	127	86	1	45
						140	9							
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	342	1	2316	3	Y	98	101	1	42
						108	9							
*04	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	296	1	2014	3	Y	75	81	1	36
						83	9							

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856														
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	147	1	679	3	Y	39	76	1	10
						43	9							
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	135	1	559	3	Y	14	15	1	6
						15	9							
01	1426 N	873	-0-	-553	-0-	154	1	651	3	Y	62	33	1	35
						68	9							
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	143	1	578	3	Y	36	54	1	17
						40	9							
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	158	1	646	3	Y	25	21	1	21
						28	9							
04	840 N	729	-0-	-111	-0-	139	1	584	3	Y	5	13	1	13
						6	9							

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720														
11	4380 X	4219	-0-	-161	-0-	751	1	3435	3	Y	30	28	1	27
						33	9							
12	4526 X	4247	-0-	-279	-0-	833	1	3394	3	Y	18	38	1	6
						20	9							
01	4526 X	3423	-0-	-1103	-0-	654	1	2745	3	Y	22	18	1	10
						24	9							
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	666	1	2691	3	Y	31	27	1	14
						34	9							
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	681	1	2788	3	Y	17	20	1	11
						19	9							
04	4230 X	3279	-0-	-951	-0-	625	1	2629	3	Y	23	16	1	18
						25	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	888	-0-	-2292	-0-	115	1	773	3	Y	-0-	9 1	1
12	1240 X	815	-0-	-425	-0-	107	1	707	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	87	1	1323	3	Y	15	9 1	7
						17	9						
02	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	936	3	Y	3	8 1	2
						3	9						
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	983	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
04	1380 X	1154	-0-	-226	-0-	74	1	1061	3	Y	17	13 1	6
						19	9						

 ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

11	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	229	1	1040	3	Y	14	11 1	2 8	4
						15	9							
12	1612 X	398	-0-	-1214	-0-	77	1	317	3	Y	4	5 1	2 8	1
						4	9							
01	1612 X	115	-0-	-1497	-0-	22	1	91	3	Y	2	3 1		-0-
						2	9							
02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	57	1	233	3	Y	4	3 1		1
						4	9							
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	65	1	263	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
04	1290 X	87	-0-	-1203	-0-	16	1	69	3	Y	2	2 1		1
						2	9							

 ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

11	120 N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	447	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	15			15
						17	9							
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-			15
04	450 N	191	-0-	-259	-0-	12	1	179	3	Y	-0-			15

 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

11	2640 X	2373	-0-	-267	-0-	202	1	2141	3	Y	27	14 1		27
						30	9							
12	3534 X	2627	-0-	-907	-0-	229	1	2369	3	Y	26	42 1	1 8	10
						29	9							
01	3534 X	3007	-0-	-527	-0-	427	1	2522	3	Y	53	28 1		35
						58	9							
02	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	314	1	2121	3	Y	46	53 1		28
						51	9							
03	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	327	1	2202	3	Y	53	56 1		25
						58	9							
04	2910 X	2536	-0-	-374	-0-	317	1	2156	3	Y	57	55 1		27
						63	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	3570 X	2923	-0-	-647	-0-	249	1	2643	3	Y	28	21	1	12
12	3689 X	3178	-0-	-511	-0-	276	1	2854	3	Y	44	51	1	4
01	3379 X	3190	-0-	-189	-0-	457	1	2696	3	Y	34	22	1	16
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	331	1	2228	3	Y	30	37	1	9
03	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	295	1	1997	3	Y	9	11	1	7
04	3090 X	2429	-0-	-661	-0-	310	1	2113	3	Y	5	7	1	5
						31	9							
						48	9							
						37	9							
						33	9							
						10	9							
						6	9							

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098														
11	4290 X	3711	-0-	-579	-0-	315	1	3343	3	Y	48	49	1	11
12	4433 X	3763	-0-	-670	-0-	326	1	3385	3	Y	47	46	1	11
01	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	897	1	5291	3	Y	63	30	1	44
02	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	718	1	4847	3	Y	33	60	1	17
03	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	761	1	5143	3	Y	85	63	1	39
04	6060 X	5994	-0-	-66	-0-	761	1	5182	3	Y	46	59	1	26
						53	9							
						52	9							
						69	9							
						36	9							
						94	9							
						51	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867														
11	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	993	1	4535	3	Y	74	11	1	65
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	774	1	3200	3	Y	77	88	1	31
01	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	488	1	2055	3	Y	119	70	1	80
02	5236 X	2058	-0-	-3178	-0-	401	1	1612	3	Y	41	16	1	105
03	5797 X	2413	-0-	-3384	-0-	463	1	1894	3	Y	51	127	1	29
04	5610 X	2145	-0-	-3465	-0-	401	1	1689	3	Y	50	6	1	73
						81	9							
						85	9							
						131	9							
						45	9							
						56	9							
						55	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921														
11	4710 X	4619	-0-	-91	-0-	385	1	4090	3	Y	131	113	1	37
12	5115 X	4813	-0-	-302	-0-	410	1	4252	3	Y	137	142	1	30
01	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	717	1	4236	3	Y	166	157	1	39
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	557	1	3760	3	Y	165	144	1	60
03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	594	1	4018	3	Y	122	137	1	45
04	4950 X	4761	-0-	-189	-0-	581	1	3954	3	Y	205	178	1	72
						144	9							
						151	9							
						183	9							
						182	9							
						134	9							
						226	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	28 1	146 2	Y	-0-		-0-
12		217 N	113	-0-	-104	-0-	66 1	47 2	Y	-0-		-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	10 1	216 3	Y	-0-		-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	Y	-0-		-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 3	Y	-0-		-0-
04		210 N	114	-0-	-96	-0-	8 1	106 3	Y	-0-		-0-

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 234243 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9866 - 10108												
11		3000 N	3172	-0-	172	172	501 1	2620 2	Y	46	4 8	42
							51 9					
12		0 A	-0-	-0-	-0-	172			N	-0-	42 1	-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	172			N	-0-		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	172			N	-0-		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	172			N	NO RPT		-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2013												

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838												
11		240 N	174	-0-	-66	-0-	28 1	146 2	Y	-0-		-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 3	Y	-0-		-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	Y	-0-		-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	14 1	188 3	Y	-0-		-0-
04		210 N	181	-0-	-29	-0-	13 1	168 3	Y	-0-		-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870												
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	213 1	967 3	Y	3	2 8	2
							3 9					
12		1426 N	715	-0-	-711	-0-	139 1	575 3	Y	1	2 1	1 8
							1 9					
01		1333 N	859	-0-	-474	-0-	165 1	690 3	Y	4	1 1	3
							4 9					
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	101 1	413 3	Y	1	2 1	2
							1 9					
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	117 1	481 3	Y	2	2 1	2
							2 9					
04		840 N	4	-0-	-836	-0-	4 3		Y	-0-		2

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE

11	2700 X	2441	-0-	-259	-0-	1103	1	1332	3	Y	5	12	1	1 8
						6	9							
12	2790 X	1913	-0-	-877	-0-	896	1	1016	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	2945 X	1527	-0-	-1418	-0-	649	1	877	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	672	1	699	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	690	1	680	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04	2430 X	863	-0-	-1567	-0-	441	1	421	3	Y	1			1
						1	9							

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751														
11	3000 N	3464	-0-	464	464	1537	1	1858	3	Y	63	80	1	2 8
						69	9							
12	3100 N	3003	-0-	-97	367	1392	1	1581	3	Y	27	19	1	2 8
						30	9							
01	2853 N	2486	-0-	-367	-0-	1039	1	1406	3	Y	37	2	1	55
						41	9							
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	1311	1	1368	3	Y	34	42	1	47
						37	9							
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	1491	1	1470	3	Y	34	42	1	39
						37	9							
*04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	1465	1	1405	3	Y	39	49	1	29
						43	9							

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730														
11	2730 X	1116	-0-	-1614	-0-	200	1	915	3	Y	1	4	1	1 8
						1	9							-0-
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	327	1	1376	3	Y	21	14	1	7
						23	9							
02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	206	1	830	3	Y	6	9	1	4
						7	9							
03	995 X	995	-0-	-0-	-0-	193	1	790	3	Y	11	10	1	5
						12	9							
04	1680 X	340	-0-	-1340	-0-	63	1	268	3	Y	8	8	1	5
						9	9							

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874														
11	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	284	1	1293	3	Y	17	1	8	25
						19	9							
12	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	330	1	1359	3	Y	8	21	1	1 8
						9	9							
01	1922 X	1626	-0-	-296	-0-	301	1	1268	3	Y	52	46	1	17
						57	9							
02	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	293	1	1180	3	Y	21	25	1	13
						23	9							
03	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	315	1	1291	3	Y	15	17	1	11
						17	9							
04	1650 X	1320	-0-	-330	-0-	253	1	1060	3	Y	6	7	1	10
						7	9							

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980 N	1106	-0-	-874	-0-	198	1	905	3	Y	3			3
12	1333 N	163	-0-	-1170	-0-	32	1	131	3	Y	-0-	3	1	-0-
01	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	321	1	1344	3	Y	17	11	1	6
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	301	1	1213	3	Y	7	8	1	5
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	310	1	1267	3	Y	5	7	1	3
04	1620 N	1000	-0-	-620	-0-	189	1	794	3	Y	15	10	1	8

 TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

11	1080 N	357	-0-	-723	-0-	94	1	246	3	N	15			77
12	899 N	285	-0-	-614	-0-	113	1	149	3	N	21	1	8	97
01	713 N	625	-0-	-88	-0-	231	1	371	3	N	21	1	1	117
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	176	1	382	3	N	16			133
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	485	1	315	3	N	21	1	1	153
*04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	349	1	285	3	N	78	1	1	230

 MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	150	1	1012	3	Y	1	6	1	2
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	122	1	806	3	Y	-0-	1	1	1
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	102	1	1545	3	Y	19	8	1	12
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	75	1	1087	3	Y	8	12	1	8
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	1103	3	Y	4	2	1	10
04	1620 N	1062	-0-	-558	-0-	69	1	983	3	Y	9	9	1	10

 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	181	1	829	3	Y	1			1
12	992 N	983	-0-	-9	-0-	192	1	791	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	138	1	581	3	Y	1	1	1	-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	247	1	995	3	Y	6	1	1	5
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	288	1	1183	3	Y	1	6	1	-0-
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	314	1	1321	3	Y	13			13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		1770 X	1032	-0-	-738	-0-	180	1	820	3	Y	29	16	1 3 8 27
							32	9						
12		1550 X	889	-0-	-661	-0-	168	1	695	3	Y	24	37	1 1 8 13
							26	9						
01		1426 X	609	-0-	-817	-0-	113	1	477	3	Y	17	14	1 16
							19	9						
02		814 X	814	-0-	-0-	-0-	159	1	642	3	Y	12	2	1 26
							13	9						
03		936 X	936	-0-	-0-	-0-	182	1	742	3	Y	11	31	1 6
							12	9						
04		1020 X	682	-0-	-338	-0-	128	1	540	3	Y	13		19
							14	9						

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024														

11		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	199	1	2106	3	Y	232	138	1 101
							255	9						
12		2387 N	2333	-0-	-54	-0-	198	1	2052	3	Y	75	167	1 1 8 8
							83	9						
01		2418 N	2209	-0-	-209	-0-	303	1	1792	3	Y	104	68	1 44
							114	9						
02		1600 N	1882	-0-	282	282	231	1	1560	3	Y	83	103	1 24
							91	9						
03		2319 N	2037	-0-	-282	-0-	251	1	1697	3	Y	81	68	1 37
							89	9						
04		2130 N	2065	-0-	-65	-0-	251	1	1700	3	Y	104	79	1 62
							114	9						

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978														

11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	93	1	624	3	Y	-0-		2
							87	1	572	3	Y	1	1 8	2
12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	1	9						
01		775 N	612	-0-	-163	-0-	38	1	574	3	Y	-0-		2
							42	1	610	3	Y	41	1 1	42
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	45	9						
							37	1	518	3	Y	2	1 1	43
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	2	9						
							46	1	662	3	Y	2	1 1	44
*04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	2	9						

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028														

11		1650 N	1637	-0-	-13	-0-	136	1	1443	3	Y	53	36	1 23
							58	9						
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	3	Y	78	92	1 1 8 8
							86	9						
01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	256	1	1511	3	Y	67	44	1 31
							74	9						
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	190	1	1281	3	Y	54	68	1 17
							59	9						
03		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	212	1	1433	3	Y	51	44	1 24
							56	9						
*04		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	208	1	1414	3	Y	74	53	1 45
							81	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	76	1	348	3	Y	38	39	1	3 8	10
12	589 N	276	-0-	-313	-0-	42	9	215	3	Y	8	13	1	2 8	3
01	589 N	279	-0-	-310	-0-	52	1	223	3	Y	2	5	1		-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	361	3	Y	18	14	1		4
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	90	1	614	3	Y	39	22	1		21
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	20	9	615	3	Y	20	20	1		21

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798															
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	385	1	1765	3	Y	5	5	1	1 8	1
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	449	1	1857	3	Y	1	1	1	1 8	-0-
01	2387 N	1722	-0-	-665	-0-	329	1	1384	3	Y	8	4	1		4
02	1600 N	1643	-0-	43	43	325	1	1311	3	Y	6	6	1		4
03	1754 N	1711	-0-	-43	-0-	334	1	1371	3	Y	5	5	1		4
04	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	313	1	1313	3	Y	2	1	1		5

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884															
11	1740 N	1641	-0-	-99	-0-	293	1	1344	3	Y	4				4
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	409	1	1692	3	Y	34	4	1	1 8	33
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	319	1	1342	3	Y	4	27	1		10
02	1600 N	1631	-0-	31	31	322	1	1295	3	Y	13	15	1		8
03	1721 N	1690	-0-	-31	-0-	330	1	1353	3	Y	6	10	1		4
04	1650 N	1617	-0-	-33	-0-	309	1	1299	3	Y	8	5	1		7

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888															
11	3990 X	3091	-0-	-899	-0-	554	1	2533	3	Y	4	1	8		8
12	4123 X	3120	-0-	-1003	-0-	606	1	2503	3	Y	10	1	8		17
01	4123 X	2867	-0-	-1256	-0-	547	1	2301	3	Y	17	18	1		16
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	565	1	2274	3	Y	19	5	1		30
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	579	1	2369	3	Y	15	32	1		13
04	3090 X	2781	-0-	-309	-0-	532	1	2238	3	Y	10				23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010										TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1950 N	1598	-0-	-352	-0-	135 1 34 9	1429 3	Y	31	40 1	15	
12	1922 N	1628	-0-	-294	-0-	140 1 41 9	1447 3	Y	37	45 1 1 8	6	
01	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	246 1 48 9	1449 3	Y	44	24 1	26	
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	196 1 29 9	1321 3	Y	26	24 1	28	
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	219 1 37 9	1480 3	Y	34	45 1	17	
04	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	208 1 35 9	1416 3	Y	32	27 1	22	

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008										TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770		
11	1590 X	1351	-0-	-239	-0-	242 1 2 9	1107 3	Y	2	1 1	2	
12	1643 X	1221	-0-	-422	-0-	237 1 2 9	982 3	Y	2	3 1	1	
01	1612 X	1157	-0-	-455	-0-	221 1 7 9	929 3	Y	6	4 1	3	
02	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	245 1 7 9	988 3	Y	6	6 1	3	
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	72 1 1 9	292 3	Y	1	3 1	1	
*04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	469 1 18 9	1967 3	Y	16	9 1	8	

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008										TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878		
11	4980 X	3013	-0-	-1967	-0-	535 1 29 9	2449 3	Y	26	3 8	76	
12	3751 X	2875	-0-	-876	-0-	555 1 26 9	2294 3	Y	24	2 8	98	
01	3627 X	2471	-0-	-1156	-0-	472 1 17 9	1982 3	Y	15	62 1	51	
02	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	211 1 20 9	852 3	Y	18	5 1	64	
03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	465 1 18 9	1903 3	Y	16	59 1	21	
04	3000 X	2260	-0-	-740	-0-	434 1 7 9	1819 3	Y	6		27	

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946		
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	116 1 13 9	784 3	Y	12		28	
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	126 1 41 9	836 3	Y	37	30 1 1 8	34	
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	60 1 2 9	908 3	Y	2	1 1	35	
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	56 1 32 9	819 3	Y	29	36 1	28	
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	63 1 17 9	913 3	Y	15	29 1	14	
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	57 1 20 9	820 3	Y	18	4 1	28	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	1050 N	929	-0-	-121	-0-	161	1	736	3	Y	29	34 1	2 8	26
						32	9							
12	1054 N	921	-0-	-133	-0-	175	1	712	3	Y	31	45 1	2 8	10
						34	9							
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	253	1	1066	3	Y	38	36 1		12
						42	9							
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	274	1	1099	3	Y	45	42 1		15
						50	9							
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	227	1	934	3	Y	42	40 1		17
						46	9							
04	1320 N	1156	-0-	-164	-0-	210	1	884	3	Y	56	47 1		26
						62	9							

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926														
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	87	1	400	3	Y	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	79	1	326	3	Y	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	83	1	348	3	Y	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	61	1	245	3	Y	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	65	1	271	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	294	-0-	-126	-0-	56	1	238	3	Y	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111														
11	4830 X	3864	-0-	-966	-0-	329	1	3493	3	Y	38	51 1		19
						42	9							
12	4991 X	3850	-0-	-1141	-0-	334	1	3459	3	Y	52	60 1	2 8	9
						57	9							
01	4991 X	3951	-0-	-1040	-0-	565	1	3333	3	Y	48	27 1		30
						53	9							
02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	443	1	2989	3	Y	38	31 1		37
						42	9							
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	480	1	3243	3	Y	41	53 1		25
						45	9							
04	3870 X	3674	-0-	-196	-0-	466	1	3168	3	Y	36	32 1		29
						40	9							

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992														
11	870 X	625	-0-	-245	-0-	81	1	542	3	Y	2			13
						2	9							
12	992 X	806	-0-	-186	-0-	103	1	684	3	Y	17	14 1	1 8	15
						19	9							
01	992 X	775	-0-	-217	-0-	63	1	710	3	Y	2			17
						2	9							
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	Y	16	19 1		14
						18	9							
03	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	3	Y	11	17 1		8
						12	9							
*04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	61	1	876	3	Y	11	3 1		16
						12	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	7410 X	4364	-0-	-3046	-0-	781	1	3572	3	Y	10	1	8	14	
12	5394 X	4260	-0-	-1134	-0-	827	1	3419	3	Y	13	1	8	26	
01	4960 X	3864	-0-	-1096	-0-	738	1	3105	3	Y	19	24	1	21	
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	720	1	2902	3	Y	14	7	1	28	
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	724	1	2965	3	Y	8	26	1	10	
04	4350 X	3459	-0-	-891	-0-	663	1	2788	3	Y	7			17	

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821															
11	1380 N	826	-0-	-554	-0-	142	1	650	3	Y	31	38	1	3 8	27
12	1302 N	786	-0-	-516	-0-	145	1	596	3	Y	41	52	1	3 8	13
01	1426 N	864	-0-	-562	-0-	158	1	662	3	Y	40	37	1		16
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	173	1	693	3	Y	49	44	1		21
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	199	1	815	3	Y	44	43	1		22
*04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	177	1	748	3	Y	36	36	1		22

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862															
11	2430 X	1696	-0-	-734	-0-	302	1	1382	3	Y	11	9	1	2 8	3
12	2232 X	1889	-0-	-343	-0-	369	1	1517	3	Y	3	3	1	2 8	1
01	2232 X	1744	-0-	-488	-0-	333	1	1399	3	Y	11	6	1		6
02	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	319	1	1285	3	Y	8	10	1		4
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	334	1	1373	3	Y	6	6	1		4
04	1830 X	1641	-0-	-189	-0-	315	1	1322	3	Y	4	2	1		6

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126															
11	5220 X	3594	-0-	-1626	-0-	305	1	3238	3	Y	46	63	1		23
12	4650 X	3613	-0-	-1037	-0-	311	1	3229	3	Y	66	75	1	3 8	11
01	4309 X	3647	-0-	-662	-0-	517	1	3050	3	Y	73	40	1		44
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	404	1	2717	3	Y	51	42	1		53
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	433	1	2927	3	Y	55	74	1		34
04	3600 X	3229	-0-	-371	-0-	407	1	2771	3	Y	46	42	1		38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		2790 X	2715	-0-	-75	-0-	1220	1	1474	3	Y	19	42	1 8 4
							21	9						
12		2883 X	2477	-0-	-406	-0-	1154	1	1311	3	Y	11	6	1 8 8
							12	9						
01		2852 X	2260	-0-	-592	-0-	948	1	1282	3	Y	27	2	1 33
							30	9						
02		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	1148	1	1199	3	Y	18	25	1 26
							20	9						
03		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	1335	1	1313	3	Y	15	22	1 19
							17	9						
04		2730 X	2568	-0-	-162	-0-	1303	1	1250	3	Y	14	19	1 14
							15	9						

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772														
11		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	1216	1	1470	3	Y	18	33	1 8 4
							20	9						
12		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	1233	1	1401	3	Y	6	5	1 8 4
							7	9						
01		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	1016	1	1373	3	Y	27	2	1 29
							30	9						
02		1600 N	2473	-0-	873	873	1203	1	1256	3	Y	13	21	1 21
							14	9						
03		3100 N	2701	-0-	-399	474	1355	1	1332	3	Y	13	19	1 15
							14	9						
*04		2876 N	2402	-0-	-474	-0-	1222	1	1173	3	Y	6	13	1 8
							7	9						

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014														
11		3000 X	2650	-0-	-350	-0-	222	1	2351	3	Y	70	58	1 20
							77	9						
12		3100 X	2507	-0-	-593	-0-	213	1	2204	3	Y	82	83	1 8 18
							90	9						
01		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	440	1	2595	3	Y	82	79	1 21
							90	9						
02		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	342	1	2307	3	Y	32	37	1 16
							35	9						
03		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	348	1	2356	3	Y	40	41	1 15
							44	9						
04		3030 X	2705	-0-	-325	-0-	339	1	2307	3	Y	54	47	1 22
							59	9						

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150														
11		4950 X	3564	-0-	-1386	-0-	304	1	3221	3	Y	35	48	1 17
							39	9						
12		5115 X	3043	-0-	-2072	-0-	264	1	2736	3	Y	39	47	1 8 7
							43	9						
01		4650 X	3142	-0-	-1508	-0-	447	1	2634	3	Y	55	28	1 34
							61	9						
02		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	342	1	2307	3	Y	37	31	1 40
							41	9						
03		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	369	1	2492	3	Y	42	55	1 27
							46	9						
04		3570 X	2807	-0-	-763	-0-	354	1	2410	3	Y	39	35	1 31
							43	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	129	1	872	3	Y	11			23
						12	9							
12	868 N	787	-0-	-81	-0-	101	1	664	3	Y	20	24	1 8	18
						22	9							
01	992 N	831	-0-	-161	-0-	50	1	756	3	Y	23	1	1	40
						25	9							
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	663	3	Y	18	33	1	25
						20	9							
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	51	1	735	3	Y	12	25	1	12
						13	9							
04	810 N	746	-0-	-64	-0-	48	1	684	3	Y	13	3	1	22
						14	9							

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826														
11	4830 X	2628	-0-	-2202	-0-	468	1	2136	3	Y	22	2	8	28
						24	9							
12	3193 X	2557	-0-	-636	-0-	493	1	2035	3	Y	26	1	8	53
						29	9							
01	2883 X	2501	-0-	-382	-0-	470	1	1975	3	Y	51	57	1	47
						56	9							
02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	440	1	1775	3	Y	37	5	1	79
						41	9							
03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	440	1	1808	3	Y	35	81	1	33
						39	9							
04	2640 X	2160	-0-	-480	-0-	406	1	1708	3	Y	42	2	1	73
						46	9							

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725														
11	3090 X	2712	-0-	-378	-0-	483	1	2207	3	Y	20	31	1 8	16
						22	9							
12	3193 X	2592	-0-	-601	-0-	502	1	2070	3	Y	18	1	8	33
						20	9							
01	3162 X	2396	-0-	-766	-0-	457	1	1922	3	Y	15	14	1	34
						17	9							
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	437	1	1756	3	Y	17	4	1	47
						19	9							
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	454	1	1862	3	Y	26	44	1	29
						29	9							
04	2700 X	2237	-0-	-463	-0-	428	1	1798	3	Y	10			39
						11	9							

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996														
11	2010 X	347	-0-	-1663	-0-	50	1	261	2	Y	33	8	8	156
						36	9							
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	123	242	1	30
01	1426 X	272	-0-	-1154	-0-	9	1	205	3	Y	53	62	1	21
						58	9							
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	17	17	1	21
						19	9							
03	58 X	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	21	1	-0-
*04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	52	1	705	3	Y	20	9	1	11
						22	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	1412	1	1152	2	Y	-0-			8
12	2294 N	1892	-0-	-402	-0-	769	1	1122	2	Y	1	1 8		8
							1							
01	2077 N	588	-0-	-1489	-0-	126	1	462	3	Y	-0-	6 1		2
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	126	1	330	3	Y	-0-			2
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	115	1	571	3	Y	66			68
							73							
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	111	1	472	3	Y	-0-			68

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892														
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			37
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			37
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	13			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	3	Y	-0-			50

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100														
11	3600 X	3032	-0-	-568	-0-	121	1	2859	3	Y	47	39 1		16
							52							
12	3503 X	3228	-0-	-275	-0-	129	1	3038	3	Y	55	61 1	2 8	8
							61							
01	3472 X	2608	-0-	-864	-0-	107	1	2429	3	Y	65	53 1		20
							72							
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	118	1	2603	3	Y	53	54 1		19
							58							
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	128	1	2658	3	Y	46	31 1		34
							51							
04	3120 X	2524	-0-	-596	-0-	105	1	2379	3	Y	36	48 1		22
							40							

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084														
11	3510 X	3249	-0-	-261	-0-	130	1	3061	3	Y	53	43 1		18
							58							
12	3627 X	3459	-0-	-168	-0-	138	1	3275	3	Y	42	52 1	2 8	6
							46							
01	3472 X	2325	-0-	-1147	-0-	96	1	2179	3	Y	45	37 1		14
							50							
02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	99	1	2197	3	Y	43	42 1		15
							47							
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	144	1	2976	3	Y	62	37 1		40
							68							
04	3360 X	2971	-0-	-389	-0-	123	1	2785	3	Y	57	67 1		30
							63							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

11	1170 N	439	-0-	-731	-0-	34	1	366	3	Y	35	29	1	34
						39	9							
12	1023 N	512	-0-	-511	-0-	43	1	449	3	Y	18	45	1	7
						20	9							
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	146	1	857	3	Y	41	22	1	26
						45	9							
02	DLQ G-10	574	-0-	574	574	74	1	494	3	Y	5	20	1	11
						6	9							
03	1169 N	595	-0-	-574	-0-	76	1	517	3	Y	2	8	1	5
						2	9							
04	1020 N	314	-0-	-706	-0-	40	1	273	3	Y	1	4	1	2
						1	9							

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

11	3000 X	2690	-0-	-310	-0-	344	1	2324	3	Y	20			90
						22	9							
12	3100 X	2649	-0-	-451	-0-	345	1	2275	3	Y	26	1	8	115
						29	9							
01	3069 X	2887	-0-	-182	-0-	177	1	2682	3	Y	25	2	1	138
						28	9							
02	DLQ G-10	2543	-0-	2543	2543	162	1	2355	3	Y	24	5	1	157
						26	9							
03	5332 X	2789	-0-	-2543	-0-	180	1	2578	3	Y	28	5	1	180
						31	9							
04	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	176	1	2524	3	Y	23	8	1	195
						25	9							

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

11	3330 X	2271	-0-	-1059	-0-	89	1	2107	3	Y	68	52	1	24
						75	9							
12	3007 X	2252	-0-	-755	-0-	90	1	2121	3	Y	37	54	1	6
						41	9					1	8	
01	2666 X	1867	-0-	-799	-0-	76	1	1735	3	Y	51	42	1	15
						56	9							
02	DLQ G-10	1933	-0-	1933	1933	82	1	1803	3	Y	44	43	1	16
						48	9							
03	4037 X	2104	-0-	-1933	-0-	94	1	1955	3	Y	50	31	1	35
						55	9							
04	2280 X	1917	-0-	-363	-0-	79	1	1793	3	Y	41	51	1	25
						45	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		4320 X	3395	-0-	-925	-0-	137 1	3221 3	Y	34	29 1		12
							37 9						
12		4092 X	3417	-0-	-675	-0-	137 1	3244 3	Y	33	39 1	1 8	5
							36 9						
01		3968 X	2819	-0-	-1149	-0-	116 1	2644 3	Y	54	45 1		14
							59 9						
02	DLQ	G-10	3037	-0-	3037	3037	129 1	2855 3	Y	48	45 1		17
							53 9						
03		6327 X	3290	-0-	-3037	-0-	150 1	3096 3	Y	40	29 1		28
							44 9						
04		3390 X	3085	-0-	-305	-0-	128 1	2911 3	Y	42	48 1		22
							46 9						

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120													
11		4320 X	3241	-0-	-1079	-0-	130 1	3063 3	Y	44	39 1		15
							48 9						
12		4247 X	3354	-0-	-893	-0-	134 1	3166 3	Y	49	55 1	2 8	7
							54 9						
01		3875 X	2535	-0-	-1340	-0-	105 1	2377 3	Y	48	41 1		14
							53 9						
02	DLQ	G-10	2573	-0-	2573	2573	110 1	2421 3	Y	38	41 1		11
							42 9						
03		5328 X	2755	-0-	-2573	-0-	125 1	2588 3	Y	38	27 1		22
							42 9						
04		3240 X	2747	-0-	-493	-0-	114 1	2582 3	Y	46	50 1		18
							51 9						

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102													
11		3240 X	2501	-0-	-739	-0-	100 1	2366 3	Y	32	28 1		11
							35 9						
12		3100 X	2659	-0-	-441	-0-	106 1	2514 3	Y	35	40 1	1 8	5
							39 9						
01		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	284 1	6456 3	Y	53	43 1		15
							58 9						
02	DLQ	G-10	2213	-0-	2213	2213	94 1	2079 3	Y	36	38 1		13
							40 9						
03		3752 X	1539	-0-	-2213	-0-	70 1	1460 3	Y	8	12 1		9
							9 9						
04		3930 X	2061	-0-	-1869	-0-	86 1	1947 3	Y	25	23 1		11
							28 9						

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	1394	-0-	-76	-0-	180	1	1213	3	N	1	1 8	65
12	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	182	1	1205	3	N	4	1 8	68
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	93	1	1417	3	N	10	1 1	77
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	82	1	1193	3	N	15	3 1	89
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	94	1	1340	3	N	17	3 1	103
04	1470 N	1337	-0-	-133	-0-	87	1	1247	3	N	3	2 1	104

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	44	1	2165	2	N	-0-		159
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	51	1	2548	2	N	-0-		159
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	N	2	133 1	28
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	42	1	2045	2	N	4		32
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	51	1	2485	2	N	16		48
*04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	48	1	2342	2	N	22		70

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	46	1	2256	2	N	12		94
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	47	1	2280	2	N	12		106
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	N	19	89 1	36
02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	49	1	2402	2	N	8		44
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	43	1	2100	2	N	33		77
*04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	46	1	2270	2	N	22		99

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

11	720 N	603	-0-	-117	-0-	12	1	578	2	N	12		86
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	11	1	516	2	N	46	88 1	44
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	529	2	10	9	N	9		53
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	11	1	524	2	N	6		59
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	14	1	671	2	N	27		86
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	12	1	577	2	N	45		131

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703												
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	58 1	2832 2	N	12			94
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	13 9 52 1	2537 2	N	12			106
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	13 9 2751 2	21 9	N	19	89 1		36
02	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	53 1	2600 2	N	8			44
03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	9 9 61 1	2967 2	N	33			77
*04	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	36 9 55 1	2712 2	N	22			99

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786												
11	1800 N	1572	-0-	-228	-0-	31 1	1541 2	N	-0-			142
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	33 1	1633 2	N	38			180
01	1705 N	1467	-0-	-238	-0-	42 9 1467 2		N	-0-			180
02	1456 N	1222	-0-	-234	-0-	24 1	1198 2	N	-0-			180
03	1736 N	1489	-0-	-247	-0-	30 1	1459 2	N	-0-			180
*04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	29 1	1424 2	N	-0-			180

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744												
11	2910 X	2902	-0-	-8	-0-	58 1	2844 2	N	-0-			199
12	3007 X	2505	-0-	-502	-0-	50 1	2455 2	N	-0-			199
01	3348 X	3136	-0-	-212	-0-	3060 2	76 9	N	69	179 1		89
02	DLQ G-10	2462	-0-	2462	2462	49 1	2401 2	N	11			100
03	DLQ G-10	3219	-0-	3219	5681	12 9 62 1	3125 2	N	29			129
*04	8365 X	2684	-0-	-5681	-0-	32 9 53 1	2612 2	N	17			146

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350												
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710												
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2408 2	7 9	N	6			38
12	2201 N	1341	-0-	-860	-0-	1337 2	4 9	N	4			42
01	2015 N	1197	-0-	-818	-0-	1190 2	7 9	N	6			48
*02	2268 N	1052	-0-	-1216	-0-	1050 2	2 9	N	2			50
03	1333 N	716	-0-	-617	-0-	716 2		N	-0-			50
04	1170 N	507	-0-	-663	-0-	507 2		N	-0-			50

SABINE OIL & GAS LLC 742142												
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631												
11	510 N	236	-0-	-274	-0-	235 2	1 9	N	1			60
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1119 2	7 9	N	6	1 8		65
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	386 2	3 9	N	3	1 8		67
02	224 N	8	-0-	-216	-0-	8 2		N	-0-			67
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			67
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730															
11	1890	N	1604	-0-	-286	-0-	540	1	1064	2	N	-0-			182
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	540	1	1206	2	N	96	154	1	1 8 123
01	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	106	9							
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	504	1	973	2	N	26	1	8	148
03	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	29	9							
04	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	486	1	1343	2	N	-0-			148
							486	1	1044	2	N	22			170
							24	9							
							522	1	792	2	N	-0-			170

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048															
11	23910	X	21516	-0-	-2394	-0-	190	1	21094	2	N	211	179	1	2 8 191
12	24707	X	21519	-0-	-3188	-0-	232	9							
01	24459	X	19948	-0-	-4511	-0-	200	1	21101	2	N	198	179	1	1 8 209
02	DLQ G-10		18006	-0-	18006	18006	218	9							
03	36887	X	18881	-0-	-18006	-0-	197	1	19577	2	N	158	187	1	4 8 176
*04	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	174	9							
							179	1	17618	2	N	190	180	1	12 8 174
							209	9							
							198	1	18523	2	N	145	179	1	4 8 136
							160	9							
							195	1	18997	2	N	183	187	1	3 8 129
							201	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12300 X	10352	-0-	-1948	-0-	459	1	9818	2	Y	68	5	8			187
12	12431 X	9015	-0-	-3416	-0-	473	1	8477	2	Y	59	172	1	2	8	72
01	11997 X	9861	-0-	-2136	-0-	475	1	9312	2	Y	67	5	8			134
02	DLQ G-10	8401	-0-	8401	8401	429	1	7904	2	Y	62	9	8			187
03	17273 X	8872	-0-	-8401	-0-	446	1	8358	2	Y	62	171	1	8	8	70
*04	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	461	1	8436	2	Y	52	3	8			119

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774																
11	14160 X	7972	-0-	-6188	-0-	1131	1	6705	2	N	124	2	8			219
12	14074 X	8797	-0-	-5277	-0-	1014	1	7652	2	N	119	189	1	4	8	145
01	13454 X	10236	-0-	-3218	-0-	1209	1	8843	2	N	167	179	1	7	8	126
02	DLQ G-10	9384	-0-	9384	9384	1092	1	8139	2	N	139	182	1	9	8	74
03	19414 X	10030	-0-	-9384	-0-	1209	1	8756	2	N	59	6	8			127
*04	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	936	1	6403	2	N	129	180	1	1	8	75

SAMSON LONE STAR, LLC 744737																
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650																
11	3000 N	2045	-0-	-955	3463	2001	2	44	9	Y	40	41	1			48
12	3100 N	2134	-0-	-966	2497	2132	2	2	9	Y	2	2	8			48
01	3100 N	2059	-0-	-1041	1456	2058	2	1	9	Y	1					49
02	2800 N	1843	-0-	-957	499	1837	2	6	9	Y	5	2	8			52
*03	2426 N	1927	-0-	-499	-0-	1927	2			Y	-0-					52
*04	1980 N	1652	-0-	-328	-0-	1644	2	8	9	Y	7	7	8			52

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8494	-	9344		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	Y	4					5
12		279 N	192	-0-	-87	-0-	188	2	4	9	Y	4					9
01		279 N	152	-0-	-127	-0-	145	2	7	9	Y	6					15
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	155	2	13	9	Y	12	20	1			7
03		186 N	123	-0-	-63	-0-	119	2	4	9	Y	4					11
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	126	2	2	9	Y	2					13

GUILM, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8597	-	9750		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8592	-	8792		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997										TOTAL DEPTH	9939	PERF.	8510	-	9822		
11		3000 N	2600	-0-	-400	1610	2600	2			Y	-0-					2
12		3100 N	1595	-0-	-1505	105	1595	2			Y	-0-					2
01		3042 N	2937	-0-	-105	-0-	2937	2			Y	-0-					2
02		2436 X	2181	-0-	-255	-0-	2181	2			Y	-0-					2
03		2697 X	2286	-0-	-411	-0-	2286	2			Y	-0-					2
04		2850 X	1969	-0-	-881	-0-	1969	2			Y	-0-					2

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004										TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8560	-	8740		
11		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3929	2	67	9	Y	61					161
12		4247 X	3781	-0-	-466	-0-	3693	2	88	9	Y	80	6	8			235
01		4247 X	2736	-0-	-1511	-0-	2620	2	116	9	Y	105	177	1			163
02		3864 X	2893	-0-	-971	-0-	2842	2	51	9	Y	46	165	1	9	8	35
03		4123 X	3263	-0-	-860	-0-	3230	2	33	9	Y	30					65
04		3990 X	3574	-0-	-416	-0-	3499	2	75	9	Y	68	20	8			113

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003										TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8488	-	9704		
11		1356 N	627	-0-	-729	-0-	627	2			Y	-0-					2
12		775 N	707	-0-	-68	-0-	706	2	1	9	Y	1	1	8			2
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2	1	1			3
02		INC G-10	663	-0-	663	663	653	2	10	9	Y	9	4	1	1	8	7
03		INC G-10	408	-0-	408	1071	408	2			Y	-0-					7
*04		1625 N	554	-0-	-1071	-0-	554	2			Y	-0-					7

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8516	-	9837		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737											
WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	758 N	569	-0-	-189	-0-	569	2				63
12	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2				63
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	572	2	92	9	84	31
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			116 1	31
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2				31
04	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	2				31

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684											
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2				1
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2				1
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	210	2	1	9		2
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	169	2			1 1	1
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	169	2	2	9		3
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	110	2	1	9		4

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600											
11	3000 N	1434	-0-	-1566	1440	1433	2	1	9		7
12	3100 N	1825	-0-	-1275	165	1819	2	6	9	4 8	8
01	1903 N	1738	-0-	-165	-0-	1732	2	6	9	4 1	9
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1978	2	28	9	5 8	19
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1988	2	18	9		35
*04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2175	2	29	9	14 8	47

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690											
11	3000 N	2441	-0-	-559	5054	2431	2	10	9		59
12	3100 N	2519	-0-	-581	4473	2502	2	17	9	8 8	66
01	3100 N	2377	-0-	-723	3750	2338	2	39	9		101
02	5926 X	2176	-0-	-3750	-0-	2159	2	17	9	71 1	39
*03	2635 X	2445	-0-	-190	-0-	2433	2	12	9	6 8	50
*04	2430 X	2332	-0-	-98	-0-	2317	2	15	9	14 8	50

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776											
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3135	2	37	9		53
12	3255 X	3017	-0-	-238	-0-	2956	2	61	9	6 8	102
01	3348 X	2879	-0-	-469	-0-	2845	2	34	9		133
02	3024 X	2717	-0-	-307	-0-	2706	2	11	9	5 8	138
03	3348 X	3268	-0-	-80	-0-	3242	2	26	9	139 1	23
04	3180 X	2962	-0-	-218	-0-	2941	2	21	9	9 8	33

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000										TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8614 - 9700		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2947	2	19	9	N	17				122
12	4805 X	3605	-0-	-1200	-0-	3575	2	30	9	N	27	2	8		147
01	4805 X	4172	-0-	-633	-0-	4172	2			N	-0-				147
02	4312 X	3931	-0-	-381	-0-	3928	2	3	9	N	3	1	8		149
03	4774 X	3425	-0-	-1349	-0-	3423	2	2	9	N	2				151
04	4050 X	2520	-0-	-1530	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8		151

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8606 - 9703		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000										TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8590 - 9750		
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2455	2	14	9	Y	13				21
12	3193 X	2601	-0-	-592	-0-	2570	2	31	9	Y	28	7	8		42
01	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1802	2	7	9	Y	6				48
02	2296 X	885	-0-	-1411	-0-	868	2	17	9	Y	15	53	1	7 8	3
*03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3343	2	29	9	Y	26				29
*04	2520 X	2206	-0-	-314	-0-	2184	2	22	9	Y	20	18	8		31

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8640 - 9710		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002										TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8506 - 9684		
11	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-				18
12	4650 X	673	-0-	-3977	-0-	662	2	11	9	Y	10	8	8		20
01	4650 X	593	-0-	-4057	-0-	593	2			Y	-0-				20
02	3780 X	406	-0-	-3374	-0-	399	2	7	9	Y	6	15	1	5 8	6
03	4185 X	371	-0-	-3814	-0-	368	2	3	9	Y	3				9
04	720 X	478	-0-	-242	-0-	476	2	2	9	Y	2	2	8		9

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8465 - 9709		
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3527	2	7	9	Y	6				20
12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3798	2	26	9	Y	24	11	8		33
01	3751 X	3635	-0-	-116	-0-	3613	2	22	9	Y	20				53
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3445	2	28	9	Y	25	51	1	12 8	15
*03	3782 X	3596	-0-	-186	-0-	3587	2	9	9	Y	8				23
*04	3660 X	3421	-0-	-239	-0-	3400	2	21	9	Y	19	17	8		25

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8510 - 9679		
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-				206
12	4123 X	3420	-0-	-703	-0-	3409	2	11	9	Y	10				216
01	4123 X	3989	-0-	-134	-0-	3989	2			Y	-0-				216
02	3584 X	3481	-0-	-103	-0-	3481	2			Y	-0-				216
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-				216
04	3840 X	2645	-0-	-1195	-0-	2644	2	1	9	Y	1	152	1		65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	329	2	Y	4	13 1	2
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	56	1	357	2	Y	6		8
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	51	1	324	2	Y	7		15
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	52	1	285	2	Y	5	13 1	7
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	50	1	359	2	Y	7		14
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	367	2	Y	15	13 1	16

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	15	15 8	18
12	2728 X	1018	-0-	-1710	-0-	83	1	934	2	Y	1	1 8	18
01	3038 X	163	-0-	-2875	-0-	7	1	153	2	Y	3	2 8	19
02	2744 X	361	-0-	-2383	-0-	59	1	294	2	Y	7	1 8	25
03	3038 X	194	-0-	-2844	-0-	194	2			Y	-0-		25
04	990 X	419	-0-	-571	-0-	31	1	380	2	Y	7		32

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

11	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3204	2	9	9	Y	8		45
12	3813 X	2043	-0-	-1770	-0-	2029	2	14	9	Y	13	9 8	49
01	3968 X	3571	-0-	-397	-0-	3557	2	14	9	Y	13		62
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3619	2	15	9	Y	14	57 1 10 8	9
*03	2573 X	2138	-0-	-435	-0-	2138	2			Y	-0-		9
*04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3984	2	34	9	Y	31	22 8	18

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	9	3 8	86
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	N	4	3 8	87
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	35	1	222	2	N	3	2 8	88
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	40	1	216	2	N	11	3 8	96
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	46	2 8	140
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	3	2 8	141

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812																	
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					33
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	8			33
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	92	2	46	9	Y	42	64	1			11
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	Y	10	2	8			19
*03		155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2			Y	-0-					19
*04		150 N	125	-0-	-25	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	8			19

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728																	
11		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					41
12		3813 X	2023	-0-	-1790	-0-	2012	2	11	9	Y	10	9	8			42
01		3782 X	3292	-0-	-490	-0-	3285	2	7	9	Y	6	31	1			17
02		3556 X	3064	-0-	-492	-0-	3051	2	13	9	Y	12	8	8			21
03		3937 X	3298	-0-	-639	-0-	3274	2	24	9	Y	22					43
04		3810 X	1732	-0-	-2078	-0-	1708	2	24	9	Y	22	19	8			46

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765																	
11		922 X	295	-0-	-627	-0-	31	1	245	2	N	17	1	8			38
12		434 X	257	-0-	-177	-0-	33	1	209	2	N	14	1	8			51
01		279 X	269	-0-	-10	-0-	36	1	226	2	N	6	1	8			56
02		280 N	9	-0-	-271	-0-	7	9	6	2	N	2	2	8			56
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	N	30					86
*04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	322	2	N	10	77	1	1	8	18
							11	9									

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					13
12		163 X	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					13
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	9	1			4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332															
11	3000 N	1683	-0-	-1317	1642	184	1	1441	2	Y	53	73	1	6 8	30
						58	9								
12	2917 N	1275	-0-	-1642	-0-	166	1	1046	2	Y	57	8	8		79
						63	9								
01	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	140	1	883	2	Y	49	7	8		121
						54	9								
02	1372 N	542	-0-	-830	-0-	76	1	418	2	Y	44	105	1	5 8	55
						48	9								
03	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	122	1	874	2	Y	60	5	8		110
						66	9								
*04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	186	1	1463	2	Y	144	97	1	7 8	150
						158	9								

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370															
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				23
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-				23
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	18	1		6
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	40	2	11	9	Y	10				16
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1				17
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1				18

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376															
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-				2
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-				2
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-	2	1		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-				-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-				-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390															
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				47
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-				47
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-				47
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				47
03	682 N	37	-0-	-645	-0-	37	2			Y	-0-				47
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-				47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	985	1	7728	2	Y	30	29 1	4 8 24
							33	9						
12		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	609	1	3848	2	Y	27	21 1	4 8 26
							30	9						
01		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	847	1	5345	2	Y	26	20 1	4 8 28
							29	9						
02		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	849	1	4649	2	Y	14	22 1	4 8 16
							15	9						
03		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	712	1	5098	2	Y	37	20 1	5 8 28
							41	9						
*04		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	552	1	4343	2	Y	29	22 1	5 8 30
							32	9						

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670														
11		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2735	2	20	9	Y	18	137 1	48
12		4402 X	2143	-0-	-2259	-0-	2131	2	12	9	Y	11	8 8	51
01		4402 X	2451	-0-	-1951	-0-	2448	2	3	9	Y	3		54
02		2716 X	2392	-0-	-324	-0-	2369	2	23	9	Y	21	7 8	68
03		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3452	2	9	9	Y	8		76
*04		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2944	2	35	9	Y	32	15 8	93

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156														
11		1921 N	943	-0-	-978	-0-	103	1	809	2	Y	28	93 1	5 8 17
							31	9						
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	133	1	840	2	Y	35	5 8	47
							39	9						
01		1085 N	1027	-0-	-58	-0-	135	1	852	2	Y	36	5 8	78
							40	9						
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	129	1	706	2	Y	29	66 1	5 8 36
							32	9						
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	111	1	791	2	Y	41	4 8	73
							45	9						
04		870 N	816	-0-	-54	-0-	84	1	659	2	Y	66	63 1	5 8 71
							73	9						

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780														
11		464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	30	6 8	51
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	32	8 8	75
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	95	1	597	2	Y	12	10 8	77
							13	9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	15 8	79
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	70 1	4 8 16
04		420 N	218	-0-	-202	-0-	24	1	188	2	Y	5	3 8	18
							6	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	N	2	2 8		50		
12	434 N	111	-0-	-323	-0-	2 9	95 2	N	1	1 8		50		
01	279 N	76	-0-	-203	-0-	1 9	65 2	N	1	1 8		50		
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	10 1	91 2	N	1	1 8		50		
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	1 9	65 2	N	12			62		
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17 1	99 2	N	65	1 8		126		

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682														
11	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	214 1	1676 2	Y	57	52 1	4 8	45		
12	3441 X	592	-0-	-2849	-0-	63 9	485 2	Y	27	41 1	5 8	26		
01	3224 X	263	-0-	-2961	-0-	77 1	205 2	Y	24	21 1	3 8	26		
02	2660 X	226	-0-	-2434	-0-	30 9	172 2	Y	21	21 1	3 8	23		
03	2604 X	304	-0-	-2300	-0-	32 1	251 2	Y	16	23 1	4 8	12		
04	1950 X	197	-0-	-1753	-0-	26 9	167 2	Y	8	9 1	2 8	9		

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868														
11	3000 N	2178	-0-	-822	4317	2178 2		Y	-0-			9		
12	3100 N	1919	-0-	-1181	3136	1919 2		Y	-0-			9		
01	3100 N	2396	-0-	-704	2432	2396 2		Y	-0-			9		
02	2800 N	1830	-0-	-970	1462	1830 2		Y	-0-			9		
03	3100 N	1695	-0-	-1405	57	1695 2		Y	-0-			9		
04	2310 N	1867	-0-	-443	-0-	1867 2		Y	-0-			9		

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646														
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	30 1	237 2	Y	-0-			15		
12	403 N	320	-0-	-83	-0-	44 1	276 2	Y	-0-			15		
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	41 1	256 2	Y	-0-			15		
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	28 1	153 2	Y	118			133		
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	130 9	1209 2	Y	12	4 8		141		
*04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	169 1	1296 2	Y	46	169 1	5 8	13		

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856														
11	1530 X	245	-0-	-1285	-0-	243 2	2 9	N	2			21		
*12	1581 X	857	-0-	-724	-0-	851 2	6 9	N	5	5 8		21		
*01	1581 X	978	-0-	-603	-0-	978 2		N	-0-	18 1		3		
*02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	895 2	9 9	N	8	7 8		4		
*03	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1043 2	23 9	N	21	21 1		4		
*04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1138 2	18 9	N	16	4 1	15 8	1		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3000 X	2839	-0-	-161	-0-	2761 2	78 9	N	71		121
12		2914 X	1157	-0-	-1757	-0-	1080 2	77 9	N	70	7 8	184
01		2976 X	2536	-0-	-440	-0-	2486 2	50 9	N	45	161 1	68
02		2660 N	2019	-0-	-641	-0-	1977 2	42 9	N	38	7 8	99
03		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2329 2	347 9	N	315	345 1	69
*04		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2710 2	37 9	N	34	75 1 20 8	8

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788												
11		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-		2
12		2418 X	1556	-0-	-862	-0-	1556 2		N	-0-		2
01		2418 X	1705	-0-	-713	-0-	1705 2		N	-0-		2
02		2184 X	1509	-0-	-675	-0-	1509 2		N	-0-		2
03		2077 X	1541	-0-	-536	-0-	1541 2		N	-0-		2
04		1830 X	1614	-0-	-216	-0-	1614 2		N	-0-		2

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722												
11		T. A.	7	-0-	7	40	7 2		Y	-0-		3
12		43 X	3	-0-	-40	-0-	3 2		Y	-0-		3
01		7 N	4	-0-	-3	-0-	3 2	1 9	Y	1	3 1	1
02		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-		1
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		1
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		1

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870												
11		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		N	-0-		3
12		3565 X	2426	-0-	-1139	-0-	2426 2		N	-0-		3
01		3100 X	2922	-0-	-178	-0-	2922 2		N	-0-		3
02		2744 X	2407	-0-	-337	-0-	2407 2		N	-0-		3
03		2976 X	2634	-0-	-342	-0-	2634 2		N	-0-		3
04		2880 X	2783	-0-	-97	-0-	2783 2		N	-0-		3

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680												
11		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2		Y	-0-		5
12		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5237 2	14 9	Y	13	13 8	5
01		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663 2		Y	-0-		5
02		4592 X	4240	-0-	-352	-0-	4227 2	13 9	Y	12	3 1 10 8	4
03		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5245 2	51 9	Y	46		50
*04		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5013 2	34 9	Y	31	21 8	60

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786												
11		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5808 2	22 9	Y	20		199
12		6231 X	6037	-0-	-194	-0-	6024 2	13 9	Y	12	12 8	199
01		6076 X	5486	-0-	-590	-0-	5486 2		Y	-0-		199
02		5488 X	5275	-0-	-213	-0-	5258 2	17 9	Y	15	12 8	202
03		6076 X	5830	-0-	-246	-0-	5806 2	24 9	Y	22		224
04		5850 X	5383	-0-	-467	-0-	5313 2	70 9	Y	64	179 1 20 8	89

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//												16034 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SM ENERGY COMPANY												788997									
HILLTOP												WELL #:	1	RRCID ->	222173	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9398 - 9818
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE							
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-							
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-							
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-							
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-							
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-							
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-							
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP												858348									
GREEN, FRANK												WELL #:	2 L	RRCID ->	187628	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	10022	PERF.	9280 - 9318
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
GREEN, FRANK												WELL #:	3 L	RRCID ->	187629	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9835 - 9872
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
NOLTE, ELLA												WELL #:	10	RRCID ->	239327	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9620 - 9748
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1	-0-							
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
XTO ENERGY INC.												945936									
EVANS, CORNELIUS												WELL #:	3	RRCID ->	137774	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8420 - 9172
11	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	80	1	1643	2	N	-0-		-0-							
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	108	1	2137	2	N	-0-		-0-							
01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	96	1	1813	2	N	-0-		-0-							
02	2044	X	2031	-0-	-13	-0-	101	1	1930	2	N	-0-		-0-							
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	120	1	2199	2	N	-0-		-0-							
04	2160	X	1866	-0-	-294	-0-	95	1	1771	2	N	-0-		-0-							
EVANS, CORNELIUS												WELL #:	4	RRCID ->	142910	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	8438 - 8743
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	N	-0-		-0-							
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	96	1	1887	2	N	-0-		-0-							
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	96	1	1816	2	N	-0-		-0-							
02	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	75	1	1431	2	N	-0-		-0-							
03	1984	X	1842	-0-	-142	-0-	95	1	1747	2	N	-0-		-0-							
04	1920	X	1698	-0-	-222	-0-	86	1	1612	2	N	-0-		-0-							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683										
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			-0-
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702										
11	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			7
12	961 N	683	-0-	-278	-0-	683	2			7
01	961 N	654	-0-	-307	-0-	654	2			7
02	840 N	562	-0-	-278	-0-	560	2	2	9	7
03	682 N	266	-0-	-416	-0-	259	2	7	9	4
04	630 N	289	-0-	-341	-0-	289	2			4

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910										
11	2670 X	2318	-0-	-352	-0-	2318	2			8
12	2511 X	2131	-0-	-380	-0-	2131	2			8
01	2449 X	1902	-0-	-547	-0-	1902	2			8
02	2156 N	1654	-0-	-502	-0-	1651	2	3	9	8
03	2139 N	1374	-0-	-765	-0-	1290	2	84	9	18
*04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			18

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738										
11	1320 N	1169	-0-	-151	-0-	1169	2			-0-
12	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	1004	2			-0-
01	1209 N	953	-0-	-256	-0-	953	2			-0-
02	1092 N	1019	-0-	-73	-0-	1019	2			-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			-0-
*04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736										
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732										
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			8
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			8
01	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2			8
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	163	2	3	9	8
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	206	2	84	9	18
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2370 X	2271	-0-	-99	-0-	105 1	2166 2	N	-0-			-0-
12		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	121 1	2384 2	N	-0-			-0-
01		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	184 1	3489 2	N	-0-			-0-
02		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	178 1	3395 2	N	-0-			-0-
03		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	258 1	4737 2	N	-0-			-0-
*04		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	242 1	4530 2	N	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686													
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720													
11		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
02		140 N	119	-0-	-21	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-			-0-
*04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719													
11		1080 N	998	-0-	-82	-0-	998 2		Y	-0-			6
12		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 2		Y	-0-			6
01		1116 N	996	-0-	-120	-0-	996 2		Y	-0-			6
02		924 N	922	-0-	-2	-0-	919 2	3 9	Y	3	3 8		6
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1259 2	84 9	Y	76	57 1	7 8	18
*04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		Y	-0-			18

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770													
11		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	135 1	2779 2	N	-0-			-0-
12		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	138 1	2716 2	N	-0-			-0-
01		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	150 1	2833 2	N	-0-			-0-
02		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	140 1	2681 2	N	-0-			-0-
03		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	151 1	2778 2	N	-0-			-0-
*04		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	147 1	2742 2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070													
11		3750 X	2958	-0-	-792	-0-	147 1	2811 2	N	-0-			-0-
12		3813 X	3204	-0-	-609	-0-	165 1	3039 2	N	-0-			-0-
01		3658 X	2855	-0-	-803	-0-	146 1	2709 2	N	-0-			-0-
02		2800 X	2475	-0-	-325	-0-	126 1	2349 2	N	-0-			-0-
03		3100 X	2953	-0-	-147	-0-	154 1	2799 2	N	-0-			-0-
04		3000 X	2581	-0-	-419	-0-	132 1	2449 2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070													
11		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	178 1	3261 2	N	-0-			-0-
12		3472 X	3095	-0-	-377	-0-	174 1	2921 2	N	-0-			-0-
01		3472 X	3270	-0-	-202	-0-	177 1	3093 2	N	-0-			-0-
02		3220 X	2553	-0-	-667	-0-	148 1	2405 2	N	-0-			-0-
03		3565 X	3082	-0-	-483	-0-	175 1	2907 2	N	-0-			-0-
04		3450 X	2974	-0-	-476	-0-	154 1	2820 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND)		16034 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
JERNIGAN, MATTI		WELL #: 11 D		RRCID -> 172951		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MULLINS		WELL #: 6		RRCID -> 174124		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3628 - 3634				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTI		WELL #: 10 C		RRCID -> 175032		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL		WELL #: 4 D		RRCID -> 177283		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760)		16034 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
WHITAKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 040847		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWK GATHERING CO., LTD.		366631										
RICHARDSON SWD		WELL #: 3		RRCID -> 173517		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
12	341 N	219	-0-	-122	-0-	219	3			N	-0-			-0-
01	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	3			N	-0-			-0-
02	308 N	73	-0-	-235	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	217 N	34	-0-	-183	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	87	1	683	2	Y	13	14	1	36
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	14	9							
01	806 N	80	-0-	-726	-0-	33	1	1023	2	Y	15	14	1	37
02	728 N	502	-0-	-226	-0-	17	9							
03	1085 N	497	-0-	-588	-0-	5	1	74	2	Y	1	3	1	35
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	1	9							
						491	2	11	9	Y	10	1	1	44
						83	1	405	2	Y	8	1	1	51
						9	9							
						10	1	65	2	Y	1			52
						1	9							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	430	2	29	9	N	26			205
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			205
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	367	2	13	9	N	12	159	1	58
02	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-			58
03	465 N	381	-0-	-84	-0-	359	2	22	9	N	20			78
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	313	2	12	9	N	11			89

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			73
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1160	2	21	9	N	19			92
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1669	2	24	9	N	22			114
02	1456 N	1284	-0-	-172	-0-	1270	2	14	9	N	13			127
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1446	2	9	9	N	8			135
04	1650 N	1313	-0-	-337	-0-	1296	2	17	9	N	15			150

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	990 N	842	-0-	-148	-0-	816	2	26	9	N	24			74
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	933	2	17	9	N	15			89
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	N	8			97
02	784 N	636	-0-	-148	-0-	619	2	17	9	N	15			112
03	961 N	731	-0-	-230	-0-	719	2	12	9	N	11			123
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-			123

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BASA RESOURCES, INC.				053974											
THOR				WELL #: 2	RRCID -> 197518	COMPL. DATE 09/10/2003	TOTAL DEPTH 9903	PERF. 8798	- 9684						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOR				WELL #: 3	RRCID -> 200681	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 9906	PERF. 9660	- 9478						
11	4590 X	1632	-0-	-2958	-0-	554 1	942 2	N	124						193
12	4526 X	2380	-0-	-2146	-0-	744 1	1614 2	N	20	187 1					26
01	4526 X	2817	-0-	-1709	-0-	800 1	2006 2	N	10						36
02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	830 1	1835 2	N	50						86
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	1004 1	2313 2	N	40						126
*04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	582 1	2396 2	N	120	199 1					47

CHADWICK				WELL #: 2 L	RRCID -> 209354	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 9937	PERF. 9223	- 9727						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						209
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						209
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						209
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						209
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						209
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						209

KEELING GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211938	COMPL. DATE 05/10/2005	TOTAL DEPTH 9802	PERF. 8668	- 9592						
11	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	282 1	1012 2	N	7						93
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	1281 1	1603 2	N	30						123
01	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	661 1	894 2	N	57	134 1					46
02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	657 1	1354 2	N	48						94
03	2914 X	1890	-0-	-1024	-0-	499 1	1339 2	N	47						141
04	2820 X	1998	-0-	-822	-0-	368 1	1586 2	N	40	135 1					46

CASTLEBERRY HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 219561	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 9219	- 9694						
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	280 1	1518 2	N	114	181 1					37
12	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	257 1	1411 2	N	10						47
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	250 1	1380 2	N	63						110
02	1792 N	1448	-0-	-344	-0-	224 1	1194 2	N	27						137
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	243 1	1731 2	N	18						155
04	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	252 1	1308 2	N	25	138 1					42

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974										
LONGBRANCH		WELL #: 1		RRCID -> 222569		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	348	1	781	2	N	3	191
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	491	1	921	2	N	5	196
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	674	1	1292	2	N	32	228
02	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	838	1	1169	2	N	42	270
03	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	519	1	1053	2	N	8	278
04	1950 X	1705	-0-	-245	-0-	626	1	1059	2	N	18	133
LONGBRANCH		WELL #: 2		RRCID -> 222573		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694			
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	291	1	654	2	N	-0-	96
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	235	1	441	2	N	-0-	96
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	271	1	521	2	N	-0-	96
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	441	1	616	2	N	-0-	96
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	174	1	353	2	N	-0-	96
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	75	1	127	2	N	-0-	96
FLEMING		WELL #: 1		RRCID -> 222775		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606			
11	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	352	1	1262	2	N	10	286
12	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	569	1	713	2	N	-0-	286
01	1240 X	1148	-0-	-92	-0-	488	1	660	2	N	-0-	286
02	1428 X	1088	-0-	-340	-0-	356	1	732	2	N	-0-	286
03	1581 X	1083	-0-	-498	-0-	294	1	789	2	N	-0-	286
04	1530 X	894	-0-	-636	-0-	168	1	723	2	N	3	289
LONGBRANCH		WELL #: 4		RRCID -> 226653		COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786			
11	2130 N	1526	-0-	-604	-0-	454	1	1019	2	N	48	184
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	811	1	1520	2	N	-0-	184
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	810	1	1553	2	N	27	211
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	976	1	1361	2	N	84	295
03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	708	1	1435	2	N	42	337
*04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	1114	1	1884	2	N	52	27
BRANNON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227332		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674			
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	354	1	1141	2	N	18	153
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	363	1	1188	2	N	18	171
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	242	1	1284	2	N	33	204
02	1428 N	1331	-0-	-97	-0-	148	1	1122	2	N	55	128
03	1581 N	1408	-0-	-173	-0-	510	1	868	2	N	27	155
04	1500 N	1224	-0-	-276	-0-	245	1	966	2	N	12	167

 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	470	1	1516	2	N	18	192 1	37
12	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	477	1	1558	2	N	27		64
01	2139 N	2026	-0-	-113	-0-	315	1	1676	2	N	32		96
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	210	1	1590	2	N	82		178
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	326	1	1758	2	N	48		226
*04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	495	1	1947	2	N	18	160 1	84

 LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

11	7650 X	7563	-0-	-87	-0-	2271	1	5095	2	N	179	175 1	523
12	7905 X	7007	-0-	-898	-0-	2382	1	4469	2	N	142	186 1	479
01	7533 X	6836	-0-	-697	-0-	2279	1	4373	2	N	167	384 1	262
02	6384 X	5468	-0-	-916	-0-	2226	1	3106	2	N	124		386
03	7068 X	6005	-0-	-1063	-0-	1933	1	3921	2	N	137		523
04	6840 X	6299	-0-	-541	-0-	2286	1	3868	2	N	132	189 1	466

 KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

11	2160 X	1954	-0-	-206	-0-	413	1	1483	2	N	53		174
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	1185	1	1483	2	N	32		206
01	2232 X	846	-0-	-1386	-0-	349	1	472	2	N	23		229
02	1932 X	1201	-0-	-731	-0-	383	1	790	2	N	25		254
03	2697 X	1821	-0-	-876	-0-	488	1	1309	2	N	22		276
04	2610 X	1133	-0-	-1477	-0-	209	1	902	2	N	20	189 1	107

 HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) CLASSIC OPERATING CO. LLC OXSHEER		//CONT.//	16037 200 158288	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610																
11	2250 N	1966	-0-	-284	-0-	1933	2	33	9	N	30					60
12	3100 N	3115	-0-	15	15	2946	2	169	9	N	154	191	1			23
01	2480 N	1667	-0-	-813	-0-	1660	2	7	9	N	6	6	8			23
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					23
*03	2728 N	2124	-0-	-604	-0-	2124	2			N	-0-					23
04	1620 N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2			N	-0-					23

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643																
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552																
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					38
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	55	2	24	9	N	22					60
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					60
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2			N	-0-					60
*03	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					60
04	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	2			N	-0-					60

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660																
11	2640 X	1399	-0-	-1241	-0-	1399	2			N	-0-					108
12	1767 X	1094	-0-	-673	-0-	1077	2	17	9	N	15					123
01	1550 X	985	-0-	-565	-0-	974	2	11	9	N	10	10	8			123
02	1400 X	1081	-0-	-319	-0-	1081	2			N	-0-					123
*03	1550 X	999	-0-	-551	-0-	999	2			N	-0-					123
04	1410 X	283	-0-	-1127	-0-	283	2			N	-0-					123

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	462	2	28	9	N	25					25
04	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					25

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699																
11	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					105
12	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					105
01	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					105
02	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					105
03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3309	2	14	9	N	13	13	1			105
04	2490 X	1059	-0-	-1431	-0-	1042	2	17	9	N	15	5	1	8	8	107

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644																
11	6030 X	5098	-0-	-932	-0-	5087	2	11	9	N	10					399
12	6231 X	5330	-0-	-901	-0-	5330	2			N	-0-	188	1			211
01	6231 X	4877	-0-	-1354	-0-	4851	2	26	9	N	24	24	8			211
02	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					211
*03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5974	2	121	9	N	110					321
*04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5707	2	40	9	N	36	191	1	29	8	137

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
 CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5610 X	5608	-0-	-2	-0-	15	1	5587	2	N	5	178 1	17
12	5797 X	5595	-0-	-202	-0-	6	9	5527	2	N	48		65
01	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	15	1	5981	2	N	67	2 8	130
02	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	74	9	5488	2	N	53		183
03	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	13	1	6275	2	N	80	188 1	75
*04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	58	9	6099	2	N	68		143
						16	1						
						88	9						
						15	1						
						75	9						

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

11	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	15	1	1813	2	N	-0-		83
12	1984 N	1895	-0-	-89	-0-	14	1	1881	2	N	-0-		83
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	16	1	2010	2	N	-0-		83
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	13	1	1758	2	N	20		103
						22	9						
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	16	1	1996	2	N	-0-		103
*04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	15	1	1982	2	N	-0-		103

G N K INC. 291679
 HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	953	2	23	9	N	21		156
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1180	2	35	9	N	32		188
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	963	2	34	9	N	31	169 1	50
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1040	2	25	9	N	23		73
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1014	2	23	9	N	21		94
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	721	2	17	9	N	15		109

INDIGO MINERALS LLC 423834
 WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		52
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		52
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	N	4	4 8	52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
03	14B2 EXT	100	-0-	100	100	93	2	7	9	N	6	6 8	52
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT		52

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1338	2	59	9	N	54	24 8	82
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1276	2	67	9	N	61	13 8	130
01	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	1280	2	72	9	N	65	15 8	180
02	1316 N	910	-0-	-406	-0-	891	2	19	9	N	17	5 8	192
03	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1175	2	8	9	N	7		199
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT		199

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8864 - 9342

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3960 X	3138	-0-	-822	-0-	3060 2	78 9	Y	71	26 8		172
12		3844 X	2479	-0-	-1365	-0-	2434 2	45 9	Y	41	183 1	5 8	25
01		3844 X	2299	-0-	-1545	-0-	2270 2	29 9	Y	26	6 8		45
02	DLQ	G-10	2124	-0-	2124	2124	2093 2	31 9	Y	28	1 8		72
03	DLQ	G-10	2147	-0-	2147	4271	2112 2	35 9	Y	32			104
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	4271			Y	NO RPT			104

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

11		5130 X	4550	-0-	-580	-0-	549 1	3987 2	Y	13			17
							14 9						
12		5301 X	4840	-0-	-461	-0-	582 1	4190 2	Y	62	66 1		13
							68 9						
01		5301 X	4655	-0-	-646	-0-	594 1	4027 2	Y	31			44
							34 9						
02		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	535 1	3492 2	Y	7	43 1		8
							8 9						
*03		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	666 1	4284 2	Y	52			60
							57 9						
04		4680 X NO RPT		-0-	-4680	-0-			Y	NO RPT			60

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

11		2310 X	2153	-0-	-157	-0-	421 1	1732 2	N	-0-			60
12		2232 X	2004	-0-	-228	-0-	436 1	1568 2	N	-0-			60
01		2294 X	2042	-0-	-252	-0-	463 1	1579 2	N	-0-			60
02		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	455 1	1856 2	N	-0-			60
*03		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	411 1	1509 2	N	-0-			60
04		2160 X NO RPT		-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			60

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

11		1775 N	1344	-0-	-431	-0-	162 1	1168 2	Y	13			22
							14 9						
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	110 1	792 2	Y	47	55 1		14
							52 9						
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	98 1	663 2	Y	16			30
							18 9						
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	106 1	694 2	Y	6	30 1		6
							7 9						
*03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	72 1	461 2	Y	23			29
							25 9						
04		750 N NO RPT		-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			29

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	47 1	343 2	Y	7			11
							8 9						
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	89 1	638 2	Y	52	50 1		13
							57 9						
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	66 1	446 2	Y	23			36
							25 9						
02		396 X	396	-0-	-0-	-0-	52 1	338 2	Y	5	35 1		6
							6 9						
*03		378 X	378	-0-	-0-	-0-	47 1	301 2	Y	27			33
							30 9						
04		750 X NO RPT		-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			33

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834								
POWERS, BILL A		WELL #:		5	RRCID ->	221315	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8680 - 9794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4290 X	3726	-0-	-564	-0-	446 1	3237 2	Y	39	89 1	15
							43 9					
12		4340 X	3656	-0-	-684	-0-	445 1	3200 2	Y	10		25
							11 9					
01		4309 X	4088	-0-	-221	-0-	512 1	3471 2	Y	95	86 1	34
							105 9					
02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	395 1	2576 2	Y	37	28 1	43
							41 9					
*03		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	330 1	2121 2	Y	34	65 1	12
							37 9					
04		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT		12

REED, A.J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	221453	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	8798 - 9933
11		3240 X	1833	-0-	-1407	-0-	359 1	1474 2	N	-0-		35
							370 1	1461 2	N	-0-		35
12		3348 X	1831	-0-	-1517	-0-	370 1	1461 2	N	-0-		35
							343 1	1172 2	N	-0-		35
01		3751 X	1515	-0-	-2236	-0-	343 1	1172 2	N	-0-		35
							195 1	797 2	N	-0-		35
02		992 X	992	-0-	-0-	-0-	195 1	797 2	N	-0-		35
							187 1	685 2	N	-0-		35
*03		872 X	872	-0-	-0-	-0-	187 1	685 2	N	-0-		35
									N	NO RPT		35
04		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		35

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:		1	RRCID ->	222292	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8735 - 9468
11		570 N	461	-0-	-109	-0-	461 2		N	-0-		15
							644 2		N	-0-		15
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		15
							552 2	231 9	N	210	190 1	35
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	552 2	231 9	N	210	190 1	35
							520 2		N	-0-		35
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		35
							539 2	3 9	N	3		38
*03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	539 2	3 9	N	3		38
									N	NO RPT		38
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		38

POWERS, BILL A		WELL #:		6	RRCID ->	222783	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8685 - 9853
11		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	453 1	3290 2	Y	-0-		-0-
							478 1	3440 2	Y	-0-		-0-
12		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	478 1	3440 2	Y	-0-		-0-
							381 1	2582 2	Y	-0-		-0-
01		3658 X	2963	-0-	-695	-0-	381 1	2582 2	Y	-0-		-0-
							380 1	2484 2	Y	-0-		-0-
02		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	380 1	2484 2	Y	-0-		-0-
							441 1	2838 2	Y	-0-		-0-
*03		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	441 1	2838 2	Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-
04		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT		-0-

BILL POWERS A		WELL #:		7	RRCID ->	226271	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8549 - 94969
11		1807 N	1296	-0-	-511	-0-	153 1	1109 2	Y	31	84 1	12
							34 9					
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	155 1	1115 2	Y	9		21
							10 9					
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	173 1	1169 2	Y	79	72 1	28
							87 9					
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	205 1	1339 2	Y	48	24 1	52
							53 9					
*03		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	249 1	1601 2	Y	63	93 1	22
							69 9					
04		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		22

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
POWERS, BILL A		WELL #:		4	RRCID ->	230110	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8948 - 9837	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260 X	3307	-0-	-953	-0-	398 1	2891 2	Y		16	10 1		6
12	4402 X	3571	-0-	-831	-0-	18 9 435 1	3130 2	Y		5			11
01	4402 X	3555	-0-	-847	-0-	6 9 451 1	3058 2	Y		42	38 1		15
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	46 9 399 1	2604 2	Y		18	12 1		21
*03	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	20 9 472 1	3031 2	Y		23	36 1		8
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	25 9			Y	NO RPT			8

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:		2	RRCID ->	232764	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8912 - 9385	
11	3900 X	3557	-0-	-343	-0-	3514 2	43 9	N		39			107
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3946 2	110 9	N		100	190 1		17
01	4030 X	3532	-0-	-498	-0-	3532 2		N		-0-			17
02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N		-0-			17
*03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2900 2	156 9	N		142	142 1		17
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			N		NO RPT			17

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.		426447			RRCID ->	212294	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5604 - 5610	
IRON MOUNTAIN ENERGY 999		WELL #:		1									
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265			RRCID ->	222522	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8810 - 9603	
ADAMS		WELL #:		1									
11	1890 X	1474	-0-	-416	-0-	1431 2	43 9	N		39	4 8		230
12	1860 X	1651	-0-	-209	-0-	1619 2	32 9	N		29	1 8		258
01	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2062 2	68 9	N		62			320
02	DLQ G-10	1603	-0-	1603	-0-	1599 2	4 9	N		4	197 1		127
03	3649 X	2046	-0-	-1603	-0-	2038 2	8 9	N		7	1 8		133
04	2070 X	1923	-0-	-147	-0-	1883 2	40 9	N		36	1 8		168

GREENE		WELL #:		1	RRCID ->	225222	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	9046 - 10043	
11	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1393 2	3 9	N		3	3 8		120
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1491 2	18 9	N		16	1 8		135
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1461 2	8 9	N		7			142
02	1316 N	1315	-0-	-1	-0-	1296 2	19 9	N		17	2 8		157
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1620 2	10 9	N		9	1 8		165
*04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1574 2	39 9	N		35	1 8		199

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	241994	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8820 - 9959	
11	3450 X	2577	-0-	-873	-0-	2559 2	18 9	N		16	4 8		249
12	3565 X	2620	-0-	-945	-0-	2601 2	19 9	N		17			266
01	3565 X	3174	-0-	-391	-0-	3159 2	15 9	N		14	189 1	1 8	90
02	DLQ G-10	3478	-0-	3478	-0-	3453 2	25 9	N		23	3 8		110
03	8222 X	4744	-0-	-3478	-0-	4722 2	22 9	N		20	1 8		129
*04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3796 2	41 9	N		37	1 8		165

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	73	1	2266	2	Y	9	7	1	2
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	10	9							
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	75	1	2255	2	Y	11	11	1	2
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	12	9							
03	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	91	1	2142	2	Y	17	16	1	3
*04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	19	9							
						82	1	1998	2	Y	18	16	1	5
						20	9							
						97	1	2106	2	Y	22	24	1	3
						24	9							
						139	1	2067	3	Y	20	19	1	4
						22	9							
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030														
11	1080 N	888	-0-	-192	-0-	143	1	745	2	N	-0-			29
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	189	1	1052	2	N	65			94
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	72	9							
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	161	1	872	2	N	-0-			94
03	1302 N	1116	-0-	-186	-0-	181	1	945	2	N	-0-			94
04	990 N	949	-0-	-41	-0-	165	1	843	2	N	98			192
						108	9							
						162	1	769	2	N	16	181	1	27
						18	9							
HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900														
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877														
11	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	911	1	4757	2	N	24			244
12	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	26	9							
01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	876	1	4879	2	N	24	1	8	267
02	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	26	9							
03	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	876	1	4746	2	N	12			279
*04	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	13	9							
						913	1	4753	2	N	61	187	1	149
						67	9							
						1102	1	5613	2	N	24	1	8	172
						26	9							
						1164	1	5536	2	N	55	184	1	42
						61	9							
O.S.I. 616974														
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993														

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109									
HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 223632	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9751	-		9535		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	480 N	242	-0-	-238	-0-	242 2			N	-0-		170	
12	496 N	396	-0-	-100	-0-	390 2	6	9	N	5	1 8	174	
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	308 2	73	9	N	66		240	
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	208 2	2	9	N	2		242	
03	403 N	166	-0-	-237	-0-	166 2			N	-0-		242	
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-		242	

DILLEN, CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 225025	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8772	-		9673		
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2190 2	14	9	N	13	6 8	80	
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	1	1 8	80	
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2096 2	69	9	N	63	2 8	141	
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2177 2	10	9	N	9	1 8	149	
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2483 2	25	9	N	23		172	
04	1980 N	1244	-0-	-736	-0-	1244 2			N	-0-		172	

DILLEN, CHARLES				WELL #: 2	RRCID -> 228372	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 9909	PERF. 8796	-		9657		
11	1620 N	1444	-0-	-176	-0-	1418 2	26	9	N	24	2 8	72	
12	1674 N	899	-0-	-775	-0-	889 2	10	9	N	9	1 8	80	
01	1674 N	655	-0-	-1019	-0-	638 2	17	9	N	15		95	
02	1344 N	612	-0-	-732	-0-	599 2	13	9	N	12		107	
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	891 2			N	-0-		107	
*04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	847 2	19	9	N	17		124	

BOUNDS				WELL #: 1	RRCID -> 228405	COMPL. DATE 05/15/2007	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 8818	-		9715		
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-		55	
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	89 2	6	9	N	5		60	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	155 2	44	9	N	40	1 8	99	
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-		99	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-		99	
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-		99	

HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 234238	COMPL. DATE 12/03/2007	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 7032	-		9743		
11	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1393 2	3	9	Y	3	3 8	173	
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1899 2	37	9	Y	34	1 8	206	
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1614 2	23	9	Y	21	198 1	29	
02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1717 2	24	9	Y	22	1 8	50	
03	2325 X	1215	-0-	-1110	-0-	1195 2	20	9	Y	18		68	
04	1860 X	962	-0-	-898	-0-	962 2			Y	-0-		68	

HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 234734	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 9908	PERF. 9739	-		9500		
11	1680 N	1383	-0-	-297	-0-	1371 2	12	9	N	11	183 1	4 8	50
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1893 2	44	9	N	40	3 8	87	
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1529 2	26	9	N	24	2 8	109	
02	1288 N	1184	-0-	-104	-0-	1156 2	28	9	N	25		134	
03	1922 N	1637	-0-	-285	-0-	1620 2	17	9	N	15		149	
*04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1705 2	36	9	N	33		182	

HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 234887	COMPL. DATE 02/24/2008	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 7045	-		9700		
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	24 2	3	9	N	3		77	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-		77	
01	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 2			N	-0-		77	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2			N	-0-		77	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		77	
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	122 2	63	9	N	57		134	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1950 X	1376	-0-	-574	-0-	1373	2	3	9	N	3	3	8			100
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	N	7					107
01	2201 X	1746	-0-	-455	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8			107
02	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1498	2	21	9	N	19	1	8			125
03	2201 X	1583	-0-	-618	-0-	1577	2	6	9	N	5					130
*04	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					130

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC 684554
 JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

11	2010 N	1826	-0-	-184	-0-	107	1	1696	2	N	21	1	8			192
12	2015 N	1744	-0-	-271	-0-	120	1	1591	2	N	30	159	1	1	8	62
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	140	1	1606	2	N	11					73
02	1708 N	1299	-0-	-409	-0-	106	1	1193	2	N	-0-	3	7			70
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	194	1	1805	2	N	4	2	8			72
04	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	136	1	1489	2	N	6					78

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

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

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

11	1800 N	1143	-0-	-657	-0-	67	1	1059	2	N	15					158
12	1550 N	1006	-0-	-544	-0-	17	9	928	2	N	7	117	1			48
01	1519 N	1005	-0-	-514	-0-	8	9	905	2	N	19					67
02	1064 N	880	-0-	-184	-0-	79	1	792	2	N	16					83
03	992 N	752	-0-	-240	-0-	21	9	679	2	N	-0-					83
04	960 N	928	-0-	-32	-0-	70	1	850	2	N	-0-					83

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

11	2730 X	2201	-0-	-529	-0-	129	1	2050	2	N	20					142
12	2573 X	2122	-0-	-451	-0-	22	9	1948	2	N	24	115	1	1	8	50
01	2542 X	2142	-0-	-400	-0-	148	1	1957	2	N	13					63
02	DLQ G-10	1635	-0-	1635	1635	171	1	1471	2	N	30					93
03	DLQ G-10	2065	-0-	2065	3700	14	9	1849	2	N	15					108
04	DLQ G-10	1920	-0-	1920	5620	199	1	1739	2	N	20					128

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	2490 X	2392	-0-	-98	-0-	140	1	2217	2	N	32	162	1	20
						35	9							
12	2573 X	2340	-0-	-233	-0-	162	1	2142	2	N	33			53
						36	9							
01	2573 X	2487	-0-	-86	-0-	197	1	2259	2	N	28	1	8	80
						31	9							
02	2324 X	1663	-0-	-661	-0-	133	1	1495	2	N	32			112
						35	9							
03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	272	1	2528	2	N	60			172
						66	9							
*04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	221	1	2423	2	N	51			223
						56	9							

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750														
11	1770 N	1247	-0-	-523	-0-	144	1	1095	2	N	7			175
						8	9							
12	1736 N	1513	-0-	-223	-0-	202	1	1300	2	N	10	159	1	25
						11	9					1	8	
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	173	1	1640	2	N	5			30
						6	9							
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	143	1	1073	2	N	23			53
						25	9							
03	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	114	1	1340	2	N	11	1	8	63
						12	9							
04	1770 N	1097	-0-	-673	-0-	91	1	1006	2	N	-0-			63

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677														
11	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	101	1	1594	2	N	29			102
						32	9							
12	1860 N	1541	-0-	-319	-0-	107	1	1410	2	N	22	69	1	55
						24	9							
01	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	128	1	1471	2	N	23			78
						25	9							
02	1624 N	1053	-0-	-571	-0-	85	1	957	2	N	10			88
						11	9							
03	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	137	1	1270	2	N	-0-			88
						107	1	1167	2	N	2			90
04	1560 N	1276	-0-	-284	-0-	2	9							

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612														
11	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	165	1	2611	2	N	17			70
						19	9							
12	2635 N	2632	-0-	-3	-0-	183	1	2415	2	N	31	69	1	32
						34	9							
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	199	1	2282	2	N	11			43
						12	9							
02	2380 N	2375	-0-	-5	-0-	190	1	2139	2	N	42			85
						46	9							
03	2635 N	1767	-0-	-868	-0-	171	1	1593	2	N	3			88
						3	9							
04	2400 N	1874	-0-	-526	-0-	157	1	1716	2	N	1	1	8	88
						1	9							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

11		2400 X	2224 -0-	-176	-0-	130	1	2062	2	N	29	159	1	22	
						32	9								
12		2480 X	2305 -0-	-175	-0-	161	1	2120	2	N	22	2	8	42	
						24	9								
01		2480 N	2243 -0-	-237	-0-	178	1	2045	2	N	18			60	
						20	9								
02		2800 N	2821 -0-	21	21	224	1	2528	2	N	63			123	
						69	9								
03		2294 N	1338 -0-	-956	-0-	128	1	1191	2	N	17	2	8	138	
						19	9								
04		2160 N	1535 -0-	-625	-0-	126	1	1379	2	N	27	2	8	163	
						30	9								

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925															
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541															
11		190 N	190 -0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			315	
12		204 N	204 -0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			315	
01		187 N	187 -0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			315	
02		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			315	
03		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			315	
04		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			315	

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668															
11		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			82	
12		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			82	
01		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			82	
02		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82	
03		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82	
04		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82	

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670															
11	DLQ	G-10	2521 -0-	2521	9870	4	1	2451	2	N	60	178	1	1 8	15
						66	9								
12	DLQ	G-10	2280 -0-	2280	12150	2	1	2258	2	N	18	1	8	32	
						20	9								
01	DLQ	G-10	2433 -0-	2433	14583	2419	2	14	9	N	13			45	
02	DLQ	G-10	NO RPT -0-	-0-	14583					N	NO RPT			45	
03	DLQ	G-10	NO RPT -0-	-0-	14583					N	NO RPT			45	
04	DLQ	G-10	NO RPT -0-	-0-	14583					N	NO RPT			45	

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611															
11		2214 N	2214 -0-	-0-	-0-	2195	2	19	9	N	17	1	8	92	
12		2082 N	2082 -0-	-0-	-0-	2071	2	11	9	N	10			102	
01		2511 N	1951 -0-	-560	-0-	1938	2	13	9	N	12	3	8	111	
02		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111	
03		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111	
04		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111	

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680															
11		2219 N	2219 -0-	-0-	-0-	2188	2	31	9	N	28	1	8	369	
12		2300 N	2300 -0-	-0-	-0-	2258	2	42	9	N	38	2	8	405	
01		2511 N	2106 -0-	-405	-0-	2084	2	22	9	N	20	4	8	421	
02		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			421	
03		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			421	
04		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			421	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.// 800925										
DAVIS, VERA		WELL #: 3		RRCID -> 199844		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	4 1	2531 2	N	8	1 8		821
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	9 9	1985 2	N	82	1 8		902
01	2852 N	2464	-0-	-388	-0-	2 1	81 9	N	74	179 1	6 8	791
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90 9		N	NO RPT			791
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2383 2		N	NO RPT			791
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			791

BECKHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200977		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675			
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2142 2	2 9	N	2	1 8		3
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	1 1	2159 2	N	2	2 8		3
01	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	2 9	17 9	N	15	5 8		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	NO RPT			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

DAVIS, VERA		WELL #: 4		RRCID -> 202492		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648			
11	DLQ G-10	2450	-0-	2450	10147	4 1	2446 2	N	-0-			139
12	DLQ G-10	2221	-0-	2221	12368	2 1	2219 2	N	-0-			139
01	DLQ G-10	1907	-0-	1907	14275	1907 2		N	-0-			139
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14275			N	NO RPT			139
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14275			N	NO RPT			139
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14275			N	NO RPT			139

WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 203991		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767			
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1154 2	6 9	N	5			500
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	21 1	1623 2	N	7			507
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	8 9	3 9	N	3	1 8		509
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	NO RPT			509
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			509
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			509

BURK		WELL #: 3		RRCID -> 204245		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680			
11	DLQ G-10	2419	-0-	2419	10255	2389 2	30 9	N	27	1 8		98
12	DLQ G-10	2307	-0-	2307	12562	2217 2	90 9	N	82	178 1	2 8	-0-
01	DLQ G-10	2388	-0-	2388	14950	2375 2	13 9	N	12	4 8		8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14950			N	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14950			N	NO RPT			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14950			N	NO RPT			8

DAVIS, VERA		WELL #: 5		RRCID -> 206190		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636			
11	DLQ G-10	2552	-0-	2552	10883	4 1	2548 2	N	-0-			125
12	DLQ G-10	2207	-0-	2207	13090	3 1	2194 2	N	9	1 8		133
01	DLQ G-10	2476	-0-	2476	15566	10 9	51 9	N	46	179 1		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15566	2425 2		N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15566			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15566			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925														
BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2331	2	17	9	N	15	1	8	213
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2177	2	72	9	N	65	2	8	276
01	2573 N	2348	-0-	-225	-0-	2342	2	6	9	N	5	5	8	276
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			276
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			276
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			276

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702														
11	DLQ G-10	3059	-0-	3059	12618	3012	2	47	9	N	43	2	8	745
12	DLQ G-10	3224	-0-	3224	15842	1	1	3089	2	N	122	2	8	865
						134	9							
01	DLQ G-10	3128	-0-	3128	18970	3070	2	58	9	N	53	176	1	7 8 735
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18970					N	NO RPT			735
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18970					N	NO RPT			735
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18970					N	NO RPT			735

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698														
11	DLQ G-10	2118	-0-	2118	9506	3	1	2074	2	N	37	181	1	414
						41	9							
12	DLQ G-10	2265	-0-	2265	11771	2	1	2246	2	N	15	1	8	428
						17	9							
01	DLQ G-10	2069	-0-	2069	13840	2052	2	17	9	N	15	2	8	441
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13840					N	NO RPT			441
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13840					N	NO RPT			441
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13840					N	NO RPT			441

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657														
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	2	1	1580	2	N	3			1826
						3	9							
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	2	1	1702	2	N	-0-			1826
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			1826
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1826
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1826
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1826

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790														
11	DLQ G-10	516	-0-	516	1325	510	2	6	9	N	5	1	8	235
12	DLQ G-10	425	-0-	425	1750	6	1	413	2	N	5	2	8	238
						6	9							
01	DLQ G-10	638	-0-	638	2388	630	2	8	9	N	7	5	8	240
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2388					N	NO RPT			240
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2388					N	NO RPT			240
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2388					N	NO RPT			240

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697														
11	DLQ G-10	2305	-0-	2305	10376	2291	2	14	9	N	13	2	8	359
12	DLQ G-10	2285	-0-	2285	12661	2233	2	52	9	N	47	2	8	404
01	DLQ G-10	2215	-0-	2215	14876	2152	2	63	9	N	57	6	8	455
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14876					N	NO RPT			455
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14876					N	NO RPT			455
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14876					N	NO RPT			455

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925										
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	256315	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10880 - 11099		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	DLQ G-10	988	-0-	988	2080		982	2	6	9	N	5	1 8	108
12	DLQ G-10	718	-0-	718	2798		716	2	2	9	N	2	1 8	109
01	DLQ G-10	622	-0-	622	3420		620	2	2	9	N	2	2 8	109
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3420						N	NO RPT		109
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3420						N	NO RPT		109
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3420						N	NO RPT		109

WILLIAMSON		WELL #:		2	RRCID ->	257812	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	10782 - 11041		
11	DLQ G-10	217	-0-	217	3593		217	2			N	-0-		209
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3593						N	-0-		209
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3593						N	-0-		209
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3593						N	NO RPT		209
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3593						N	NO RPT		209
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3593						N	NO RPT		209

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	5	RRCID ->	189562	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8700 - 9846	
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-		20	1	653	2	N	-0-		30
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-		19	1	628	2	N	-0-		30
01	651 N	423	-0-	-228	-0-		12	1	411	2	N	-0-		30
02	504 N	295	-0-	-209	-0-		9	1	286	2	N	-0-		30
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-		17	1	561	2	N	3	33 1	-0-
04	420 N	274	-0-	-146	-0-		3	9	8	1	N	-0-		-0-

HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	192010	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9312 - 9838		
11	2400 X	2255	-0-	-145	-0-		68	1	2187	2	N	-0-		27
12	2480 X	2251	-0-	-229	-0-		68	1	2183	2	N	-0-		27
01	2480 X	2241	-0-	-239	-0-		65	1	2176	2	N	-0-		27
02	2464 X	1744	-0-	-720	-0-		51	1	1693	2	N	-0-		27
03	2728 X	2374	-0-	-354	-0-		68	1	2252	2	N	49	76 1	-0-
04	2250 X	1476	-0-	-774	-0-		54	9	43	1	N	-0-		-0-

HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	194485	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9340 - 9869		
11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-		88	1	2845	2	N	-0-		87
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-		95	1	3077	2	N	-0-		87
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-		91	1	3039	2	N	-0-		87
02	2744 X	2515	-0-	-229	-0-		73	1	2442	2	N	-0-		87
03	3162 X	2944	-0-	-218	-0-		83	1	2753	2	N	98	185 1	-0-
04	3060 X	2170	-0-	-890	-0-		108	9	63	1	N	-0-		-0-

POWERS, BILL		WELL #:		2	RRCID ->	196436	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	8588 - 9842		
11	3780 X	2519	-0-	-1261	-0-		107	1	2386	2	Y	24		60
12	3906 X	2904	-0-	-1002	-0-		26	9	123	1	Y	38	62 1	36
01	3906 X	2365	-0-	-1541	-0-		42	9	99	1	Y	51	38 1	49
02	3864 X	2719	-0-	-1145	-0-		56	9	116	1	Y	29	43 1	35
03	4278 X	2949	-0-	-1329	-0-		32	9	126	1	Y	27	47 1	15
04	2820 X	2744	-0-	-76	-0-		30	9	117	1	Y	29		44
							32	9						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
POWERS, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 198037		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	67 1	1486 2	Y	16		28
12	2232 N	1608	-0-	-624	-0-	18 9	1508 2	Y	29	31 1	26
01	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	32 9	1242 2	Y	36	28 1	34
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	56 1	1465 2	Y	21	30 1	25
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	40 9	1859 2	Y	20	34 1	11
*04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	66 1	1259 2	Y	22		33
						23 9					
						84 1					
						22 9					
						57 1					
						24 9					

POWERS, BILL		WELL #: 4		RRCID -> 198628		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885		
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	125 1	2775 2	Y	19		35
12	2728 X	2508	-0-	-220	-0-	21 9	2354 2	Y	44	38 1	41
01	2759 X	2673	-0-	-86	-0-	106 1	2478 2	Y	75	46 1	70
02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	48 9	2916 2	Y	41	62 1	49
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	112 1	3734 2	Y	32	62 1	19
*04	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	83 9	3543 2	Y	45		64
						131 1					
						45 9					
						168 1					
						35 9					
						159 1					
						50 9					

POWERS, BILL		WELL #: 6		RRCID -> 216156		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946		
11	3360 X	2610	-0-	-750	-0-	112 1	2484 2	Y	13		24
12	3472 X	2887	-0-	-585	-0-	14 9	2725 2	Y	35	23 1	36
01	3472 X	2853	-0-	-619	-0-	123 1	2703 2	Y	25	34 1	27
02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	39 9	1929 2	Y	13	24 1	16
03	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	28 9	2132 2	Y	12	21 1	7
*04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	87 1	3096 2	Y	13		20
						14 9					
						139 1					
						14 9					

POWERS, BILL		WELL #: 5		RRCID -> 216157		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160		
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	102 1	2270 2	Y	2		4
12	3100 N	3220	-0-	120	120	2 9	3076 2	Y	5	4 1	5
01	3046 N	2926	-0-	-120	-0-	138 1	2794 2	Y	5	5 1	5
02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	6 9	2534 2	Y	2	4 1	3
03	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	126 1	1966 2	Y	2	4 1	1
*04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	6 9	2299 2	Y	3		4
						114 1					
						2 9					
						88 1					
						2 9					
						103 1					
						3 9					

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280 N	1700	-0-	-580	-0-	73 1	1616 2	Y	10		20
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	11 9					
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	82 1	1824 2	Y	47	21 1	46
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	52 9					
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	79 1	1758 2	Y	19	42 1	23
*04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	21 9					
						70 1	1556 2	Y	10	21 1	12
						11 9					
						62 1	1367 2	Y	10	17 1	5
						11 9					
						72 1	1601 2	Y	12		17
						13 9					

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	362 1	1167 2	N	31		226
12	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	34 9					
01	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	386 1	1263 2	N	23		249
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	25 9					
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	270 1	1435 2	N	30	171 1	108
*04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	33 9					
						167 1	1266 2	N	35		143
						39 9					
						291 1	1568 2	N	58		201
						64 9					
						359 1	1415 2	N	43		244
						47 9					

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2070 N	1658	-0-	-412	-0-	1658 2		N	-0-		97
12	2108 N	1733	-0-	-375	-0-	1642 2	91 9	N	83		180
01	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1891 2	42 9	N	38	187 1	31
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-		31
03	1736 N	1313	-0-	-423	-0-	1307 2	6 9	N	5		36
04	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	1650 2	6 9	N	5		41

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
 CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160 N	1844	-0-	-316	-0-	15 1	1773 2	N	51		188
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	56 9					
01	1829 N	1465	-0-	-364	-0-	15 1	1549 2	N	39	170 1	57
02	1708 N	1431	-0-	-277	-0-	43 9					
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	16 1	1449 2	N	-0-		57
*04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	13 1	1393 2	N	23		80
						25 9					
						16 1	1616 2	N	-0-		80
						15 1	1483 2	N	30		110
						33 9					

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265										
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109										
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208										
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444										
11	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	3	N	-0-
12	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	3	N	-0-
01	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1678	3	N	-0-
02	1512	N	1347	-0-	-165	-0-	1347	3	N	-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	N	-0-
04	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1565	3	N	-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925										
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	298
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	298
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	298
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	298
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	298
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	298

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666										
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA										
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624										
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900										
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

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

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

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

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
 SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

11	0	W	18174	-0-	18174	36931	18107	2	67	9	Y	61	66	1	63
12	0	W	15726	-0-	15726	52657	15650	2	76	9	Y	69	63	1	52
01	0	W	15498	-0-	15498	68155	15426	2	72	9	Y	65	69	1	48
02	0	W	13387	-0-	13387	81542	13301	2	86	9	Y	78	33	1	71
03	96622	X	15080	-0-	-81542	-0-	14972	2	108	9	Y	98	59	1	110
04	18180	X	3613	-0-	-14567	-0-	3589	2	24	9	Y	22	17	1	107

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

11	28230	X	25877	-0-	-2353	-0-	25734	2	143	9	Y	130	94	1	191
12	28768	X	23981	-0-	-4787	-0-	23841	2	140	9	Y	127	97	1	202
01	38223	X	25606	-0-	-12617	-0-	25471	2	135	9	Y	123	114	1	211
02	34524	X	20838	-0-	-13686	-0-	20629	2	209	9	Y	190	247	1	137
03	26784	X	23751	-0-	-3033	-0-	23633	2	118	9	Y	107	94	1	150
04	25890	X	12974	-0-	-12916	-0-	12796	2	178	9	Y	162	60	1	232

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

11	10920	X	9744	-0-	-1176	-0-	9625	2	119	9	Y	108	230	1	114
12	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12782	2	108	9	Y	98	52	1	142
01	13578	X	12440	-0-	-1138	-0-	12309	2	131	9	Y	119	55	1	206
02	12264	X	9757	-0-	-2507	-0-	9670	2	87	9	Y	79	217	1	53
03	12896	X	9075	-0-	-3821	-0-	9000	2	75	9	Y	68	36	1	85
*04	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13291	2	114	9	Y	104	33	1	149

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9000 - 13660

11	14B2	EXT	108752	-0-	108752	185348	108719	2	33	9	N	30			88
12	14B2	EXT	89756	-0-	89756	275104	89735	2	21	9	N	19			107
01	14B2	EXT	75686	-0-	75686	350790	75533	2	153	9	N	139	50	8	196
02	14B2	EXT	58626	-0-	58626	409416	58367	2	259	9	N	235	143	1	238
03	14B2	EXT	54290	-0-	54290	463706	54058	2	232	9	N	211	214	1	222
04	14B2	EXT	47714	-0-	47714	511420	47439	2	275	9	N	250	148	1	324

CARTHAGE, SE (CV)														
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
WIENER ESTATE "D" //CONT.// 158288														
WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		29850 X	27429	-0-	-2421	-0-	607 1	26650 2	N	156	176 1			82
							172 9							
12		29574 X	27639	-0-	-1935	-0-	634 1	26827 2	N	162				244
							178 9							
01		28706 X	25751	-0-	-2955	-0-	25607 2	144 9	N	131	193 1			182
02		25928 X	22551	-0-	-3377	-0-	22354 2	197 9	N	179	192 1			169
03		28706 X	24994	-0-	-3712	-0-	622 1	24273 2	N	90	186 1			73
							99 9							
04		27420 X	21253	-0-	-6167	-0-	21085 2	168 9	N	153				226

WHIDDON, O. R. GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460														
11		80580 X	75650	-0-	-4930	-0-	75643 2	7 9	N	6				73
12		83266 X	68839	-0-	-14427	-0-	68824 2	15 9	N	14				87
01		83266 X	58904	-0-	-24362	-0-	58801 2	103 9	N	94	51 8			130
02		75208 X	47086	-0-	-28122	-0-	46855 2	231 9	N	210	115 1	51 8		174
03		83266 X	45006	-0-	-38260	-0-	44805 2	201 9	N	183	178 1	10 8		169
04		80580 X	36593	-0-	-43987	-0-	36454 2	139 9	N	126	117 1			178

SOUTH NAQUIN GU														
WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260														
11		20280 X	18598	-0-	-1682	-0-	18471 2	127 9	Y	115	259 1			49
12		20181 X	17163	-0-	-3018	-0-	17065 2	98 9	Y	89	69 1	30 8		39
01		20739 X	17157	-0-	-3582	-0-	17061 2	96 9	Y	87	77 1			49
02		18732 X	15303	-0-	-3429	-0-	15179 2	124 9	Y	113	37 1	31 8		94
03		19220 X	15936	-0-	-3284	-0-	15872 2	64 9	Y	58	63 1			89
04		18600 X	16120	-0-	-2480	-0-	15966 2	154 9	Y	140	49 1	30 8		150

WIENER ESTATE D														
WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150														
11		53970 X	46028	-0-	-7942	-0-	1020 1	44793 2	N	195	176 1			174
							215 9							
12		53444 X	45522	-0-	-7922	-0-	1047 1	44258 2	N	197	179 1			192
							217 9							
01		50747 X	41386	-0-	-9361	-0-	41241 2	145 9	N	132	194 1			130
02		44212 X	36147	-0-	-8065	-0-	35951 2	196 9	N	178	181 1			127
03		48949 X	40163	-0-	-8786	-0-	999 1	39018 2	N	133				260
							146 9							
04		46020 X	33999	-0-	-12021	-0-	33826 2	173 9	N	157	187 1			230

WHIDDON, O. R. GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9000 - 13553														
11		14B2 EXT	84396	-0-	84396	145754	84367 2	29 9	N	26				88
12		14B2 EXT	74781	-0-	74781	220535	74705 2	76 9	N	69				157
01		14B2 EXT	63147	-0-	63147	283682	63084 2	63 9	N	57	57 8			157
*02		332336 X	48654	-0-	-283682	-0-	48263 2	391 9	N	355	304 1	57 8		151
*03		44305 X	44305	-0-	-0-	-0-	43980 2	325 9	N	295	174 1	8 8		264
*04		84360 X	39225	-0-	-45135	-0-	38872 2	353 9	N	321	314 1			271

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9500 - 12000														
11		14B2 EXT	34371	-0-	34371	299825	34237 2	134 9	N	122	125 1			69
12		14B2 EXT	31406	-0-	31406	331231	31287 2	119 9	N	108	127 1			50
01		14B2 EXT	30827	-0-	30827	362058	30410 2	417 9	N	379	338 1			91
02		0 W	24089	-0-	24089	386147	23825 2	264 9	N	240	253 1			78
03		0 W	24977	-0-	24977	411124	24821 2	156 9	N	142	98 1			122
04		0 W	25676	-0-	25676	436800	25343 2	333 9	N	303	274 1			151

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CX OPERATING LLC				195798								
DEAN, NED		WELL #:		1	RRCID ->	076016	COMPL. DATE	02/10/1978	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8731 - 9531
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	813 2	6 9	N	5	2 8		1193
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	933 2	13 9	N	12	6 8		1199
01	992 N	838	-0-	-154	-0-	807 2	31 9	N	28	4 8		1223
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	844 2	42 9	N	38	3 8		1258
*03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	882 2	35 9	N	32	4 8		1286
*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	849 2	33 9	N	30	3 8		1313

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
NOLAN		WELL #:		1	RRCID ->	158446	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8732 - 9548
11	360 N	232	-0-	-128	-0-	232 2		N	-0-			151
12	310 N	207	-0-	-103	-0-	207 2		N	-0-			151
01	527 N	127	-0-	-400	-0-	127 2		N	-0-			151
02	224 N	120	-0-	-104	-0-	120 2		N	-0-			151
03	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 2		N	-0-			151
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			151

O'BENCO, INC.				617512								
WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		2	RRCID ->	184703	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8912 - 9306
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		3	RRCID ->	226376	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9490 - 9517
11	1170 N	804	-0-	-366	-0-	794 2	10 9	N	9	1 8		63
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1410 2	21 9	N	19			82
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1358 2	21 9	N	19	1 8		100
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1047 2	2 9	N	2			102
03	1426 N	1149	-0-	-277	-0-	1143 2	6 9	N	5			107
04	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	1229 2	36 9	N	33			140

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066059	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8611 - 9313
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	327 2	1 9	N	1			113
12	741 X	741	-0-	-0-	-0-	735 2	6 9	N	5	1 8		117
01	713 X	443	-0-	-270	-0-	443 2		N	-0-			117
02	644 X	363	-0-	-281	-0-	363 2		N	-0-			117
03	744 X	484	-0-	-260	-0-	484 2		N	-0-			117
04	720 X	307	-0-	-413	-0-	307 2		N	-0-			117

TWOMEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	071304	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8646 - 9258
11	600 X	170	-0-	-430	-0-	169 2	1 9	Y	1			2
12	620 X	366	-0-	-254	-0-	357 2	9 9	Y	8	9 1		1
01	1984 X	299	-0-	-1685	-0-	296 2	3 9	Y	3			4
02	1792 X	394	-0-	-1398	-0-	382 2	12 9	Y	11	8 1		7
03	1984 X	233	-0-	-1751	-0-	233 2		Y	-0-			7
04	360 X	182	-0-	-178	-0-	180 2	2 9	Y	2	8 1		1

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
WERNER, LOUIS		WELL #: 1		RRCID -> 074633		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
REEVES										WELL #: 1		RRCID -> 084505		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512	
11	3000 N	7998	-0-	4998	13146	7996	2	2	9	Y	2					4	
12	3100 N	4893	-0-	1793	14939	4870	2	23	9	Y	21	23	1			2	
01	16138 X	1199	-0-	-14939	-0-	1195	2	4	9	Y	4					6	
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-	6	1			-0-	
03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	20	1	2720	2	Y	-0-					-0-	
*04	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	17	1	8707	2	Y	4	3	1			1	
						4	9										
CARAWAY ASH										WELL #: 1		RRCID -> 090572		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999	
11	1290 X	628	-0-	-662	-0-	628	2			Y	-0-					2	
12	1333 X	595	-0-	-738	-0-	586	2	9	9	Y	8	9	1			1	
01	1116 X	45	-0-	-1071	-0-	44	2	1	9	Y	1					2	
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-	2	1			-0-	
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-	
*04	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-		3	1	1527	2	Y	-0-				-0-	
CRNKO-BIGGS										WELL #: 2-T		RRCID -> 141450		COMPL. DATE 03/28/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500	
11	5430 X	1560	-0-	-3870	-0-	1557	2	3	9	Y	3					9	
12	7719 X	559	-0-	-7160	-0-	536	2	23	9	Y	21	28	1			2	
01	7719 X	220	-0-	-7499	-0-	214	2	6	9	Y	5					7	
02	6972 X	-0-	-0-	-6972	-0-					Y	-0-	7	1			-0-	
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-	
04	1560 X	535	-0-	-1025	-0-	1	1	533	2	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
KNIGHT-STRONG GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 141468		COMPL. DATE 04/22/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8672 - 9272	
11	2430 N	2133	-0-	-297	-0-	2104	2	29	9	Y	26					79	
12	2542 N	2437	-0-	-105	-0-	2374	2	63	9	Y	57	131	1			5	
01	2325 N	1934	-0-	-391	-0-	1901	2	33	9	Y	30					35	
02	1988 N	855	-0-	-1133	-0-	819	2	36	9	Y	33	46	1			22	
03	2449 N	16	-0-	-2433	-0-	16	2			Y	-0-					22	
04	1860 N	21	-0-	-1839	-0-	21	2			Y	-0-	22	1			-0-	
REEVES										WELL #: 2		RRCID -> 142666		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737									
CARAWAY, WERNER			WELL #:		2	RRCID -> 143495		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8655 - 9533		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

WERNER, LOUIS			WELL #:		2	RRCID -> 143523		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8584 - 9418		
11	4230 X	3464	-0-	-766	-0-	3460	2	4	9	Y	4			5
12	4371 X	2191	-0-	-2180	-0-	2113	2	78	9	Y	71	70	1	6
01	4216 X	1749	-0-	-2467	-0-	1706	2	43	9	Y	39			45
02	3808 X	1613	-0-	-2195	-0-	1573	2	40	9	Y	36	58	1	23
03	4216 X	1362	-0-	-2854	-0-	1341	2	21	9	Y	19			42
04	3450 X	2228	-0-	-1222	-0-	2203	2	25	9	Y	23	49	1	16

REEVES "A"			WELL #:		1	RRCID -> 144410		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8619 - 9492		
11	2250 X	777	-0-	-1473	-0-	776	2	1	9	Y	1			2
12	3875 X	1515	-0-	-2360	-0-	1505	2	10	9	Y	9	10	1	1
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			1
02	1932 X	39	-0-	-1893	-0-	39	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	1550 X	867	-0-	-683	-0-	7	1	860	2	Y	-0-			-0-
04	1470 X	119	-0-	-1351	-0-	119	2			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS			WELL #:		3	RRCID -> 171389		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH	9802	PERF. 8613 - 9458		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRNKO-BIGGS			WELL #:		3	RRCID -> 172504		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH	9638	PERF. 8624 - 9468		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS			WELL #:		4	RRCID -> 174312		COMPL. DATE 08/10/1999		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8632 - 9454		
11	2130 X	2122	-0-	-8	-0-	2121	2	1	9	Y	1			2
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2151	2	22	9	Y	20	20	1	2
01	2573 N	1774	-0-	-799	-0-	1767	2	7	9	Y	6			8
02	1988 N	1599	-0-	-389	-0-	1560	2	39	9	Y	35	20	1	23
03	2170 N	1372	-0-	-798	-0-	1351	2	21	9	Y	19			42
*04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2111	2	25	9	Y	23	49	1	16

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	68490 X	46008	-0-	-22482	-0-	45133	2	875 9	N	795	914 1	228
12	62465 X	51371	-0-	-11094	-0-	50293	2	1078 9	N	980	897 1	311
01	55149 X	51085	-0-	-4064	-0-	50159	2	926 9	N	842	926 1	227
02	44114 X	44114	-0-	-0-	-0-	43357	2	757 9	N	688	729 1	186
03	51367 X	46495	-0-	-4872	-0-	45492	2	1003 9	N	912	915 1	183
04	49710 X	42896	-0-	-6814	-0-	42202	2	694 9	N	631	552 1	262

WERNER, LOUIS WELL #: 6H RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

11	106590 X	72158	-0-	-34432	-0-	70782	2	1376 9	N	1251	1279 1	238
12	84661 X	80553	-0-	-4108	-0-	79353	2	1200 9	N	1091	1083 1	246
01	83173 X	82782	-0-	-391	-0-	81261	2	1521 9	N	1383	1458 1	171
02	70928 X	70928	-0-	-0-	-0-	69770	2	1158 9	N	1053	925 1	299
03	80538 X	73836	-0-	-6702	-0-	72549	2	1287 9	N	1170	1248 1	221
04	80100 X	67453	-0-	-12647	-0-	66388	2	1065 9	N	968	920 1	269

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

11	81480 X	36460	-0-	-45020	-0-	153	1	35535 2	Y	702	811 1	92
						772	9					
12	71517 X	52707	-0-	-18810	-0-	138	1	51765 2	Y	731	684 1	139
						804	9					
01	71517 X	50430	-0-	-21087	-0-	39	1	49606 2	Y	714	719 1	134
						785	9					
02	64596 X	44201	-0-	-20395	-0-	58	1	43404 2	Y	672	691 1	115
						739	9					
03	70215 X	47401	-0-	-22814	-0-	186	1	46320 2	Y	814	604 1	325
						895	9					
04	51000 X	44976	-0-	-6024	-0-	206	1	43777 2	Y	903	1055 1	173
						993	9					

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

11	109710 X	84370	-0-	-25340	-0-	197	1	83146 2	Y	934	1023 1	123
						1027	9					
12	99355 X	88369	-0-	-10986	-0-	157	1	87324 2	Y	807	776 1	154
						888	9					
01	99355 X	84565	-0-	-14790	-0-	54	1	83690 2	Y	746	760 1	140
						821	9					
02	89740 X	74370	-0-	-15370	-0-	82	1	73493 2	Y	723	739 1	124
						795	9					
03	96007 X	77911	-0-	-18096	-0-	282	1	76714 2	Y	832	603 1	353
						915	9					
04	85530 X	71153	-0-	-14377	-0-	257	1	69735 2	Y	1055	1206 1	202
						1161	9					

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

11	192462 X	192462	-0-	-0-	-0-	385	1	189028 2	Y	2772	2606 1	364
						3049	9					
12	192140 X	192140	-0-	-0-	-0-	327	1	190129 2	Y	1531	1603 1	292
						1684	9					
01	180461 X	180461	-0-	-0-	-0-	270	1	177994 2	Y	1997	1914 1	375
						2197	9					
02	153851 X	153851	-0-	-0-	-0-	312	1	151091 2	Y	2225	2219 1	381
						2448	9					
03	99200 X	73479	-0-	-25721	-0-	168	1	72243 2	Y	971	1262 1	90
						1068	9					
04	96000 X	52871	-0-	-43129	-0-	154	1	51685 2	Y	938	848 1	180
						1032	9					

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	164910 X	86828	-0-	-78082	-0-	71	1	85782	2	N	886	121
						975	9				886	
12	125581 X	80974	-0-	-44607	-0-	73	1	80090	2	N	737	157
						811	9				701	
01	125581 X	77464	-0-	-48117	-0-	2	1	76794	2	N	607	244
						668	9				520	
02	101360 X	64173	-0-	-37187	-0-	63556	2	617	9	N	561	104
03	99138 X	70940	-0-	-28198	-0-	9	1	70300	2	N	574	142
						631	9				536	
04	86820 X	63187	-0-	-23633	-0-	68	1	62460	2	N	599	239
						659	9				502	

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

11	184860 X	120982	-0-	-63878	-0-	97	1	118423	2	N	2238	317
						2462	9				2264	
12	148924 X	118504	-0-	-30420	-0-	105	1	116096	2	N	2094	265
						2303	9				2146	
01	148924 X	112090	-0-	-36834	-0-	3	1	109929	2	N	1962	462
						2158	9				1765	
02	133672 X	94940	-0-	-38732	-0-	93140	2	1800	9	N	1636	350
03	135439 X	102408	-0-	-33031	-0-	13	1	100495	2	N	1727	330
						1900	9				1747	
04	120990 X	93856	-0-	-27134	-0-	100	1	92028	2	N	1571	493
						1728	9				1408	

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5H RRCID -> 268103 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

11	195630 X	157817	-0-	-37813	-0-	354	1	155250	2	Y	2012	264
						2213	9				1944	
12	154196 X	154196	-0-	-0-	-0-	305	1	151584	2	Y	2097	400
						2307	9				1961	
01	140982 X	140982	-0-	-0-	-0-	92	1	138733	2	Y	1961	369
						2157	9				1992	
02	119993 X	119993	-0-	-0-	-0-	142	1	118772	2	Y	981	168
						1079	9				1182	
03	126454 X	126454	-0-	-0-	-0-	469	1	124412	2	Y	1430	598
						1573	9				1000	
*04	135875 X	135875	-0-	-0-	-0-	473	1	133374	2	Y	1844	353
						2028	9				2089	

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	69060 X	44356	-0-	-24704	-0-	210	1	43581	2	N	514	537 1	154
						565	9						
12	52948 X	42646	-0-	-10302	-0-	56	1	42023	2	N	515	542 1	127
						567	9						
01	52948 X	40451	-0-	-12497	-0-	39935	2	516	9	N	469	370 1	226
02	45472 X	35647	-0-	-9825	-0-	35205	2	442	9	N	402	538 1	90
03	49073 X	36938	-0-	-12135	-0-	36473	2	465	9	N	423	352 1	161
04	44370 X	34913	-0-	-9457	-0-	28	1	34384	2	N	455	352 1	264
						501	9						

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

11	22350 X	15184	-0-	-7166	-0-	12	1	14646	2	N	478	546 1	89
						526	9						
12	22971 X	9011	-0-	-13960	-0-	8	1	8714	2	N	263	178 1	174
						289	9						
01	20522 X	13570	-0-	-6952	-0-	526	1	12641	2	N	366	369 1	171
						403	9						
02	16520 X	12512	-0-	-4008	-0-	964	1	11239	2	N	281	358 1	94
						309	9						
03	16802 X	12728	-0-	-4074	-0-	933	1	11553	2	N	220	173 1	141
						242	9						
04	15180 X	11774	-0-	-3406	-0-	842	1	10578	2	N	322	359 1	104
						354	9						

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

11	238415 X	238415	-0-	-0-	-0-	457	1	234374	2	Y	3258	3464 1	428
						3584	9						
12	217961 X	217961	-0-	-0-	-0-	296	1	215173	2	Y	2265	2261 1	432
						2492	9						
01	191765 X	191765	-0-	-0-	-0-	82	1	189683	2	Y	1818	1908 1	342
						2000	9						
02	158370 X	158370	-0-	-0-	-0-	146	1	156666	2	Y	1416	1515 1	243
						1558	9						
03	128650 X	124219	-0-	-4431	-0-	217	1	123045	2	Y	870	967 1	146
						957	9						
04	124500 X	34403	-0-	-90097	-0-	103	1	33398	2	Y	820	809 1	157
						902	9						

CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737										
REEVES SL			WELL #:		5H	RRCID ->	271060	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8988	PERF.	9385 - 13941		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		116716 X	116716	-0-	-0-	-0-	227	1	114972	2	Y	1379	1361	1	181
							1517	9							
12		123735 X	123735	-0-	-0-	-0-	145	1	122345	2	Y	1132	1097	1	216
							1245	9							
01		120218 X	117951	-0-	-2267	-0-	51	1	117215	2	Y	623	722	1	117
							685	9							
02		108584 X	99072	-0-	-9512	-0-	89	1	98306	2	Y	615	627	1	105
							677	9							
03		120218 X	77024	-0-	-43194	-0-	135	1	76511	2	Y	344	396	1	53
							378	9							
04		116340 X	19385	-0-	-96955	-0-	56	1	19120	2	Y	190	207	1	36
							209	9							

REEVES SL			WELL #:		3H	RRCID ->	271061	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9960 - 14466		
11		0 Z	105589	-0-	105589	277826	216	1	103827	2	Y	1405	1454	1	184
							1546	9							
12		0 Z	86052	-0-	86052	363878	147	1	84600	2	Y	1186	1144	1	226
							1305	9							
01		0 Z	70459	-0-	70459	434337	30	1	69373	2	Y	960	1006	1	180
							1056	9							
02		0 Z	55130	-0-	55130	489467	54	1	54182	2	Y	813	854	1	139
							894	9							
03		0 Z	42338	-0-	42338	531805	72	1	41801	2	Y	423	497	1	65
							465	9							
04		0 Z	14107	-0-	14107	545912	46	1	13673	2	Y	353	350	1	68
							388	9							

REEVES 'A' SL			WELL #:		3H	RRCID ->	271433	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	9484	PERF.	9920 - 13408		
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS			WELL #:		7H	RRCID ->	271768	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	9300 - 14284		
11		152778 X	152778	-0-	-0-	-0-	417	1	150797	2	N	1422	1436	1	238
							1564	9							
12		135315 X	125343	-0-	-9972	-0-	350	1	123744	2	N	1135	1023	1	350
							1249	9							
01		135315 X	108800	-0-	-26515	-0-	345	1	106847	2	N	1462	1639	1	173
							1608	9							
02		122220 X	89354	-0-	-32866	-0-	315	1	87779	2	N	1145	1094	1	224
							1260	9							
03		135315 X	92944	-0-	-42371	-0-	345	1	91231	2	N	1244	1246	1	222
							1368	9							
04		130950 X	83554	-0-	-47396	-0-	333	1	82007	2	N	1104	1070	1	256
							1214	9							

CARAWAY-ASH			WELL #:		3H	RRCID ->	271981	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	N/A		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SW. (PETTIT)												
BASA RESOURCES, INC.												
THOR/BLEWITT												
16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
053974												
WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	4500	3410	-0-	-1090	-0-	1250	1	2125	2	N	32	108
12	3875 #	3484	-0-	-391	-0-	1085	1	2357	2	N	38	146
01	3875 #	3230	-0-	-645	-0-	904	1	2265	2	N	55	201
02	3080	3080	-0-	-0-	-0-	947	1	2094	2	N	35	64
03	3224	3208	-0-	-16	-0-	965	1	2223	2	N	18	82
*04	3423	3423	-0-	-0-	-0-	664	1	2735	2	N	22	104

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER)												
BASA RESOURCES, INC.												
CHADWICK												
16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
053974												
WELL #: 2 U RRCID -> 220411 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6601 - 9727												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	360
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	360
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	360
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	360
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	360
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	360

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK)												
LONG TRUSTS, THE												
SOUTHLAND PAPER COMPANY												
16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
507585												
WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT	-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
EDENS, J. N.												
16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
148113												
WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	2340 N	1346	-0-	-994	-0-	54	1	1275	2	N	15	34
12	3100 N	3246	-0-	146	146	130	1	3028	2	N	75	109
01	3069 N	2923	-0-	-146	-0-	114	1	2716	2	N	80	45
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	68	1	2292	2	N	40	85
03	3069 X	2561	-0-	-508	-0-	77	1	2422	2	N	56	141
04	2970 X	2482	-0-	-488	-0-	51	1	2366	2	N	59	22

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT												
16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
148113												
WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-	-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		2 F RRCID -> 158000		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 8016 - 8110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	141 1	3291 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
12		3348 X	3344	-0-	-4	-0-	138 1	3201 2	Y	-0-		-0-
							5 4					
01		3348 X	2976	-0-	-372	-0-	120 1	2851 2	Y	-0-		-0-
							5 4					
02		3192 X	2308	-0-	-884	-0-	67 1	2241 2	Y	-0-		-0-
03		3534 X	1986	-0-	-1548	-0-	62 1	1924 2	Y	-0-		-0-
04		3420 X	2891	-0-	-529	-0-	61 1	2830 2	Y	-0-		-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3 D RRCID -> 160225		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9987		PERF. 7996 - 8860		
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	13 1	291 2	Y	-0-		-0-
12		403 N	173	-0-	-230	-0-	7 1	166 2	Y	-0-		-0-
01		341 N	224	-0-	-117	-0-	9 1	215 2	Y	-0-		-0-
02		280 N	244	-0-	-36	-0-	7 1	237 2	Y	-0-		-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	7 1	234 2	Y	-0-		-0-
*04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	32 1	1501 2	Y	-0-		-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		2 F RRCID -> 161754		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8264 - 9204		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		3 RRCID -> 162519		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8317 - 8638		
11		990 N	948	-0-	-42	-0-	948 2		Y	-0-		-0-
12		992 N	903	-0-	-89	-0-	903 2		Y	-0-		-0-
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		Y	-0-		-0-
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-		-0-
03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		Y	-0-		-0-
*04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	21 1	952 2	Y	-0-		-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		4 D RRCID -> 164308		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9409 - 9708		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		5 F RRCID -> 165282		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9300 - 9542		
11		2400 N	2066	-0-	-334	-0-	84 1	1948 2	Y	30	29 1	5
							1 4	33 9				
12		2480 N	1935	-0-	-545	-0-	79 1	1824 2	Y	26	27 1	4
							3 4	29 9				
01		2480 X	2323	-0-	-157	-0-	92 1	2194 2	Y	30	31 1	3
							4 4	33 9				
02		3024 X	2617	-0-	-407	-0-	75 1	2510 2	Y	29	27 1	5
							32 9					
03		3348 X	3144	-0-	-204	-0-	97 1	3016 2	Y	28	30 1	3
							31 9					
*04		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	56 1	2617 2	Y	28	28 1	3
							31 9					

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776

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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
02	140 N	4	-0-	-136	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	63	1	1466	2	Y	28	26	1			4
						31	9									
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	96	1	2220	2	Y	29	29	1			4
						3	4	32	9							
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	81	1	1933	2	Y	30	31	1			3
						4	4	33	9							
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	70	1	2335	2	Y	29	27	1			5
						32	9									
03	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	84	1	2610	2	Y	28	30	1			3
						31	9									
*04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	48	1	2236	2	Y	29	29	1			3
						32	9									

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

11	1440 N	327	-0-	-1113	-0-	13	1	314	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	75	1	1740	2	Y	28	24	1			4
						3	4	31	9							
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	74	1	1735	2	Y	29	30	1			3
						3	4	32	9							
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	Y	15	15	1			3
						17	9									
03	1860 N	338	-0-	-1522	-0-	10	1	328	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1770 N	545	-0-	-1225	-0-	11	1	534	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 8 D		RRCID -> 172404		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	720 N	601	-0-	-119	-0-	25	1	576	2	Y	-0-	-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	Y	-0-	-0-
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	2	4	529	2	Y	-0-	-0-
02	560 N	484	-0-	-76	-0-	1	4	470	2	Y	-0-	-0-
03	651 N	588	-0-	-63	-0-	14	1	569	2	Y	-0-	-0-
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	Y	-0-	-0-
						12	1					
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 172873		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857				
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	336 N	259	-0-	-77	-0-	259	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	6	1	286	2	Y	-0-	-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176939		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020				
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		Y	-0-	-0-	-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-	-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 177203		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454				
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-	-0-	-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-	-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 177724		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9302 - 11022				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
WILLS, N. N. "A"		WELL #: 2D		RRCID -> 180371		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587				
11	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	1484 N	1392	-0-	-92	-0-	1392	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1562	2		Y	-0-	-0-	-0-
*04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	31	1	1475	2	Y	-0-	-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181099		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181376		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502								
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
01	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
02	980 N	950	-0-	-30	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
03	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	1020 N	978	-0-	-42	-0-	21	1	957	2	Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A"		WELL #: 3D		RRCID -> 181561		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9340 - 9548								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMPY, H. R. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 183849		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 10837 - 10988								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A"		WELL #: 4D		RRCID -> 186662		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781								
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	14	1	698	2	Y	-0-					-0-

WARE, G. W.		WELL #: 21		RRCID -> 186687		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 186858		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC. 224830
 LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618

 LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					673
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					673
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	2		N	-0-					673
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2		N	-0-					673
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2		N	-0-					673
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					673

 ENCRESCENT, LLC 251739
 STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

11	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448	2		N	-0-					86
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-		658	2		N	-0-					86
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-		532	2	1	9	N	1				87
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-		496	2	3	9	N	3				90
03	651 N	586	-0-	-65	-0-		580	2	6	9	N	5				95
04	510 N	388	-0-	-122	-0-		385	2	3	9	N	3				98

 STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

11	831 N	831	-0-	-0-	-0-		830	2	1	9	N	1				12
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-		831	2	1	9	N	1				13
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-		823	2	1	9	N	1				14
02	784 N	760	-0-	-24	-0-		759	2	1	9	N	1				15
03	837 N	800	-0-	-37	-0-		799	2	1	9	N	1				16
04	810 N	716	-0-	-94	-0-		715	2	1	9	N	1				17

 WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

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

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY				617042										
		WELL #:		1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10965 - 11095		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	2338	-0-	-752	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
12	3410 X	2403	-0-	-1007	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
01	3410 X	2202	-0-	-1208	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
03	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
04	2340 X	2027	-0-	-313	-0-	2027	2			N	-0-			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
HILL HEIRS														
		WELL #:		1	RRCID ->	194582	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10942 - 11074		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-			121
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-			121
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			121
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-			121
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			121
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			121

CAYUGA (PETTIT)				16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
CHEVRON U. S. A. INC. RAMPY, H. R.				148113										
		WELL #:		D 1 L	RRCID ->	035825	COMPL. DATE	03/31/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7785 - 7938		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				21-F	RRCID ->	037096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7802 - 7960		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	71	1	1647	2	Y	18	16	1	5
						1	4	20	9					
12	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	70	1	1634	2	Y	19	18	1	6
						2	4	21	9					
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	69	1	1642	2	Y	22	17	1	11
						3	4	24	9					
02	1624 N	1555	-0-	-69	-0-	44	1	1486	2	Y	23	27	1	7
						25	9							
03	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	53	1	1641	2	Y	24	22	1	9
						26	9							
04	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	34	1	1622	2	Y	10	12	1	7
						11	9							

BOWYER-WILLS UNIT				2D	RRCID ->	148129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	7944 - 7953		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	108	1	2523	2	Y	13	156	1	28
						1	4	14	9					
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	106	1	2472	2	Y	26			54
						4	4	29	9					
01	2573 N	2384	-0-	-189	-0-	95	1	2248	2	Y	34	61	1	27
						4	4	37	9					
02	2464 N	1853	-0-	-611	-0-	53	1	1781	2	Y	17			44
						19	9							
03	2604 N	2168	-0-	-436	-0-	67	1	2079	2	Y	20			64
						22	9							
*04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	55	1	2551	2	Y	31			95
						34	9							

CAYUGA (PETTIT)													CNTY: ANDERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.																		
EDENS G.U. 2																		
//CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 148113																		
WELL #: 2 F RRCID -> 170598													COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7832 - 7857	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	1860 N	1275	-0-	-585	-0-		51	1	1188	2	Y	33	33	1			5	
12	1426 N	949	-0-	-477	-0-		36	9	885	2	Y	22	24	1			3	
01	1209 N	641	-0-	-568	-0-		39	1	614	2	Y	-0-	3	1			-0-	
02	1148 N	646	-0-	-502	-0-		1	4	627	2	Y	-0-					-0-	
03	961 N	591	-0-	-370	-0-		26	1	562	2	Y	9	8	1			1	
*04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		19	1	1240	2	Y	29	27	1			3	
							10	9										
							27	1										
							32	9										

RAMPY, H.R.													CNTY: ANDERSON					
WELL #: 7 D RRCID -> 173780													COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7873 - 7886	
11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-		150	1	3520	2	Y	100	95	1			16	
12	3875 X	3809	-0-	-66	-0-		1	4	3552	2	Y	89	93	1			12	
01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-		154	1	3733	2	Y	93	95	1			10	
02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		5	4	3339	2	Y	87	81	1			16	
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-		158	1	3714	2	Y	84	91	1			9	
*04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-		7	4	3620	2	Y	88	87	1			10	
							99	1										
							96	9										
							120	1										
							92	9										
							78	1										
							97	9										

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT													CNTY: ANDERSON					
WELL #: 4 D RRCID -> 174513													COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 7905 - 7946	
11	3690 X	3521	-0-	-169	-0-		144	1	3376	2	N	-0-					-0-	
12	3782 X	3434	-0-	-348	-0-		1	4	3287	2	N	-0-					-0-	
01	3658 X	3011	-0-	-647	-0-		142	1	2884	2	N	-0-					-0-	
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-		5	4	2957	2	N	-0-					-0-	
03	3627 X	3204	-0-	-423	-0-		121	1	3105	2	N	-0-					-0-	
*04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-		6	4	3513	2	N	-0-					-0-	
							89	1										
							99	1										
							75	1										

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT													CNTY: ANDERSON					
WELL #: 3 F RRCID -> 176222													COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9987		PERF. 7860 - 7929	
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		57	1	1332	2	Y	-0-					-0-	
12	1395 N	1365	-0-	-30	-0-		1	4	1307	2	Y	-0-					-0-	
01	1395 N	713	-0-	-682	-0-		56	1	683	2	Y	-0-					-0-	
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		2	4	1296	2	Y	-0-					-0-	
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		29	1	1434	2	Y	-0-					-0-	
*04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1	4	1454	2	Y	-0-					-0-	
							39	1										
							46	1										
							31	1										

RAMPY, H.R.													CNTY: ANDERSON					
WELL #: 8 F RRCID -> 180211													COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7840 - 7914	
11	180 N	177	-0-	-3	-0-		7	1	170	2	Y	-0-					-0-	
12	186 N	169	-0-	-17	-0-		7	1	162	2	Y	-0-					-0-	
01	186 N	154	-0-	-32	-0-		6	1	148	2	Y	-0-					-0-	
02	168 N	156	-0-	-12	-0-		4	1	152	2	Y	-0-					-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-		5	1	172	2	Y	-0-					-0-	
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-		4	1	177	2	Y	-0-					-0-	

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON																		
DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC. 224830																		
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802

ENCRESCENT, LLC 251739																		
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122																		
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	2	22	9	N	20					62
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	2	18	9	N	16					78
01		2139 N	1307	-0-	-832	-0-	-0-	1294	2	13	9	N	12					90
02		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	2	18	9	N	16					106
03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2	56	9	N	51	147	1			10
*04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2	55	9	N	50					60

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052																		
11		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	N	1					81
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1					82
01		1054 N	954	-0-	-100	-0-	-0-	953	2	1	9	N	1					83
02		1680 N	979	-0-	-701	-0-	-0-	971	2	8	9	N	7					90
03		1395 N	1012	-0-	-383	-0-	-0-	1001	2	11	9	N	10					100
04		930 N	886	-0-	-44	-0-	-0-	864	2	22	9	N	20					120

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877																		
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					21
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					21
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					21
02		392 N	287	-0-	-105	-0-	-0-	287	2			N	-0-					21
03		403 N	223	-0-	-180	-0-	-0-	223	2			N	-0-					21
*04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1					22

GRIFFIN OPERATING, INC. 333923																		
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130																		
11		870 N	826	-0-	-44	-0-	-0-	819	1	7	9	N	6					129
12		899 N	855	-0-	-44	-0-	-0-	840	1	15	9	N	14					143
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	809	1	10	9	N	9	139	1			13
02		784 N	722	-0-	-62	-0-	-0-	714	1	8	9	N	7					20
03		868 N	798	-0-	-70	-0-	-0-	788	1	10	9	N	9					29
04		780 N	761	-0-	-19	-0-	-0-	751	1	10	9	N	9					38

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																		
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080																		
11		3750 X	3132	-0-	-618	-0-	-0-	3110	2	22	9	Y	20	86	1			207
12		3875 X	3474	-0-	-401	-0-	-0-	3410	2	64	9	Y	58					265
01		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	-0-	4143	2	46	9	Y	42	184	1			123
02		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	-0-	3482	2	53	9	Y	48					171
03		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	-0-	4375	2	58	9	Y	53	50	1			174
*04		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	-0-	4700	2	64	9	Y	58					232

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

11		1050 N	792	-0-	-258	-0-	792	2		N	-0-	97 1	13
12		1178 N	674	-0-	-504	-0-	648	2	26	9	N	24	37
01		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	962	2	47	9	N	43	80
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	834	2	40	9	N	36	116
03		981 N	981	-0-	-0-	-0-	942	2	39	9	N	35	14
04		990 N	988	-0-	-2	-0-	955	2	33	9	N	30	44

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076													

11		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		N	-0-	181 1	274
12		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2535	2	10	9	N	9	283
01		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3014	2	47	9	N	43	132
02		2660 X	2542	-0-	-118	-0-	2518	2	24	9	N	22	154
03		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5813	2	13	9	N	12	166
04		2850 X	1454	-0-	-1396	-0-	1446	2	8	9	N	7	173

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295													
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441													

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

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589													
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014													

11		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	2	6	9	N	5	45
12		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	2	9	9	N	8	53
01		1829 N	1602	-0-	-227	-0-	1593	2	9	9	N	8	61
02		1708 N	1670	-0-	-38	-0-	1661	2	9	9	N	8	69
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1867	2	9	9	N	8	77
*04		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1736	2	9	9	N	8	85

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC 238710													
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF. 12650 - 12816													

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

CAYUGA (TRAVIS PEAK 'Z') 16481 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
LOPER, R. F. WELL #: 1 U RRCID -> 166637 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7994 - 8013													

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

CAYUGA (TRINITY) BASA RESOURCES, INC. WILLIAMS, A. C.			16481 426 053974		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	163 1	1644 2	N	83	199 1		144
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	91 9	1587 2	N	98			242
01	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	157 1	1436 2	N	94	194 1		142
02	1624 N	1317	-0-	-307	-0-	108 9	102 9	N	93			235
03	1798 N	1637	-0-	-161	-0-	142 1	91 9	N	83	199 1		119
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	103 9		N	55			174

CHEVRON U. S. A. INC. EDENS GAS UNIT NO. 2			148113 1D		RRCID -> 015902	COMPL. DATE 09/12/1958				TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7335 - 7386	
11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	102 1	2376 2	N	66	97 1		54
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	1 4	73 9		70			124
01	2418 N	2341	-0-	-77	-0-	98 1	2277 2	N	68	117 1		75
02	2324 N	2243	-0-	-81	-0-	4 4	77 9		70	111 1		34
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	91 1	2171 2	N	66			100
*04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	4 4	75 9		56			156
						63 1	2103 2	N				
						77 9	2404 2	N				
						73 9	2407 2	N				
						52 1						
						62 9						

RAMPY, H. R.			WELL #: D 1 U		RRCID -> 015908	COMPL. DATE 08/09/1954				TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7310 - 7370
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT			WELL #: D 1		RRCID -> 015910	COMPL. DATE 01/24/1959				TOTAL DEPTH 7251	PERF. 7242 - 7402	
11	4110 X	4043	-0-	-67	-0-	163 1	3810 2	Y	63	60 1		10
12	4092 X	3636	-0-	-456	-0-	1 4	69 9		63	64 1		9
01	3972 X	3692	-0-	-280	-0-	147 1	3415 2	Y	68	70 1		7
02	3556 X	3071	-0-	-485	-0-	5 4	69 9		63	59 1		11
03	3937 X	3702	-0-	-235	-0-	146 1	3464 2	Y	66	70 1		7
*04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	7 4	75 9		72	71 1		8
						87 1	2915 2	Y				
						69 9						
						112 1	3517 2	Y				
						73 9	3706 2	Y				
						80 1						
						79 9						

EDENS GAS UNIT NO. 2			WELL #: 2 D		RRCID -> 186762	COMPL. DATE 09/04/2001				TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7058 - 7352	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	135 1	3161 2	112 9	Y	102	99 1			16
12	3379 X	3340	-0-	-39	-0-	132 1	3069 2	134 9	Y	122	121 1			17
01	3503 X	3130	-0-	-373	-0-	123 1	2895 2	106 9	Y	96	103 1			10
02	3024 X	2823	-0-	-201	-0-	79 1	2646 2	98 9	Y	89	83 1			16
03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	101 1	3158 2	99 9	Y	90	96 1			10
*04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	67 1	3164 2	99 9	Y	90	90 1			10

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335														
11	690 N	629	-0-	-61	-0-	26 1	603 2	1 4	Y	-0-				-0-
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	21 1	491 2	1 4	Y	-0-				-0-
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	19 1	433 2	1 4	Y	-0-				-0-
02	532 N	400	-0-	-132	-0-	11 1	389 2	1 4	Y	-0-				-0-
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	14 1	446 2	1 4	Y	-0-				-0-
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	12 1	574 2	1 4	Y	-0-				-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276														
11	7020 X	1331	-0-	-5689	-0-	53 1	1248 2	29 9	Y	26	41 1			4
12	7254 X	1330	-0-	-5924	-0-	54 1	1257 2	17 9	Y	15	17 1			2
01	6727 X	1576	-0-	-5151	-0-	62 1	1480 2	31 9	Y	28	27 1			3
02	2072 X	1265	-0-	-807	-0-	36 1	1204 2	25 9	Y	23	22 1			4
03	2294 X	1253	-0-	-1041	-0-	38 1	1195 2	20 9	Y	18	20 1			2
04	1530 X	1470	-0-	-60	-0-	30 1	1408 2	32 9	Y	29	28 1			3

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408														
11	5010 X	4776	-0-	-234	-0-	4717 2	59 9	Y	54	52 1				15
12	5177 X	4678	-0-	-499	-0-	4630 2	48 9	Y	44	45 1				14
01	5022 X	4353	-0-	-669	-0-	4287 2	66 9	Y	60	44 1				30
02	4452 X	3937	-0-	-515	-0-	3840 2	97 9	Y	88	91 1				27
03	4929 X	4593	-0-	-336	-0-	4525 2	68 9	Y	62	66 1				23
04	4770 X	3928	-0-	-842	-0-	81 1	3811 2	36 9	Y	33	34 1			22

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: E 11		RRCID ->	192302	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11235	PERF.	7196 - 7416	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2632	2	32	9	Y	29	26	1	8
12	2573 N	2552	-0-	-21	-0-	2523	2	29	9	Y	26	26	1	8
01	2573 N	2484	-0-	-89	-0-	2447	2	37	9	Y	34	25	1	17
02	2492 N	2228	-0-	-264	-0-	2185	2	43	9	Y	39	44	1	12
03	2542 N	2448	-0-	-94	-0-	2415	2	33	9	Y	30	31	1	11
*04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	50	1	2332	2	Y	19	17	1	13
						21	9							

RAMPY, H. R.		WELL #: 4 F		RRCID ->		198198	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7202 - 8096		
11	780 N	627	-0-	-153	-0-	25	1	590	2	N	11	10	1	2
12	806 N	634	-0-	-172	-0-	12	9	606	2	N	-0-	2	1	-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	N	-0-			-0-
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	1	4	563	2	N	-0-			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	623	2	N	-0-			-0-
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	1	4	690	2	N	-0-			-0-
						17	1							
						20	1							
						15	1							

RAMPY, H. R.		WELL #: 2 D		RRCID ->		198427	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7019 - 8644		
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1047	2	Y	-0-			-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1	4	1063	2	Y	-0-			-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	46	1	1061	2	Y	-0-			-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	2	4	1165	2	Y	-0-			-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	44	1	1282	2	Y	-0-			-0-
*04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	2	4	889	2	Y	-0-			-0-
						35	1							
						41	1							
						19	1							

WILLS, N.N.		WELL #: E 7		RRCID ->		198928	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	7094 - 7370		
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-			-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-			-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-			-0-
02	896 N	847	-0-	-49	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
03	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	2			Y	-0-			-0-
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	20	1	917	2	Y	-0-			-0-

WILLS, N.N.		WELL #: E 2 D		RRCID ->		200110	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	7090 - 7369		
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	2	Y	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	1	4	239	2	Y	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	Y	-0-			-0-
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-			-0-
						6	1							

BOWYER-WILLS		WELL #: 3D		RRCID ->		201631	COMPL. DATE	04/04/2004	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	7154 - 7454		
11	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			Y	-0-			-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			-0-
01	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
02	952 N	851	-0-	-101	-0-	851	2			Y	-0-			-0-
03	992 N	868	-0-	-124	-0-	868	2			Y	-0-			-0-
*04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	19	1	892	2	Y	-0-			-0-

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WILLS, N.N.		WELL #: E 13		RRCID -> 202357		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	Y	-0-		-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2	Y	-0-		-0-
02	1148 N	1081	-0-	-67	-0-	1081	2	Y	-0-		-0-
03	1240 N	963	-0-	-277	-0-	963	2	Y	-0-		-0-
04	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	24	1	Y	-0-	1121 2	-0-

CAMPBELL, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 215814		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486			
11	780 N	652	-0-	-128	-0-	635	2	Y	15	14 1	2
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	1	3 1	-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	768	2	Y	20	18 1	2
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	5	6 1	1
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	6	6 1	1
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	7	7 1	1
						8	9				

ENCRESCENT, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 197142		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388			
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	N	1		58
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	N	1		59
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	N	1		60
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	N	1		61
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	N	1		62
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	N	1		63

FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #: D 1		RRCID -> 015898		COMPL. DATE 01/26/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7314 - 7374			
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	500	1	N	56		88
						62	9				
12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	750	1	N	72		160
						79	9				
01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	625	1	N	63	157 1	66
						69	9				
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	650	1	N	49		115
						54	9				
03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	775	1	N	55	151 1	19
						61	9				
*04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3578	2	N	56		75

GRAWARD OPERATING, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 015890		COMPL. DATE 11/01/1959		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460			
11	1230 N	1014	-0-	-216	-0-	1011	2	N	3		186
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	981	2	N	2		188
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	1		189
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	1		190
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	2		192
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		192

LOPER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 022902		COMPL. DATE 05/20/1963		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612			
11	1290 N	878	-0-	-412	-0-	865	2	N	12		23
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	710	2	N	11		34
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	N	7		41
02	812 N	629	-0-	-183	-0-	626	2	N	3		44
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	N	1		45
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		45

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
ROYALL & CONE -D-				WELL #:	1ST	RRCID ->	015909	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7262 - 7501
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		506 N	165	-0-	-341	-0-	165 2		Y	-0-		-0-	
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-		-0-	
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-		-0-	
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-		-0-	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-	
*04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-		-0-	

PARK & PARK OIL CO.				639520			CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
BARTON, H. W. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	015893	COMPL. DATE	04/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7504 - 7522
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CAYUGA (WOODBINE)				16481 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
WARE, G.W.				WELL #:	20	RRCID ->	123384	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3800 - 3805
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-	
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CAMPBELL, J.A.				WELL #:	4	RRCID ->	145848	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	4041	PERF.	3777 - 3794
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RAMPY, H. R.				WELL #:	10	RRCID ->	197089	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3772 - 3775
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368			CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
HARWELL, MARY W.				WELL #:	1	RRCID ->	121937	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	4474 - 4526
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CECIL COX (TRAVIS PEAK)			16508 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.			806668											
WEDDINGTON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 215542			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3450 X	3234	-0-	-216	-0-	3042	2	192	3	N	-0-			144
12	3534 X	3360	-0-	-174	-0-	3156	2	204	3	N	-0-			144
01	3472 X	3199	-0-	-273	-0-	3001	2	198	3	N	-0-			144
02	3108 X	2907	-0-	-201	-0-	2717	2	179	3	N	10			154
						11	9							
03	3410 X	3151	-0-	-259	-0-	2955	2	195	3	N	1			155
						1	9							
04	3240 X	3088	-0-	-152	-0-	2896	2	192	3	N	-0-			155

WEDDINGTON ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 227320			COMPL. DATE 11/22/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472			
11	1980 X	1897	-0-	-83	-0-	1785	2	112	3	N	-0-			57
12	2046 X	1933	-0-	-113	-0-	1816	2	117	3	N	-0-			57
01	2046 X	1860	-0-	-186	-0-	1745	2	115	3	N	-0-			57
02	1764 N	1755	-0-	-9	-0-	1644	2	108	3	N	3			60
						3	9							
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1809	2	120	3	N	8			68
						9	9							
*04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1741	2	115	3	N	1			69
						1	9							

WEDDINGTON ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 227343			COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	3	N	-0-			100
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	3	N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	3	N	-0-			100
04	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-			94

WEDDINGTON ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 227345			COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607			
11	2580 X	2430	-0-	-150	-0-	2283	2	144	3	N	3			107
						3	9							
12	2635 X	2492	-0-	-143	-0-	2335	2	151	3	N	5			112
						6	9							
01	2604 X	2412	-0-	-192	-0-	2257	2	149	3	N	5			117
						6	9							
02	2268 N	2197	-0-	-71	-0-	2059	2	135	3	N	3			120
						3	9							
03	2480 N	2425	-0-	-55	-0-	2267	2	150	3	N	7			127
						8	9							
*04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2197	2	146	3	N	2			129
						2	9							

WEDDINGTON ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 227346			COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842			
11	1470 X	1371	-0-	-99	-0-	1289	2	81	3	N	1			75
						1	9							
12	1519 X	1353	-0-	-166	-0-	1271	2	82	3	N	-0-			75
01	1488 X	1409	-0-	-79	-0-	1322	2	87	3	N	-0-			75
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1232	2	81	3	N	-0-			75
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1396	2	92	3	N	-0-			75
*04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1333	2	88	3	N	-0-			75

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)				16613 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
ROBERTS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 218328	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10636	- 10796					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
TERRELL, GEORGE				WELL #: 1	RRCID -> 197617	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 11520	PERF.10832	- 10842					
11	2220 N	1094	-0-	-1126	-0-	1073	2	21	9	N	19			114
12	2046 N	464	-0-	-1582	-0-	453	2	11	9	N	10			124
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8			132
02	1008 N	223	-0-	-785	-0-	215	2	8	9	N	7			139
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9	1	8	147
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			147

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)				16613 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
CHILDRESS				WELL #: 1	RRCID -> 166422	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH 11427	PERF.10806	- 10848					
11	870 N	259	-0-	-611	-0-	250	2	9	9	N	8			121
12	1085 N	277	-0-	-808	-0-	268	2	9	9	N	8	2	8	127
01	713 N	22	-0-	-691	-0-	22	2			N	-0-			127
02	252 N	9	-0-	-243	-0-	9	2			N	-0-			127
03	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-			127
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			127

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465										
MCCASLIN-HALL				WELL #: 1	RRCID -> 211626	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 11942	PERF.11824	- 11866					
11	11760 X	2844	-0-	-8916	-0-	2840	2	4	9	N	4			208
12	11160 X	3323	-0-	-7837	-0-	3198	2	125	9	N	114			322
01	11160 X	3478	-0-	-7682	-0-	3476	2	2	9	N	2			324
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			324
03	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			324
*04	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-			324

MCCASLIN-HALL				WELL #: 2	RRCID -> 219625	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH 12064	PERF.11931	- 11990					
11	930 N	485	-0-	-445	-0-	485	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	664	-0-	-700	-0-	664	2			N	-0-			-0-
01	620 N	179	-0-	-441	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	448 N	240	-0-	-208	-0-	240	2			N	-0-			-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

MALONE HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 242871	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 12149	PERF.11886	- 11942					
11	8400 X	5539	-0-	-2861	-0-	5521	2	18	9	N	16			140
12	9362 X	2917	-0-	-6445	-0-	2907	2	10	9	N	9			149
01	9362 X	6564	-0-	-2798	-0-	6340	2	224	9	N	204	193	1	160
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
03	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	2			N	-0-			160
*04	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8944	2	17	9	N	15			175

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465															
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		13350 X	8465	-0-	-4885	-0-	8338	2	127	9	N	115	147	1	78
12		13795 X	9527	-0-	-4268	-0-	9527	2			N	-0-			78
01		14746 X	14746	-0-	-0-	-0-	14610	2	136	9	N	124	192	1	10
02		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-			10
03		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7067	2	270	9	N	245	190	1	65
04		14280 X	8805	-0-	-5475	-0-	8805	2			N	-0-			65

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059															
11		20340 X	17373	-0-	-2967	-0-	17373	2			N	-0-			369
12		19499 X	19351	-0-	-148	-0-	19351	2			N	-0-			369
01		19499 X	7882	-0-	-11617	-0-	7882	2			N	-0-			369
02		11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-			369
03		28355 X	28355	-0-	-0-	-0-	28355	2			N	-0-			369
*04		20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	20918	2			N	-0-			369

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992															
11		12450 X	10208	-0-	-2242	-0-	10129	2	79	9	N	72			174
12		9083 X	5708	-0-	-3375	-0-	5623	2	85	9	N	77	129	1	119
01		9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	9617	2	244	9	N	222	192	1	149
02		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-			149
03		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7717	2	102	9	N	93	150	1	92
04		10200 X	7597	-0-	-2603	-0-	7534	2	63	9	N	57			149

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036															
11		9270 X	7565	-0-	-1705	-0-	7565	2			N	-0-			77
12		9579 X	4925	-0-	-4654	-0-	4925	2			N	-0-			77
01		9579 X	5340	-0-	-4239	-0-	5340	2			N	-0-			77
02		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			77
03		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-			77
04		7560 X	3548	-0-	-4012	-0-	3548	2			N	-0-			77

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASTELLAW WELL #: RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012															

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	848	1	13975	2	Y	86	10	1	87
						95	9							
12	3906 X	1765	-0-	-2141	-0-	126	1	1609	2	Y	27	101	1	13
						30	9							
01	3906 X	3140	-0-	-766	-0-	203	1	2912	2	Y	23			36
						25	9							
02	8456 X	2909	-0-	-5547	-0-	171	1	2715	2	Y	21			57
						23	9							
03	9362 X	3028	-0-	-6334	-0-	142	1	2862	2	Y	22	40	1	39
						24	9							
04	9060 X	2848	-0-	-6212	-0-	154	1	2671	2	Y	21	32	1	28
						23	9							

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904														
11	4200 X	3732	-0-	-468	-0-	213	1	3504	2	Y	14	20	1	16
						15	9							
12	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	865	1	11046	2	Y	137	88	1	48
						151	9					17	8	
01	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	429	1	6153	2	Y	32			80
						35	9							
02	5992 X	4562	-0-	-1430	-0-	269	1	4269	2	Y	22			102
						24	9							
03	8060 X	3632	-0-	-4428	-0-	171	1	3442	2	Y	17	71	1	48
						19	9							
04	7800 X	3970	-0-	-3830	-0-	215	1	3733	2	Y	20	39	1	29
						22	9							

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910														
11	4650 X	1975	-0-	-2675	-0-	112	1	1845	2	Y	16	46	1	20
						18	9							
12	4960 X	1595	-0-	-3365	-0-	113	1	1446	2	Y	33	40	1	13
						36	9							
01	7254 X	6984	-0-	-270	-0-	450	1	6457	2	Y	70			83
						77	9							
02	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	387	1	6137	2	Y	65			148
						72	9							
03	7254 X	4961	-0-	-2293	-0-	233	1	4673	2	Y	50	103	1	95
						55	9							
04	6750 X	2307	-0-	-4443	-0-	124	1	2157	2	Y	24	79	1	40
						26	9							

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944														
11	13350 X	2827	-0-	-10523	-0-	161	1	2657	2	Y	8	20	1	10
						9	9							
12	10850 X	4923	-0-	-5927	-0-	355	1	4528	2	Y	36	32	1	14
						40	9							
01	9548 X	6888	-0-	-2660	-0-	447	1	6415	2	Y	24			38
						26	9							
02	8064 X	7846	-0-	-218	-0-	464	1	7352	2	Y	27			65
						30	9							
03	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	522	1	10488	2	Y	39	45	1	59
						43	9							
*04	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	514	1	8927	2	Y	34	49	1	44
						37	9							

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	7500 X	2792	-0-	-4708	-0-	159 1	2619 2	Y	13	23 1	15	
12	7750 X	2018	-0-	-5732	-0-	14 9	1847 2	Y	24	29 1	10	
01	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-	26 9		Y	-0-		10	
02	5712 X	2567	-0-	-3145	-0-	151 1	2401 2	Y	14		24	
03	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	15 9	497 1	Y	60	17 1	67	
*04	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	66 9	604 1	Y	65	56 1	76	
						72 9						

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830												
11	13710 X	6192	-0-	-7518	-0-	352 1	5800 2	Y	36	72 1	41	
12	12896 X	5845	-0-	-7051	-0-	40 9	5330 2	Y	88	94 1	35	
01	15283 X	9677	-0-	-5606	-0-	418 1	8974 2	Y	70		105	
02	13440 X	6766	-0-	-6674	-0-	97 9	6315 2	Y	48		153	
03	14880 X	12188	-0-	-2692	-0-	626 1	11517 2	Y	89	106 1	136	
*04	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	77 9	656 1	Y	90	113 1	113	
						53 9						
						98 9						
						99 9						

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986												
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372												
11	2220 X	1160	-0-	-1060	-0-	1116 2	44 9	Y	40		147	
12	2294 X	552	-0-	-1742	-0-	535 2	17 9	Y	15		162	
01	2821 X	1225	-0-	-1596	-0-	1214 2	11 9	Y	10	94 1	78	
02 DLQ	G-10	1409	-0-	1409	1409	1398 2	11 9	Y	10		88	
03 DLQ	G-10	1641	-0-	1641	3050	1599 2	42 9	Y	38		126	
*04	4829 X	1779	-0-	-3050	-0-	1742 2	37 9	Y	34		160	

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366												
11	3840 X	1429	-0-	-2411	-0-	1418 2	11 9	Y	10		30	
12	3968 X	875	-0-	-3093	-0-	869 2	6 9	Y	5		35	
01	3968 X	1951	-0-	-2017	-0-	1909 2	42 9	Y	38	63 1	10	
02 DLQ	G-10	1447	-0-	1447	1447	1436 2	11 9	Y	10		20	
03 DLQ	G-10	1816	-0-	1816	3263	1794 2	22 9	Y	20		40	
*04	4251 X	988	-0-	-3263	-0-	966 2	22 9	Y	20		60	

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685												
11	3120 X	2292	-0-	-828	-0-	2292 2		N	-0-		64	
12	3224 X	2388	-0-	-836	-0-	2249 2	139 9	N	126	78 1	112	
01	3441 X	2988	-0-	-453	-0-	2969 2	19 9	N	17	77 1	52	
02 DLQ	G-10	1923	-0-	1923	1923	1774 2	149 9	N	135	75 1	112	
03 DLQ	G-10	2050	-0-	2050	3973	2050 2		N	-0-		112	
*04	6483 X	2510	-0-	-3973	-0-	2501 2	9 9	N	8	78 1	42	

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		//CONT.//		16613 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 L	RRCID ->	183657	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11402 - 11548		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-		20
03	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	2			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-		20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		7	RRCID ->	189215	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11406 - 11580		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-		7
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	93	2	13	9	Y	12	8 1	11
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	88	2	2	9	Y	2	8 1	5
02	DLQ G-10	33	-0-	33	33	18	2	15	9	Y	14	8 1	11
03	DLQ G-10	30	-0-	30	63	30	2			Y	-0-		11
*04	65 N	2	-0-	-63	-0-	1	2	1	9	Y	1	8 1	4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		9	RRCID ->	191649	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11391 - 11672		
11	3300 X	1496	-0-	-1804	-0-	1496	2			Y	-0-		67
12	3410 X	1327	-0-	-2083	-0-	1182	2	145	9	Y	132	81 1	118
01	3410 X	2909	-0-	-501	-0-	2891	2	18	9	Y	16	80 1	54
02	DLQ G-10	2102	-0-	2102	2102	1945	2	157	9	Y	143	79 1	118
03	DLQ G-10	449	-0-	449	2551	449	2			Y	-0-		118
*04	5904 X	3353	-0-	-2551	-0-	3345	2	8	9	Y	7	81 1	44

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID ->	192493	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11370 - 11538		
11	1350 X	1117	-0-	-233	-0-	1117	2			Y	-0-		18
12	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1431	2	37	9	Y	34	21 1	31
01	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2406	2	4	9	Y	4	21 1	14
02	DLQ G-10	2428	-0-	2428	2428	2386	2	42	9	Y	38	21 1	31
03	DLQ G-10	404	-0-	404	2832	404	2			Y	-0-		31
*04	1800 N	4903	-0-	3103	5935	4901	2	2	9	Y	2	21 1	12

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)				16613 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	103437	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10637 - 10830		
11	3180 X	1830	-0-	-1350	-0-	1829	2	1	9	N	1		170
12	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1829	2	11	9	N	10		180
01	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1419	2	8	9	N	7		187
02	1708 X	700	-0-	-1008	-0-	700	2			N	-0-		187
03	1891 X	1107	-0-	-784	-0-	1085	2	22	9	N	20		207
04	1830 X	899	-0-	-931	-0-	881	2	18	9	N	16		223

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 U	RRCID ->	183656	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10518 - 11197		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.//		16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
ROBERTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218226	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11058 - 11154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1	RRCID ->	163681	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10848 - 10858
11	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	1352	2	2	9	N	2	73		
12	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-	73		
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-	73		
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-	73		
03	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1400	2	2	9	N	2	75		
*04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	N	3	78		

BROWN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	195154	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	10790 - 10800
11	2340 X	2105	-0-	-235	-0-	2083	2	22	9	N	20	207
12	2294 X	1813	-0-	-481	-0-	1796	2	17	9	N	15	70
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2382	2	30	9	N	27	97
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2168	2	19	9	N	17	114
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2131	2	11	9	N	10	124
*04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2188	2	13	9	N	12	136

ORR, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214980	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	10780 - 10784
11	1530 X	932	-0-	-598	-0-	21	1	900	2	N	10	98
						11	9					
12	1488 X	5	-0-	-1483	-0-	5	2			N	-0-	98
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	98
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	20	1	851	2	N	7	105
						8	9					
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	364	2	9	9	N	8	113
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	N	3	116
						3	9					

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	245795	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	10728 - 10740
11	3510 X	3197	-0-	-313	-0-	3182	2	15	9	N	14	151
12	3627 X	2675	-0-	-952	-0-	2623	2	52	9	N	47	198
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3421	2	75	9	N	68	85
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4332	2	61	9	N	55	140
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3599	2	35	9	N	32	172
04	3390 X	1936	-0-	-1454	-0-	1906	2	30	9	N	27	199

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)		16613 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	061623	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	8584 - 9034
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-	77
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	77
01	3100 N	4534	-0-	1434	1434	4534	2			N	-0-	77
02	1609 N	175	-0-	-1434	-0-	175	2			N	-0-	77
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	77
04	1470 X	119	-0-	-1351	-0-	119	2			N	-0-	77

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				257
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				257
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				257
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				257
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	171	2	39	9	N	35				292
04		180 N	134	-0-	-46	-0-	122	2	12	9	N	11				303

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124																
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				57
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				57
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				57
02		112 N	14	-0-	-98	-0-	14	2			N	-0-				57
03		124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-				57
04		180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-				57

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138																
11		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4893	2	50	9	N	45				90
12		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4893	2	25	9	N	23				113
01		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-				113
02		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5207	2	87	9	N	79				192
03		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5369	2	69	9	N	63	185	1		70
*04		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5897	2	55	9	N	50				120

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021																
11		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-				-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-				-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-				-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-				-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-				-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-				-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476																
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2				40
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2				42
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1				43
02		84 N	12	-0-	-72	-0-	12	2			N	-0-				43
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10				53
*04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				53

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663																
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				70
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				70
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				70
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				70
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				70
04		210 N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-				70

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592																
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406													
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604	2			N	-0-		173
12	1922 N	1606	-0-	-316	-0-	1604	2	2	9	N	2		175
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-		175
02	1484 N	1359	-0-	-125	-0-	1359	2			N	-0-		175
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	2	9	9	N	8		183
04	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	1700	2			N	-0-		183

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170													
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		150
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		150
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		150
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-		150
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-		150
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-		150

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 207682 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 8890 - 9115													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154													
11	1140 X	428	-0-	-712	-0-	393	2	35	9	N	32		220
12	1147 X	396	-0-	-751	-0-	393	2	3	9	N	3		223
01	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-		223
02	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-		223
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2398	2	15	9	N	14		237
*04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1712	2	50	9	N	45		282

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148													
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2702	2	46	9	N	42		142
12	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	385	1	1929	2	N	25		167
						28	9						
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	596	1	2475	2	N	46		213
						51	9						
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	495	1	2960	2	N	48	196 1	65
						53	9						
03	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	587	1	3403	2	N	87		152
						96	9						
*04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	600	1	3135	2	N	48		200
						53	9						

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2460 X	2393	-0-	-67	-0-	2393	2		N	-0-			55
12	2542 X	2163	-0-	-379	-0-	2163	2		N	-0-			55
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3964	2	30 9	N	27			82
02	2296 X	1486	-0-	-810	-0-	1486	2		N	-0-			82
03	2170 N	1475	-0-	-695	-0-	1475	2		N	-0-			82
04	2460 X	1623	-0-	-837	-0-	1623	2		N	-0-			82

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
 PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 #	1206	-0-	-114	-0-	1206	2		N	-0-			252
12	1364 #	1202	-0-	-162	-0-	1202	2		N	-0-			252
01	1364 #	1254	-0-	-110	-0-	1254	2		N	-0-			252
02	1204 #	1029	-0-	-175	-0-	1029	2		N	-0-			252
03	1302 #	1194	-0-	-108	-0-	1194	2		N	-0-			252
04	1200 #	1062	-0-	-138	-0-	1062	2		N	-0-			252

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 N	668	-0-	-172	-0-	15	1	653 2	N	-0-			43
12	899 N	850	-0-	-49	-0-	16	1	834 2	N	-0-			43
01	868 N	661	-0-	-207	-0-	15	1	646 2	N	-0-			43
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	14	1	724 2	N	-0-			43
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	16	1	805 2	N	5			48
						6	9						
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	15	1	805 2	N	5			53
						6	9						

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	118	-0-	-92	-0-	118	3		N	-0-			18
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3		N	-0-			18
01	620 N	107	-0-	-513	-0-	107	3		N	-0-			18
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	3		N	-0-			18
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			18
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			18

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.//		16694 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SM ENERGY COMPANY		788997											
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	172341	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9892 -	9904	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	195282	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	8542 -	8594	
11		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
12		994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
01		1364 X	1021	-0-	-343	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
03		992 N	792	-0-	-200	-0-	792 2		N	-0-			-0-
04		990 N	149	-0-	-841	-0-	149 2		N	-0-			-0-
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	197896	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	N/A		
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	198896	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9842 -	9874	
11		450 X	346	-0-	-104	-0-	346 2		N	-0-			-0-
12		403 X	276	-0-	-127	-0-	276 2		N	-0-			-0-
01		372 X	336	-0-	-36	-0-	336 2		N	-0-			-0-
02		336 N	216	-0-	-120	-0-	216 2		N	-0-			-0-
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
*04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:	8	RRCID ->	199761	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9732 -	9768	
11		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
12		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
01		1364 X	1203	-0-	-161	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
02		1232 N	1182	-0-	-50	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1067	-0-	-204	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
*04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:	9	RRCID ->	200589	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9796 -	9834	
11		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-			-0-
12		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-			-0-
01		2945 X	2067	-0-	-878	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
02		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-			-0-
03		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-			-0-
04		2010 N	1997	-0-	-13	-0-	1997 2		N	-0-			-0-
CADENHEAD		WELL #:	1	RRCID ->	201964	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9690 -	9720	
11		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			-0-
12		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-
01		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997											
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 202092		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9914 - 9944	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 5R		RRCID -> 210254		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9758 - 9802	
11	1530 X	1318	-0-	-212	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	
12	1457 X	1339	-0-	-118	-0-	1339	2	N	-0-	-0-	
01	1426 X	1325	-0-	-101	-0-	1325	2	N	-0-	-0-	
02	1232 N	1154	-0-	-78	-0-	1154	2	N	-0-	-0-	
03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2	N	-0-	-0-	
04	1290 N	1172	-0-	-118	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	

CADENHEAD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 211103		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 9238 - 9836	
11	1860 X	998	-0-	-862	-0-	998	2	N	-0-	-0-	
12	1922 X	1008	-0-	-914	-0-	1008	2	N	-0-	-0-	
01	1364 X	694	-0-	-670	-0-	694	2	N	-0-	-0-	
02	924 N	353	-0-	-571	-0-	353	2	N	-0-	-0-	
03	1023 N	490	-0-	-533	-0-	490	2	N	-0-	-0-	
*04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-	-0-	

WERNER-MATTHEWS		WELL #: 1		RRCID -> 215252		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 9670 - 9708	
11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-	-0-	
12	2015 X	1628	-0-	-387	-0-	1628	2	N	-0-	-0-	
01	2046 X	1471	-0-	-575	-0-	1471	2	N	-0-	-0-	
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-	-0-	
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-	-0-	
*04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-	-0-	

NORTH HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 216817		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9957		PERF. 9750 - 9790	
11	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-	-0-	
12	2201 X	1882	-0-	-319	-0-	1882	2	N	-0-	-0-	
01	2356 X	1933	-0-	-423	-0-	1933	2	N	-0-	-0-	
02	2072 N	1615	-0-	-457	-0-	1615	2	N	-0-	-0-	
03	1891 N	1681	-0-	-210	-0-	1681	2	N	-0-	-0-	
04	1860 N	1473	-0-	-387	-0-	1473	2	N	-0-	-0-	

WERNER-MATTHEWS		WELL #: 3		RRCID -> 216819		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 9572 - 9608	
11	2130 X	2100	-0-	-30	-0-	2100	2	N	-0-	-0-	
12	2108 X	2080	-0-	-28	-0-	2080	2	N	-0-	-0-	
01	2139 X	2029	-0-	-110	-0-	2029	2	N	-0-	-0-	
02	1960 N	1939	-0-	-21	-0-	1939	2	N	-0-	-0-	
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-	-0-	
*04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-	-0-	

WERNER-MATTHEWS		WELL #: 8		RRCID -> 219013		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 9626 - 9652	
11	1830 X	1747	-0-	-83	-0-	1747	2	N	-0-	-0-	
12	1860 X	1571	-0-	-289	-0-	1571	2	N	-0-	-0-	
01	1860 X	1510	-0-	-350	-0-	1510	2	N	-0-	-0-	
02	1624 N	1389	-0-	-235	-0-	1389	2	N	-0-	-0-	
03	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2	N	-0-	-0-	
*04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-	-0-	

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997		WELL #: 6		RRCID -> 219456	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 9550 - 9584
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1860 X	1804	-0-	-56	-0-	1804 2	-0-
12	1922 X	1895	-0-	-27	-0-	1895 2	-0-
01	1922 X	1904	-0-	-18	-0-	1904 2	-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	-0-
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2	-0-
*04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2	-0-

WERNER-MATTHEWS		WELL #: 14		RRCID -> 222512	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 9915	PERF. 9648 - 9673
11	840 X	409	-0-	-431	-0-	409 2	-0-
12	744 X	559	-0-	-185	-0-	559 2	-0-
01	744 X	696	-0-	-48	-0-	696 2	-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	-0-
*04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	-0-

WERNER-MATTHEWS		WELL #: 15		RRCID -> 224659	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 9922	PERF. 9852 - 9888
11	900 X	685	-0-	-215	-0-	685 2	-0-
12	682 X	603	-0-	-79	-0-	603 2	-0-
01	806 X	632	-0-	-174	-0-	632 2	-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	-0-
04	600 N	479	-0-	-121	-0-	479 2	-0-

WERNER-MATTHEWS		WELL #: 13		RRCID -> 224899	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 10044	PERF. 9776 - 9786
11	1680 X	965	-0-	-715	-0-	965 2	-0-
12	1736 X	937	-0-	-799	-0-	937 2	-0-
01	1736 X	484	-0-	-1252	-0-	484 2	-0-
02	896 N	324	-0-	-572	-0-	324 2	-0-
03	930 N	597	-0-	-333	-0-	597 2	-0-
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	-0-

WERNER-MATTHEWS		WELL #: 5		RRCID -> 234366	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 9501 - 9537
11	1650 X	1178	-0-	-472	-0-	1178 2	-0-
12	1705 X	1412	-0-	-293	-0-	1412 2	-0-
01	1550 X	1296	-0-	-254	-0-	1296 2	-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2	-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	-0-
*04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	-0-

SEMPRA BECK		WELL #: 1		RRCID -> 237108	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 9944	PERF. 8415 - 9708
11	1560 X	1488	-0-	-72	-0-	1488 2	-0-
12	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	-0-
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2	-0-
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2	-0-
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2	-0-
04	2190 N	366	-0-	-1824	-0-	366 2	-0-

HEADRICK		WELL #: 1		RRCID -> 238530	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9644 - 9681
11	3660 X	3194	-0-	-466	-0-	3194 2	-0-
12	3503 X	3330	-0-	-173	-0-	3330 2	-0-
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2	-0-
02	3080 X	3064	-0-	-16	-0-	3064 2	-0-
03	3410 X	3242	-0-	-168	-0-	3242 2	-0-
04	3300 X	3014	-0-	-286	-0-	3014 2	-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997												
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	13417 2	N	-0-			13
12		13671 X	11267	-0-	-2404	-0-	11267 2	N	-0-			13
01		13671 X	13375	-0-	-296	-0-	13375 2	N	-0-			13
02		11984 X	8882	-0-	-3102	-0-	8882 2	N	-0-			13
03		13268 X	10845	-0-	-2423	-0-	10845 2	N	-0-			13
04		12840 X	12255	-0-	-585	-0-	12255 2	N	-0-			13

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428												
11		11700 X	11110	-0-	-590	-0-	11110 2	N	-0-			59
12		12090 X	10184	-0-	-1906	-0-	10184 2	N	-0-			59
01		12276 X	11127	-0-	-1149	-0-	11127 2	N	-0-			59
02		11088 X	10083	-0-	-1005	-0-	10083 2	N	-0-			59
03		12276 X	7848	-0-	-4428	-0-	7848 2	N	-0-			59
04		11100 X	9044	-0-	-2056	-0-	9044 2	N	-0-			59

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490												
11		2100 X	179	-0-	-1921	-0-	179 3	Y	-0-			5
12		2170 X	1259	-0-	-911	-0-	1259 3	Y	-0-			5
01		806 X	39	-0-	-767	-0-	39 3	Y	-0-			5
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	Y	-0-			5
03		465 N	157	-0-	-308	-0-	157 3	Y	-0-			5
*04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	Y	-0-			5

J-W OPERATING CO. 427960												
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130												
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325												
11		360 S	257	-0-	-103	-0-	257 2	N	-0-			25
12		589 S	288	-0-	-301	-0-	288 2	N	-0-			25
01		682 S	315	-0-	-367	-0-	315 2	N	-0-			25
02		344 S	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			25
03		319 S	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			25
*04		390 S	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			25

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	87 S	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					19
12	93 S	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					19
01	186 S	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					19
02	485 S	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					19
03	1449 S	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					19
*04	66 S	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	212	1	3483	2	N	17					76
12	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	178	1	3015	2	N	114					190
01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	122	1	2355	2	N	44	2	8			232
02	3472 X	913	-0-	-2559	-0-	53	1	825	2	N	32					264
03	3844 X	2231	-0-	-1613	-0-	114	1	2062	2	N	50					314
04	3720 X	2059	-0-	-1661	-0-	109	1	1896	2	N	49	186	1			177

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

11	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	71	1	1156	2	N	5					23
12	1333 X	974	-0-	-359	-0-	54	1	911	2	N	8					31
01	1364 X	453	-0-	-911	-0-	21	1	423	2	N	8					39
02	1232 X	426	-0-	-806	-0-	26	1	400	2	N	-0-					39
03	1426 X	441	-0-	-985	-0-	23	1	418	2	N	-0-					39
04	1230 X	535	-0-	-695	-0-	28	1	494	2	N	12					51

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

11	690 X	545	-0-	-145	-0-	31	1	514	2	N	-0-					62
12	682 X	501	-0-	-181	-0-	28	1	473	2	N	-0-					62
01	682 X	591	-0-	-91	-0-	29	1	560	2	N	2					64
02	688 X	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	N	-0-					64
03	651 X	601	-0-	-50	-0-	31	1	570	2	N	-0-					64
*04	583 X	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	-0-					64

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	107	1	1754	2	N	5					24
12	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	84	1	1425	2	N	1	1	8			24
01	3193 X	1391	-0-	-1802	-0-	68	1	1323	2	N	-0-					24
02	2884 X	1195	-0-	-1689	-0-	73	1	1122	2	N	-0-					24
03	3317 X	1647	-0-	-1670	-0-	86	1	1561	2	N	-0-					24
*04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	140	1	2424	2	N	3					27

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
SWINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 209041		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	166 1	2720 2	N	5		26
12	2387 X	1598	-0-	-789	-0-	89 1	1503 2	N	5		31
01	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	205 1	3952 2	N	14	2 8	43
02	2688 X	1973	-0-	-715	-0-	120 1	1847 2	N	5		48
03	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	155 1	2826 2	N	5		53
04	4050 X	2362	-0-	-1688	-0-	128 1	2225 2	N	8		61

COWAN GU		WELL #: 3		RRCID -> 209228		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398		
11	1200 X	1185	-0-	-15	-0-	68 1	1117 2	N	-0-		93
12	1364 X	1266	-0-	-98	-0-	70 1	1196 2	N	-0-		93
01	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	66 1	1264 2	N	52		145
02	1232 X	1129	-0-	-103	-0-	57 9	1054 2	N	5		150
03	1271 X	1194	-0-	-77	-0-	69 1	1129 2	N	3		153
04	1350 X	1191	-0-	-159	-0-	62 1	1126 2	N	-0-		153

LITTLEJOHN		WELL #: 4		RRCID -> 211413		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669		
11	840 X	798	-0-	-42	-0-	46 1	752 2	N	-0-		12
12	872 X	872	-0-	-0-	-0-	49 1	823 2	N	-0-		12
01	1023 X	807	-0-	-216	-0-	39 1	768 2	N	-0-		12
02	924 X	645	-0-	-279	-0-	39 1	606 2	N	-0-		12
03	1023 X	1015	-0-	-8	-0-	53 1	962 2	N	-0-		12
04	840 X	364	-0-	-476	-0-	20 1	344 2	N	-0-		12

LITTLEJOHN		WELL #: 3		RRCID -> 211696		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725		
11	1350 X	1257	-0-	-93	-0-	72 1	1185 2	N	-0-		130
12	930 X	821	-0-	-109	-0-	46 1	775 2	N	-0-		130
01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	49 1	940 2	N	-0-		130
02	1176 X	556	-0-	-620	-0-	34 1	522 2	N	-0-		130
03	1302 X	235	-0-	-1067	-0-	12 1	223 2	N	-0-		130
04	1260 X	306	-0-	-954	-0-	16 1	290 2	N	-0-		130

MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126		
11	4050 X	2047	-0-	-2003	-0-	118 1	1929 2	N	-0-		50
12	4185 X	1996	-0-	-2189	-0-	111 1	1885 2	N	-0-		50
01	3782 X	1571	-0-	-2211	-0-	77 1	1494 2	N	-0-		50
02	3080 X	2071	-0-	-1009	-0-	126 1	1945 2	N	-0-		50
03	3317 X	2697	-0-	-620	-0-	140 1	2557 2	N	-0-		50
*04	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	115 1	2013 2	N	-0-		150

SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760		
11	2280 X	1705	-0-	-575	-0-	98 1	1607 2	N	-0-		77
12	2356 X	1923	-0-	-433	-0-	107 1	1816 2	N	-0-		77
01	2077 X	1862	-0-	-215	-0-	92 1	1770 2	N	-0-		77
02	1652 X	1650	-0-	-2	-0-	101 1	1549 2	N	-0-		77
03	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	104 1	1894 2	N	-0-		77
*04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	107 1	1868 2	N	-0-		77

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1590 X	1565	-0-	-25	-0-	89	1 1463	2 N	12		17
12	1612 X	1611	-0-	-1	-0-	13 89	1 1508	2 N	13	1 8	29
01	1612 X	1505	-0-	-107	-0-	14 76	1 1429	2 N	-0-		29
02	1456 X	1428	-0-	-28	-0-	87	1 1341	2 N	-0-		29
03	1612 X	1564	-0-	-48	-0-	82	1 1482	2 N	-0-		29
04	1560 X	1520	-0-	-40	-0-	82	1 1418	2 N	18		47
						20	9				

MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580		
11	2250 X	1123	-0-	-1127	-0-	65	1 1058	2 N	-0-		66
12	2325 X	779	-0-	-1546	-0-	43	1 736	2 N	-0-		66
01	2325 X	1037	-0-	-1288	-0-	51	1 986	2 N	-0-		66
02	1988 X	1330	-0-	-658	-0-	81	1 1249	2 N	-0-		66
03	2170 X	1235	-0-	-935	-0-	64	1 1171	2 N	-0-		66
*04	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	61	1 1064	2 N	-0-		66

SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666		
11	2880 X	2388	-0-	-492	-0-	135	1 2218	2 N	32		84
12	2697 X	2028	-0-	-669	-0-	35 109	1 1856	2 N	57	1 8	140
01	2821 X	2467	-0-	-354	-0-	63 119	1 2302	2 N	42		182
02	2548 X	1465	-0-	-1083	-0-	46 87	1 1330	2 N	44	186 1	40
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	48 183	1 3333	2 N	-0-		40
*04	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	156 64	1 2718	2 N	58		98

SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606		
11	2610 X	2158	-0-	-452	-0-	124	1 2034	2 N	-0-		5
12	2697 X	2272	-0-	-425	-0-	126	1 2146	2 N	-0-		5
01	2511 X	1520	-0-	-991	-0-	75	1 1445	2 N	-0-		5
02	2268 X	1541	-0-	-727	-0-	95	1 1446	2 N	-0-		5
03	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	119	1 2177	2 N	-0-		5
*04	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	129	1 2234	2 N	-0-		5

LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706		
11	2100 X	1484	-0-	-616	-0-	85	1 1399	2 N	-0-		15
12	2170 X	1112	-0-	-1058	-0-	62	1 1050	2 N	-0-		15
01	1860 X	882	-0-	-978	-0-	43	1 839	2 N	-0-		15
02	1512 X	921	-0-	-591	-0-	57	1 864	2 N	-0-		15
03	1519 X	901	-0-	-618	-0-	47	1 854	2 N	-0-		15
*04	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	84	1 1463	2 N	-0-		15

MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134		
11	5670 X	5178	-0-	-492	-0-	297	1 4881	2 N	-0-		20
12	5704 X	5528	-0-	-176	-0-	308	1 5220	2 N	-0-		20
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	256	1 4931	2 N	-0-		20
02	4844 X	3181	-0-	-1663	-0-	194	1 2987	2 N	-0-		20
03	5518 X	5266	-0-	-252	-0-	274	1 4992	2 N	-0-		20
04	5340 X	4994	-0-	-346	-0-	272	1 4722	2 N	-0-		20

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	840	X	280	-0-	-560	-0-	16 1	264 2	N	-0-	3
12	868	X	143	-0-	-725	-0-	8 1	135 2	N	-0-	3
01	775	X	599	-0-	-176	-0-	30 1	569 2	N	-0-	3
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	26 1	395 2	N	-0-	3
03	403	X	357	-0-	-46	-0-	18 1	339 2	N	-0-	3
04	570	X	403	-0-	-167	-0-	22 1	381 2	N	-0-	3

SLAYTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650			
11	2700	X	2599	-0-	-101	-0-	149 1	2448 2	N	2	14
12	2790	X	2661	-0-	-129	-0-	148 1	2507 2	N	5	19
01	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	129 1	2493 2	N	12 2 8	29
02	2520	X	2185	-0-	-335	-0-	133 1	2044 2	N	7	36
03	2759	X	2661	-0-	-98	-0-	138 1	2510 2	N	12	48
04	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	137 1	2386 2	N	12	60

MAYNARD, A.		WELL #: 8		RRCID -> 220780		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606			
11	1950	X	1942	-0-	-8	-0-	112 1	1830 2	N	-0-	7
12	2015	X	1844	-0-	-171	-0-	103 1	1741 2	N	-0-	7
01	2015	X	1910	-0-	-105	-0-	94 1	1816 2	N	-0-	7
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	115 1	1770 2	N	-0-	7
03	2015	X	1953	-0-	-62	-0-	101 1	1852 2	N	-0-	7
04	1950	X	1674	-0-	-276	-0-	91 1	1583 2	N	-0-	7

MAYNARD, A.		WELL #: 6H		RRCID -> 220826		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124			
11	5490	X	4253	-0-	-1237	-0-	244 1	4000 2	N	8	26
12	5549	X	5181	-0-	-368	-0-	288 1	4893 2	N	-0-	26
01	5053	X	4428	-0-	-625	-0-	218 1	4210 2	N	-0-	26
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	301 1	4624 2	N	78	104
03	5177	X	4942	-0-	-235	-0-	256 1	4672 2	N	13	117
04	5010	X	4775	-0-	-235	-0-	259 1	4497 2	N	17	134

SWINNEY		WELL #: 3H		RRCID -> 222296		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662			
11	4050	X	2854	-0-	-1196	-0-	164 1	2690 2	N	-0-	35
12	4309	X	2373	-0-	-1936	-0-	132 1	2241 2	N	-0-	35
01	4309	X	2210	-0-	-2099	-0-	109 1	2101 2	N	-0-	35
02	3892	X	3767	-0-	-125	-0-	231 1	3536 2	N	-0-	35
03	3999	X	2253	-0-	-1746	-0-	117 1	2136 2	N	-0-	35
04	2850	X	2140	-0-	-710	-0-	116 1	2024 2	N	-0-	35

CLOKE		WELL #: 3H		RRCID -> 222641		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150			
11	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	158 1	2599 2	N	-0-	42
12	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	151 1	2555 2	N	-0-	42
01	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	133 1	2571 2	N	-0-	42
02	2660	X	2431	-0-	-229	-0-	149 1	2282 2	N	-0-	42
03	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	136 1	2483 2	N	-0-	42
04	2760	X	2580	-0-	-180	-0-	140 1	2440 2	N	-0-	42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
LITTLEJOHN		WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1530	X	1391	-0-	-139	-0-	80	1	1311	2	N	-0-			49
12	1550	X	1287	-0-	-263	-0-	72	1	1215	2	N	-0-			49
01	1550	X	1185	-0-	-365	-0-	58	1	1127	2	N	-0-			49
02	1400	X	1154	-0-	-246	-0-	70	1	1084	2	N	-0-			49
03	1426	X	1235	-0-	-191	-0-	64	1	1171	2	N	-0-			49
04	1380	X	1281	-0-	-99	-0-	70	1	1211	2	N	-0-			49

CLOKE		WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502						
11	3180	X	2785	-0-	-395	-0-	160	1	2623	2	N	2			62
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	167	1	2840	2	N	7			69
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	138	1	2660	2	N	2			71
02	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	149	1	2289	2	N	7			78
03	3007	X	2714	-0-	-293	-0-	140	1	2566	2	N	7			85
04	2910	X	2534	-0-	-376	-0-	138	1	2388	2	N	7			92

SLAYTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660						
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	202	1	3308	2	N	-0-			16
12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	204	1	3464	2	N	-0-			16
01	3596	X	3165	-0-	-431	-0-	156	1	3009	2	N	-0-			16
02	3276	X	2909	-0-	-367	-0-	178	1	2731	2	N	-0-			16
03	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	164	1	2986	2	N	-0-			16
04	3540	X	3094	-0-	-446	-0-	168	1	2926	2	N	-0-			16

SWINNEY		WELL #: 4H		RRCID -> 224247		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741						
11	7290	X	6744	-0-	-546	-0-	387	1	6357	2	N	-0-			18
12	7533	X	6002	-0-	-1531	-0-	334	1	5668	2	N	-0-			18
01	7471	X	6960	-0-	-511	-0-	344	1	6616	2	N	-0-			18
02	6748	X	6547	-0-	-201	-0-	400	1	6147	2	N	-0-			18
03	7347	X	6766	-0-	-581	-0-	352	1	6414	2	N	-0-			18
*04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	371	1	6455	2	N	-0-			18

MAYNARD, A.		WELL #: 9		RRCID -> 225191		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660						
11	3780	X	3754	-0-	-26	-0-	216	1	3538	2	N	-0-			44
12	3968	X	3032	-0-	-936	-0-	169	1	2863	2	N	-0-			44
01	3968	X	3537	-0-	-431	-0-	174	1	3363	2	N	-0-			44
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	244	1	3748	2	N	-0-			44
03	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	195	1	3545	2	N	-0-			44
04	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	200	1	3474	2	N	-0-			44

MAYNARD, A.		WELL #: 10		RRCID -> 226548		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800						
11	2220	X	1807	-0-	-413	-0-	104	1	1703	2	N	-0-			33
12	2294	X	1814	-0-	-480	-0-	101	1	1713	2	N	-0-			33
01	2170	X	1074	-0-	-1096	-0-	53	1	1021	2	N	-0-			33
02	1820	X	125	-0-	-1695	-0-	7	1	118	2	N	-0-			33
03	1922	X	461	-0-	-1461	-0-	24	1	437	2	N	-0-			33
04	1800	X	613	-0-	-1187	-0-	33	1	580	2	N	-0-			33

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SLAYTON UNIT		WELL #:		5V	RRCID ->	244183	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11562 - 11714
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3780 X	3720	-0-	-60	-0-		214 1	3506 2	N	-0-		16
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-		221 1	3757 2	N	-0-		16
01	3906 X	3449	-0-	-457	-0-		169 1	3280 2	N	-0-		16
02	3500 X	3104	-0-	-396	-0-		190 1	2914 2	N	-0-		16
03	3968 X	3638	-0-	-330	-0-		189 1	3449 2	N	-0-		16
04	3840 X	3463	-0-	-377	-0-		188 1	3275 2	N	-0-		16

CHAPEL HILL (PALUXY)				17008 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH		
BRG LONE STAR LTD.				090870								
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015917	COMPL. DATE	03/05/1941	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5780 - 5820
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	168	-0-	168	168		168 3		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	227	-0-	227	395		227 3		N	-0-		-0-

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	015918	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5745 - 5782
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	015923	COMPL. DATE	07/05/1947	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5730 - 5777
11	570 N	354	-0-	-216	-0-		354 2		N	-0-		29
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457 2		N	-0-		29
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		29
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510 3		N	-0-		29
03	465 N	429	-0-	-36	-0-		429 3		N	-0-		29
*04	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 3		N	-0-		29

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209422	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5796 - 5839
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-		83
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 3		N	-0-		83

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226469	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5756 - 5820
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)		17008 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH						
BRG LONE STAR LTD. THOMPSON B		090870		WELL #: 6		RRCID -> 204222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)		17008 222		ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH							
BRG LONE STAR LTD. GILLIAM, I. E.		090870		WELL #: 1		RRCID -> 015943		COMPL. DATE 01/21/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7980 - 8068			
11	1741	R	1741	-0-	-0-	-0-	1619	3	122	9	Y	111	100	1	88
12	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	953	3	87	9	Y	79	154	1	13
01	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1028	3	100	9	Y	91	68	1	36
02	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	1008	3	75	9	Y	68	80	1	24
03	1612	R	1612	-0-	-0-	-0-	1515	3	97	9	Y	88	101	1	11
*04	3256	R	3256	-0-	-0-	-0-	3120	3	136	9	Y	124	82	1	53

JOHNSON, O.B. H		17008 222		ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH						
		090870		WELL #: 1 T		RRCID -> 015944		COMPL. DATE 07/16/1941		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 8046 - 8136		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CLARK ESTATE		17008 222		ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH						
		090870		WELL #: 1		RRCID -> 240166		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8717		PERF. 8183 - 8193		
11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	392	3	35	9	N	32		32
12	244	R	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	N	1		33
01	422	R	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	N	14		47
02	833	R	833	-0-	-0-	-0-	799	3	34	9	N	31		78
03	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1066	3	39	9	N	35		113
*04	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1086	3	24	9	N	22		135

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH						
JONES, J. C.		501130		WELL #: 1		RRCID -> 015947		COMPL. DATE 09/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8022 - 8033		
11	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		-0-
12	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		-0-
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-		-0-
02	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		-0-
03	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		-0-
*04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH						
WALTON, SALLIE		615790		WELL #: 1		RRCID -> 216912		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8092 - 8100		
11	270	#	25	-0-	-245	-0-	25	2			N	-0-		143
12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-		143
01	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-		143
02	564	R	564	-0-	-0-	-0-	527	2	37	9	N	34		177
03	730	R	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	N	15		192
04	570	#	561	-0-	-9	-0-	548	2	13	9	N	12		204

CHAPEL HILL (PETTIT)			//CONT.//		17008 222	ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH					
PHILLIPS ENERGY, INC.					663478										
TELEDYNE			WELL #:		1 L	RRCID ->	095989	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8172 - 8246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

JONES			WELL #:		1 L	RRCID ->	113289	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8146 - 8154			

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

CHAPEL HILL (RODESSA)					17008 444	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.					090870										
JOHNSON, O.B. H			WELL #:		1 C	RRCID ->	015933	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 7412 - 7468			

11	240 N	228	-0-	-12	-0-		228 3				N	-0-			28
12	279 N	278	-0-	-1	-0-		278 3				N	-0-			28
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 3				N	-0-			28
02	224 N	207	-0-	-17	-0-		207 3				N	-0-			28
03	279 N	257	-0-	-22	-0-		257 3				N	-0-			28
04	300 N	288	-0-	-12	-0-		288 3				N	-0-			28

RUDMAN, I.			WELL #:		4	RRCID ->	136095	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	8721	PERF. 7336 - 7498			

11	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3				N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		17 3	19 9			N	17			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	10			27
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-		14 3	7 9			N	6			33
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-		58 3	8 9			N	7			40
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-		78 3	14 9			N	13			53

BRADLEY, R. S.			WELL #:		5	RRCID ->	140877	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	8705	PERF. 7363 - 7526			

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

SCOTT, WALTER			WELL #:		1	RRCID ->	142215	COMPL. DATE	07/10/1992	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 5670 - 8406			

11	1440 N	1292	-0-	-148	-0-		1175 3	117 9			N	106			202
12	1519 N	1181	-0-	-338	-0-		1037 3	144 9			N	131	189 1		144
01	1488 N	1048	-0-	-440	-0-		899 3	149 9			N	135			279
02	1204 N	688	-0-	-516	-0-		688 3				N	-0-			279
03	1178 N	806	-0-	-372	-0-		806 3				N	-0-	162 1		117
04	1020 N	890	-0-	-130	-0-		890 3				N	-0-			117

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.// 17008 444		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
BUTLER ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150702		COMPL. DATE 06/28/1994			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	297 3	73 9	N	66	179 1		60
12	527 N	220	-0-	-307	-0-	154 3	66 9	N	60			120
01	372 N	141	-0-	-231	-0-	75 3	66 9	N	60			180
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	150 3	124 9	N	113	185 1		108
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	105 3	83 9	N	75			183
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	121 3	105 9	N	95	188 1		90

BRADLEY, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 170165		COMPL. DATE 08/15/1992			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	71 3	31 9	N	28			28
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	178 3	22 9	N	20			48

WALTON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 216569		COMPL. DATE 04/05/1988			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496			
11	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1002 3	41 9	Y	37	97 1		83
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1200 3	105 9	Y	95			178
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1113 3	100 9	Y	91	96 1		173
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	940 3	86 9	Y	78	94 1		157
03	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	964 3	62 9	Y	56	97 1		116
04	1170 N	934	-0-	-236	-0-	864 3	70 9	Y	64	101 1		79

ELLIS EXPLORATION, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 131558		COMPL. DATE 08/06/1989			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570			
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	686 2	22 9	N	20			250
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	617 2	31 9	N	28	190 1		88
01	713 N	619	-0-	-94	-0-	589 2	30 9	N	27			115
02	672 N	588	-0-	-84	-0-	553 2	35 9	N	32			147
03	651 N	486	-0-	-165	-0-	475 2	11 9	N	10			157
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	634 2	34 9	N	31			188

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #: 5		RRCID -> 115305		COMPL. DATE 02/14/1985			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

RAYFORD, H.		WELL #: 1		RRCID -> 216846		COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441			
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			22
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			22
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			22
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			22
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-			22
04	150 N	19	-0-	-131	-0-	19 2		N	-0-			22

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
 JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	15 1	310 3	N	-0-			-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	16 1	284 3	N	-0-			-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	16 1	305 3	N	-0-			-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	14 1	267 3	N	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	16 1	288 3	N	-0-			-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	15 1	231 3	N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 WALTON HEIRS WELL #: RRCID -> 269951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3803 - 3809

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

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

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

BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1222 3	55 9	N	50	178 1		77
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1292 3	58 9	N	53			130
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1378 3	88 9	N	80			210
02	1204 N	1146	-0-	-58	-0-	1065 3	81 9	N	74	189 1		95
03	1364 N	1023	-0-	-341	-0-	954 3	69 9	N	63			158
04	1410 N	983	-0-	-427	-0-	939 3	44 9	N	40			198

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			3
12	465 N	21	-0-	-444	-0-	21 3		N	-0-			3
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			3
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22 3		N	-0-			3
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			3
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			3

J-W OPERATING CO. 427960
 LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

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

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				20
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-				20
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				20
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				20
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				20
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				20

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

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

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

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

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	510 #	178	-0-	-332	-0-	16	1	152	2	N	9				184
12	527 #	344	-0-	-183	-0-	10	9	299	2	N	13	164	1		33
01	527 #	502	-0-	-25	-0-	14	9	441	2	N	7				40
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	53	1	429	2	N	8				48
03	496 #	257	-0-	-239	-0-	8	9	219	2	N	12				60
04	480 #	249	-0-	-231	-0-	25	1	199	2	N	20				80
						13	9								
						28	1								
						22	9								

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	930 #	389	-0-	-541	-0-	389	2			N	-0-				154
12	961 #	684	-0-	-277	-0-	684	2			N	-0-				154
01	961 #	428	-0-	-533	-0-	428	2			N	-0-				154
02	700 #	530	-0-	-170	-0-	530	2			N	-0-				154
03	682 #	577	-0-	-105	-0-	563	2	14	9	N	13				167
04	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				167

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
 PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

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

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
 DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

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

XTO ENERGY INC. 945936
 SPRUELL, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 175307 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 11377 PERF.10935 - 10950

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

11	2700 X	2616	-0-	-84	-0-	2583 2	33 9	N	30	6 1	236
12	2790 X	2011	-0-	-779	-0-	1959 2	52 9	N	47	184 1	99
01	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2362 2	147 9	N	134	184 1	49
02	2436 X	2198	-0-	-238	-0-	2165 2	33 9	N	30		79
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2384 2	43 9	N	39		118
04	2430 N	2282	-0-	-148	-0-	2168 2	114 9	N	104	189 1	33

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

11	6150 X	5412	-0-	-738	-0-	5348 2	64 9	N	58	10 1	188
12	6355 X	5017	-0-	-1338	-0-	4911 2	106 9	N	96	181 1	103
01	6355 X	5892	-0-	-463	-0-	5831 2	61 9	N	55		158
02	DLQ G-10	5635	-0-	5635	5635	5442 2	193 9	N	175	194 1	139
03	DLQ G-10	6058	-0-	6058	11693	5985 2	73 9	N	66		205
*04	17221 X	5528	-0-	-11693	-0-	5472 2	56 9	N	51		256

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.// 17480 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 215657		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
11	6360 X	5141	-0-	-1219	-0-	5079	2	62 9	N	56	4	1	204
12	6572 X	5056	-0-	-1516	-0-	4964	2	92 9	N	84	187	1	101
01	6572 X	5210	-0-	-1362	-0-	5165	2	45 9	N	41			142
02	DLQ G-10	5882	-0-	5882	5882	5830	2	52 9	N	47			189
03	DLQ G-10	6330	-0-	6330	12212	6176	2	154 9	N	140	184	1	145
*04	18023 X	5811	-0-	-12212	-0-	5755	2	56 9	N	51			196

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 220827		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380					
11	3900 X	3512	-0-	-388	-0-	3449	2	63 9	N	57	3	1	144
12	3999 X	2109	-0-	-1890	-0-	2074	2	35 9	N	32			176
01	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3926	2	87 9	N	79	178	1	77
02	DLQ G-10	3533	-0-	3533	3533	3481	2	52 9	N	47			124
03	DLQ G-10	3767	-0-	3767	7300	3704	2	63 9	N	57			181
*04	10782 X	3482	-0-	-7300	-0-	3382	2	100 9	N	91	181	1	91

WRIGHT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221724		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148					
11	3210 X	2905	-0-	-305	-0-	2858	2	47 9	N	43	6	1	208
12	3286 X	3104	-0-	-182	-0-	3047	2	57 9	N	52	184	1	76
01	3286 X	3158	-0-	-128	-0-	3106	2	52 9	N	47			123
02	DLQ G-10	2831	-0-	2831	2831	2786	2	45 9	N	41			164
03	DLQ G-10	3100	-0-	3100	5931	3046	2	54 9	N	49			213
*04	8789 X	2858	-0-	-5931	-0-	2780	2	78 9	N	71	180	1	104

WRIGHT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243370		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180					
11	5850 X	5413	-0-	-437	-0-	5351	2	62 9	N	56	10	1	189
12	6045 X	5260	-0-	-785	-0-	5128	2	132 9	N	120	185	1	124
01	6045 X	5777	-0-	-268	-0-	5646	2	131 9	N	119	181	1	62
02	DLQ G-10	1399	-0-	1399	1399	1384	2	15 9	N	14			76
03	DLQ G-10	3616	-0-	3616	5015	3585	2	31 9	N	28			104
*04	8234 X	3219	-0-	-5015	-0-	3189	2	30 9	N	27			131

MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465											
TANNER		WELL #: 1		RRCID -> 242703		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037					
11	6270 X	4882	-0-	-1388	-0-	4853	2	29 9	N	26	191	1	35
12	6603 X	5382	-0-	-1221	-0-	5340	2	42 9	N	38			73
01	6603 X	6316	-0-	-287	-0-	6286	2	30 9	N	27			100
02	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	5970	2	106 9	N	96	158	1	35
03	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6446	2	39 9	N	35			70
04	6120 X	5659	-0-	-461	-0-	5626	2	33 9	N	30			100

XTO ENERGY INC.		945936											
HUGGINS		WELL #: 1X		RRCID -> 106502		COMPL. DATE 07/06/1983		TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950					
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	3887	2	185 9	N	168	189	1	238
12	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3677	2	250 9	N	227	368	1	93
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5295	2	219 9	N	199	192	1	100
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4211	2	182 9	N	165	141	1	120
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4344	2	212 9	N	193	189	1	123
*04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4322	2	245 9	N	223	191	1	155

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			123
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-			123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8	123
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-			123
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-			123

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3626	2	125	9	N	114	182	1	1	8	53
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3405	2	113	9	N	103	4	8			152
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3525	2	161	9	N	146	193	1			105
02	3500	X	3146	-0-	-354	-0-	3013	2	133	9	N	121	181	1	7	8	38
03	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	3263	2	112	9	N	102	3	8			137
04	3750	X	3466	-0-	-284	-0-	3271	2	195	9	N	177	191	1			123

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 LATX OPERATIONS, LLC 489940
 LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

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

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 HYDROGEO, L.L.C. 421240
 WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

11	3660	#	1559	-0-	-2101	-0-	1535	2	24	9	N	22	38	5			53
12	2635	#	1972	-0-	-663	-0-	1925	2	47	9	N	43					96
01	2604	#	2505	-0-	-99	-0-	2458	2	47	9	N	43					139
02	2352	#	2275	-0-	-77	-0-	2257	2	18	9	N	16					155
03	2604	#	1328	-0-	-1276	-0-	1297	2	31	9	N	28	138	1			45
04	2430	#	1328	-0-	-1102	-0-	1300	2	28	9	N	25					70

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
 COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-

COKE (GLOYD)		//CONT.//		19381 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD		
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		//CONT.//		310672						
COKE UNIT A		WELL #:		4 U	RRCID -> 077063	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	11268	PERF. 8128 - 8138
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					33
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	33
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2012 - PLUGGED 04/15/2012										

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		1		RRCID -> 047748	COMPL. DATE	10/09/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8194 - 8226
HUDSON, L. H.		WELL #:									
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2				161
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						161
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2				161
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						161
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				161
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					NO RPT	161

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672										
COKE UNIT -A-		WELL #:		2		RRCID -> 015950	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 7979 - 8016	
11	10710	9103	-0-	-1607	-0-	2886 57	1 9	6160	2	Y	52	109
12	10509 #	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	43	152
01	10509 #	8583	-0-	-1926	-0-	3107 78	1 9	5398	2	Y	71	178 0 45
02	9289	9289	-0-	-0-	-0-	3553 47	1 9	5689	2	Y	43	88
03	2232	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT	88
04	2160	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT	88

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672										
FAULK, E. L.		WELL #:		2R		RRCID -> 179911	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	8946	PERF. 8071 - 8096	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672										
COKE UNIT -A-		WELL #:		6		RRCID -> 189987	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	8946	PERF. 7820 - 7898	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COKE, S. (PITTSBURG B) 19387 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 BENTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123530 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8820 - 8840

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

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

11	1950 X	1650	-0-	-300	-0-	1448 2	202 9	N	184	169 1	336
12	2015 X	1330	-0-	-685	-0-	1037 2	293 9	N	266	192 1	410
01	1984 X	1123	-0-	-861	-0-	890 2	233 9	N	212	381 1	241
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1010 2	151 9	N	137	195 1	183
*03	1674 N	1116	-0-	-558	-0-	955 2	161 9	N	146	197 1	132
04	1500 N	1183	-0-	-317	-0-	1100 2	83 9	N	75		207

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

11	1140 X	965	-0-	-175	-0-	965 2		N	-0-		24
12	1178 X	692	-0-	-486	-0-	691 2	1 9	N	1		25
01	1116 X	593	-0-	-523	-0-	593 2		N	-0-		25
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	673 2	2 9	N	2		27
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	636 2	3 9	N	3		30
*04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	700 2	39 9	N	35		65

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
 HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

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

STALLION SWD, LP 811982
 SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

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

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148

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

COON CREEK (RODESSA)		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781								
OUSLEY, J.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 077533		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121 2	2 9	N	2	85
12	155 N	23	-0-	-132	-0-	23 2		N	-0-	85
01	155 N	43	-0-	-112	-0-	41 2	2 9	N	2	87
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	37 2	9 9	N	8	95
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	100 2	6 9	N	5	100
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	100

COON CREEK GAS UNIT		20683 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
		256928								
OUSLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 154076		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	44
12	124 N	20	-0-	-104	-0-	20 2		N	-0-	44
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-	44
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30 2		N	-0-	44
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	44
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	44

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)		21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		149423								
CORNWALL-JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 124941		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CHINN EXPLORATION COMPANY		149423								
NICHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 190152		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	261 2	10 9	N	9	9
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	N	1	1 8
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	247 2	4 9	N	4	3 1

STRICKLAND		21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
		149423								
STRICKLAND		WELL #: 1		RRCID -> 190155		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974		
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	84
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-	84
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 2		N	-0-	84
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-	84
03	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 2		N	-0-	84
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2		N	-0-	84

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423								
SILER, P. & G.		WELL #:		1	RRCID ->	191303	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7910 - 7997
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2305	2	40	9	N	36	124
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2180	2	35	9	N	32	36
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1751	2	33	9	N	30	66
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1718	2	36	9	N	33	99
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	2	20	9	N	18	116
*04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1530	2	31	9	N	28	144

MOORE, GLORIA		WELL #:		1	RRCID ->	193178	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8010 - 8014
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOORE, GLORIA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	193891	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7949 - 7961
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOUSTON "O"		WELL #:		16	RRCID ->	225020	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7864 - 8003
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOUSTON "P"		WELL #:		17	RRCID ->	227093	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7870 - 8000
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	530	2	53	9	N	48	48
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	N	15	62
*04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	951	2	43	9	N	39	91

MOYERS		WELL #:		1	RRCID ->	228039	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7862 - 8008
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1642	2	83	9	N	75	72
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1514	2	65	9	N	59	119
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1472	2	84	9	N	76	194
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1372	2	39	9	N	35	67
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1333	2	72	9	N	65	132
*04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1220	2	77	9	N	70	189

HOUSTON "G"		WELL #:		8	RRCID ->	241799	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	7884 - 8016
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	223475	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	11373	PERF.	7857 - 7978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2081 X	2081	-0-	-0-	2073	2	8	9	N	7		163
12		2139 X	1348	-0-	-791	1348	2			N	-0-		163
01		2139 X	1495	-0-	-644	1495	2			N	-0-		163
02		2091 X	2091	-0-	-0-	2091	2			N	-0-		163
03		2139 X	1495	-0-	-644	1493	2	2	9	N	2		165
04		2070 X	1705	-0-	-365	1682	2	23	9	N	21	173 1	13

GASTON		WELL #:		1	RRCID ->	229405	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7950 - 8164	
11		2010 X	1688	-0-	-322	1594	2	94	9	N	85	186 1	13
12		2973 X	2973	-0-	-0-	2940	2	33	9	N	30		43
01		1933 X	1933	-0-	-0-	1899	2	34	9	N	31		74
02		1708 X	1564	-0-	-144	1555	2	9	9	N	8		82
03		2976 X	2090	-0-	-886	2067	2	23	9	N	21		103
04		2880 X	1856	-0-	-1024	1852	2	4	9	N	4		107

KANGERGA		WELL #:		1R	RRCID ->	232650	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7916 - 7924	
11		1182 X	1182	-0-	-0-	1158	2	24	9	N	22	161 1	51
12		1226 X	1226	-0-	-0-	1169	2	57	9	N	52		103
01		1233 X	1233	-0-	-0-	1177	2	56	9	N	51		154
02		1092 N	1011	-0-	-81	969	2	42	9	N	38		192
03		1240 N	1064	-0-	-176	1036	2	28	9	N	25	156 1	61
04		1200 N	1109	-0-	-91	1062	2	47	9	N	43		104

WAGGONER		WELL #:		1	RRCID ->	245961	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8006 - 9231	
11		2670 X	2275	-0-	-395	2269	2	6	9	N	5		72
12		2759 X	1986	-0-	-773	1847	2	139	9	N	126	179 1	19
01		2759 X	1900	-0-	-859	1894	2	6	9	N	5		24
02		2212 X	1973	-0-	-239	1973	2			N	-0-		24
03		2356 X	1477	-0-	-879	1471	2	6	9	N	5		29
04		2280 X	1538	-0-	-742	1538	2			N	-0-		29

CYRIL (TRAVIS PEAK 6700)				22478 326	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK				
HILL PRODUCTION CO.-WISCONSIN				387986									
WILLIAMS, GLEN		WELL #:			RRCID ->	138375	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6743 - 6747	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		77
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		77
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		77
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		77
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		77
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		77

DANVILLE (GLOYD)				23089 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928											
GRIFFIN RANCH G.U. 5				WELL #:	3 C	RRCID ->	130218	COMPL. DATE	01/30/1989	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	6745 - 6748		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GRIFFIN RANCH GU #2				WELL #:	2	RRCID ->	155545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6776 - 6779		
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4034	2	43	9	Y	39	40	1	9
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3659	2	35	9	Y	32	32	1	9
01	4325	X	3605	-0-	-720	-0-	3521	2	84	9	Y	76	65	1	20
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2820	2	36	9	Y	33	44	1	9
03	3968	X	2845	-0-	-1123	-0-	2799	2	46	9	Y	42	37	1	14
04	3840	X	3298	-0-	-542	-0-	3268	2	30	9	Y	27	28	1	13

STARR DICKSON GU #1				WELL #:	4	RRCID ->	177275	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6972 - 6976		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	177441	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	6825 - 6830		
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	38	1	1651	2	Y	115	99	1	132
							127	9							
12	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	39	1	1585	2	Y	100	100	1	132
							110	9							
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	39	1	1697	2	Y	117	111	1	138
							129	9							
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	35	1	1531	2	Y	113	187	1	64
							124	9							
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	39	1	1660	2	Y	114	95	1	83
							125	9							
04	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	38	1	1565	2	Y	128	100	1	111
							141	9							

GRIFFIN RANCH G.U. 5				WELL #:	1	RRCID ->	180652	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6778 - 6782		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
 GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2340 N	612	-0-	-1728	-0-	15	1	597	2	Y	-0-		173
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	16	1	2581	2	Y	73	188 1	58
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	80	9						
02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	16	1	2387	2	Y	79		137
03	2666 N	2377	-0-	-289	-0-	87	9						
04	2400 N	1367	-0-	-1033	-0-	16	1	2570	2	Y	133	180 1	90
						146	9						
						18	1	2238	2	Y	110	160 1	40
						121	9						
						18	1	1327	2	Y	20		60
						22	9						

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

11	1590 N	1562	-0-	-28	-0-	25	1	1537	2	Y	-0-		-0-
12	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	26	1	1591	2	Y	-0-		-0-
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	26	1	1620	2	Y	-0-		-0-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	23	1	1419	2	Y	-0-		-0-
03	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	26	1	1579	2	Y	-0-		-0-
04	1560 N	1551	-0-	-9	-0-	23	1	1528	2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

11	4410 #	3748	-0-	-662	-0-	15	1	3718	2	Y	14	12 1	3
12	4557 #	2976	-0-	-1581	-0-	15	9						
01	4185	3035	-0-	-1150	-0-	16	1	2950	2	Y	9	10 1	2
02	3752 #	235	-0-	-3517	-0-	10	9						
03	3937 #	1158	-0-	-2779	-0-	16	1	2968	2	Y	46	36 1	12
04	3750 #	3093	-0-	-657	-0-	51	9						
						8	1	227	2	Y	-0-	12 1	-0-
						14	1	1143	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
						15	1	3046	2	Y	29	15 1	14
						32	9						

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

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

DANVILLE (TP-CV CONS.)												23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
CYPRESS PRODUCTION, INC.												195806											
FINNEY												WELL #:	2	RRCID ->	222004	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7540	-	7575
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
11		480 N	45	-0-	-435	-0-	39	2	6	9	N	5		151									
12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	588	2	79	9	N	72		223									
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	405	2	43	9	N	39		262									
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-		262									
03		682 N	52	-0-	-630	-0-	52	2			N	-0-	162 1	45 5									
*04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	679	2	18	9	N	16		71									
CLARK												WELL #:	1	RRCID ->	245370	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	7444	-	7474
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45									
EXCO OPERATING COMPANY, LP												256915											
JOHNSTON, PATSY												WELL #:	1	RRCID ->	267446	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9838	-	11768
11		6480 X	5616	-0-	-864	-0-	15	1	5601	2	N	-0-		-0-									
12		6696 X	5687	-0-	-1009	-0-	15	1	5672	2	N	-0-		-0-									
01		INC G-10	5510	-0-	5510	5510	16	1	5494	2	N	-0-		-0-									
02		INC G-10	4771	-0-	4771	10281	14	1	4757	2	N	-0-		-0-									
03		15260 X	4979	-0-	-10281	-0-	16	1	4963	2	N	-0-		-0-									
*04		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	15	1	4928	2	N	-0-		-0-									
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC												256928											
SMITH, DAVID G.U. #1												WELL #:	2	RRCID ->	125117	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7248	-	7522
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
GRIFFIN RANCH G.U. 4												WELL #:	1-T	RRCID ->	127844	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	8098	-	8101
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-		-0-									
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	-0-		-0-									
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-		-0-									
02		140 N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-		-0-									
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-		-0-									
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-		-0-									
GRIFFIN RANCH G.U. 6												WELL #:	1	RRCID ->	138032	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7395	-	7440
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	1476	2	50	9	Y	45	43	1		11
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1584	2	79	9	Y	72	63	1		20
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1555	2	77	9	Y	70	72	1		18
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1430	2	54	9	Y	49	54	1		13
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1730	2	94	9	Y	85	69	1		29
*04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1618	2	50	9	Y	45	52	1		22

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	4	1	361	2	Y	-0-				-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	412	2	Y	-0-				-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	4	1	428	2	Y	-0-				-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	2	Y	-0-				-0-
03	403 N	140	-0-	-263	-0-	4	1	136	2	Y	-0-				-0-
04	420 N	148	-0-	-272	-0-	3	1	145	2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	8	1	2382	2	Y	100	146	1		28
						110	9								
12	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	9	1	2495	2	Y	111	65	1		74
						122	9								
01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	9	1	2447	2	Y	111	146	1		39
						122	9								
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	8	1	2244	2	Y	101	73	1		67
						111	9								
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	9	1	2558	2	Y	79	69	1		77
						87	9								
*04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	9	1	2491	2	Y	99	104	1		72
						109	9								

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

11	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	18	1	1197	2	Y	121	66	1		107
						133	9								
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	18	1	1365	2	Y	120	186	1		41
						132	9								
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	18	1	1515	2	Y	121	103	1		59
						133	9								
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	16	1	1245	2	Y	104	118	1		45
						114	9								
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	18	1	1702	2	Y	152	120	1		77
						167	9								
*04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	18	1	1641	2	Y	144	117	1		104
						158	9								

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

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

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928									
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3792 2	20 9	Y	18	23 1	4
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3763 2	17 9	Y	15	15 1	4
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3399 2	40 9	Y	36	31 1	9
02	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3314 2	25 9	Y	23	26 1	6
03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3220 2	22 9	Y	20	19 1	7
*04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3663 2	13 9	Y	12	13 1	6

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558			
11	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	15 1	1551 2	Y	21	18 1	5
						23 9					
12	1643 X	1636	-0-	-7	-0-	16 1	1588 2	Y	29	26 1	8
						32 9					
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	16 1	1540 2	Y	28	29 1	7
						31 9					
02	1456 N	1417	-0-	-39	-0-	14 1	1378 2	Y	23	24 1	6
						25 9					
03	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	16 1	1531 2	Y	29	25 1	10
						32 9					
04	1530 N	1420	-0-	-110	-0-	15 1	1390 2	Y	14	17 1	7
						15 9					

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 190969		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730			
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	10 1	1125 2	Y	64	55 1	73
						70 9					
12	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	10 1	1060 2	Y	34	55 1	52
						37 9					
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	10 1	1149 2	Y	61	44 1	69
						67 9					
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	9 1	1044 2	Y	60	95 1	34
						66 9					
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	10 1	1181 2	Y	62	51 1	45
						68 9					
04	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	10 1	1033 2	Y	51	52 1	44
						56 9					

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 199837		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649			
11	4230 X	3749	-0-	-481	-0-	15 1	3734 2	Y	-0-		-0-
12	4371 X	3170	-0-	-1201	-0-	16 1	3154 2	Y	-0-		-0-
01	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	16 1	3226 2	Y	-0-		-0-
02	3808 X	3284	-0-	-524	-0-	14 1	3270 2	Y	-0-		-0-
03	3999 X	3463	-0-	-536	-0-	16 1	3447 2	Y	-0-		-0-
04	3750 X	3477	-0-	-273	-0-	15 1	3462 2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	15 1	2796 2	Y	38	36 1	9
						42 9					
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	16 1	2080 2	Y	36	35 1	10
						40 9					
01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	16 1	2158 2	Y	38	38 1	10
						42 9					
02	2660 X	2120	-0-	-540	-0-	14 1	2064 2	Y	38	38 1	10
						42 9					
03	2945 X	2363	-0-	-582	-0-	16 1	2299 2	Y	44	39 1	15
						48 9					
04	2850 X	2246	-0-	-604	-0-	15 1	2200 2	Y	28	29 1	14
						31 9					

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

11	3000 X	1764	-0-	-1236	-0-	15 1	1727 2	Y	20	17 1	5
						22 9					
12	2790 X	1899	-0-	-891	-0-	16 1	1869 2	Y	13	14 1	4
						14 9					
01	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	16 1	2329 2	Y	19	18 1	5
						21 9					
02	1652 N	1555	-0-	-97	-0-	14 1	1533 2	Y	7	10 1	2
						8 9					
03	1891 N	999	-0-	-892	-0-	16 1	977 2	Y	5	5 1	2
						6 9					
04	2250 N	1176	-0-	-1074	-0-	15 1	1160 2	Y	1	2 1	1
						1 9					

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

11	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	15 1	4439 2	Y	35	31 1	8
						39 9					
12	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	16 1	4557 2	Y	25	26 1	7
						28 9					
01	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	16 1	4675 2	Y	55	48 1	14
						61 9					
02	4340 X	4175	-0-	-165	-0-	14 1	4104 2	Y	52	52 1	14
						57 9					
03	4805 X	4342	-0-	-463	-0-	16 1	4301 2	Y	23	29 1	8
						25 9					
04	4590 X	4026	-0-	-564	-0-	15 1	4000 2	Y	10	13 1	5
						11 9					

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

11	4710 X	3967	-0-	-743	-0-	15 1	3942 2	Y	9	9 1	2
						10 9					
12	4867 X	3282	-0-	-1585	-0-	16 1	3266 2	Y	-0-	2 1	-0-
01	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	16 1	3573 2	Y	-0-		-0-
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	14 1	3735 2	Y	-0-		-0-
03	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	16 1	3840 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04	3960 X	3465	-0-	-495	-0-	15 1	3446 2	Y	4	2 1	2
						4 9					

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				//CONT.//	256928										
GRIFFIN RANCH G.U. 2				WELL #:	4	RRCID ->	213695	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	7467 - 10637		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		6480 X	5254	-0-	-1226	-0-	15	1	5230	2	Y	8	10	1	2
							9	9							
12		6696 X	5210	-0-	-1486	-0-	16	1	5171	2	Y	21	17	1	6
							23	9							
01		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	16	1	5281	2	Y	15	17	1	4
							17	9							
02		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	14	1	5346	2	Y	19	18	1	5
							21	9							
03		5611 X	5321	-0-	-290	-0-	16	1	5295	2	Y	9	11	1	3
							10	9							
04		5250 X	4502	-0-	-748	-0-	15	1	4472	2	Y	14	10	1	7
							15	9							

DICKSON, STARR GU #1				WELL #:	11	RRCID ->	213697	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	7917 - 10602		

11		3690 X	3461	-0-	-229	-0-	15	1	3369	2	Y	70	57	1	17
							77	9							
12		3813 X	3598	-0-	-215	-0-	16	1	3558	2	Y	22	33	1	6
							24	9							
01		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	16	1	3532	2	Y	31	29	1	8
							34	9							
02		3220 X	3113	-0-	-107	-0-	14	1	3091	2	Y	7	13	1	2
							8	9							
03		3596 X	3461	-0-	-135	-0-	16	1	3422	2	Y	21	16	1	7
							23	9							
04		3480 X	3364	-0-	-116	-0-	15	1	3304	2	Y	41	28	1	20
							45	9							

GRIFFIN RANCH G.U. 6				WELL #:	5	RRCID ->	214212	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	7592 - 8465		

11		2520 X	2490	-0-	-30	-0-	15	1	2469	2	Y	5	10	1	1
							6	9							
12		2604 X	2412	-0-	-192	-0-	16	1	2396	2	Y	-0-	1	1	-0-
							16	1	2548	2	Y	-0-			-0-
01		2400 N	2564	-0-	164	164	16	1	2279	2	Y	-0-			-0-
							14	1	2093	2	Y	-0-			-0-
02		2457 N	2293	-0-	-164	-0-	16	1	2391	2	Y	-0-			-0-
							15	1							-0-
03		2418 N	2109	-0-	-309	-0-	16	1							-0-
							15	1							-0-
04		2490 N	2406	-0-	-84	-0-	15	1							-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6				WELL #:	4	RRCID ->	214214	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	7484 - 10687		

11		4740 X	4461	-0-	-279	-0-	15	1	4433	2	Y	12	16	1	3
							13	9							
12		4898 X	4502	-0-	-396	-0-	16	1	4477	2	Y	8	9	1	2
							9	9							
01		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	16	1	4368	2	Y	15	13	1	4
							17	9							
02		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	14	1	3931	2	Y	7	9	1	2
							8	9							
03		4681 X	3939	-0-	-742	-0-	16	1	3923	2	Y	-0-	2	1	-0-
							15	1	3640	2	Y	-0-			-0-
04		4470 X	3655	-0-	-815	-0-	15	1							-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928													
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 7		RRCID -> 214950		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3810 X	3508	-0-	-302	-0-	15	1	3467	2	Y	24	27	1		6
12	3937 X	3450	-0-	-487	-0-	26	9								
01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	16	1	3390	2	Y	40	35	1		11
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	44	9								
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	16	1	3558	2	Y	34	36	1		9
*04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	37	9								
						14	1	3091	2	Y	17	21	1		5
						19	9								
						16	1	3919	2	Y	43	33	1		15
						47	9								
						15	1	3590	2	Y	3	16	1		2
						3	9								
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 216274		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626						
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	15	1	2126	2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	3125	-0-	25	25	16	1	3109	2	Y	-0-				-0-
01	2400 N	2531	-0-	131	156	16	1	2515	2	Y	-0-				-0-
02	2103 N	1947	-0-	-156	-0-	14	1	1933	2	Y	-0-				-0-
03	2635 X	2073	-0-	-562	-0-	16	1	2057	2	Y	-0-				-0-
04	2550 X	1775	-0-	-775	-0-	15	1	1760	2	Y	-0-				-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 216607		COMPL. DATE 11/26/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294						
11	4770 X	105	-0-	-4665	-0-	15	1	67	2	Y	21	43	1		5
12	5208 X	403	-0-	-4805	-0-	23	9								
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	4	8	1		1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9								
03	3472 X	7	-0-	-3465	-0-	9	1	203	2	Y	-0-	1	1		-0-
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
										Y	2	1	1		1
GRIFFIN RANCH GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660						
11	7020 X	6277	-0-	-743	-0-	15	1	6216	2	Y	42	41	1		10
12	7254 X	4620	-0-	-2634	-0-	46	9								
01	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	16	1	4541	2	Y	57	51	1		16
02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	63	9								
03	6200 X	5903	-0-	-297	-0-	16	1	5753	2	Y	46	50	1		12
04	6000 X	5829	-0-	-171	-0-	51	9								
						14	1	5005	2	Y	59	55	1		16
						65	9								
						16	1	5793	2	Y	85	72	1		29
						94	9								
						15	1	5766	2	Y	44	52	1		21
						48	9								
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 220293		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647						
11	4530 X	3991	-0-	-539	-0-	15	1	3976	2	Y	-0-				-0-
12	4681 X	3968	-0-	-713	-0-	16	1	3952	2	Y	-0-				-0-
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	16	1	3920	2	Y	-0-				-0-
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	14	1	3262	2	Y	-0-				-0-
03	4247 X	3454	-0-	-793	-0-	16	1	3438	2	Y	-0-				-0-
04	3990 X	3265	-0-	-725	-0-	15	1	3250	2	Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC														
DICKSON, STARR GU 1														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
//CONT.// 256928														
WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	15	1	3637	2	Y	21	20	1	5
						23	9							
12	2666 X	2562	-0-	-104	-0-	16	1	2492	2	Y	49	40	1	14
						54	9							
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	16	1	3381	2	Y	49	50	1	13
						54	9							
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	13	1	2545	2	Y	34	38	1	9
						37	9							
03	3813 X	3409	-0-	-404	-0-	16	1	3393	2	Y	-0-	9	1	-0-
04	3690 X	3181	-0-	-509	-0-	15	1	3166	2	Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639														
11	5250 X	5020	-0-	-230	-0-	15	1	4999	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	5425 X	5248	-0-	-177	-0-	16	1	5226	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	16	1	5033	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	14	1	4489	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	5239 X	4896	-0-	-343	-0-	16	1	4873	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
04	5070 X	4872	-0-	-198	-0-	15	1	4855	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
CUNYUS, G.B.														
WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763														
11	3030 X	2794	-0-	-236	-0-	15	1	2771	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
12	3131 X	2599	-0-	-532	-0-	16	1	2583	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	16	1	2432	2	Y	-0-			-0-
02	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	14	1	2164	2	Y	-0-			-0-
03	2914 X	2413	-0-	-501	-0-	16	1	2396	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	2790 X	2415	-0-	-375	-0-	15	1	2398	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
RUNDELL-MCWHORTER														
WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656														
11	3660 X	2094	-0-	-1566	-0-	13	1	2077	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
12	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	16	1	5981	2	Y	15	12	1	4
						17	9							
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	16	1	5311	2	Y	-0-	4	1	-0-
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	14	1	4101	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	16	1	4167	2	Y	27	19	1	9
						30	9							
*04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	15	1	3776	2	Y	37	28	1	18
						41	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3720 X	3236	-0-	-484	-0-	15 1	3217 2	Y	4	6 1	1
12	3720 X	3069	-0-	-651	-0-	4 9 16 1	3050 2	Y	3	3 1	1
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3 9 16 1	3668 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	14 1	2377 2	Y	-0-		-0-
03	3348 X	2332	-0-	-1016	-0-	16 1	2316 2	Y	-0-		-0-
04	3510 X	2339	-0-	-1171	-0-	15 1 4 9	2320 2	Y	4	2 1	2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

11	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	15 1	6744 2	Y	10	11 1	2
12	6479 X	5947	-0-	-532	-0-	11 9 16 1	5931 2	Y	-0-	2 1	-0-
01	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	16 1	6963 2	Y	10	7 1	3
02	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	11 9 14 1	6623 2	Y	11	11 1	3
03	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	12 9 16 1	7479 2	Y	45	33 1	15
*04	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	50 9 15 1 51 9	7345 2	Y	46	39 1	22

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

11	6720 X	6603	-0-	-117	-0-	15 1	6588 2	Y	-0-		-0-
12	6944 X	4786	-0-	-2158	-0-	16 1	4770 2	Y	-0-		-0-
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	16 1	5176 2	Y	-0-		-0-
02	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	14 1	5245 2	Y	-0-		-0-
03	6820 X	4768	-0-	-2052	-0-	16 1	4752 2	Y	-0-		-0-
04	6600 X	5861	-0-	-739	-0-	15 1	5846 2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

11	4170 X	3953	-0-	-217	-0-	15 1	3938 2	Y	-0-		-0-
12	4309 X	4215	-0-	-94	-0-	16 1	4199 2	Y	-0-		-0-
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	16 1	4184 2	Y	-0-		-0-
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	14 1	3465 2	Y	-0-		-0-
03	4278 X	3745	-0-	-533	-0-	16 1	3729 2	Y	-0-		-0-
04	4080 X	3600	-0-	-480	-0-	15 1	3585 2	Y	-0-		-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

11	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	15 1	5387 2	Y	14	13 1	3
12	4929 X	3758	-0-	-1171	-0-	15 9 16 1	3730 2	Y	11	11 1	3
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	12 9 16 1	4889 2	Y	15	14 1	4
02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	17 9 14 1	4581 2	Y	13	14 1	3
03	5828 X	4716	-0-	-1112	-0-	14 9 16 1	4680 2	Y	18	15 1	6
04	5430 X	4537	-0-	-893	-0-	20 9 15 1 22 9	4500 2	Y	20	16 1	10

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928													
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 7986 - 9586			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	9060 X	5098	-0-	-3962	-0-	14	1	5084	2	Y	-0-				-0-
12	9362 X	7924	-0-	-1438	-0-	16	1	7908	2	Y	-0-				-0-
01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	16	1	7879	2	Y	-0-				-0-
02	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	14	1	6332	2	Y	-0-				-0-
03	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	16	1	7984	2	Y	1	1	1		-0-
*04	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	15	1	8442	2	Y	2	1	1		1
						2	9								

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 7486 - 7766					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 7808 - 8270			
11	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	15	1	7076	2	Y	-0-	3	1		-0-
12	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	16	1	8832	2	Y	-0-				-0-
01	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	16	1	9328	2	Y	-0-				-0-
02	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	14	1	7395	2	Y	-0-				-0-
03	8060 X	6997	-0-	-1063	-0-	15	1	6951	2	Y	28	7	1		21
04	7800 X	6409	-0-	-1391	-0-	31	9								
						15	1	6364	2	Y	27	38	1		10
						30	9								

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 10776		PERF. 8122 - 9838					
11	4830 X	4751	-0-	-79	-0-	15	1	4736	2	Y	-0-				-0-
12	5239 X	4327	-0-	-912	-0-	16	1	4311	2	Y	-0-				-0-
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	16	1	4454	2	Y	-0-				-0-
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	14	1	3827	2	Y	-0-				-0-
03	5487 X	4485	-0-	-1002	-0-	15	1	4448	2	Y	20	5	1		15
*04	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	22	9								
						15	1	4878	2	Y	19	27	1		7
						21	9								

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 10		RRCID -> 232914		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 7762 - 9803					
11	7140 X	5992	-0-	-1148	-0-	15	1	5977	2	Y	-0-				-0-
12	7378 X	5221	-0-	-2157	-0-	16	1	5205	2	Y	-0-				-0-
01	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	16	1	3794	2	Y	-0-				-0-
02	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	14	1	2659	2	Y	-0-				-0-
03	6200 X	2490	-0-	-3710	-0-	16	1	2474	2	Y	-0-				-0-
04	6000 X	3756	-0-	-2244	-0-	15	1	3741	2	Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928												
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 5		RRCID -> 233573		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	5940 X	5591	-0-	-349	-0-	15	1	5486	2	Y	82	53	1	52
						90	9							
12	6138 X	4637	-0-	-1501	-0-	16	1	4527	2	Y	85	112	1	25
						94	9							
01	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	16	1	5261	2	Y	99	78	1	46
						109	9							
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	14	1	4382	2	Y	94	89	1	51
						103	9							
03	5766 X	4494	-0-	-1272	-0-	16	1	4413	2	Y	59	65	1	45
						65	9							
04	5580 X	4690	-0-	-890	-0-	15	1	4621	2	Y	49	76	1	18
						54	9							

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 234191		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 8340 - 10732				
11	4890 X	4875	-0-	-15	-0-	15	1	4860	2	Y	-0-			-0-
12	5053 X	4778	-0-	-275	-0-	16	1	4762	2	Y	-0-			-0-
01	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	16	1	4609	2	Y	-0-			-0-
02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	14	1	3936	2	Y	-0-			-0-
03	5053 X	4462	-0-	-591	-0-	16	1	4446	2	Y	-0-			-0-
04	4890 X	4351	-0-	-539	-0-	15	1	4336	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 10		RRCID -> 235079		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 8223 - 10644				
11	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	15	1	4618	2	Y	-0-			-0-
12	4805 X	4520	-0-	-285	-0-	16	1	4504	2	Y	-0-			-0-
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	16	1	4424	2	Y	-0-			-0-
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	14	1	3874	2	Y	-0-			-0-
03	4929 X	4026	-0-	-903	-0-	15	1	4011	2	Y	-0-			-0-
04	4620 X	3676	-0-	-944	-0-	15	1	3661	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 6		RRCID -> 235081		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10784		PERF. 8195 - 9806				
11	3000 X	2515	-0-	-485	-0-	15	1	2497	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
12	3100 X	2470	-0-	-630	-0-	16	1	2454	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	16	1	2624	2	Y	8	4	1	4
						9	9							
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	14	1	2520	2	Y	9	8	1	5
						10	9							
03	2604 X	2525	-0-	-79	-0-	15	1	2493	2	Y	15	9	1	11
						17	9							
04	2550 X	2513	-0-	-37	-0-	15	1	2483	2	Y	14	20	1	5
						15	9							

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 8		RRCID -> 235169		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 8066 - 10657				
11	5580 X	2901	-0-	-2679	-0-	15	1	2886	2	Y	-0-			-0-
12	5766 X	2714	-0-	-3052	-0-	16	1	2698	2	Y	-0-			-0-
01	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	16	1	2521	2	Y	-0-			-0-
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	11	1	2257	2	Y	33	24	1	9
						36	9							
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	16	1	5187	2	Y	29	28	1	10
						32	9							
*04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	15	1	4354	2	Y	30	25	1	15
						33	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928													
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 11		RRCID -> 235196		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5880 X	4808	-0-	-1072	-0-		15	1	4793	2	Y	-0-			-0-
12	6076 X	5123	-0-	-953	-0-		16	1	5107	2	Y	-0-			-0-
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-		16	1	5617	2	Y	-0-			-0-
02	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-		14	1	5032	2	Y	-0-			-0-
03	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-		16	1	5245	2	Y	-0-			-0-
*04	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-		15	1	4990	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 4		RRCID -> 236158		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870					
11	4530 X	3905	-0-	-625	-0-		15	1	3890	2	Y	-0-			-0-
12	4681 X	3860	-0-	-821	-0-		16	1	3844	2	Y	-0-			-0-
01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		16	1	3184	2	Y	-0-			-0-
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-		14	1	3072	2	Y	-0-			-0-
03	4092 X	3346	-0-	-746	-0-		15	1	3299	2	Y	29	7	1	22
							32	9							
04	3900 X	3565	-0-	-335	-0-		15	1	3509	2	Y	37	45	1	14
							41	9							

CUNYUS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 237013		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726							
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-		15	1	3168	2	Y	-0-			-0-
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-		16	1	3369	2	Y	-0-			-0-
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-		16	1	3370	2	Y	-0-			-0-
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-		14	1	3040	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	3004	-0-	-375	-0-		16	1	2988	2	Y	-0-			-0-
04	3270 X	2703	-0-	-567	-0-		15	1	2688	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238310		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607							
11	5250 X	5029	-0-	-221	-0-		15	1	4980	2	Y	31	64	1	7
							34	9							
12	5425 X	4912	-0-	-513	-0-		16	1	4888	2	Y	7	12	1	2
							8	9							
01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-		16	1	4802	2	Y	-0-	2	1	-0-
02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-		14	1	4082	2	Y	-0-			-0-
03	5611 X	4603	-0-	-1008	-0-		16	1	4587	2	Y	-0-			-0-
04	5040 X	4517	-0-	-523	-0-		15	1	4502	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 242126		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380							
11	7230 X	5665	-0-	-1565	-0-		15	1	5650	2	Y	-0-			-0-
12	7471 X	5717	-0-	-1754	-0-		16	1	5701	2	Y	-0-			-0-
01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-		16	1	5525	2	Y	-0-			-0-
02	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-		14	1	4918	2	Y	-0-			-0-
03	6541 X	5307	-0-	-1234	-0-		16	1	5291	2	Y	-0-			-0-
04	5670 X	5431	-0-	-239	-0-		15	1	5416	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 8		RRCID -> 242909		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800							
11	6450 X	4981	-0-	-1469	-0-		15	1	4798	2	Y	153	140	1	97
							168	9							
12	6665 X	1771	-0-	-4894	-0-		16	1	1755	2	Y	-0-	97	1	-0-
01	846 X	846	-0-	-0-	-0-		10	1	834	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
02	719 X	719	-0-	-0-	-0-		9	1	710	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	4712 X	963	-0-	-3749	-0-		12	1	947	2	Y	4	1	1	3
							4	9							
04	4560 X	1076	-0-	-3484	-0-		12	1	1055	2	Y	8	8	1	3
							9	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.//		256928								
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #:		5	RRCID ->	243193	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8129 - 10620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	3660 X	2468	-0-	-1192	-0-	15 1	2453 2	Y	-0-		-0-	
12	3782 X	2193	-0-	-1589	-0-	16 1	2177 2	Y	-0-		-0-	
01	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	16 1	1987 2	Y	-0-		-0-	
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	14 1	2381 2	Y	-0-		-0-	
03	2542 X	2344	-0-	-198	-0-	16 1	2328 2	Y	-0-		-0-	
04	2460 X	1986	-0-	-474	-0-	15 1	1971 2	Y	-0-		-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #:		4	RRCID ->	243373	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7400 - 8063
11	4440 X	4305	-0-	-135	-0-	20 1	4168 2	Y	106		185	
12	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	117 9	21 1	Y	157	181 1	161	
01	4272 X	4079	-0-	-193	-0-	173 9	21 1	Y	139	178 1	122	
02	3612 X	3545	-0-	-67	-0-	153 9	19 1	Y	107	169 1	60	
03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	118 9	21 1	Y	134		194	
*04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	147 9	22 1	Y	117	174 1	137	
						129 9						

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #:		3	RRCID ->	244129	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7460 - 7898
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:		13	RRCID ->	244161	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8035 - 10651
11	4290 X	4123	-0-	-167	-0-	15 1	4043 2	Y	59	57 1	14	
12	4433 X	3819	-0-	-614	-0-	65 9	16 1	Y	74	67 1	21	
01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	81 9	16 1	Y	64	68 1	17	
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	70 9	14 1	Y	37	44 1	10	
03	4247 X	3325	-0-	-922	-0-	41 9	16 1	Y	40	36 1	14	
04	4110 X	3073	-0-	-1037	-0-	44 9	15 1	Y	8	18 1	4	
						9 9						

DICKSON, STARR GU #1		WELL #:		13	RRCID ->	244567	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	10777	PERF.	7480 - 7486
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928									
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 15		RRCID -> 244633		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	10050 X	9283	-0-	-767	-0-	15	1 9248	2 Y	18	19 1	4
12	10385 X	7858	-0-	-2527	-0-	20	9 7809	2 Y	30	26 1	8
01	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	16	1 7161	2 Y	25	27 1	6
02	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	28	9 6655	2 Y	15	17 1	4
03	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	14	1 7702	2 Y	17	15 1	6
*04	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	17	9 7292	2 Y	29	21 1	14
						15	1 32				

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 17		RRCID -> 244638		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710			
11	8700 X	8371	-0-	-329	-0-	15	1 8332	2 Y	22	22 1	5
12	8990 X	8828	-0-	-162	-0-	24	9 8780	2 Y	29	26 1	8
01	8928 X	8910	-0-	-18	-0-	16	1 8864	2 Y	27	28 1	7
02	8064 X	7920	-0-	-144	-0-	30	9 7881	2 Y	23	24 1	6
03	8928 X	8573	-0-	-355	-0-	14	1 8531	2 Y	24	22 1	8
04	8610 X	8556	-0-	-54	-0-	25	9 8516	2 Y	23	20 1	11
						15	1 25				

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 19		RRCID -> 244640		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688			
11	10830 X	9062	-0-	-1768	-0-	15	1 8937	2 Y	100	103 1	24
12	11191 X	9177	-0-	-2014	-0-	110	9 8993	2 Y	153	134 1	43
01	10375 X	8525	-0-	-1850	-0-	168	9 8365	2 Y	131	140 1	34
02	9156 X	8441	-0-	-715	-0-	16	1 8294	2 Y	121	123 1	32
03	10137 X	9127	-0-	-1010	-0-	144	9 8967	2 Y	131	119 1	44
04	9060 X	8894	-0-	-166	-0-	14	1 8689	2 Y	173	133 1	84
						15	1 190				

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 21		RRCID -> 244643		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720			
11	10170 X	8271	-0-	-1899	-0-	15	1 8209	2 Y	43	41 1	10
12	9858 X	6527	-0-	-3331	-0-	47	9 6449	2 Y	56	50 1	16
01	9827 X	7385	-0-	-2442	-0-	16	1 7327	2 Y	38	44 1	10
02	8176 X	7234	-0-	-942	-0-	62	9 7178	2 Y	38	38 1	10
03	8866 X	7927	-0-	-939	-0-	14	1 7850	2 Y	56	47 1	19
04	8280 X	7989	-0-	-291	-0-	42	9 7847	2 Y	115	78 1	56
						15	1 127				

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC														
GRIFFIN RANCH G.U. 8														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
//CONT.// 256928														
WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	10950 X	10116	-0-	-834	-0-	15	1	9895	2	Y	187	186	1	44
						206	9							
12	11315 X	10530	-0-	-785	-0-	16	1	10207	2	Y	279	245	1	78
						307	9							
01	10519 X	10265	-0-	-254	-0-	16	1	10004	2	Y	223	243	1	58
						245	9							
02	9128 X	9031	-0-	-97	-0-	14	1	8782	2	Y	214	215	1	57
						235	9							
03	10106 X	9655	-0-	-451	-0-	16	1	9389	2	Y	227	207	1	77
						250	9							
*04	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	15	1	9811	2	Y	236	198	1	115
						260	9							
DICKSON, STARR GU #1														
WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7844 - 10698														
11	5820 X	4276	-0-	-1544	-0-	15	1	4258	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
12	6014 X	5317	-0-	-697	-0-	16	1	5301	2	Y	-0-	1	1	-0-
						16	1	5201	2	Y	-0-			-0-
01	5534 X	5217	-0-	-317	-0-	16	1	4647	2	Y	-0-			-0-
						14	1	508	2	Y	-0-			-0-
02	4732 X	4661	-0-	-71	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
03	5332 X	510	-0-	-4822	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
DICKSON, STARR GU #1														
WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697														
11	7050 X	6187	-0-	-863	-0-	15	1	6162	2	Y	9	13	1	2
						10	9							
12	7285 X	5573	-0-	-1712	-0-	16	1	5537	2	Y	18	15	1	5
						20	9							
01	7285 X	5948	-0-	-1337	-0-	16	1	5929	2	Y	3	7	1	1
						3	9							
02	6580 X	4888	-0-	-1692	-0-	14	1	4873	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
03	7347 X	5778	-0-	-1569	-0-	16	1	5748	2	Y	13	9	1	4
						14	9							
*04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	15	1	6210	2	Y	3	6	1	1
						3	9							
DICKSON, STARR GU #1														
WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671														
11	6570 X	5391	-0-	-1179	-0-	15	1	5310	2	Y	60	59	1	14
						66	9							
12	6696 X	5456	-0-	-1240	-0-	16	1	5350	2	Y	82	73	1	23
						90	9							
01	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	16	1	5201	2	Y	66	72	1	17
						73	9							
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	14	1	4580	2	Y	56	58	1	15
						62	9							
03	5983 X	4851	-0-	-1132	-0-	15	1	4775	2	Y	55	51	1	19
						61	9							
*04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5774	2	32	9	Y	29	34	1	14

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928											
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 15		RRCID -> 246629		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	390 N	56	-0-	-334	-0-	15	1	31	2	9	13	1	2
12	1147 N	88	-0-	-1059	-0-	10	9	72	2	-0-	2	1	-0-
01	372 N	39	-0-	-333	-0-	10	1	29	2	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	-0-			-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	10	1	630	2	18	12	1	6
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20	9	70	2	-0-	6	1	-0-
15						15	1						

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 247336		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756					
11	8520 X	7839	-0-	-681	-0-	15	1	7811	2	12	12	1	3
12	8804 X	8231	-0-	-573	-0-	13	9	8198	2	15	14	1	4
01	8804 X	7532	-0-	-1272	-0-	17	9	7503	2	12	13	1	3
02	7952 X	6939	-0-	-1013	-0-	16	1	6913	2	11	11	1	3
03	8897 X	7538	-0-	-1359	-0-	13	9	7510	2	11	10	1	4
04	7980 X	6246	-0-	-1734	-0-	16	1	6222	2	8	8	1	4
						12	9						
						15	1						
						9	9						

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 250141		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626					
11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	15	1	5245	2	Y	-0-		-0-
12	4929 X	4334	-0-	-595	-0-	16	1	4318	2	Y	-0-		-0-
01	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	16	1	4746	2	Y	-0-		-0-
02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	14	1	5070	2	Y	-0-		-0-
03	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	16	1	5409	2	Y	-0-		-0-
04	5250 X	5031	-0-	-219	-0-	15	1	5016	2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 10		RRCID -> 254399		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718					
11	6210 X	1838	-0-	-4372	-0-	15	1	1823	2	Y	-0-		-0-
12	6417 X	1057	-0-	-5360	-0-	9	1	1048	2	Y	-0-		-0-
01	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	16	1	6582	2	Y	-0-		-0-
02	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	14	1	4373	2	Y	-0-		-0-
03	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	16	1	4901	2	Y	-0-		-0-
*04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	15	1	4530	2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 258063		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857					
11	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	15	1	4537	2	Y	-0-		-0-
12	4526 X	3735	-0-	-791	-0-	16	1	3719	2	Y	-0-		-0-
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	16	1	3135	2	Y	-0-		-0-
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	14	1	3244	2	Y	-0-		-0-
03	4712 X	4524	-0-	-188	-0-	16	1	4508	2	Y	-0-		-0-
04	4560 X	3847	-0-	-713	-0-	15	1	3832	2	Y	-0-		-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 267033		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498					
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310				TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7321 - 7346
GUNN, MARGARET		WELL #:		1	RRCID -> 172510	COMPL. DATE	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 173826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET		WELL #:		2	RRCID -> 176413	COMPL. DATE 01/31/2000	TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #:		1	RRCID -> 177704	COMPL. DATE 05/19/2000	TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635			
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	35 1	344 2	Y	11 10 1	6
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	12 9	347 2	Y	3 7 1	2
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	39 1	355 2	Y	-0- 2 1	-0-
02	DLQ G-10	360	-0-	360	754	35 1	324 2	Y	1 1 1	-0-
03	1150 N	396	-0-	-754	-0-	1 9	350 2	Y	5 3 1	2
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	40 1	347 2	Y	6 9 2 1	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 181252	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612			
11	SWR 10	1564	-0-	1564	73777	406 1	1147 2	Y	10 8 1	4
12	SWR 10	1475	-0-	1475	75252	11 9	1078 2	Y	11 12 1	3
01	SWR 10	1596	-0-	1596	76848	385 1	1165 2	Y	8 6 1	5
02	SWR 10	1406	-0-	1406	78254	12 9	1013 2	Y	6 9 1	2
03	SWR 10	1852	-0-	1852	80106	422 1	1332 2	Y	5 7 1	-0-
04	SWR 10	718	-0-	718	80824	9 9	510 2	Y	6 9 -0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 187251		COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	11	24	1	4
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	9	43	2	Y	4			8
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	4	1	41	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	55	-0-	55	100	5	1	44	2	Y	5	11	1	2
03	154 N	54	-0-	-100	-0-	6	9	47	2	Y	2			4
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	9	47	2	Y	-0-			4
						6	1							
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 199507		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643					
11	4230 X	3444	-0-	-786	-0-	315	1	3106	2	Y	21	10	1	13
12	4371 X	3752	-0-	-619	-0-	23	9	3376	2	Y	35	30	1	18
01	DLQ G-10	3728	-0-	3728	3728	39	9	3317	2	Y	43	43	1	18
02	DLQ G-10	3407	-0-	3407	7135	364	1	3044	2	Y	29	20	1	27
03	10689 X	3554	-0-	-7135	-0-	47	9	3175	2	Y	13	26	1	14
*04	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	331	1	2980	2	Y	17	21	1	10
						32	9							
						14	9							
						381	1							
						19	9							
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 199509		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779					
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	412	1	1161	2	Y	12	13	1	6
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	13	9	1248	2	Y	16	17	1	5
01	DLQ G-10	1859	-0-	1859	1859	446	1	1340	2	Y	31	16	1	20
02	DLQ G-10	1102	-0-	1102	2961	18	9	791	2	Y	8	19	1	9
03	1600 N	1624	-0-	24	2985	34	9	1161	2	Y	14	19	1	4
*04	3000 N	1605	-0-	-1395	1590	302	1	1134	2	Y	7	11	1	-0-
						9	9							
						448	1							
						15	9							
						463	1							
						8	9							
GUNN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 200236		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987					
11	SWR 10	3666	-0-	3666	176466	1031	1	2612	2	Y	21	19	1	10
12	SWR 10	3466	-0-	3466	179932	23	9	2402	2	Y	24	20	1	14
01	SWR 10	3846	-0-	3846	183778	1038	1	2689	2	Y	19	26	1	7
02	SWR 10	2734	-0-	2734	186512	26	9	2023	2	Y	14	15	1	6
03	SWR 10	3061	-0-	3061	189573	1136	1	2307	2	Y	3	9	1	-0-
04	SWR 10	3091	-0-	3091	192664	21	9	2281	2	Y	15	10	1	5
						696	1							
						15	9							
						751	1							
						3	9							
						793	1							
						17	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUNN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 200979		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	114	-0-	114	11246	31 1 4 9	79 2	Y	4 5 1	3
12	SWR 10	136	-0-	136	11382	40 1 3 9	93 2	Y	3 4 1	2
01	SWR 10	148	-0-	148	11530	42 1 6 9	100 2	Y	5 6 1	1
02	SWR 10	58	-0-	58	11588	14 1 3 9	41 2	Y	3 3 1	1
03	SWR 10	104	-0-	104	11692	25 1 1 9	78 2	Y	1 2 1	-0-
04	SWR 10	111	-0-	111	11803	28 1 3 9	80 2	Y	3 2 1	1

GUNN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969		
11	SWR 10	4487	-0-	4487	171796	1263 1 23 9	3201 2	Y	21 21 1	15
12	SWR 10	4451	-0-	4451	176247	1335 1 25 9	3091 2	Y	23 21 1	17
01	SWR 10	4407	-0-	4407	180654	1303 1 21 9	3083 2	Y	19 26 1	10
02	SWR 10	3627	-0-	3627	184281	925 1 15 9	2687 2	Y	14 15 1	9
03	SWR 10	5519	-0-	5519	189800	1355 1 3 9	4161 2	Y	3 8 1	4
04	SWR 10	6661	-0-	6661	196461	1717 1 9 9	4935 2	Y	8 5 1	7

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 204693		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594		
11	480 N	381	-0-	-99	-0-	34 1 8 9	339 2	Y	7 3 1	4
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	30 1 21 9	300 2	Y	19 15 1	8
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	12 1 8 9	106 2	Y	7 11 1	4
02	DLQ G-10	354	-0-	354	480	29 1 56 9	269 2	Y	51 24 1	31
03	1600 N	1381	-0-	-219	261	131 1 112 9	1138 2	Y	102 84 1	49
*04	2169 N	1908	-0-	-261	-0-	210 1 57 9	1641 2	Y	52 67 1	34

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 205940		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625		
11	2730 X	1475	-0-	-1255	-0-	134 1 24 9	1317 2	Y	22 10 1	16
12	2790 X	1430	-0-	-1360	-0-	127 1 35 9	1268 2	Y	32 28 1	20
01	DLQ G-10	1904	-0-	1904	1904	186 1 24 9	1694 2	Y	22 27 1	15
02	DLQ G-10	1998	-0-	1998	3902	194 1 18 9	1786 2	Y	16 12 1	19
03	1600 N	2280	-0-	680	4582	233 1 23 9	2024 2	Y	21 24 1	16
*04	3000 N	3044	-0-	44	4626	336 1 78 9	2630 2	Y	71 56 1	31

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

11	2370 N	2283	-0-	-87	-0-	209	1	2061	2	Y	12	31	1	5
						13	9							
12	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	161	1	1611	2	Y	9			14
						10	9							
01	DLQ G-10	2272	-0-	2272	2272	224	1	2039	2	Y	8			22
						9	9							
02	DLQ G-10	2658	-0-	2658	4930	260	1	2387	2	Y	10	26	1	6
						11	9							
03	8098 X	3168	-0-	-4930	-0-	327	1	2837	2	Y	4			10
						4	9							
*04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	332	1	2601	2	Y	15			25
						17	9							

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

11	2760 X	2452	-0-	-308	-0-	224	1	2205	2	Y	21	11	1	10
						23	9							
12	2852 X	2528	-0-	-324	-0-	226	1	2263	2	Y	35	31	1	14
						39	9							
01	DLQ G-10	2431	-0-	2431	2431	236	1	2149	2	Y	42	42	1	14
						46	9							
02	DLQ G-10	2142	-0-	2142	4573	208	1	1916	2	Y	16	15	1	15
						18	9							
03	1600 N	2284	-0-	684	5257	234	1	2036	2	Y	13	21	1	7
						14	9							
*04	3000 N	2180	-0-	-820	4437	245	1	1916	2	Y	17	19	1	5
						19	9							

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

11	2760 X	2563	-0-	-197	-0-	234	1	2305	2	Y	22	11	1	13
						24	9							
12	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	234	1	2341	2	Y	32	29	1	16
						35	9							
01	DLQ G-10	2570	-0-	2570	2570	252	1	2295	2	Y	21	28	1	9
						23	9							
02	DLQ G-10	2400	-0-	2400	4970	234	1	2148	2	Y	16	12	1	13
						18	9							
03	1600 N	2502	-0-	902	5872	257	1	2230	2	Y	14	19	1	8
						15	9							
*04	3000 N	2436	-0-	-564	5308	273	1	2137	2	Y	24	23	1	9
						26	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	218353	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	11084	PERF.	9324 - 10892	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400 N	1913	-0-	-487	-0-	157 213	1 9	1543	2	Y	194	92 1	135
12	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	49	110 1	74
01	DLQ G-10	2290	-0-	2290	2290	222	1	2021	2	Y	43	79 1	38
02	DLQ G-10	2018	-0-	2018	4308	47 194	9 1	1789	2	Y	32	29 1	41
03	1600 N	1985	-0-	385	4693	35 202	9 1	1757	2	Y	24	40 1	25
*04	3000 N	1752	-0-	-1248	3445	26 196	9 1	1530	2	Y	24	31 1	18

FLEWELLEN G U #1		WELL #:		5	RRCID ->	220848	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7566 - 9032	
11	SWR 10	2913	-0-	2913	93433	760 11	1 9	2142	2	Y	10	10 1	5
12	SWR 10	2986	-0-	2986	96419	783 12	1 9	2191	2	Y	11	12 1	4
01	SWR 10	2926	-0-	2926	99345	775 9	1 9	2142	2	Y	8	6 1	6
02	SWR 10	2666	-0-	2666	102011	732 14	1 9	1920	2	Y	13	13 1	6
03	SWR 10	2833	-0-	2833	104844	786 11	1 9	2036	2	Y	10	13 1	3
04	SWR 10	2713	-0-	2713	107557	786	1	1927	2	Y	-0-	3 1	-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #:		3	RRCID ->	220853	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	7572 - 7768	
11	SWR 10	247	-0-	247	70715	64 1	1 9	182	2	Y	1	1 1	-0-
12	SWR 10	271	-0-	271	70986	71	1	200	2	Y	-0-		-0-
01	SWR 10	522	-0-	522	71508	139	1	383	2	Y	-0-		-0-
02	SWR 10	459	-0-	459	71967	127	1	332	2	Y	-0-		-0-
03	SWR 10	539	-0-	539	72506	150 1	1 9	388	2	Y	1	1 1	-0-
04	SWR 10	321	-0-	321	72827	93	1	228	2	Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET		WELL #:		10	RRCID ->	220858	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7738 - 8917	
11	SWR 10	2904	-0-	2904	141063	815 23	1 9	2066	2	Y	21	19 1	5
12	SWR 10	3154	-0-	3154	144217	944 25	1 9	2185	2	Y	23	20 1	8
01	SWR 10	2709	-0-	2709	146926	798 21	1 9	1890	2	Y	19	26 1	1
02	SWR 10	1867	-0-	1867	148793	474 15	1 9	1378	2	Y	14	15 1	-0-
03	SWR 10	2079	-0-	2079	150872	510 2	1 9	1567	2	Y	2	2 1	-0-
04	SWR 10	2130	-0-	2130	153002	550	1	1580	2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	1487	-0-	1487	137887	386	1	1089	2	Y	11	11	1	5
12	SWR 10	1174	-0-	1174	139061	304	1	850	2	Y	18	17	1	6
01	SWR 10	1362	-0-	1362	140423	360	1	993	2	Y	8	7	1	7
02	SWR 10	1110	-0-	1110	141533	303	1	793	2	Y	13	14	1	6
03	SWR 10	3417	-0-	3417	144950	949	1	2458	2	Y	9	12	1	3
04	SWR 10	4715	-0-	4715	149665	1365	1	3346	2	Y	4	7	1	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

11	3210 X	2601	-0-	-609	-0-	239	1	2349	2	Y	12	34	1	7
12	3224 X	2672	-0-	-552	-0-	242	1	2420	2	Y	9			16
01	DLQ G-10	2369	-0-	2369	2369	234	1	2126	2	Y	8			24
02	DLQ G-10	1869	-0-	1869	4238	183	1	1679	2	Y	6	23	1	7
03	6195 X	1957	-0-	-4238	-0-	202	1	1751	2	Y	4			11
*04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	206	1	1615	2	Y	15			26

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

11	SWR 10	1828	-0-	1828	183357	510	1	1293	2	Y	23	19	1	2 8 14
12	SWR 10	1677	-0-	1677	185034	498	1	1154	2	Y	23	21	1	16
01	SWR 10	1432	-0-	1432	186466	420	1	994	2	Y	16	24	1	8
02	SWR 10	4430	-0-	4430	190896	1130	1	3285	2	Y	14	14	1	8
03	SWR 10	5008	-0-	5008	195904	1226	1	3765	2	Y	15	18	1	5
04	SWR 10	3163	-0-	3163	199067	794	1	2283	2	Y	78	45	1	38

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	2072	1	5846	2	Y	29	34	1	23
12	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	2035	1	5695	2	Y	15	25	1	13
01	DLQ G-10	7150	-0-	7150	7150	1898	1	5243	2	Y	8	9	1	12
02	DLQ G-10	6007	-0-	6007	13157	1653	1	4332	2	Y	20	20	1	12
03	16841 X	3684	-0-	-13157	-0-	1019	1	2639	2	Y	24	26	1	10
*04	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	608	1	1489	2	Y	33	43	1	-0-

 DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	5271	-0-	5271	202149	1484	1	3762	2	Y	23	18	1	2	8	12
12	SWR 10	5197	-0-	5197	207346	1560	1	3612	2	Y	23	20	1			15
01	SWR 10	5328	-0-	5328	212674	1576	1	3730	2	Y	20	26	1			9
02	SWR 10	4792	-0-	4792	217466	1190	1	3456	2	Y	133	96	1			46
03	SWR 10	4820	-0-	4820	222286	1157	1	3556	2	Y	97	114	1			29
04	SWR 10	3266	-0-	3266	225552	843	1	2423	2	Y	-0-	29	1			-0-

 GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	136008					Y	-0-	3	1			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	136008					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	136008					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	136008					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	99	-0-	99	136107	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	SWR 10	636	-0-	636	136743	72	1	560	2	Y	4					4

 GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

11	660 N	639	-0-	-21	-0-	177	1	449	2	Y	12	11	1			11
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	200	1	464	2	Y	11	10	1			12
01	DLQ G-10	763	-0-	763	763	223	1	528	2	Y	11	14	1			9
02	DLQ G-10	535	-0-	535	1298	136	1	396	2	Y	3	5	1			7
03	1600 N	553	-0-	-1047	251	135	1	415	2	Y	3	5	1			5
*04	834 N	583	-0-	-251	-0-	139	1	401	2	Y	39	22	1			22

 FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

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

 FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

11	SWR 10	5678	-0-	5678	279061	1462	1	4122	2	Y	85	73	1			51
12	SWR 10	5703	-0-	5703	284764	1487	1	4162	2	Y	49	66	1			34
01	SWR 10	5662	-0-	5662	290426	1481	1	4091	2	Y	82	47	1			69
02	SWR 10	5321	-0-	5321	295747	1434	1	3759	2	Y	116	113	1			72
03	SWR 10	5492	-0-	5492	301239	1525	1	3952	2	Y	14	60	1			26
04	SWR 10	5391	-0-	5391	306630	1555	1	3812	2	Y	22	44	1			4

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	2694	-0-	2694	114808	755	1	1914	2	Y	23	46	1	2 8 26
12	SWR 10	2854	-0-	2854	117662	854	1	1976	2	Y	22	29	1	19
01	SWR 10	2683	-0-	2683	120345	794	1	1878	2	Y	10	23	1	6
02	SWR 10	2135	-0-	2135	122480	542	1	1575	2	Y	16	15	1	7
03	SWR 10	2148	-0-	2148	124628	527	1	1618	2	Y	3	9	1	1
04	SWR 10	2093	-0-	2093	126721	540	1	1553	2	Y	-0-	1	1	-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802														
11	3510 X	2942	-0-	-568	-0-	824	1	2089	2	Y	26	23	1	13
12	3627 X	2043	-0-	-1584	-0-	611	1	1415	2	Y	15	17	1	11
01	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	553	1	1309	2	Y	9	16	1	4
02	DLQ G-10	5145	-0-	5145	7017	1313	1	3817	2	Y	14	13	1	5
03	12770 X	5753	-0-	-7017	-0-	1409	1	4327	2	Y	15	17	1	3
*04	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	1491	1	4286	2	Y	101	57	1	47

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770														
11	4740 X	4585	-0-	-155	-0-	421	1	4150	2	Y	13	33	1	7
12	4898 X	4640	-0-	-258	-0-	420	1	4205	2	Y	14			21
01	DLQ G-10	4794	-0-	4794	4794	473	1	4304	2	Y	15			36
02	DLQ G-10	4248	-0-	4248	9042	416	1	3821	2	Y	10	37	1	9
03	13549 X	4507	-0-	-9042	-0-	465	1	4038	2	Y	4			13
*04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	505	1	3948	2	Y	21			34

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688														
11	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	743	1	7316	2	Y	13	31	1	2
12	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	781	1	7811	2	Y	15			17
01	DLQ G-10	7245	-0-	7245	7245	715	1	6513	2	Y	15			32
02	DLQ G-10	6213	-0-	6213	13458	608	1	5593	2	Y	11	37	1	6
03	20157 X	6699	-0-	-13458	-0-	691	1	6001	2	Y	6			12
*04	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	710	1	5558	2	Y	23			35

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
//CONT.// 386310														
WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		4500 X	4309	-0-	-191	-0-	1084	1	3057	2	Y	153	157 1	107
							168	9						
12		4650 X	4488	-0-	-162	-0-	1136	1	3181	2	Y	155	176 1	86
							171	9						
01	DLQ	G-10	4311	-0-	4311	4311	1111	1	3068	2	Y	120	85 1	121
							132	9						
02	DLQ	G-10	3620	-0-	3620	7931	959	1	2512	2	Y	135	157 1	99
							149	9						
03		11611 X	3680	-0-	-7931	-0-	972	1	2517	2	Y	174	194 1	79
							191	9						
*04		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	1212	1	2971	2	Y	356	413 1	22
							392	9						
GUNN, MARGARET GU 1														
WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640														
11		4080 X	3841	-0-	-239	-0-	352	1	3464	2	Y	23	11 1	17
							25	9						
12		4216 X	4030	-0-	-186	-0-	361	1	3615	2	Y	49	39 1	27
							54	9						
01	DLQ	G-10	3734	-0-	3734	3734	365	1	3322	2	Y	43	47 1	23
							47	9						
02	DLQ	G-10	2634	-0-	2634	6368	255	1	2344	2	Y	32	22 1	33
							35	9						
03		9473 X	3105	-0-	-6368	-0-	318	1	2762	2	Y	23	34 1	22
							25	9						
*04		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	314	1	2461	2	Y	19	26 1	15
							21	9						
GUNN, MARGARET GU 1														
WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770														
11		750 N	483	-0-	-267	-0-	43	1	425	2	Y	14	6 1	12
							15	9						
12		651 N	457	-0-	-194	-0-	41	1	407	2	Y	8	10 1	10
							9	9						
01	DLQ	G-10	398	-0-	398	398	38	1	350	2	Y	9	11 1	8
							10	9						
02	DLQ	G-10	404	-0-	404	802	39	1	356	2	Y	8	5 1	11
							9	9						
03		1173 N	371	-0-	-802	-0-	38	1	327	2	Y	5	8 1	8
							6	9						
*04		3000 N	3319	-0-	319	319	374	1	2924	2	Y	19	15 1	12
							21	9						
GUNN, MARGARET GU 1														
WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794														
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	146	1	1436	2	Y	10	26 1	1
							11	9						
12		1891 N	1736	-0-	-155	-0-	157	1	1570	2	Y	8		9
							9	9						
01	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	1983	195	1	1771	2	Y	15		24
							17	9						
02	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	3278	126	1	1154	2	Y	14	34 1	4
							15	9						
03		4651 X	1373	-0-	-3278	-0-	141	1	1228	2	Y	4		8
							4	9						
*04		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	147	1	1151	2	Y	15		23
							17	9						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
LARGO OIL COMPANY				486640								
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 089043	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7526 - 545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	1083 2		N	-0-	184 1	7
12	1395	N	987	-0-	-408	-0-	899 2	88 9	N	80		87
01	1457	N	960	-0-	-497	-0-	894 2	66 9	N	60		147
02	1008	N	427	-0-	-581	-0-	386 2	41 9	N	37		184
03	992	N	801	-0-	-191	-0-	801 2		N	-0-		184
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1634 2	22 9	N	20		204

LONG TRUSTS, THE				507585					CNTY: GREGG			
LEE, C. W.												
		WELL #:		1	RRCID -> 015983	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7372 - 7384	
11	2400	X	2256	-0-	-144	-0-	2256 2		N	-0-		112
12	2480	X	944	-0-	-1536	-0-	897 2	47 9	N	43		155
01	2480	X	1211	-0-	-1269	-0-	1211 2		N	-0-		155
02	2240	X	1490	-0-	-750	-0-	1483 2	7 9	N	6		161
03	2480	X	423	-0-	-2057	-0-	423 2		N	-0-		161
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT		161

DANVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127812	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7611 - 7668
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARTON, MARTHA G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 137029	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	7358 - 7412
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC.		WELL #:		520328	RRCID -> 216617	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7633 - 7637
DUDLEY, KATE											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		WELL #:		684554	RRCID -> 231087	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	9302 - 9650		
LEE, W.C.													
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2614 2	98 9	N	89	192 1	2 8	45
12	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2234 2	28 9	N	25	18 1		52
01	2542	N	2044	-0-	-498	-0-	2005 2	39 9	N	35			87
02	2324	N	1792	-0-	-532	-0-	1753 2	39 9	N	35			122
03	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	1918 2	50 9	N	45			167
04	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1912 2	36 9	N	33			200

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

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

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5380	2	2	9	N	2				62
12	5859 X	5051	-0-	-808	-0-	4987	2	64	9	N	58				120
01	DLQ G-10	3655	-0-	3655	-0-	3655	2	66	9	N	60				180
02	DLQ G-10	4166	-0-	4166	-0-	7821	2	4144	2	N	20				200
03	12378 X	4557	-0-	-7821	-0-	4491	2	66	9	N	60	182	1		78
*04	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3934	2	37	9	N	34				112

SAMSON LONE STAR, LLC DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 744737 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

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

HOLT, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 126766 COMPL. DATE 01/17/1988 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8095 - 8646

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 128174 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7588 - 8760

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

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HOLT, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 136967		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 139499		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 142213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 145541		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE STAR		WELL #: 2		RRCID -> 163783		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7464 - 7915								
11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	276	1	2472	2	N	7					112
12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	267	1	2357	2	N	3					115
01	1922 N	1339	-0-	-583	-0-	138	1	1201	2	N	-0-					115
02	1736 N	617	-0-	-1119	-0-	64	1	553	2	N	-0-					115
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	223	1	2502	2	N	96	124	1			87
*04	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	206	1	2752	2	N	36					123
HOLT, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 167762		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 X	264	-0-	-36	-0-	27	1	237	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					-0-
*04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	155	1	2065	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

11	2160 N	1777	-0-	-383	-0-	175	1	1563	2	Y	35	68	1			12
12	2356 N	1721	-0-	-635	-0-	175	1	1543	2	Y	3	14	1			1
01	1953 N	1563	-0-	-390	-0-	161	1	1402	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	170	1	1481	2	Y	100	62	1			38
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	110	9	1678	2	Y	115	53	1			100
*04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	127	9	1633	2	Y	102	145	1			57

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

11	3750 X	3169	-0-	-581	-0-	318	1	2843	2	Y	7	89	1			16
12	3875 X	3312	-0-	-563	-0-	335	1	2956	2	Y	19					35
01	3813 X	2872	-0-	-941	-0-	285	1	2480	2	Y	97	56	1			76
02	3416 X	1853	-0-	-1563	-0-	187	1	1632	2	Y	31					107
03	3720 X	1288	-0-	-2432	-0-	102	1	1143	2	Y	39	137	1			9
04	3210 X	1028	-0-	-2182	-0-	68	1	903	2	Y	52					61

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	262	1	2345	2	Y	4	8	1			5
12	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	269	1	2372	2	Y	13					18
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	257	1	2232	2	Y	20	23	1			15
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	199	1	1728	2	Y	10					25
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	173	1	1947	2	Y	20	40	1			5
04	2070 N	2033	-0-	-37	-0-	139	1	1852	2	Y	38					43

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG											
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737																	
FLANAGAN		WELL #: 10		RRCID -> 235411		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 7722 - 10696							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
11	5190 X	4766	-0-	-424	-0-	477	1	4264	2	Y	23	42 1	8						
12	5363 X	4620	-0-	-743	-0-	25	9	4099	2	Y	52	42 1	18						
01	5332 X	4558	-0-	-774	-0-	464	1	4003	2	Y	85	71 1	32						
02	4816 X	3711	-0-	-1105	-0-	57	9	3295	2	Y	34	53 1	13						
03	5332 X	3523	-0-	-1809	-0-	461	1	3217	2	Y	18	15 1	16						
04	4770 X	3510	-0-	-1260	-0-	94	9	3215	2	Y	49	37 1	28						
						379	1												
						286	1												
						20	9												
						54	9												
DANIELS, JUDGE G.U. 1										WELL #: 10		RRCID -> 237562		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 7596 - 10688	
11	2850 X	2405	-0-	-445	-0-	240	1	2144	2	Y	19	38 1	32						
12	2945 X	2075	-0-	-870	-0-	21	9	1816	2	Y	48		80						
01	2945 X	2792	-0-	-153	-0-	206	1	2473	2	Y	31		111						
02	2548 X	2313	-0-	-235	-0-	53	9	2041	2	Y	34	88 1	57						
03	2635 X	2599	-0-	-36	-0-	285	1	2360	2	Y	26		83						
04	2700 X	2217	-0-	-483	-0-	34	9	2044	2	Y	18	76 1	25						
						235	1												
						37	9												
						210	1												
						29	9												
						153	1												
						20	9												
DANIELS, JUDGE G.U. 1										WELL #: 9		RRCID -> 237622		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10909		PERF. 7602 - 10669	
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	11	1	95	2	Y	-0-		-0-						
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-		-0-						
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	14	1	119	2	Y	-0-		-0-						
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	-0-		-0-						
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	134	1	1507	2	Y	6		6						
*04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	7	9	765	2	Y	-0-		6						
						57	1												
FLANAGAN										WELL #: 9		RRCID -> 237854		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 7559 - 10644	
11	3060 X	2276	-0-	-784	-0-	222	1	1982	2	Y	65	80 1	22						
12	2852 X	2257	-0-	-595	-0-	72	9	1961	2	Y	67	66 1	23						
01	2635 X	2213	-0-	-422	-0-	222	1	1961	2	Y	24	38 1	9						
02	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	74	9	1970	2	Y	-0-	9 1	-0-						
03	2263 N	2229	-0-	-34	-0-	226	1	2047	2	Y	-0-		-0-						
04	2130 N	2113	-0-	-17	-0-	182	1	1966	2	Y	-0-		-0-						
						147	1												

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
LEE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238030		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	4290 X	4024	-0-	-266	-0-	403	1	3606	2	Y	14	54	1	14
12	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	480	1	4241	2	Y	79			93
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	504	1	4376	2	Y	78	125	1	46
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	414	1	3606	2	Y	9			55
03	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	347	1	3902	2	Y	-0-			55
*04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	290	1	3878	2	Y	-0-			55

FLANAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 239469		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678				
11	510 X	301	-0-	-209	-0-	30	1	271	2	Y	-0-			-0-
12	372 X	344	-0-	-28	-0-	35	1	309	2	Y	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	2	Y	-0-			-0-
03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	209	1	2354	2	Y	26	3	1	23
*04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	133	1	1780	2	Y	5	25	1	3

FLANAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 239470		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653						
11	3090 X	2725	-0-	-365	-0-	270	1	2412	2	Y	39	29	1	13
12	3162 X	2748	-0-	-414	-0-	274	1	2424	2	Y	45	43	1	15
01	3162 X	2432	-0-	-730	-0-	251	1	2181	2	Y	-0-	15	1	-0-
02	2856 X	2316	-0-	-540	-0-	239	1	2077	2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	221	1	2479	2	Y	-0-			-0-
04	2730 X	2571	-0-	-159	-0-	179	1	2392	2	Y	-0-			-0-

FLANAGAN		WELL #: 11		RRCID -> 239471		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689				
11	9510 X	4596	-0-	-4914	-0-	454	1	4063	2	Y	72	103	1	24
12	9827 X	4393	-0-	-5434	-0-	438	1	3871	2	Y	76	74	1	26
01	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	580	1	5041	2	Y	74	72	1	28
02	4088 X	3439	-0-	-649	-0-	350	1	3045	2	Y	40	53	1	15
03	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	546	1	6141	2	Y	35	20	1	30
*04	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	480	1	6404	2	Y	102	75	1	57

FLANAGAN		WELL #: 14		RRCID -> 241340		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647				
11	5100 X	4857	-0-	-243	-0-	485	1	4336	2	Y	33	65	1	11
12	5270 X	5105	-0-	-165	-0-	519	1	4586	2	Y	-0-	11	1	-0-
01	5115 X	4093	-0-	-1022	-0-	422	1	3671	2	Y	-0-			-0-
02	4620 X	4289	-0-	-331	-0-	442	1	3847	2	Y	-0-			-0-
03	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	421	1	4738	2	Y	-0-			-0-
*04	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	353	1	4717	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
SAMSON LONE STAR, LLC														
DANIELS, JUDGE G.U. 1														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
//CONT.// 744737														
WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	4890 X	4385	-0-	-505	-0-	438 1	3914 2	Y	30	77 1		18		
12	5022 X	3271	-0-	-1751	-0-	332 1	2930 2	Y	8			26		
01	4650 X	2908	-0-	-1742	-0-	292 1	2533 2	Y	75	53 1		48		
02	4200 X	2295	-0-	-1905	-0-	236 1	2051 2	Y	7			55		
03	4619 X	2451	-0-	-2168	-0-	200 1	2247 2	Y	4	31 1		28		
04	4380 X	2472	-0-	-1908	-0-	172 1	2300 2	Y	-0-			28		

FLANAGAN														
WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720														
11	1980 X	1308	-0-	-672	-0-	132 1	1176 2	Y	-0-			-0-		
12	1705 X	1250	-0-	-455	-0-	127 1	1123 2	Y	-0-			-0-		
01	1550 X	904	-0-	-646	-0-	93 1	811 2	Y	-0-			-0-		
02	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	257 1	2234 2	Y	-0-			-0-		
03	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	535 1	6016 2	Y	44	6 1		38		
*04	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	372 1	4965 2	Y	-0-	38 1		-0-		

DANIELS, JUDGE G.U. 1														
WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632														
11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	387 1	3458 2	Y	27	27 1		30		
12	3937 X	3912	-0-	-25	-0-	395 1	3486 2	Y	28			58		
01	3968 X	3817	-0-	-151	-0-	393 1	3415 2	Y	8	60 1		6		
02	3612 X	2896	-0-	-716	-0-	298 1	2598 2	Y	-0-			6		
03	3999 X	2901	-0-	-1098	-0-	237 1	2664 2	Y	-0-	6 1		-0-		
04	3870 X	2979	-0-	-891	-0-	208 1	2771 2	Y	-0-			-0-		

LONE STAR														
WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669														
11	5280 X	3528	-0-	-1752	-0-	354 1	3165 2	Y	8			34		
12	5208 X	4522	-0-	-686	-0-	460 1	4062 2	Y	-0-			34		
01	5146 X	4697	-0-	-449	-0-	484 1	4202 2	Y	10			44		
02	4648 X	3950	-0-	-698	-0-	407 1	3543 2	Y	-0-			44		
03	5146 X	3919	-0-	-1227	-0-	318 1	3572 2	Y	26			70		
04	4560 X	3751	-0-	-809	-0-	259 1	3457 2	Y	32	65 1		37		

LEE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727														
11	3060 X	1946	-0-	-1114	-0-	193 1	1730 2	Y	21	83 1		21		
12	3162 X	1537	-0-	-1625	-0-	155 1	1371 2	Y	10			31		
01	2883 X	1601	-0-	-1282	-0-	165 1	1434 2	Y	2	32 1		1		
02	2380 X	2025	-0-	-355	-0-	208 1	1807 2	Y	9			10		
03	2635 X	1101	-0-	-1534	-0-	88 1	985 2	Y	25			35		
*04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	118 1	1575 2	Y	19			54		

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
LONE STAR		WELL #: 4		RRCID -> 245367		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	198	1	1771	2	Y	15		28
12	1953 X	1396	-0-	-557	-0-	17	9						
01	1922 N	1362	-0-	-560	-0-	142	1	1254	2	Y	-0-		28
02	1848 N	1393	-0-	-455	-0-	135	1	1177	2	Y	45		73
03	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	50	9						
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	144	1	1249	2	Y	-0-		73
						98	1	1102	2	Y	53		126
						58	9						
						97	1	1291	2	Y	-0-	117 1	9

LEE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245371		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749				
11	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	173	1	1549	2	Y	27	38 1	26
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	30	9						
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	209	1	1846	2	Y	-0-		26
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	217	1	1888	2	Y	-0-	26 1	-0-
03	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	173	1	1502	2	Y	5		5
04	2040 N	1892	-0-	-148	-0-	6	9						
						158	1	1778	2	Y	33		38
						36	9						
						127	1	1695	2	Y	64		102
						70	9						

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 18		RRCID -> 245528		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623				
11	3180 X	2930	-0-	-250	-0-	295	1	2635	2	Y	-0-	69 1	22
12	3286 X	2704	-0-	-582	-0-	275	1	2429	2	Y	-0-		22
01	3224 X	2723	-0-	-501	-0-	279	1	2424	2	Y	18		40
02	2912 X	2436	-0-	-476	-0-	20	9						
03	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	247	1	2149	2	Y	36	32 1	44
04	2940 X	2782	-0-	-158	-0-	40	9						
						213	1	2390	2	Y	25		69
						28	9						
						192	1	2570	2	Y	18	63 1	24
						20	9						

FLANAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 245652		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939				
11	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	167	1	1497	2	Y	35	65 1	56
12	1953 X	1555	-0-	-398	-0-	39	9						
01	2232 N	1483	-0-	-749	-0-	156	1	1377	2	Y	20		76
02	1596 N	1041	-0-	-555	-0-	22	9						
03	1550 N	1182	-0-	-368	-0-	152	1	1322	2	Y	8		84
04	1440 N	1217	-0-	-223	-0-	9	9						
						107	1	930	2	Y	4	67 1	21
						4	9						
						96	1	1080	2	Y	5		26
						6	9						
						85	1	1131	2	Y	1	24 1	3
						1	9						

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 15		RRCID -> 245872		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734				
11	2460 X	2399	-0-	-61	-0-	241	1	2158	2	Y	-0-	28 1	3
12	2480 X	2420	-0-	-60	-0-	246	1	2174	2	Y	-0-		3
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	231	1	2008	2	Y	-0-	3 1	-0-
02	2016 N	1562	-0-	-454	-0-	161	1	1401	2	Y	-0-		-0-
03	2232 N	1846	-0-	-386	-0-	151	1	1695	2	Y	-0-		-0-
04	2160 N	1625	-0-	-535	-0-	113	1	1512	2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)														//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SAMSON LONE STAR, LLC														//CONT.// 744737											
DANIELS, JUDGE G.U. 1														WELL #: 17		RRCID -> 250027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10975		PERF. 7586 - 10707	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE					
11		4020 X	2685	-0-	-1335	-0-			267	1	2392	2	Y	24	61	1			15						
12		3782 X	3124	-0-	-658	-0-			26	9															
01		3224 X	2419	-0-	-805	-0-			317	1	2799	2	Y	7						22					
02		2912 X	2450	-0-	-462	-0-			8	9															
03		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-			245	1	2130	2	Y	40	37	1				25					
									44	9															
									250	1	2175	2	Y	23						48					
									25	9															
									289	1	3244	2	Y	36	27	1				57					
									40	9															
*04		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-			264	1	3528	2	Y	-0-						57					
DANIELS, JUDGE G.U. 1														WELL #: 25		RRCID -> 250046		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 10975		PERF. 9381 - 10693			
11		1020 X	835	-0-	-185	-0-			84	1	748	2	Y	3	43	1				2					
12		1054 X	810	-0-	-244	-0-			3	9															
01		1023 X	871	-0-	-152	-0-			82	1	725	2	Y	3						5					
02		924 X	639	-0-	-285	-0-			3	9															
03		868 X	678	-0-	-190	-0-			90	1	781	2	Y	-0-	5	1				-0-					
04		840 X	612	-0-	-228	-0-			66	1	572	2	Y	1						1					
									1	9															
									55	1	615	2	Y	7	1	1				7					
									8	9															
									43	1	569	2	Y	-0-						7					
DANIELS, JUDGE G.U. 1														WELL #: 13		RRCID -> 250694		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 8938 - 10650			
11		1440 X	1134	-0-	-306	-0-			113	1	1007	2	Y	13	7	1				14					
12		1178 X	477	-0-	-701	-0-			14	9															
01		1085 N	832	-0-	-253	-0-			47	1	415	2	Y	14						28					
02		1064 N	840	-0-	-224	-0-			15	9															
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-			86	1	746	2	Y	-0-	28	1				-0-					
*04		861 N	861	-0-	-0-	-0-			87	1	753	2	Y	-0-						-0-					
									75	1	838	2	Y	-0-						-0-					
									60	1	801	2	Y	-0-						-0-					
DANIELS, JUDGE G.U. 1														WELL #: 24		RRCID -> 250695		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7526 - 10715			
11		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-			435	1	3892	2	Y	2	23	1				4					
12		3875 X	3520	-0-	-355	-0-			2	9															
01		4805 X	3946	-0-	-859	-0-			358	1	3162	2	Y	-0-						4					
02		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-			407	1	3539	2	Y	-0-	4	1				-0-					
03		4805 X	4464	-0-	-341	-0-			478	1	4161	2	Y	-0-						-0-					
*04		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-			365	1	4099	2	Y	-0-						-0-					
									420	1	5602	2	Y	9						9					
									10	9															
DANIELS, JUDGE G.U. 1														WELL #: 12		RRCID -> 251583		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9074 - 10839			
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-			7	1	59	2	Y	-0-						-0-					
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-			10	1	84	2	Y	-0-						-0-					
01		124 N	105	-0-	-19	-0-			11	1	94	2	Y	-0-						-0-					
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-			7	1	59	2	Y	-0-						-0-					
03		93 N	75	-0-	-18	-0-			6	1	69	2	Y	-0-						-0-					
04		90 N	17	-0-	-73	-0-			1	1	16	2	Y	-0-						-0-					

DANVILLE (YOUNG)			23089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC			256928									
GRIFFIN RANCH GU #2			WELL #:	1	RRCID ->	122281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6847 - 7595
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	15 1 33 9	5078 2	Y	30	31 1	7	
12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	16 1	5353 2	Y	-0-	7 1	-0-	
01	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	16 1 29 9	5104 2	Y	26	19 1	7	
02	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	14 1 50 9	4632 2	Y	45	40 1	12	
03	5363 X	5254	-0-	-109	-0-	16 1 54 9	5184 2	Y	49	44 1	17	
04	5190 X	5061	-0-	-129	-0-	15 1 26 9	5020 2	Y	24	29 1	12	

SAMSON LONE STAR, LLC			744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
CRAZY BESS			WELL #:	1	RRCID ->	121173	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6813 - 6819
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEE GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID ->		130807		CAPACITY		CNTY: RUSK	
			WELL #:	1	RRCID ->	130807	COMPL. DATE	05/02/1989	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	6890 - 6893		
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	152 1	1359 2	N	-0-		76			
12	1705 N	1515	-0-	-190	-0-	154 1	1361 2	N	-0-		76			
01	1612 N	787	-0-	-825	-0-	81 1	706 2	N	-0-		76			
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-			N	-0-		76			
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		76			
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		76			

DEBERRY (TRAVIS PEAK)			23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC			169803									
JACKSON SWD			WELL #:	1	RRCID ->	244312	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5214 - 5234
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GULLEY, M.E. GAS UNIT			WELL #:	1 U	RRCID ->	183224	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6536 - 6546
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

11		10410 X	4181	-0-	-6229	-0-		490	1	3691	2	Y	-0-	39
12		10571 X	8822	-0-	-1749	-0-		758	1	8064	2	Y	-0-	39
01		8742 X	7078	-0-	-1664	-0-		729	1	6349	2	Y	-0-	39
02	DLQ	G-10	6946	-0-	6946	6946		644	1	6302	2	Y	-0-	39
03		14103 X	7157	-0-	-6946	-0-		785	1	6098	2	Y	249	39
								274	9					
04		8550 X	7568	-0-	-982	-0-		697	1	6799	2	Y	65	104
								72	9					

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229														

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	16

HOELL OPERATING, LLC 390873														
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840														

11		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	2			N	-0-	45
12		310 N	162	-0-	-148	-0-		162	2			N	-0-	45
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-	45
02		392 N	109	-0-	-283	-0-		109	2			N	-0-	45
*03		162 N	162	-0-	-0-	-0-		140	2	22	9	N	20	65
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	65

INDIGO MINERALS LLC 423834														
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508														

11		150 N	30	-0-	-120	-0-		30	2			N	-0-	59
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-	59
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	2			N	-0-	59
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2			N	-0-	59
*03		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-	59
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT	59

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508														

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	41

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222														

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	6
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	6

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
JERNIGAN-EVANS		WELL #: 4		RRCID -> 192409		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	347	-0-	-103	-0-	347 2		N	-0-			75
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			75
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			75
02	336 N	199	-0-	-137	-0-	199 2		N	-0-			75
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			75
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			75

ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 197149		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556				
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			112
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			112
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			112
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1836 2	1 9	N	1	1 8		112
*03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1860 2	2 9	N	2	2 8		112
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			112

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 115394		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 6082				
METCALF, FRED		WELL #: 2										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROQUEMORE, MABLE		WELL #: 1		RRCID -> 116829		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546				
11	1642 N	484	-0-	-1158	-0-	484 2		N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-

ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 130214		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 144425		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC PAYNE		//CONT.// 23791 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #: 3		RRCID -> 148397		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	2783	-0-	-427	-0-	90 1 19 9	2674 2	Y	17			89
12	3317 X	2735	-0-	-582	-0-	93 1 1 9	2641 2	Y	1	1 8		89
01	3317 X	1470	-0-	-1847	-0-	80 1 33 9	1357 2	Y	30			119
02	2576 X	729	-0-	-1847	-0-	24 1 7 9	698 2	Y	6	89 1		36
03	2852 X	1107	-0-	-1745	-0-	42 1 12 9	1053 2	Y	11			47
04	2760 X	2484	-0-	-276	-0-	20 1 32 9	2432 2	Y	29	9 8		67

WIENER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE		WELL #: 4-U		RRCID -> 155234		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 6150 - 6468				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTER ESTATE		WELL #: 4 C		RRCID -> 163008		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC PAYNE		//CONT.// 23791 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6100 - 6444						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN		WELL #: 3		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6017 - 6022						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #: 3		RRCID -> 164320		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6114 - 6118						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 6116 - 6137						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C.		WELL #: 2		RRCID -> 188702		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6018 - 6062						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6414 - 6422						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC ROQUEMORE, NANNIE			//CONT.// 23791 400 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
			WELL #: 3	RRCID -> 208871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6184	- 6272		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	965 1 56 9	5452 2	N	51	178 1		64
12	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	1031 1 95 9	4809 2	N	86			150
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	664 1 18 9	2786 2	N	16			166
02	6804 X	1754	-0-	-5050	-0-	420 1 18 9	1316 2	N	16			182
03	7099 X	6088	-0-	-1011	-0-	930 1 73 9	5085 2	N	66	171 1		77
*04	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	1272 1 92 9	7889 2	N	84			161

DAVIS, ELLA MAE			WELL #: 3	RRCID -> 213466	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 9821	PERF. 6860	- 6912				
11	T. A.	34	-0-	34	47	34 2		Y	-0-			23
12	145 X	98	-0-	-47	-0-	98 2		Y	-0-			23
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			23
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			23
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2		Y	-0-			23
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 2		Y	-0-			23

E. E. NEAL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 217845	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 10952	PERF. 6231	- 6432				
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	146 1	1144 2	N	-0-			23
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	197 1	1244 2	N	-0-			23
01	2139 N	307	-0-	-1832	-0-	42 1	265 2	N	-0-			23
02	1932 X	116	-0-	-1816	-0-	18 1	98 2	N	-0-			23
03	2139 X	71	-0-	-2068	-0-	9 1	62 2	N	-0-			23
04	1380 X	1080	-0-	-300	-0-	122 1	958 2	N	-0-			23

CARTER ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 223035	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 8142	- 8180			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER			WELL #: 2	RRCID -> 223193	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6146	- 6208			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 234130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9946	PERF. 6180	- 6550			
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	107 1	841 2	N	-0-			32
12	1054 N	975	-0-	-79	-0-	133 1	842 2	N	-0-			32
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	129 1	817 2	N	-0-			32
02	896 N	814	-0-	-82	-0-	126 1	688 2	N	-0-			32
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	115 1	825 2	N	-0-			32
04	930 N	929	-0-	-1	-0-	105 1	824 2	N	-0-			32

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872										
GREER, T.A.				WELL #:	3	RRCID ->	128778	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6499 - 6513	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		960 N	642	-0-	-318	-0-	642	2		N	-0-			94
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			94
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			94
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			94
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			94
*04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			94

XTO ENERGY INC.				945936				CAPACITY			CNTY: PANOLA			
LAWLESS UNIT				WELL #:	18 U	RRCID ->	204679	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)				23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BOWLES ENERGY, INC.				084097										
FREEMAN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	188324	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5991 - 6090	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLEY, LOUIS				3	RRCID ->	192346	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5950 - 6090
11	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2559	2	14	9	N	13	97
12	2201 X	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-	97
01	2263 X	1623	-0-	-640	-0-	1623	2			N	-0-	97
02	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-	97
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2324	2	4	9	N	4	101
*04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2186	2	6	9	N	5	106

GRAWARD OPERATING, INC.				326435				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
REEVES, J.				WELL #:	1	RRCID ->	169951	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6281 - 6291
11	420 X	126	-0-	-294	-0-	120	1	4	2	N	-0-		-0-
12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	300	1	279	2	N	12	12 0	-0-
01	734 X	734	-0-	-0-	-0-	300	1	417	2	N	14	14 0	-0-
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	300	1	292	2	N	10	10 0	-0-
*03	604 X	604	-0-	-0-	-0-	300	1	291	2	N	10	10 0	-0-
04	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT		-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5310 X	5291	-0-	-19	-0-	5291 3	N	-0-			-0-
12	5580 X	5338	-0-	-242	-0-	5338 3	N	-0-			-0-
01	5580 X	4932	-0-	-648	-0-	4932 3	N	-0-			-0-
02	5040 X	4661	-0-	-379	-0-	4661 3	N	-0-			-0-
03	5456 X	4750	-0-	-706	-0-	4750 3	N	-0-			-0-
04	5280 X	5100	-0-	-180	-0-	5100 3	N	-0-			-0-

LTS OIL & GAS 511745
 GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

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

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

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

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

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

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-			-0-
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	N	-0-			-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-			-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-			-0-
03	1612 N	855	-0-	-757	-0-	855 2	N	-0-			-0-
04	1230 N	703	-0-	-527	-0-	703 2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

11	5370 X	4657	-0-	-713	-0-	4657 2	N	-0-			-0-
12	5239 X	4656	-0-	-583	-0-	4656 2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4690	-0-	-394	-0-	4690 2	N	-0-			-0-
02	4284 X	3821	-0-	-463	-0-	3821 2	N	-0-			-0-
03	4743 X	4404	-0-	-339	-0-	4404 2	N	-0-			-0-
04	4590 X	4519	-0-	-71	-0-	4519 2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) CHESAPEAKE OPERATING, INC. TEMPLE-INLAND III		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 207677		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10017		PERF.10415 - 15030			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		N	-0-			-0-
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-			-0-
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
02		1400 N	67	-0-	-1333	-0-	67 2		N	-0-			-0-
03		1550 N	84	-0-	-1466	-0-	84 2		N	-0-			-0-
04		450 N	18	-0-	-432	-0-	18 2		N	-0-			-0-

LOVELL II		WELL #: 2		RRCID -> 208323		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10190 - 14405			
11		5940 X	4888	-0-	-1052	-0-	4888 2		N	-0-			-0-
12		5177 X	4623	-0-	-554	-0-	4623 2		N	-0-			-0-
01		5301 X	5169	-0-	-132	-0-	5169 2		N	-0-			-0-
02		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 2		N	-0-			-0-
03		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2		N	-0-			-0-
*04		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 2		N	-0-			-0-

LOVELL		WELL #: 1		RRCID -> 208474		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10303 - 13820			
11		1860 X	379	-0-	-1481	-0-	379 2		N	-0-			-0-
12		1922 X	268	-0-	-1654	-0-	268 2		N	-0-			-0-
01		1922 X	140	-0-	-1782	-0-	140 2		N	-0-			-0-
02		308 X	198	-0-	-110	-0-	198 2		N	-0-			-0-
03		341 X	164	-0-	-177	-0-	164 2		N	-0-			-0-
04		330 X	232	-0-	-98	-0-	232 2		N	-0-			-0-

KLEINSCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 211556		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10768 - 15708			
11		14460 X	13374	-0-	-1086	-0-	13374 2		N	-0-			-0-
12		14942 X	13741	-0-	-1201	-0-	13741 2		N	-0-			-0-
01		14942 X	14574	-0-	-368	-0-	14574 2		N	-0-			-0-
02		13720 X	13343	-0-	-377	-0-	13343 2		N	-0-			-0-
03		14911 X	14865	-0-	-46	-0-	14865 2		N	-0-			-0-
*04		15463 X	15463	-0-	-0-	-0-	15463 2		N	-0-			-0-

LOVELL III		WELL #: 3R		RRCID -> 213938		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10256		PERF.10280 - 14653			
11		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	9178 2		N	-0-			-0-
12		10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	10029 2		N	-0-			-0-
01		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646 2		N	-0-			-0-
02		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8603 2		N	-0-			-0-
03		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10114 2		N	-0-			-0-
*04		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	9067 2		N	-0-			-0-

RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 216514		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10236		PERF.11105 - 14905			
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	890	-0-	-505	-0-	890 2		N	-0-			-0-
02		1092 N	701	-0-	-391	-0-	701 2		N	-0-			-0-
03		1240 N	840	-0-	-400	-0-	840 2		N	-0-			-0-
04		870 N	732	-0-	-138	-0-	732 2		N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND IV		WELL #: 4		RRCID -> 218759		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 9982 -		0	
11		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462 2		N	-0-			5
12		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238 2		N	-0-			5
01		6944 X	6414	-0-	-530	-0-	6414 2		N	-0-			5
02		7700 X	6796	-0-	-904	-0-	6796 2		N	-0-			5
03		8525 X	2592	-0-	-5933	-0-	2592 2		N	-0-			5
04		8250 X	4641	-0-	-3609	-0-	4641 2		N	-0-			5

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		32200 X	7456	-0-	-24744	-0-	7456	2	N	-0-			-0-
12		8773 X	8238	-0-	-535	-0-	8238	2	N	-0-			-0-
01		8649 X	7798	-0-	-851	-0-	7798	2	N	-0-			-0-
02		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2	N	-0-			-0-
03		8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2	N	-0-			-0-
*04		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2	N	-0-			-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

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

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

11		9390 X	8621	-0-	-769	-0-	8621	2	N	-0-			78
12		9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2	N	-0-			78
01		9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2	N	-0-			78
02		8652 X	8466	-0-	-186	-0-	8466	2	N	-0-			78
03		9982 X	9128	-0-	-854	-0-	9128	2	N	-0-			78
04		9660 X	8695	-0-	-965	-0-	8695	2	N	-0-			78

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

11		10470 X	10222	-0-	-248	-0-	10222	2	N	-0-			27
12		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2	N	-0-			27
01		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2	N	-0-			27
02		9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2	N	-0-			27
03		10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2	N	-0-			27
*04		10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2	N	-0-			27

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

11		13110 X	2429	-0-	-10681	-0-	2429	2	N	-0-			7
12		13547 X	3358	-0-	-10189	-0-	3358	2	N	-0-			7
01		13547 X	3690	-0-	-9857	-0-	3690	2	N	-0-			7
02		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2	N	-0-			7
03		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2	N	-0-			7
*04		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2	N	-0-			7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

11		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2	N	-0-			-0-
12		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2	N	-0-			-0-
01		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2	N	-0-			-0-
02		5152 X	3380	-0-	-1772	-0-	3380	2	N	-0-			-0-
03		5704 X	4218	-0-	-1486	-0-	4218	2	N	-0-			-0-
04		5520 X	3612	-0-	-1908	-0-	3612	2	N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

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

DECKER SWITCH (PETTIT) CHESAPEAKE OPERATING, INC. SPELLINGS GAS UNIT		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
		WELL #: 1H		RRCID -> 230885	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10567	- 14076				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5820 X	5681	-0-	-139	-0-	5681 2		N	-0-			43
12	6014 X	5628	-0-	-386	-0-	5628 2		N	-0-			43
01	5921 X	5451	-0-	-470	-0-	5451 2		N	-0-			43
02	5348 X	4718	-0-	-630	-0-	4718 2		N	-0-			43
03	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187 2		N	-0-			43
04	5670 X	4904	-0-	-766	-0-	4904 2		N	-0-			43

LOVELL IV		WELL #: 4H		RRCID -> 232513	COMPL. DATE 01/30/2007	TOTAL DEPTH 10321	PERF.10029	- 15012				
11	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10666 2		N	-0-			53
12	10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10577 2		N	-0-			53
01	11036 X	10310	-0-	-726	-0-	10310 2		N	-0-			53
02	9772 X	9147	-0-	-625	-0-	9147 2		N	-0-			53
03	10819 X	9981	-0-	-838	-0-	9981 2		N	-0-			53
04	10470 X	9529	-0-	-941	-0-	9529 2		N	-0-			53

LOVELL V		WELL #: 5H		RRCID -> 232514	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 10180	PERF.10751	- 14683				
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033 2		N	-0-			12
12	5084 X	3388	-0-	-1696	-0-	3388 2		N	-0-			12
01	5022 X	3770	-0-	-1252	-0-	3770 2		N	-0-			12
02	4704 X	3507	-0-	-1197	-0-	3507 2		N	-0-			12
03	5208 X	3404	-0-	-1804	-0-	3404 2		N	-0-			12
04	5040 X	3419	-0-	-1621	-0-	3419 2		N	-0-			12

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H		WELL #: 1		RRCID -> 232765	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 10473	PERF.10777	- 14840				
11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189 2		N	-0-			53
12	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273 2		N	-0-			53
01	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129 2		N	-0-			53
02	6020 X	5293	-0-	-727	-0-	5293 2		N	-0-			53
03	6665 X	5752	-0-	-913	-0-	5752 2		N	-0-			53
04	6180 X	5703	-0-	-477	-0-	5703 2		N	-0-			53

BOBBITT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237139	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 10483	PERF.10624	- 14788				
11	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	1545 2		N	-0-			42
12	1674 N	1514	-0-	-160	-0-	1514 2		N	-0-			42
01	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	1458 2		N	-0-			42
02	1456 N	1298	-0-	-158	-0-	1298 2		N	-0-			42
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-			42
04	1410 N	1179	-0-	-231	-0-	1179 2		N	-0-			42

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII		WELL #: 8H		RRCID -> 242382	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10765	- 14711				
11	11640 X	9664	-0-	-1976	-0-	9664 2		N	-0-			73
12	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	14203 2		N	-0-			73
01	12028 X	11830	-0-	-198	-0-	11830 2		N	-0-			73
02	11368 X	9139	-0-	-2229	-0-	9139 2		N	-0-			73
03	14198 X	12185	-0-	-2013	-0-	12185 2		N	-0-			73
04	13740 X	8471	-0-	-5269	-0-	8471 2		N	-0-			73

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
FOREST OIL CORPORATION				275740									
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #:		3H	RRCID ->	245356	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10234	- 13100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11		3390 X	3312	-0-	-78	-0-	161 1	3151 2	N		-0-		-0-
12		3503 X	3417	-0-	-86	-0-	222 1	3195 2	N		-0-		-0-
01		3503 X	3092	-0-	-411	-0-	216 1	2876 2	N		-0-		-0-
02		3080 X	2773	-0-	-307	-0-	142 1	2631 2	N		-0-		-0-
03		3410 X	2873	-0-	-537	-0-	141 1	2732 2	N		-0-		-0-
04		3300 X	2780	-0-	-520	-0-	141 1	2639 2	N		-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	245455	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9967	PERF.13412	- 10356	
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	37 1	721 2	N		-0-		-0-
12		930 N	802	-0-	-128	-0-	52 1	750 2	N		-0-		-0-
01		837 N	654	-0-	-183	-0-	46 1	608 2	N		-0-		-0-
02		756 N	611	-0-	-145	-0-	31 1	580 2	N		-0-		-0-
03		806 N	572	-0-	-234	-0-	28 1	544 2	N		-0-		-0-
04		630 N	506	-0-	-124	-0-	26 1	480 2	N		-0-		-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	249930	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9856	PERF.10229	- 12532	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		5
04		14B2 EXT	2905	-0-	2905	2905	147 1	2758 2	N		-0-		5

XTO ENERGY INC. HOLCOMB, A. W.		WELL #:		1	RRCID ->	060927	COMPL. DATE	10/18/1974	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10413	- 10495	
11		930 N	887	-0-	-43	-0-	129 1	758 2	N		-0-		-0-
12		1271 N	930	-0-	-341	-0-	146 1	784 2	N		-0-		-0-
01		1116 N	765	-0-	-351	-0-	119 1	646 2	N		-0-		-0-
02		756 N	686	-0-	-70	-0-	102 1	584 2	N		-0-		-0-
03		837 N	689	-0-	-148	-0-	109 1	580 2	N		-0-		-0-
04		750 N	352	-0-	-398	-0-	48 1	304 2	N		-0-		-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	064592	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	10709	PERF. N/A		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	089599	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11716	PERF.10374	- 10384	
11		450 N	428	-0-	-22	-0-	62 1	366 2	N		-0-		-0-
12		372 N	243	-0-	-129	-0-	38 1	205 2	N		-0-		-0-
01		465 N	223	-0-	-242	-0-	35 1	188 2	N		-0-		-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	46 1	259 2	N		-0-		-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	59 1	314 2	N		-0-		-0-
04		210 N	180	-0-	-30	-0-	25 1	155 2	N		-0-		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCLEAN ESTATE GAS UNIT		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495												
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	24	1	143	2	N	-0-	48
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	37	1	197	2	N	-0-	48
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	2	N	-0-	48
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	2	N	-0-	48
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177	2	N	-0-	48
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	27	1	173	2	N	-0-	48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270												
11	3780 X	2610	-0-	-1170	-0-	380	1	2230	2	N	-0-	-0-
12	3906 X	2828	-0-	-1078	-0-	444	1	2384	2	N	-0-	-0-
01	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	643	1	3476	2	N	-0-	-0-
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	494	1	2815	2	N	-0-	-0-
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	534	1	2843	2	N	-0-	-0-
*04	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	387	1	2433	2	N	-0-	-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750												
11	3000 N	3653	-0-	653	653	531	1	3122	2	N	-0-	-0-
12	2116 N	1463	-0-	-653	-0-	230	1	1233	2	N	-0-	-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	138	1	746	2	N	-0-	-0-
02	1344 X	741	-0-	-603	-0-	111	1	630	2	N	-0-	-0-
03	1488 X	1093	-0-	-395	-0-	173	1	920	2	N	-0-	-0-
04	1440 X	1094	-0-	-346	-0-	150	1	944	2	N	-0-	-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112												
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-	42
12	3100 N	7936	-0-	4836	4836	230	2			N	-0-	42
01	3100 N	4140	-0-	1040	5876	4140	2			N	-0-	42
02	10895 X	5019	-0-	-5876	-0-	5019	2			N	-0-	42
03	7936 X	3060	-0-	-4876	-0-	3060	2			N	-0-	42
04	7680 X	3039	-0-	-4641	-0-	3039	2			N	-0-	42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410												
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	181	1	1061	2	N	-0-	-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	213	1	1142	2	N	-0-	-0-
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	206	1	1112	2	N	-0-	-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	176	1	1002	2	N	-0-	-0-
03	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	189	1	1005	2	N	-0-	-0-
04	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	157	1	986	2	N	-0-	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	T. A.	108	-0-	108	108		17	1	91	2	N	-0-	40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

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

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

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

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

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

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500												
11	5910	X	5490	-0-	-420	-0-	-0-	5490	2			12
12	5859	X	5356	-0-	-503	-0-	-0-	5356	2			12
01	5859	X	5178	-0-	-681	-0-	-0-	5178	2			12
02	5264	X	4880	-0-	-384	-0-	-0-	4880	2			12
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	-0-	6231	2			12
*04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	-0-	5918	2			12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)										//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
OVERSHOWN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 247719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323		PERF.10686 - 10821	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

SHARTLE/CP GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 249400		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10511 - 10576	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CROCKETT, DAVY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 252756		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834		PERF.11002 - 11130	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)										23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.										147715									
PALMER										WELL #: 1		RRCID -> 223199		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13514		PERF.10962 - 13165	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

DICKSON										WELL #: 1		RRCID -> 231290		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 13675		PERF.10978 - 12116	
11	6540	X	5206	-0-	-1334	-0-	5203	2	3	9	N	3	103						
12	6758	X	6464	-0-	-294	-0-	6464	2			N	-0-	103						
01	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6992	2	4	9	N	4	107						
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-	107						
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6643	2	1	9	N	1	108						
*04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-	108						

HAUSERMAN										WELL #: 1		RRCID -> 236020		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12215		PERF.10928 - 12044	
11	14880	X	13018	-0-	-1862	-0-	13009	2	9	9	N	8	90						
12	15376	X	14033	-0-	-1343	-0-	14025	2	8	9	N	7	97						
01	15376	X	13345	-0-	-2031	-0-	13325	2	20	9	N	18	115						
02	13664	X	11762	-0-	-1902	-0-	11740	2	22	9	N	20	135						
03	15128	X	12429	-0-	-2699	-0-	12393	2	36	9	N	33	168						
04	13590	X	10461	-0-	-3129	-0-	10453	2	8	9	N	7	175						

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CROCKETT, DAVY		WELL #: 5		RRCID -> 240591		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11004 - 12019		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1020 N	870	-0-	-150	-0-	870	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	899	-0-	-155	-0-	899	2	N	-0-			-0-
01	961 N	825	-0-	-136	-0-	825	2	N	-0-			-0-
02	812 N	762	-0-	-50	-0-	762	2	N	-0-			-0-
03	899 N	661	-0-	-238	-0-	661	2	N	-0-			-0-
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-

WARD TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 243472		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10823 - 11003		
11	3270 X	3078	-0-	-192	-0-	3078	2	N	-0-			57
12	3348 X	3170	-0-	-178	-0-	3170	2	N	-0-			57
01	3255 X	3162	-0-	-93	-0-	3162	2	N	-0-			57
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-			57
03	3100 X	3094	-0-	-6	-0-	3094	2	N	-0-			57
04	3000 X	2966	-0-	-34	-0-	2966	2	N	-0-			57

CROWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 244138		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11016 - 11500		
11	8850 X	7935	-0-	-915	-0-	7935	2	N	-0-			-0-
12	8618 X	8421	-0-	-197	-0-	8421	2	N	-0-			-0-
01	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2	N	-0-			-0-
02	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2	N	-0-			-0-
03	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2	N	-0-			-0-
*04	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2	N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 244139		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11140 - 11798		
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-			-0-
12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	N	-0-			-0-
01	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2	N	-0-			-0-
02	3472 X	2994	-0-	-478	-0-	2994	2	N	-0-			-0-
03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2	N	-0-			-0-
04	3720 X	3083	-0-	-637	-0-	3083	2	N	-0-			-0-

DINGEE		WELL #: 1		RRCID -> 245375		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10971 - 11183		
11	5010 X	4832	-0-	-178	-0-	4832	2	N	-0-			38
12	5146 X	4888	-0-	-258	-0-	4888	2	N	-0-			38
01	5084 X	4863	-0-	-221	-0-	4863	2	N	-0-			38
02	4396 X	4366	-0-	-30	-0-	4366	2	N	-0-			38
03	4867 X	4783	-0-	-84	-0-	4783	2	N	-0-			38
04	4710 X	4552	-0-	-158	-0-	4552	2	N	-0-			38

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10762 - 11900		
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
02	1428 N	1343	-0-	-85	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
*04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			-0-

HAUSERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 245962		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12181		PERF.10898 - 11089		
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2297	2	4 9	N	4		17
12	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2		N	-0-		17
01	2356 N	2332	-0-	-24	-0-	2332	2		N	-0-		17
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-		17
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-		17
*04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2193	2	7 9	N	6		23

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 245963		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3330 X	3192	-0-	-138	-0-	3192 2		N	-0-			-0-
12	3441 X	3258	-0-	-183	-0-	3258 2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	3239 2		N	-0-			-0-
02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		N	-0-			-0-
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2		N	-0-			-0-
*04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2		N	-0-			-0-

TEMPLE INLAND A-12		WELL #: 1		RRCID -> 246199		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244				
11	2730 N	2613	-0-	-117	-0-	2613 2		N	-0-			75
12	2821 N	2597	-0-	-224	-0-	2597 2		N	-0-			75
01	2728 N	2609	-0-	-119	-0-	2609 2		N	-0-			75
02	2408 N	2341	-0-	-67	-0-	2341 2		N	-0-			75
03	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	2590 2		N	-0-			75
04	2520 N	2512	-0-	-8	-0-	2512 2		N	-0-			75

ANDRESS, LILLY		WELL #: 1		RRCID -> 246664		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 247034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801				
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 2		N	-0-			-0-
01	806 N	676	-0-	-130	-0-	676 2		N	-0-			-0-
02	812 N	495	-0-	-317	-0-	495 2		N	-0-			-0-
03	806 N	506	-0-	-300	-0-	506 2		N	-0-			-0-
04	660 N	501	-0-	-159	-0-	501 2		N	-0-			-0-

HENLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247988		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 249401		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707				
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844 2		N	-0-			-0-
12	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138 2		N	-0-			-0-
01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036 2		N	-0-			-0-
02	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802 2		N	-0-			-0-
03	8153 X	6059	-0-	-2094	-0-	6059 2		N	-0-			-0-
04	7890 X	5704	-0-	-2186	-0-	5704 2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 249869		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432				
11	6630 X	5168	-0-	-1462	-0-	5168 2		N	-0-			40
12	6851 X	6139	-0-	-712	-0-	6139 2		N	-0-			40
01	6665 X	6112	-0-	-553	-0-	6112 2		N	-0-			40
02	5320 X	5250	-0-	-70	-0-	5250 2		N	-0-			40
03	5890 X	5813	-0-	-77	-0-	5813 2		N	-0-			40
04	5700 X	5579	-0-	-121	-0-	5579 2		N	-0-			40

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.// 147715										
HOSPITAL			WELL #: 1		RRCID -> 251870			COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		3000 N	4755	-0-	1755	1755	4755 2			N	-0-		-0-
12		3100 N	5708	-0-	2608	4363	5708 2			N	-0-		-0-
01		3100 N	1810	-0-	-1290	3073	1810 2			N	-0-		-0-
02		5975 X	2902	-0-	-3073	-0-	2902 2			N	-0-		-0-
03		5704 X	348	-0-	-5356	-0-	348 2			N	-0-		-0-
04		5520 X	242	-0-	-5278	-0-	242 2			N	-0-		-0-

BLACKSTONE MINERALS			WELL #: 3		RRCID -> 252750			COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206		
11		11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	11526 2			N	-0-		-0-
12		10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	10320 2			N	-0-		-0-
01		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11019 2			N	-0-		-0-
02		10472 X	9407	-0-	-1065	-0-	9407 2			N	-0-		-0-
03		11594 X	9977	-0-	-1617	-0-	9977 2			N	-0-		-0-
04		11220 X	9268	-0-	-1952	-0-	9268 2			N	-0-		-0-

FORESTAR MINERALS			WELL #: 1		RRCID -> 254876			COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUN RIVER OPERATING, INC.			829434		RRCID -> 255393			COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031		
SGG UNIT			WELL #: 1										
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		136
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		136
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		136
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		136
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		136
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		136

XTO ENERGY INC.			945936		RRCID -> 225299			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511		
T.I.N.			WELL #: 1										
11		9900 X	9801	-0-	-99	-0-	9801 2			N	-0-		140
12		10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10337 2	201 9		N	183	184 1	139
01		10230 X	9663	-0-	-567	-0-	9663 2			N	-0-		139
02		9408 X	8994	-0-	-414	-0-	8994 2			N	-0-		139
03		10323 X	9671	-0-	-652	-0-	9671 2			N	-0-		139
04		9990 X	8914	-0-	-1076	-0-	8914 2			N	-0-		139

T.I.N.			WELL #: 3		RRCID -> 229113			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915		
11		10590 X	9710	-0-	-880	-0-	9710 2			N	-0-		152
12		10664 X	10112	-0-	-552	-0-	10112 2			N	-0-		152
01		10571 X	9974	-0-	-597	-0-	9844 2	130 9		N	118		270
02		9436 X	9027	-0-	-409	-0-	8950 2	77 9		N	70	197 1	143
03		10292 X	9732	-0-	-560	-0-	9732 2			N	-0-		143
04		9780 X	9086	-0-	-694	-0-	9086 2			N	-0-		143

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	107 1	631 2	N	-0-	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	124 1	667 2	N	-0-	-0-			-0-
01	837 N	685	-0-	-152	-0-	107 1	578 2	N	-0-	-0-			-0-
02	700 N	518	-0-	-182	-0-	77 1	441 2	N	-0-	-0-			-0-
03	775 N	559	-0-	-216	-0-	88 1	471 2	N	-0-	-0-			-0-
04	660 N	544	-0-	-116	-0-	75 1	469 2	N	-0-	-0-			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3 1	109 2	N	-0-	-0-			13
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	2 1	61 2	N	-0-	-0-			13
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4 1	119 2	N	-0-	-0-			13
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	85 2	N	-0-	-0-			13
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	N	-0-	-0-			13
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-			13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

11	9120 X	8528	-0-	-592	-0-	1240 1	7288 2	N	-0-	-0-			12
12	9424 X	9039	-0-	-385	-0-	1419 1	7620 2	N	-0-	-0-			12
01	9393 X	8716	-0-	-677	-0-	1360 1	7356 2	N	-0-	-0-			12
02	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	1216 1	6931 2	N	-0-	-0-			12
03	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	1367 1	7285 2	N	-0-	-0-			12
*04	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	1098 1	6908 2	N	-0-	-0-			12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

11	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	383 1	2249 2	N	-0-	-0-			33
12	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	442 1	2374 2	N	-0-	-0-			33
01	2697 N	2608	-0-	-89	-0-	407 1	2201 2	N	-0-	-0-			33
02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	358 1	2038 2	N	-0-	-0-			33
03	2635 N	2539	-0-	-96	-0-	401 1	2138 2	N	-0-	-0-			33
04	2520 N	2298	-0-	-222	-0-	315 1	1983 2	N	-0-	-0-			33

T. I. N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

11	8370 X	7620	-0-	-750	-0-	7620 2		N	-0-	-0-			272
12	8432 X	8058	-0-	-374	-0-	8058 2		N	-0-	-0-			272
01	8308 X	7703	-0-	-605	-0-	7703 2		N	-0-	-0-			272
02	7448 X	7094	-0-	-354	-0-	7094 2		N	-0-	-0-			272
03	8153 X	7566	-0-	-587	-0-	7566 2		N	-0-	-0-			272
04	7800 X	6944	-0-	-856	-0-	6913 2	31 9	N	28	-0-			300

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-	-0-			-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-	-0-			-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-	-0-			-0-
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-	-0-			-0-
03	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1704 2		N	-0-	-0-			-0-
*04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-	-0-			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

11	390 N	363	-0-	-27	-0-	53 1	310 2	N	-0-	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	67 1	357 2	N	-0-	-0-			-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	57 1	309 2	N	-0-	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	35 1	201 2	N	-0-	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	36 1	190 2	N	-0-	-0-			-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	24 1	150 2	N	-0-	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
T.I.N.		WELL #: 4		RRCID -> 242870		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	8640 X	8072	-0-	-568	-0-	8072	2	N	267
12	8773 X	8230	-0-	-543	-0-	8196	2	34 9 N	298
01	8773 X	7944	-0-	-829	-0-	7902	2	42 9 N	142
02	7728 X	7357	-0-	-371	-0-	7357	2	N	142
03	8432 X	8042	-0-	-390	-0-	8042	2	N	142
04	8070 X	7458	-0-	-612	-0-	7337	2	121 9 N	252

SHIREY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243411		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318	
11	3840 X	3694	-0-	-146	-0-	3694	2	N	140
12	3968 X	3938	-0-	-30	-0-	3938	2	N	140
01	3937 X	3761	-0-	-176	-0-	3761	2	N	140
02	3556 X	3322	-0-	-234	-0-	3322	2	N	140
03	3937 X	3488	-0-	-449	-0-	3488	2	N	140
04	3810 X	3287	-0-	-523	-0-	3287	2	N	140

BURRAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 245779		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499	
11	2130 N	1978	-0-	-152	-0-	1978	2	N	51
12	2201 N	2104	-0-	-97	-0-	2104	2	N	51
01	2170 N	1978	-0-	-192	-0-	1956	2	22 9 N	71
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1780	2	68 9 N	133
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	133
*04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	133

BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245782		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789	
11	360 N	80	-0-	-280	-0-	80	2	N	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-
03	217 X	72	-0-	-145	-0-	72	2	N	-0-
04	180 X	123	-0-	-57	-0-	123	2	N	-0-

HURBROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247667		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247718		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A	
11	14700 X	13710	-0-	-990	-0-	1994	1	11716 2 N	-0-
12	15035 X	14925	-0-	-110	-0-	2343	1	12582 2 N	-0-
01	15035 X	14321	-0-	-714	-0-	2234	1	12087 2 N	-0-
02	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	1940	1	11056 2 N	-0-
03	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	2230	1	11881 2 N	-0-
*04	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	1759	1	11064 2 N	-0-

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252755		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661	
11	6720 X	6108	-0-	-612	-0-	6108	2	N	107
12	6758 X	6407	-0-	-351	-0-	6371	2	36 9 N	140
01	6665 X	6081	-0-	-584	-0-	6060	2	21 9 N	159
02	5796 X	5624	-0-	-172	-0-	5624	2	N	159
03	6417 X	6129	-0-	-288	-0-	6129	2	N	159
04	6210 X	5582	-0-	-628	-0-	5582	2	N	159

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME)													23874 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON					
XTO ENERGY INC.													945936											
MCLEAN ESTATE GAS UNIT													WELL #:		3H		RRCID -> 229597		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 10469		PERF. 9934 - 10076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	2	N	-0-		65										
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-		65										
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-		65										
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	2	N	-0-		65										
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-		65										
*04		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	817	1	2009	2	N	-0-		65										

DELROSE (BOSSIER SAND)													24173 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPSHUR					
TRIPLE C SERVICES													870399											
PARRISH -A-													WELL #:		1		RRCID -> 093712		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11382 - 11392	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										

XTO ENERGY INC.													945936						CNTY: UPSHUR					
DELROSE G. U. 1													WELL #:		1		RRCID -> 198864		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10710 - 10725	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										

DELROSE (HAYNESVILLE)													24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													120027											
PARRISH													WELL #:		1		RRCID -> 084506		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11883 - 11929	
11		6360 X	5910	-0-	-450	-0-	5867	2	43	9	N	39	11	1	102									
12		6665 X	5580	-0-	-1085	-0-	5539	2	41	9	N	37			139									
01		6665 X	6290	-0-	-375	-0-	6244	2	46	9	N	42			181									
02	DLQ	G-10	2445	-0-	2445	2445	2434	2	11	9	N	10			191									
03	DLQ	G-10	6041	-0-	6041	8486	5940	2	101	9	N	92	177	1	106									
*04		15042 X	6556	-0-	-8486	-0-	6512	2	44	9	N	40			146									

PARRISH													WELL #:		3		RRCID -> 183049		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11892 - 12018	
11		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	6984	2	35	9	N	32	8	1	215									
12		3100 N	4971	-0-	1871	1871	4963	2	8	9	N	7			222									
01		3100 N	5054	-0-	1954	3825	5043	2	11	9	N	10			232									
02		7922 X	4097	-0-	-3825	-0-	4040	2	57	9	N	52	182	1	102									
03		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4129	2	14	9	N	13			115									
*04		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4676	2	11	9	N	10			125									

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.													144535						CNTY: UPSHUR					
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 084563		COMPL. DATE 05/30/1979		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11786 - 11885	
11		4800 X	2982	-0-	-1818	-0-	2949	2	33	9	N	30			71									
12		4960 X	2710	-0-	-2250	-0-	2680	2	30	9	N	27			98									
01		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4296	2	41	9	N	37			135									
02		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2906	2	112	9	N	102	176	1	61									
03		3441 X	2007	-0-	-1434	-0-	2007	2			N	-0-			61									
04		2970 X	94	-0-	-2876	-0-	38	2	56	9	N	51			112									

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535								
BEALL, J. R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189474		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 12126 PERF.11661 - 11969		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2013 - P&A 02-13-2013										

GOLDSTON OIL CORPORATION		313990		RRCID -> 170982		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858				
DELROSE G.U. 1		WELL #: 2										
11	16320 X	10038	-0-	-6282	-0-	1177 1	8807 2	N	49	127 1	2 8	31
						54 9						
12	16864 X	15675	-0-	-1189	-0-	1490 1	14115 2	N	64			95
						70 9						
01	16864 X	2799	-0-	-14065	-0-	375 1	2389 2	N	32			127
						35 9						
02	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	1344 1	15869 2	N	123	132 1		118
						135 9						
03	15562 X	14845	-0-	-717	-0-	1760 1	13010 2	N	68	136 1		50
						75 9						
04	15060 X	12311	-0-	-2749	-0-	1712 1	10502 2	N	88			138
						97 9						

DELROSE G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190162		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868				
11	6510 X	5952	-0-	-558	-0-	699 1	5233 2	N	18	53 1	3 8	13
						20 9						
12	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	587 1	5567 2	N	34			47
						37 9						
01	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	831 1	5285 2	N	31			78
						34 9						
02	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	532 1	6275 2	N	39	62 1		55
						43 9						
03	6200 X	1549	-0-	-4651	-0-	183 1	1353 2	N	12	49 1		18
						13 9						
04	6000 X	2143	-0-	-3857	-0-	298 1	1827 2	N	16			34
						18 9						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 152468		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614				
PARRISH		WELL #: 2										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 085562		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759				
DELROSE GU 4		WELL #: 1										
11	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	493 1	10042 2	Y	127	116 1		79
						188 4	140 9					
12	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	418 1	10321 2	Y	138	178 1		39
						182 4	152 9					
01	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	386 1	9060 2	Y	143	154 1		28
						157 9						
02	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	380 1	10066 2	Y	108	100 1		36
						119 9						
03	10912 X	7876	-0-	-3036	-0-	349 1	7409 2	Y	107	108 1		35
						118 9						
*04	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	581 1	9755 2	Y	257	141 1		151
						283 9						

DELROSE (HAYNESVILLE)			//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
DELROSE GU 3			WELL #: 1		RRCID -> 086215			COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		18360 X	17562	-0-	-798	-0-	799 1	16300 2	Y	144	123 1	90
							305 4	158 9				
12		18972 X	14417	-0-	-4555	-0-	545 1	13454 2	Y	164	208 1	46
							238 4	180 9				
01		17143 X	13969	-0-	-3174	-0-	560 1	13154 2	Y	232	233 1	45
							255 9					
02		16380 X	10921	-0-	-5459	-0-	391 1	10357 2	Y	157	145 1	57
							173 9					
03		18135 X	8266	-0-	-9869	-0-	365 1	7745 2	Y	142	171 1	28
							156 9					
04		17550 X	6769	-0-	-10781	-0-	376 1	6314 2	Y	72	11 1	89
							79 9					

DELROSE GU 7			WELL #: 1		RRCID -> 087425			COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945	
11		4890 X	4415	-0-	-475	-0-	203 1	4135 2	Y	-0-		-0-
							77 4					
12		5053 X	3869	-0-	-1184	-0-	149 1	3656 2	Y	-0-		-0-
							64 4					
01		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	248 1	5817 2	Y	-0-		-0-
							-0-					-0-
02		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	197 1	5213 2	Y	-0-		-0-
							-0-					-0-
03		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	292 1	6195 2	Y	-0-		-0-
							-0-					-0-
*04		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	388 1	6519 2	Y	-0-		-0-

DELROSE GU 8			WELL #: 1		RRCID -> 087426			COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873	
11		6810 X	5706	-0-	-1104	-0-	256 1	5221 2	Y	120	120 1	75
							97 4	132 9				
12		7037 X	6122	-0-	-915	-0-	231 1	5678 2	Y	103	149 1	29
							100 4	113 9				
01		6882 X	6467	-0-	-415	-0-	259 1	6075 2	Y	121	127 1	23
							133 9					
02		6020 X	5575	-0-	-445	-0-	199 1	5271 2	Y	95	87 1	31
							105 9					
03		6665 X	4607	-0-	-2058	-0-	203 1	4304 2	Y	91	92 1	30
							100 9					
*04		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	362 1	6083 2	Y	229	120 1	139
							252 9					

DELROSE GU 5			WELL #: 1		RRCID -> 087550			COMPL. DATE 09/07/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888	
11		10500 X	9935	-0-	-565	-0-	455 1	9281 2	Y	24	45 1	15
							173 4	26 9				
12		12493 X	11718	-0-	-775	-0-	448 1	11031 2	Y	40	44 1	11
							195 4	44 9				
01		12648 X	11064	-0-	-1584	-0-	449 1	10541 2	Y	67	65 1	13
							74 9					
02		11424 X	7929	-0-	-3495	-0-	287 1	7591 2	Y	46	43 1	16
							51 9					
03		12648 X	8552	-0-	-4096	-0-	382 1	8122 2	Y	44	50 1	10
							48 9					
04		11340 X	6451	-0-	-4889	-0-	360 1	6040 2	Y	46	10 1	46
							51 9					

DELROSE (HAYNESVILLE)			//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
DELROSE GU 6			WELL #: 1		RRCID -> 089449			COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		7740 X	2373	-0-	-5367	-0-	107	1	2190	2	Y	32	52	1	20
							41	4	35	9					
12		7998 X	5286	-0-	-2712	-0-	200	1	4920	2	Y	72	72	1	20
							87	4	79	9					
01		7998 X	4534	-0-	-3464	-0-	185	1	4349	2	Y	-0-	19	1	1
02		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	118	1	3122	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	145	1	3085	2	Y	-0-			-0-
*04		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	246	1	4128	2	Y	-0-			-0-

TILLERY, JOHN D.			WELL #: 1		RRCID -> 128171			COMPL. DATE 08/23/1987			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827				
11		120 N	54	-0-	-66	-0-	2	1	31	2	Y	19			44
							21	9							
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	30			74
							33	9							
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	76	2	Y	1	69	1	6
							1	9							
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	12			18
							13	9							
03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2248	2	92	9	Y	84	80	1	22
*04		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1316	2	65	9	Y	59	75	1	6

DELROSE GU 6			WELL #: 2		RRCID -> 153312			COMPL. DATE 11/29/1994			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005				
11		1530 N	1144	-0-	-386	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-			-0-
							20	4							
12		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	97	1	2397	2	Y	-0-			-0-
							42	4							
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	55	1	1302	2	Y	-0-			-0-
02		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	56	1	1471	2	Y	-0-			-0-
03		2542 X	459	-0-	-2083	-0-	21	1	438	2	Y	-0-			-0-
04		2460 X	2	-0-	-2458	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

DELROSE GAS UNIT 8			WELL #: 2H		RRCID -> 257369			COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680				
11		23550 X	21419	-0-	-2131	-0-	967	1	19733	2	Y	318	296	1	198
							369	4	350	9					
12		23808 X	22118	-0-	-1690	-0-	829	1	20462	2	Y	423	502	1	119
							362	4	465	9					
01		23808 X	22795	-0-	-1013	-0-	907	1	21299	2	Y	535	551	1	103
							589	9							
02		20412 X	15051	-0-	-5361	-0-	531	1	14061	2	Y	417	385	1	135
							459	9							
03		22599 X	17270	-0-	-5329	-0-	760	1	16148	2	Y	329	342	1	122
							362	9							
04		22050 X	-0-	-0-	-22050	-0-					Y	21	100	1	43

OIL AND GAS DIVISION

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC. SPEIGHT		24298 300 084097		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
WELL #:		1		RRCID -> 119579		COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	377 1	614 2	N	35			60
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	39 9	518 2	N	30			90
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	33 9	676 2	N	20			110
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	443 1	518 2	N	4			114
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	22 9	520 2	N	9	1 8		122
*04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	4 9	804 2	N	8			130
						411 1						
						10 9						
						733 1						
						9 9						

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) INDIGO MINERALS LLC LAZARINE GU 2		25605 500 423834		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK			
WELL #:		1HU		RRCID -> 267350		COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) FAIR OIL, LTD. LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		25858 100 258410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		1		RRCID -> 087285		COMPL. DATE 01/24/1980			TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043			
11	2040 #	1295	-0-	-745	-0-	1295 2		N	-0-			167
12	1767 #	1128	-0-	-639	-0-	1128 2		N	-0-			167
01	2474 R	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-			167
02	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-			167
03	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-			167
04	2400 #	1493	-0-	-907	-0-	1493 2		N	-0-			167

DOUGLASS (JAMES LIME) SAMSON LONE STAR, LLC DOUGLASS GU 6		25858 220 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		1H		RRCID -> 211304		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900			
11	720 N	672	-0-	-48	-0-	36 1	636 2	Y	-0-			2
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	45 1	840 2	Y	1			3
01	744 N	628	-0-	-116	-0-	1 9	595 2	Y	-0-			3
02	1176 X	701	-0-	-475	-0-	33 1	663 2	Y	-0-			3
03	1209 X	721	-0-	-488	-0-	38 1	683 2	Y	-0-			3
*04	870 X	596	-0-	-274	-0-	38 1	561 2	Y	-0-			3
						35 1						

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		1 H		RRCID -> 216024		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181		
11	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	72 1	1282 2	Y	-0-			1	
12	1550 X	1408	-0-	-142	-0-	72 1	1336 2	Y	-0-			1	
01	1550 X	1049	-0-	-501	-0-	56 1	992 2	Y	1			2	
02	1400 X	1194	-0-	-206	-0-	1 9	1130 2	Y	-0-			2	
03	1395 X	1037	-0-	-358	-0-	64 1	982 2	Y	-0-	2 1		-0-	
*04	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	55 1	1406 2	Y	1			1	
						88 1							
						1 9							

DOUGLASS (JAMES LIME)		//CONT.//		25858 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
STEWART, GRAHAM P		WELL #:		1H	RRCID ->	222518	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8687	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		1500 X	1107	-0-	-393	-0-	59 1	1048 2	Y	-0-			11
12		1550 X	1477	-0-	-73	-0-	75 1	1402 2	Y	-0-			11
01		1457 X	1239	-0-	-218	-0-	66 1	1172 2	Y	1			12
02		1036 N	993	-0-	-43	-0-	53 1	940 2	Y	-0-			12
03		1488 N	1290	-0-	-198	-0-	69 1	1221 2	Y	-0-			12
*04		1200 N	1151	-0-	-49	-0-	68 1	1083 2	Y	-0-			12

DOUGLASS (PETTIT)				25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
FAIR OIL, LTD.				258410									
DAVIS GAS UNIT NO 1		WELL #:		1 T	RRCID ->	046331	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 9085 -	9103	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

INDIGO MINERALS LLC				423834		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
INEZ BATES G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 9006 -	9036	
11		630 N	625	-0-	-5	-0-	22 1	603 2	N	-0-			95
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	28 1	649 2	N	-0-			95
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	27 1	639 2	N	-0-			95
02		588 N	404	-0-	-184	-0-	14 1	390 2	N	-0-			95
*03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	18 1	477 2	N	-0-			95
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			95

SAMSON LONE STAR, LLC				744737		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
DOUGLASS GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	015998	COMPL. DATE	03/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9048 -	9062	
11		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	411 1	3183 2	Y	2			6
12		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	374 1	3484 2	Y	1			7
01		3503 X	3454	-0-	-49	-0-	346 1	3107 2	Y	1			8
02		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	381 1	3222 2	Y	-0-			8
03		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	453 1	3567 2	Y	1			9
*04		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	417 1	3307 2	Y	-0-			9

DOUGLASS GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	015999	COMPL. DATE	12/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9170 -	9184	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
DOUGLASS GU 8		WELL #:		1	RRCID ->	016002	COMPL. DATE	09/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9108 - 9130	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				Y	-0-			1
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	-0-			1
01	899 X	244	-0-	-655	-0-		13	1	231	2			1
02	T. A.	565	-0-	565	565		30	1	535	2			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	565				Y	-0-			1
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	565				Y	-0-	1	1	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		1 U	RRCID ->	087040	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	8978 - 9030	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	096083	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	11668	PERF.	8958 - 8966	
11	3450 X	3309	-0-	-141	-0-		175	1	3134	2			13
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		182	1	3389	2			14
							1	9					
01	3565 X	3359	-0-	-206	-0-		179	1	3179	2		14	1
							1	9					
02	3192 X	2667	-0-	-525	-0-		143	1	2524	2			1
03	3565 X	3502	-0-	-63	-0-		186	1	3313	2			4
							3	9					
*04	3450 X	2986	-0-	-464	-0-		175	1	2810	2			5
							1	9					

STRIPLINGS GU 1		WELL #:		1 U	RRCID ->	116336	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF.	9312 - 9358	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	162692	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11671	PERF.	9064 - 9077	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (RODESSA)				25858 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
DOUGLASS GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	198936	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8068 - 8072	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOUGLASS (RODESSA)		//CONT.//		25858 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		16	RRCID ->	223220	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8046 - 8084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS (TRANSITION)				25858 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584								
HAYTER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	143468	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9792 - 9811
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-		162
12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2	N	-0-		162
01	1922	N	1258	-0-	-664	-0-	1258	2	N	-0-		162
02	1680	N	959	-0-	-721	-0-	959	2	N	-0-		162
03	1674	N	1365	-0-	-309	-0-	1365	2	N	-0-		162
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	114	1	1089 2	N	-0-	162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)				25860 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584								
BARCLAY		WELL #:		1	RRCID ->	222128	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	9316 - 10273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	520	#	188	-0-	-332	-0-	188	2	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2013 - PLUGGED 11/27/13												

LONG TRUSTS, THE				507585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
HOOVER, MAUDE												
		WELL #:		1	RRCID ->	125361	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	10289	PERF.	9681 - 9714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2	N	-0-		18
12	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2	N	-0-		18
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		18
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		18
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	2	9 9	N	8	26
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)				25863 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
INDIGO MINERALS LLC				423834								
MARSHALL, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	104537	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9308 - 9365
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		130
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		130
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		130
02	420	N	137	-0-	-283	-0-	137	2	N	-0-		130
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		130
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		130

REAVLEY, TOM				507585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #:		1	RRCID ->	160306	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9265 - 9271
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	500 2	N	-0-	28
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605 2	N	-0-	28
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	45	1	882 2	N	-0-	28
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828 2	N	-0-	28
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	933 2	N	-0-	28
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834												
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		2940 X	2114	-0-	-826	-0-	112	1	2002	2	Y	14
12		3038 X	2170	-0-	-868	-0-	111	1	2059	2	Y	14
01		3007 X	2051	-0-	-956	-0-	109	1	1942	2	Y	14
02		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	114	1	2013	2	Y	14
*03		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	137	1	2435	2	Y	16
							2	9				
04		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	16
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534												
11		2910 X	2596	-0-	-314	-0-	138	1	2458	2	Y	13
12		3007 X	2424	-0-	-583	-0-	123	1	2301	2	Y	13
01		2759 X	2486	-0-	-273	-0-	132	1	2354	2	Y	13
02		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	126	1	2210	2	Y	13
*03		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	130	1	2308	2	Y	15
							2	9				
04		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	15
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108												
11		5130 X	4862	-0-	-268	-0-	258	1	4603	2	Y	39
							1	9				
12		5177 X	4991	-0-	-186	-0-	254	1	4735	2	Y	41
							2	9				
01		5177 X	4995	-0-	-182	-0-	266	1	4727	2	Y	43
							2	9				
02		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	231	1	4060	2	Y	45
							2	9				
*03		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	255	1	4531	2	Y	46
							1	9				
04		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	46
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354												
11		6720 X	6164	-0-	-556	-0-	327	1	5836	2	Y	48
							1	9				
12		6665 X	6327	-0-	-338	-0-	322	1	6002	2	Y	51
							3	9				
01		6634 X	6280	-0-	-354	-0-	335	1	5943	2	Y	53
							2	9				
02		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	291	1	5133	2	Y	56
							3	9				
*03		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	321	1	5710	2	Y	57
							1	9				
04		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	57
MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578												
11		6510 X	6108	-0-	-402	-0-	323	1	5784	2	Y	50
							1	9				
12		6572 X	6116	-0-	-456	-0-	311	1	5802	2	Y	53
							3	9				
01		6479 X	5816	-0-	-663	-0-	310	1	5504	2	Y	55
							2	9				
02		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	293	1	5161	2	Y	58
							3	9				
*03		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	324	1	5762	2	Y	59
							1	9				
04		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	59

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834													
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O						CODE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	CODE
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	178	1	3180	2	Y	-0-		53
12	3348 X	3311	-0-	-37	-0-	169	1	3142	2	Y	-0-		53
01	3348 X	3209	-0-	-139	-0-	171	1	3038	2	Y	-0-		53
02	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	134	1	2357	2	Y	-0-		53
*03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	156	1	2777	2	Y	2		55
						2	9						
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT		55

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848													
11	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	148	1	2659	2	Y	-0-		22
12	2976 X	2872	-0-	-104	-0-	146	1	2725	2	Y	1		23
						1	9						
01	2914 X	2881	-0-	-33	-0-	153	1	2726	2	Y	2		25
						2	9						
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	135	1	2374	2	Y	1		26
						1	9						
*03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	149	1	2656	2	Y	-0-		26
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT		26

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES													
HIBBARD ENERGY, LP 383757													
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7742 - 8250													
11	1050 N	815	-0-	-235	-0-	815	2			N	-0-		-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-		-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-		-0-
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	730	2			N	-0-		-0-
*03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584													
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A													
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-		2
12	1519 N	1178	-0-	-341	-0-	1178	2			N	-0-		2
01	3100 N	3466	-0-	366	-0-	3466	2			N	-0-		2
02	1270 N	904	-0-	-366	-0-	904	2			N	-0-		2
03	1178 N	753	-0-	-425	-0-	753	2			N	-0-		2
04	2430 X	1187	-0-	-1243	-0-	1187	2			N	-0-		2

FAIR OIL, LTD. 258410													
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063													
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-		8
12	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-		8
01	1085 N	847	-0-	-238	-0-	847	2			N	-0-		8
02	616 N	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-		8
03	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-		8
04	810 N	632	-0-	-178	-0-	632	2			N	-0-		8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097													
11	240 N	109	-0-	-131	-0-	108	2	1	9	N	1		141
12	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-		141
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		141
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		141
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		25863 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
CAROL, LAUREN		WELL #:		1	RRCID ->	239408	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9198 - 9212	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	235781	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9260 - 9669	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)				25864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.		WELL #:		1	RRCID ->	054977	COMPL. DATE	01/12/1973	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9218 - 9226	
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			12
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			12
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-			12
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			12
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			12
*04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			12

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
TALLEY-CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	052548	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9092 - 9096	
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	N	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-		-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	N	-0-		-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	N	-0-		-0-
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
CROSSMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	053934	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	8972 - 8980	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	253	3	17	9	N	15		15

INDIGO MINERALS LLC				423834									
REAVLEY, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	053254	COMPL. DATE	06/10/1972	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9059 - 9074	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584										
BATES, INEZ		WELL #: 3		RRCID -> 191764		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	8 1	2948 2	N	-0-			52
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-			52
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		N	-0-			52
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2646 2	1 9	N	1			53
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2963 2	8 9	N	7			60
*04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	39 1	2719 2	N	-0-			60

BATES, INEZ		WELL #: 2		RRCID -> 192664		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043				
11	3000 X	2777	-0-	-223	-0-	173 1	2604 2	N	-0-			20
12	3007 X	2995	-0-	-12	-0-	130 1	2865 2	N	-0-			20
01	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	168 1	2739 2	N	5			25
						6 9						
02	2716 X	2570	-0-	-146	-0-	10 1	2560 2	N	-0-			25
03	3007 N	2916	-0-	-91	-0-	60 1	2856 2	N	-0-			25
*04	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	137 1	2699 2	N	8			33
						9 9						

BATES, INEZ		WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028				
11	4050 X	3341	-0-	-709	-0-	288 1	3053 2	N	-0-			102
12	4185 X	3122	-0-	-1063	-0-	377 1	2745 2	N	-0-			102
01	4185 X	3443	-0-	-742	-0-	376 1	3064 2	N	3			105
						3 9						
02 DLQ	G-10	3040	-0-	3040	-0-	314 1	2726 2	N	-0-			105
03 DLQ	G-10	3024	-0-	3024	-0-	6064 98 1	2922 2	N	4			109
						4 9						
04 DLQ	G-10	3128	-0-	3128	-0-	208 1	2920 2	N	-0-			109

HAYTER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169				
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-			220
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			220
01	1147 N	888	-0-	-259	-0-	888 2		N	-0-			220
02	1064 N	952	-0-	-112	-0-	952 2		N	-0-			220
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003 2		N	-0-			220
04	870 N	635	-0-	-235	-0-	60 1	575 2	N	-0-			220

BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042				
11	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	1212 1	2943 2	N	-0-			97
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	817 1	3305 2	N	5			102
						6 9						
01	3441 X	2597	-0-	-844	-0-	2597 2		N	-0-			102
02 DLQ	G-10	3584	-0-	3584	-0-	964 1	2620 2	N	-0-			102
03 DLQ	G-10	3410	-0-	3410	-0-	6994 802 1	2605 2	N	3	85 1		20
						3 9						
04 DLQ	G-10	3504	-0-	3504	-0-	10498 783 1	2719 2	N	2			22
						2 9						

SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82 1		3
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
 GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	252	1	4346	2	N	98
12	4371 X	4204	-0-	-167	-0-	276	1	3928	2	N	98
01	4371 X	4213	-0-	-158	-0-	276	1	3928	2	N	105
						9	9				
02	DLQ G-10	5761	-0-	5761	5761	444	1	5317	2	N	105
03	DLQ G-10	6153	-0-	6153	11914	230	1	5923	2	N	105
04	DLQ G-10	5981	-0-	5981	17895	321	1	5656	2	N	109
						4	9				

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

11	3390 X	3361	-0-	-29	-0-	3350	2	11	9	N	164
12	3503 X	3474	-0-	-29	-0-	3466	2	8	9	N	170
01	3503 X	3475	-0-	-28	-0-	3466	2	9	9	N	177
02	DLQ G-10	3125	-0-	3125	3125	3097	2	28	9	N	200
03	DLQ G-10	3449	-0-	3449	6574	3425	2	24	9	N	40
04	DLQ G-10	3142	-0-	3142	9716	3131	2	11	9	N	50

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

11	3930 X	3562	-0-	-368	-0-	192	1	3370	2	N	137
12	3875 X	3860	-0-	-15	-0-	253	1	3607	2	N	137
01	3999 X	3862	-0-	-137	-0-	253	1	3607	2	N	138
						2	9				
02	DLQ G-10	3331	-0-	3331	3331	256	1	3068	2	N	144
						7	9				
03	DLQ G-10	3532	-0-	3532	6863	132	1	3400	2	N	144
04	DLQ G-10	3570	-0-	3570	10433	191	1	3378	2	N	145
						1	9				

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

11	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	423	1	6380	2	N	29
12	6975 X	6316	-0-	-659	-0-	273	1	6043	2	N	29
01	6975 X	6339	-0-	-636	-0-	366	1	5972	2	N	29
						1	9				
02	DLQ G-10	5500	-0-	5500	5500	21	1	5479	2	N	29
03	DLQ G-10	5500	-0-	5500	11000	21	1	5479	2	N	29
04	DLQ G-10	6256	-0-	6256	17256	300	1	5956	2	N	29

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

11	16140 X	14192	-0-	-1948	-0-	776	1	13406	2	N	139
						10	9				
12	15655 X	14747	-0-	-908	-0-	969	1	13778	2	N	139
01	15655 X	14748	-0-	-907	-0-	969	1	13778	2	N	139
						1	9				
02	DLQ G-10	13163	-0-	13163	13163	1014	1	12138	2	N	149
						11	9				
03	DLQ G-10	13308	-0-	13308	26471	499	1	12802	2	N	155
						7	9				
04	DLQ G-10	12371	-0-	12371	38842	664	1	11703	2	N	159
						4	9				

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584											
HELEN GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010			TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8910 X	7854	-0-	-1056	-0-	428 1	7398 2		N	25			107
12	8525 X	7567	-0-	-958	-0-	28 9	7054 2		N	15			122
01	8370 X	7560	-0-	-810	-0-	17 9	7054 2		N	9	1 8		130
02	DLQ G-10	7716	-0-	7716	7716	10 9	7104 2		N	17			147
03	DLQ G-10	8026	-0-	8026	15742	593 1	7723 2		N	3			150
04	DLQ G-10	7858	-0-	7858	23600	19 9	7432 2		N	4			154
						3 9							
						4 9							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040											
RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055840		COMPL. DATE 06/05/1973			TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084139		COMPL. DATE 06/28/1979			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159				
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21 1	264 2		N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27 1	464 2		N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21 1	366 2		N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16 1	283 2		N	-0-			-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	24 1	408 2		N	-0-			-0-
*04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24 1	421 2		N	-0-			-0-
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 116003		COMPL. DATE 12/20/1984			TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989				
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	35 1	448 2		N	-0-			-0-
12	682 N	502	-0-	-180	-0-	28 1	474 2		N	-0-			-0-
01	589 N	465	-0-	-124	-0-	25 1	440 2		N	-0-			-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	23 1	408 2		N	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29 1	489 2		N	-0-			-0-
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	27 1	481 2		N	-0-			-0-
CROSSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 202425		COMPL. DATE 03/30/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173				
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	123 1	1561 2		N	-0-			-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	71 1	1211 2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1056	-0-	-587	-0-	57 1	999 2		N	-0-			-0-
02	1568 N	914	-0-	-654	-0-	50 1	864 2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	63 1	1047 2		N	-0-			-0-
*04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	62 1	1095 2		N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206350		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1440 N	1368	-0-	-72	-0-	21	1	1344	2	N	3	212
						3	9					
12	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	23	1	1491	2	N	2	214
						2	9					
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	26	1	1625	2	N	2	40
						2	9			176	1	
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	22	1	1378	2	N	-0-	40
03	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	23	1	1376	2	N	-0-	40
04	1590 N	1314	-0-	-276	-0-	20	1	1294	2	N	-0-	40

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 2		RRCID -> 206386		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112			
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	124	1	1568	2	N	-0-	-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	66	1	1119	2	N	-0-	-0-
01	961 N	843	-0-	-118	-0-	45	1	798	2	N	-0-	-0-
02	1568 N	375	-0-	-1193	-0-	20	1	355	2	N	-0-	-0-
03	1178 N	393	-0-	-785	-0-	22	1	371	2	N	-0-	-0-
*04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	81	1	1420	2	N	-0-	-0-

KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206571		COMPL. DATE 10/04/2004			TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350			
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	92	1	1169	2	N	-0-	-0-
12	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	70	1	1202	2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	66	1	1171	2	N	-0-	-0-
02	1176 N	1093	-0-	-83	-0-	59	1	1034	2	N	-0-	-0-
03	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	65	1	1096	2	N	-0-	-0-
04	1200 N	1061	-0-	-139	-0-	57	1	1004	2	N	-0-	-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207211		COMPL. DATE 12/03/2004			TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988			
11	2040 N	1881	-0-	-159	-0-	140	1	1741	2	N	-0-	-0-
12	2046 N	1281	-0-	-765	-0-	72	1	1209	2	N	-0-	-0-
01	2294 N	1166	-0-	-1128	-0-	64	1	1102	2	N	-0-	-0-
02	1764 N	1634	-0-	-130	-0-	90	1	1544	2	N	-0-	-0-
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	130	1	2125	2	N	-0-	-0-
*04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	93	1	1615	2	N	-0-	-0-

SCHWIEM		WELL #: 1		RRCID -> 219559		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004			
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	26	1	331	2	N	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-	-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	77	1	1357	2	N	-0-	-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	62	1	1074	2	N	-0-	-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	N	-0-	-0-
04	1380 N	472	-0-	-908	-0-	25	1	447	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220729		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173			
11	1710 N	1372	-0-	-338	-0-	100	1	1272	2	N	-0-	18
12	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	88	1	1498	2	N	-0-	18
01	1612 N	927	-0-	-685	-0-	50	1	877	2	N	-0-	18
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	73	1	1272	2	N	-0-	18
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	92	1	1544	2	N	-0-	18
*04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1262	2	N	-0-	18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9675 - 9984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	870 N	717	-0-	-153	-0-	52 1	665 2	N	-0-					-0-
12	868 N	657	-0-	-211	-0-	36 1	621 2	N	-0-					-0-
01	837 N	605	-0-	-232	-0-	32 1	573 2	N	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	38 1	666 2	N	-0-					-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	42 1	707 2	N	-0-					-0-
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	29 1	517 2	N	-0-					-0-

FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544					
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	76 1	952 2	N	-0-					-0-
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	59 1	1002 2	N	-0-					-0-
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60 1	1051 2	N	-0-					-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	59 1	1008 2	N	-0-					-0-
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	64 1	1051 2	N	-0-					-0-
04	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	56 1	984 2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946					
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	130 1	1618 2	N	-0-					29
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	72 1	1210 2	N	-0-					29
01	1550 N	1248	-0-	-302	-0-	68 1	1180 2	N	-0-					29
02	1624 N	1455	-0-	-169	-0-	81 1	1374 2	N	-0-					29
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	89 1	1465 2	N	-0-					29
04	1200 N	929	-0-	-271	-0-	51 1	878 2	N	-0-					29

SCHWIEM		WELL #: 2		RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954					
11	750 N	427	-0-	-323	-0-	31 1	396 2	N	-0-					-0-
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	123 1	2105 2	N	-0-					-0-
01	3100 N	7238	-0-	4138	4138	388 1	6850 2	N	-0-					-0-
02	2800 N	3829	-0-	1029	5167	208 1	3621 2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2435	-0-	-665	4502	137 1	2298 2	N	-0-					-0-
*04	6506 X	2004	-0-	-4502	-0-	107 1	1897 2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910					
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	132 1	1677 2	N	-0-					17
12	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	97 1	1669 2	N	-0-					17
01	1767 N	1636	-0-	-131	-0-	88 1	1548 2	N	-0-					17
02	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	90 1	1563 2	N	-0-					17
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	104 1	1742 2	N	-0-					17
*04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	86 1	1510 2	N	-0-					17

SCHWIEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976					
11	1530 N	1204	-0-	-326	-0-	88 1	1116 2	N	-0-					5
12	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	69 1	1190 2	N	-0-					5
01	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	68 1	1194 2	N	-0-					5
02	1120 N	1083	-0-	-37	-0-	59 1	1024 2	N	-0-					5
03	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	60 1	1001 2	N	-0-					5
04	1230 N	1052	-0-	-178	-0-	57 1	995 2	N	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
SCHWIEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	115 1	1466 2	N	-0-	8
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	122 1	2098 2	N	-0-	8
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	112 1	1982 2	N	-0-	8
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	93 1	1620 2	N	-0-	8
03	2139	N	1867	-0-	-272	-0-	105 1	1762 2	N	-0-	8
04	2040	N	1434	-0-	-606	-0-	77 1	1357 2	N	-0-	8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088			
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	140 1	1736 2	N	-0-	57
12	1891	N	1514	-0-	-377	-0-	85 1	1429 2	N	-0-	57
01	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	94 1	1624 2	N	-0-	57
02	1764	N	1427	-0-	-337	-0-	79 1	1348 2	N	-0-	57
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	86 1	1409 2	N	-0-	57
04	1650	N	1326	-0-	-324	-0-	72 1	1254 2	N	-0-	57

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012			
11	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	78 1	990 2	N	-0-	-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52 1	892 2	N	-0-	-0-
01	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	57 1	993 2	N	-0-	-0-
02	1008	N	619	-0-	-389	-0-	34 1	585 2	N	-0-	-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	63 1	1051 2	N	-0-	-0-
04	1020	N	824	-0-	-196	-0-	45 1	779 2	N	-0-	-0-

SCHWIEM		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960			
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40 1	506 2	N	-0-	-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	33 1	558 2	N	-0-	-0-
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	28 1	493 2	N	-0-	-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29 1	500 2	N	-0-	-0-
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	26 1	430 2	N	-0-	-0-
04	510	N	368	-0-	-142	-0-	20 1	348 2	N	-0-	-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044			
11	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	91 1	1128 2	N	-0-	125
12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	67 1	1133 2	N	-0-	125
01	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	64 1	1106 2	N	-0-	125
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	60 1	1028 2	N	-0-	125
03	1209	N	992	-0-	-217	-0-	57 1	931 2	N	4	129
04	1140	N	829	-0-	-311	-0-	4 9	784 2	N	-0-	129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156			
11	1770	N	1517	-0-	-253	-0-	113 1	1404 2	N	-0-	139
12	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	69 1	1160 2	N	-0-	139
01	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	59 1	1014 2	N	-0-	139
02	1428	N	1353	-0-	-75	-0-	75 1	1278 2	N	-0-	139
03	1240	N	918	-0-	-322	-0-	53 1	865 2	N	-0-	139
04	1050	N	540	-0-	-510	-0-	29 1	511 2	N	-0-	139

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	990 N	858	-0-	-132	-0-	13 1	842 2	N	3	205
						3 9				
12	961 N	870	-0-	-91	-0-	13 1	857 2	N	-0-	205
01	961 N	838	-0-	-123	-0-	13 1	823 2	N	2	207
						2 9				
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	14 1	836 2	N	-0-	207
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	15 1	886 2	N	-0-	207
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	12 1	764 2	N	2	209
						2 9				

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988		
11	2280 N	2021	-0-	-259	-0-	146 1	1852 2	N	21	25
						23 9			180 1	
12	2356 N	1962	-0-	-394	-0-	108 1	1854 2	N	-0-	25
01	2263 N	1693	-0-	-570	-0-	91 1	1602 2	N	-0-	25
02	1876 N	1514	-0-	-362	-0-	82 1	1432 2	N	-0-	25
03	1953 N	1752	-0-	-201	-0-	99 1	1653 2	N	-0-	25
*04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	99 1	1728 2	N	-0-	25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089		
11	1230 N	935	-0-	-295	-0-	67 1	860 2	N	7	217
						8 9				
12	1085 N	889	-0-	-196	-0-	48 1	835 2	N	5	40
						6 9			182 1	
01	1116 N	898	-0-	-218	-0-	48 1	850 2	N	-0-	40
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	50 1	879 2	N	-0-	40
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	52 1	867 2	N	-0-	40
04	870 N	790	-0-	-80	-0-	42 1	748 2	N	-0-	40

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120		
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	23 1	1437 2	N	2	117
						2 9				
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	19 1	1233 2	N	-0-	117
01	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	16 1	1009 2	N	-0-	117
02	1372 N	790	-0-	-582	-0-	13 1	777 2	N	-0-	117
03	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	19 1	1117 2	N	-0-	117
04	990 N	916	-0-	-74	-0-	14 1	902 2	N	-0-	117

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173		
11	1020 N	748	-0-	-272	-0-	56 1	692 2	N	-0-	110
12	1054 N	855	-0-	-199	-0-	48 1	807 2	N	-0-	110
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	44 1	767 2	N	-0-	110
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	41 1	708 2	N	-0-	110
03	868 N	829	-0-	-39	-0-	48 1	781 2	N	-0-	110
04	780 N	662	-0-	-118	-0-	36 1	626 2	N	-0-	110

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007			TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	223 1	2776 2	N	-0-	108		
12	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	150 1	2513 2	N	-0-	108		
01	2418 X	1792	-0-	-626	-0-	98 1	1694 2	N	-0-	108		
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	156 1	2664 2	N	2	110		
						2 9						
03	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	153 1	2500 2	N	23	133		
						25 9						
*04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	142 1	2468 2	N	-0-	133		

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124			
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	77 1	982 2	N	-0-	42		
12	961 N	837	-0-	-124	-0-	46 1	791 2	N	-0-	42		
01	899 N	805	-0-	-94	-0-	43 1	762 2	N	-0-	42		
02	980 N	704	-0-	-276	-0-	38 1	666 2	N	-0-	42		
03	837 N	829	-0-	-8	-0-	47 1	782 2	N	-0-	42		
04	780 N	650	-0-	-130	-0-	35 1	615 2	N	-0-	42		

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084			
11	690 N	549	-0-	-141	-0-	40 1	509 2	N	-0-	-0-		
12	589 N	426	-0-	-163	-0-	23 1	403 2	N	-0-	-0-		
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	27 1	474 2	N	-0-	-0-		
02	504 N	418	-0-	-86	-0-	23 1	395 2	N	-0-	-0-		
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28 1	460 2	N	-0-	-0-		
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	25 1	447 2	N	-0-	-0-		

SCHWIEB		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172			
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	61 1	769 2	N	-0-	-0-		
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	51 1	875 2	N	-0-	-0-		
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41 1	728 2	N	-0-	-0-		
02	784 N	662	-0-	-122	-0-	36 1	626 2	N	-0-	-0-		
03	930 N	623	-0-	-307	-0-	35 1	588 2	N	-0-	-0-		
*04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	49 1	865 2	N	-0-	-0-		

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973			
11	2970 X	2656	-0-	-314	-0-	198 1	2458 2	N	-0-	139		
12	3069 X	2452	-0-	-617	-0-	137 1	2292 2	N	21	160		
						23 9						
01	3069 X	2369	-0-	-700	-0-	128 1	2217 2	N	22	182		
						24 9						
02	2632 X	1817	-0-	-815	-0-	100 1	1715 2	N	2	184		
						2 9						
03	2449 N	1697	-0-	-752	-0-	98 1	1599 2	N	-0-	184		
04	2280 N	2161	-0-	-119	-0-	118 1	2043 2	N	-0-	184		

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 225035		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641			
TAMMY LYNN		WELL #: 1										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

11	24600 X	20551	-0-	-4049	-0-	1162	1	19364	2	N	23						172
						25	9										
12	23963 X	18777	-0-	-5186	-0-	1080	1	17673	2	N	22						194
						24	9										
01	22041 X	18252	-0-	-3789	-0-	1086	1	17131	2	N	32						226
						35	9										
02	19992 X	19710	-0-	-282	-0-	1072	1	18626	2	N	11	182	1				55
						12	9										
03	22134 X	20461	-0-	-1673	-0-	1357	1	19060	2	N	40						95
						44	9										
04	20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					N	NO RPT						95

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

11	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	333	1	5550	2	N	8	178	1				44
						9	9										
12	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	350	1	5729	2	N	4						48
						4	9										
01	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	360	1	5671	2	N	11						59
						12	9										
02	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	318	1	5529	2	N	7						66
						8	9										
03	6324 X	5702	-0-	-622	-0-	378	1	5306	2	N	16						82
						18	9										
04	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT						82

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-						5
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-						5
01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-						5
02	1288 N	904	-0-	-384	-0-	904	2			N	-0-						5
03	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2			N	-0-						5
04	1200 N	738	-0-	-462	-0-	738	2			N	-0-						5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410										
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207699		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9497 - 10172		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3192	2	3	9	N	3	62
12	4743 X	3507	-0-	-1236	-0-	3507	2			N	-0-	62
01	4743 X	4207	-0-	-536	-0-	4206	2	1	9	N	1	62
02	DLQ G-10	3561	-0-	3561	-0-	3561	2			N	-0-	62
03	DLQ G-10	3344	-0-	3344	-0-	3344	2			N	-0-	62
*04	9878 X	2973	-0-	-6905	-0-	2965	2	8	9	N	7	69

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208430		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10659		PERF. 9460 - 10590		
11	1050 N	731	-0-	-319	-0-	731	2			N	-0-	60
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	15	9	N	14	74
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-	74
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1248	2	7	9	N	6	80
03	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	1140	2	6	9	N	5	85
*04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	N	7	92

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214717		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9398 - 10130		
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-	56
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-	56
01	1860 N	1216	-0-	-644	-0-	1215	2	1	9	N	1	56
02	1680 N	827	-0-	-853	-0-	827	2			N	-0-	56
03	1860 N	743	-0-	-1117	-0-	743	2			N	-0-	56
*04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-	56

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225340		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12244		PERF. 9474 - 9883		
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-	129
12	1116 N	848	-0-	-268	-0-	848	2			N	-0-	129
01	1116 N	873	-0-	-243	-0-	867	2	6	9	N	5	134
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-	134
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1	135
*04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1689	2	10	9	N	9	144

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234153		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 9644 - 10363		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
01	14B2 EXT	67	-0-	67	-0-	65	2	2	9	N	2	51
02	14B2 EXT	11	-0-	11	-0-	11	2			N	-0-	51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78				N	2	51
04	14B2 EXT	61	-0-	61	-0-	139	2			N	-0-	51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234336		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9580 - 10420		
11	5730 X	930	-0-	-4800	-0-	930	2			N	-0-	130
12	5828 X	366	-0-	-5462	-0-	366	2			N	-0-	130
01	5828 X	25	-0-	-5803	-0-	25	2			N	-0-	130
02	DLQ G-10	5407	-0-	5407	-0-	5407	2			N	-0-	130
03	DLQ G-10	5543	-0-	5543	-0-	5541	2	2	9	N	2	132
*04	16423 X	5473	-0-	-10950	-0-	5471	2	2	9	N	2	134

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
INDIGO MINERALS LLC				423834								
MARSHALL, M.K. GU		WELL #:		2	RRCID ->	222770	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9436 - 9848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REAVLEY, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	224663	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 9543 - 10498	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078		Y	-0-		-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078		Y	-0-		-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078		Y	-0-		-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078		Y	-0-		-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078		Y	-0-		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078		Y	NO RPT		-0-	

REAVLEY, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	232622	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 9572 - 10222	
11	1435	N	1387	-0-	-48	-0-	73 1	1314 2	Y	-0-	7	
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	72 1	1354 2	Y	-0-	7	
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	82 1	1449 2	Y	-0-	7	
02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	73 1	1284 2	Y	1	8	
							1 9					
*03	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	82 1	1470 2	Y	2	10	
							2 9					
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT	10	

WATKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243393	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	10436	PERF. 9701 - 10340	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REAVLEY, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	243449	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9675 - 10534	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	244201	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 9516 - 10108	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
MARSHALL, M.K. GU		WELL #:		3	RRCID ->	244230	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 9615 - 10354		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARSHALL, M.K. GU		WELL #:		4	RRCID ->	244232	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9615 - 10354		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	229497	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9542 - 10018		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MIDDLEBROOK-MAST		WELL #:		1	RRCID ->	241943	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 9680 - 9720		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	249388	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9838 - 9856		
11	1920	N	1542	-0-	-378	-0-	1532	2	10	9	N	9	104
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-	104
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-	104
02	1764	X	1763	-0-	-1	-0-	1763	2			N	-0-	104
03	1953	X	1586	-0-	-367	-0-	1586	2			N	-0-	104
04	1920	X	1030	-0-	-890	-0-	1030	2			N	-0-	104

SDG OPERATING COMPANY, INC		WELL #:		1	RRCID ->	059717	COMPL. DATE	08/29/1974	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 9815 - 10150		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
STEWART, G. P.				WELL #: 1	RRCID -> 066023	COMPL. DATE	03/21/1976	TOTAL DEPTH	15012	PERF.	9525 - 9541			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 1	L RRCID -> 087041	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	9470 - 9777			
11	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	64	1	1143	2	Y	-0-			15
12	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	62	1	1161	2	Y	1			16
						1	9							
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	Y	1	16	1	1
						1	9							
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	64	1	1129	2	Y	-0-			1
03	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	63	1	1127	2	Y	4			5
						4	9							
*04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	2	Y	1			6
						1	9							

STEWART, GRAHAM P., JR.				WELL #: 2	RRCID -> 093581	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9529 - 9700			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANK, R. H. GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 105581	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9347 - 10010			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 109957	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9511 - 10242			
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	80	1	1437	2	Y	1			12
						1	9							
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	76	1	1415	2	Y	1			13
						1	9							
01	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	79	1	1404	2	Y	1			14
						1	9							
02	1428 N	1294	-0-	-134	-0-	70	1	1223	2	Y	1	13	1	2
						1	9							
03	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	72	1	1281	2	Y	2			4
						2	9							
*04	1440 N	1036	-0-	-404	-0-	61	1	974	2	Y	1			5
						1	9							

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 5	RRCID -> 114160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9446 - 10257			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	73	1	1307	2	Y	-0-			1
12	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	135	1	2517	2	Y	1			2
01	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1	9	90	1	Y	1			3
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1	9	87	1	Y	2			5
03	2666 N	1667	-0-	-999	-0-	2	9	88	1	Y	6			11
*04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	7	9	102	1	Y	-0-	10	1	1

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

11	210 N	195	-0-	-15	-0-	10	1	176	2	Y	8			10
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	9	9	10	1	Y	-0-			10
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	1			11
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	1	9	8	1	Y	1			12
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	1	9	8	1	Y	1			13
*04	210 N	167	-0-	-43	-0-	1	9	10	1	Y	2	13	1	2

HAYTER, S. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	Y	-0-			22
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	103	1	1919	2	Y	-0-			22
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	106	1	1878	2	Y	4	21	1	5
02	1820 N	1750	-0-	-70	-0-	4	9	94	1	Y	-0-			5
03	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	104	1	1854	2	Y	-0-			5
*04	1920 N	1914	-0-	-6	-0-	112	1	1800	2	Y	2			7

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

11	2970 X	2882	-0-	-88	-0-	153	1	2728	2	Y	1			2
12	3038 X	2953	-0-	-85	-0-	1	9	150	1	Y	1			3
01	2976 N	2888	-0-	-88	-0-	1	9	154	1	Y	1			4
02	2716 X	2492	-0-	-224	-0-	1	9	134	1	Y	1			5
03	2976 X	2872	-0-	-104	-0-	1	9	152	1	Y	7			12
*04	2880 X	2741	-0-	-139	-0-	8	9	161	1	Y	-0-	11	1	1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	69	1	1236	2	Y	-0-			6
12	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	62	1	1150	2	Y	-0-			6
01	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	68	1	1208	2	Y	-0-			6
02	1232 N	1183	-0-	-49	-0-	64	1	1119	2	Y	-0-			6
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	1206	2	Y	-0-			6
*04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	2	Y	1			7
						1	9							

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

11	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	64	1	1147	2	Y	-0-			3
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1242	2	Y	1			4
						1	9							
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	69	1	1231	2	Y	2			6
						2	9							
02	1120 N	1116	-0-	-4	-0-	60	1	1054	2	Y	2			8
						2	9							
03	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	69	1	1222	2	Y	5	11	1	2
						6	9							
*04	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	68	1	1095	2	Y	3			5
						3	9							

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

11	570 N	523	-0-	-47	-0-	28	1	495	2	Y	-0-			34
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	28	1	513	2	Y	-0-			34
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	29	1	511	2	Y	1	27	1	8
						1	9							
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-			8
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	799	2	Y	-0-			8
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	Y	-0-			8

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	105	1	1876	2	Y	-0-			9
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	105	1	1959	2	Y	8			17
						9	9							
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	110	1	1949	2	Y	-0-			17
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	102	1	1790	2	Y	1	16	1	2
						1	9							
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	113	1	2001	2	Y	-0-			2
*04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	116	1	1865	2	Y	1			3
						1	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	132	1	2362	2	Y	-0-	12
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	130	1	2423	2	Y	-0-	12
01	2542 N	2523	-0-	-19	-0-	134	1	2389	2	Y	-0-	12
02	2324 N	2253	-0-	-71	-0-	121	1	2132	2	Y	-0-	12
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	136	1	2413	2	Y	-0-	12
*04	2430 N	2384	-0-	-46	-0-	140	1	2243	2	Y	1	13
						1	9					

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

11	630 N	564	-0-	-66	-0-	30	1	534	2	Y	-0-	33
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	Y	-0-	33
01	899 N	742	-0-	-157	-0-	40	1	702	2	Y	-0-	7
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	Y	-0-	7
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	47	1	844	2	Y	-0-	7
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	Y	-0-	7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	Y	-0-	7
12	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	69	1	1290	2	Y	1	8
						1	9					
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	Y	-0-	8
02	1344 N	1296	-0-	-48	-0-	70	1	1226	2	Y	-0-	8
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	74	1	1321	2	Y	-0-	8
*04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	84	1	1352	2	Y	-0-	8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	1129	2	Y	1	14
						1	9					
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	71	1	1326	2	Y	1	15
						1	9					
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	85	1	1511	2	Y	-0-	1
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1	1407	2	Y	-0-	1
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1548	2	Y	4	5
						4	9					
*04	1530 N	1264	-0-	-266	-0-	74	1	1188	2	Y	2	7
						2	9					

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	114	1	2039	2	Y	1	12
						1	9					
12	2263 N	2224	-0-	-39	-0-	113	1	2110	2	Y	1	13
						1	9					
01	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	116	1	2059	2	Y	1	14
						1	9					
02	2016 N	1947	-0-	-69	-0-	105	1	1841	2	Y	1	2
						1	9			13	1	
03	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	116	1	2056	2	Y	2	4
						2	9					
*04	2100 N	2091	-0-	-9	-0-	123	1	1966	2	Y	2	6
						2	9					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 16		RRCID -> 189580		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 X	763	-0-	-557	-0-	40	1	723	2	Y	-0-		7
12	1178 X	1021	-0-	-157	-0-	52	1	968	2	Y	1		8
						1	9						
01	1736 X	523	-0-	-1213	-0-	28	1	495	2	Y	-0-		8
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	Y	-0-		8
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1288	2	Y	-0-		8
*04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	Y	-0-		8
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 17		RRCID -> 189581		COMPL. DATE 06/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384				
11	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	86	1	1540	2	Y	1		15
12	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	82	1	1538	2	Y	3		18
						3	9						
01	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	83	1	1476	2	Y	21	34 1	5
						23	9						
02	1512 N	1481	-0-	-31	-0-	79	1	1398	2	Y	4		9
						4	9						
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1559	2	Y	3		12
						3	9						
*04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	90	1	1446	2	Y	-0-		12
HAYTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189839		COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193				
11	2490 N	2439	-0-	-51	-0-	129	1	2308	2	Y	2		26
						2	9						
12	2542 N	2537	-0-	-5	-0-	129	1	2407	2	Y	1		27
						1	9						
01	2573 N	2487	-0-	-86	-0-	132	1	2353	2	Y	2		29
						2	9						
02	2268 N	2212	-0-	-56	-0-	119	1	2091	2	Y	2	28 1	3
						2	9						
03	2542 N	2471	-0-	-71	-0-	131	1	2338	2	Y	2		5
						2	9						
*04	2400 N	2395	-0-	-5	-0-	141	1	2253	2	Y	1		6
						1	9						
HAYTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 190364		COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337				
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	63	1	1133	2	Y	2		24
						2	9						
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1318	2	Y	2		26
						2	9						
01	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	64	1	1133	2	Y	1		27
						1	9						
02	1120 N	1095	-0-	-25	-0-	59	1	1034	2	Y	2	26 1	3
						2	9						
03	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	55	1	977	2	Y	2		5
						2	9						
*04	1170 N	966	-0-	-204	-0-	57	1	908	2	Y	1		6
						1	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 7-B		WELL #: 2		RRCID -> 190488		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9605 - 10351				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	144	1	2575	2	Y	-0-			7
12	2914 N	2793	-0-	-121	-0-	142	1	2651	2	Y	-0-			7
01	2852 N	2751	-0-	-101	-0-	147	1	2604	2	Y	-0-			7
02	2548 N	2424	-0-	-124	-0-	130	1	2293	2	Y	1			8
						1	9							
03	2790 N	2733	-0-	-57	-0-	145	1	2587	2	Y	1			9
						1	9							
*04	2670 N	2536	-0-	-134	-0-	149	1	2387	2	Y	-0-			9

SHANNON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191086		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9605 - 10352				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

RENEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191088		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9706 - 10478				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 15		RRCID -> 191183		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9571 - 9976		
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-			19
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	1			20
						1	9							
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	21	1	366	2	Y	1			21
						1	9							
02	504 X	369	-0-	-135	-0-	20	1	349	2	Y	-0-			21
03	558 X	391	-0-	-167	-0-	21	1	370	2	Y	-0-	18	1	3
*04	540 X	378	-0-	-162	-0-	22	1	355	2	Y	1			4
						1	9							

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 3		RRCID -> 191401		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9598 - 10184				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	70 1	1253 2	Y	1			9
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	69 1	1290 2	Y	1			10
01	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	70 1	1248 2	Y	1			11
02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-	64 1	1119 2	Y	1	11 1		1
03	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	71 1	1259 2	Y	2			3
*04	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	75 1	1208 2	Y	3			6

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

11	1890 N	1839	-0-	-51	-0-	97 1	1742 2	Y	-0-			3
12	1953 N	1599	-0-	-354	-0-	81 1	1517 2	Y	1			4
01	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	98 1	1748 2	Y	2			6
02	1708 N	1698	-0-	-10	-0-	91 1	1605 2	Y	2			8
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	95 1	1692 2	Y	5	11 1		2
*04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	106 1	1704 2	Y	3			5

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

11	930 N	928	-0-	-2	-0-	49 1	879 2	Y	-0-			2
12	961 N	958	-0-	-3	-0-	49 1	908 2	Y	1			3
01	961 N	945	-0-	-16	-0-	50 1	893 2	Y	2	1 1		4
02	868 N	827	-0-	-41	-0-	44 1	782 2	Y	1			5
03	961 N	945	-0-	-16	-0-	50 1	887 2	Y	7			12
*04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53 1	849 2	Y	-0-	10 1		2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

11	2250 N	2177	-0-	-73	-0-	115 1	2061 2	Y	1			5
12	2511 N	2479	-0-	-32	-0-	126 1	2353 2	Y	-0-			5
01	2480 N	2453	-0-	-27	-0-	131 1	2320 2	Y	2			7
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	115 1	2031 2	Y	1			8
03	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	130 1	2310 2	Y	6			14
*04	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	138 1	2215 2	Y	-0-	13 1		1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	86	1	1531	2	Y	1		6
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	91	1	1691	2	Y	1		7
01	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	78	1	1382	2	Y	2		9
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	77	1	1358	2	Y	-0-		9
03	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	83	1	1468	2	Y	1		10
*04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	85	1	1368	2	Y	-0-		10

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

11	3420 X	2922	-0-	-498	-0-	155	1	2767	2	Y	-0-		22
12	3534 X	2287	-0-	-1247	-0-	116	1	2170	2	Y	1		23
01	3627 X	2831	-0-	-796	-0-	151	1	2680	2	Y	-0-		23
02	3276 X	2499	-0-	-777	-0-	134	1	2353	2	Y	11		34
03	3627 X	2371	-0-	-1256	-0-	126	1	2244	2	Y	1		35
*04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	192	1	3083	2	Y	1		36

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

11	2700 X	2398	-0-	-302	-0-	127	1	2271	2	Y	-0-		1
12	2449 X	1670	-0-	-779	-0-	85	1	1584	2	Y	1		2
01	2449 X	2387	-0-	-62	-0-	127	1	2259	2	Y	1		3
02	2240 X	1502	-0-	-738	-0-	81	1	1420	2	Y	1		4
03	2480 X	1665	-0-	-815	-0-	89	1	1574	2	Y	2	5 1	1
*04	2400 X	1011	-0-	-1389	-0-	59	1	951	2	Y	1		2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	Y	-0-		3
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	2	Y	1		4
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	2	Y	2		6
02	1120 N	1001	-0-	-119	-0-	54	1	945	2	Y	2		8
03	1178 N	999	-0-	-179	-0-	53	1	940	2	Y	5	11 1	2
*04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	60	1	966	2	Y	3		5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560 N	1489	-0-	-71	-0-	79	1	1410	2	Y	-0-		3
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	81	1	1504	2	Y	1		4
01	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	1	9						
01	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	81	1	1443	2	Y	2		6
02	1400 N	1275	-0-	-125	-0-	2	9						
02	1400 N	1275	-0-	-125	-0-	68	1	1205	2	Y	2		8
03	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	2	9						
03	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	75	1	1330	2	Y	5	11 1	2
*04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	6	9						
*04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	88	1	1404	2	Y	3		5
						3	9						

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

11	3060 X	2977	-0-	-83	-0-	158	1	2818	2	Y	1		30
12	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	1	9						
12	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	152	1	2842	2	Y	-0-		30
01	3162 X	2827	-0-	-335	-0-	151	1	2675	2	Y	1		31
						1	9						
02	2828 X	2823	-0-	-5	-0-	152	1	2671	2	Y	-0-		31
03	3131 X	3049	-0-	-82	-0-	162	1	2887	2	Y	-0-	27 1	4
*04	2970 X	2840	-0-	-130	-0-	167	1	2672	2	Y	1		5
						1	9						

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

11	1170 N	967	-0-	-203	-0-	51	1	916	2	Y	-0-		34
12	1209 N	995	-0-	-214	-0-	51	1	943	2	Y	1		35
						1	9						
01	1054 N	968	-0-	-86	-0-	52	1	915	2	Y	1		36
						1	9						
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	49	1	859	2	Y	-0-		36
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	53	1	941	2	Y	-0-	31 1	5
*04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	911	2	Y	1		6
						1	9						

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	76	1	1357	2	Y	1		13
						1	9						
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	74	1	1387	2	Y	1		14
						1	9						
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	77	1	1371	2	Y	-0-	13 1	1
02	1344 N	1287	-0-	-57	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-		1
03	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	77	1	1369	2	Y	4		5
						4	9						
*04	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	82	1	1319	2	Y	2		7
						2	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	91	1	1635	2	Y	-0-			13
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	84	1	1559	2	Y	1			14
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	2	Y	1	14	1	1
02	1624 N	1289	-0-	-335	-0-	69	1	1220	2	Y	-0-			1
03	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	80	1	1417	2	Y	3			4
*04	1620 N	1313	-0-	-307	-0-	77	1	1234	2	Y	2			6

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	T. A.	2974	-0-	2974	2974	160	1	2813	2	Y	1	19	1	2
03	14B2 EXT	1790	-0-	1790	4764	95	1	1689	2	Y	5			7
*04	14B2 EXT	1177	-0-	1177	5941	69	1	1106	2	Y	2			9

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

11	1890 N	1717	-0-	-173	-0-	91	1	1623	2	Y	3			18
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	96	1	1799	2	Y	-0-			18
01	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	99	1	1763	2	Y	-0-	9	1	9
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	89	1	1560	2	Y	-0-			9
03	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	95	1	1685	2	Y	21			30
*04	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	100	1	1607	2	Y	2	28	1	4

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

11	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	85	1	1513	2	Y	-0-			3
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	83	1	1539	2	Y	1			4
01	1736 N	1557	-0-	-179	-0-	83	1	1472	2	Y	2			6
02	1484 N	1441	-0-	-43	-0-	77	1	1362	2	Y	2			8
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	86	1	1521	2	Y	5	11	1	2
*04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	91	1	1459	2	Y	3			5

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC RUTH GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 199195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10586		PERF. 9526 - 10491	
11	780 N	596	-0-	-184	-0-	32 1	564 2	Y	-0-		22
12	713 N	616	-0-	-97	-0-	31 1	584 2	Y	1		23
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	34 1	612 2	Y	-0-		23
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33 1	580 2	Y	11		34
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	41 1	725 2	Y	1		35
*04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	38 1	617 2	Y	1		36
WELL #: 2		RRCID -> 199195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10586		PERF. 9526 - 10491	
MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 199574		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215	
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	94 1	1676 2	Y	-0-		10
12	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	91 1	1699 2	Y	-0-		10
01	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	90 1	1607 2	Y	-0-		10
02	1652 N	1500	-0-	-152	-0-	81 1	1419 2	Y	-0-		10
03	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	93 1	1656 2	Y	4		14
*04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	99 1	1583 2	Y	1	12 1	3
WELL #: 5		RRCID -> 200162		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9427 - 9865			
DOUGLASS GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 200162		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9427 - 9865	
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	58 1	1037 2	Y	-0-		10
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	53 1	994 2	Y	-0-		10
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	52 1	932 2	Y	-0-		10
02	1036 N	860	-0-	-176	-0-	46 1	814 2	Y	-0-		10
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	58 1	1040 2	Y	-0-		10
*04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	65 1	1035 2	Y	-0-		10
WELL #: 1		RRCID -> 200237		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9338 - 10160			
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 200237		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9338 - 10160	
11	3420 X	3152	-0-	-268	-0-	167 1	2979 2	Y	5		13
12	3410 X	3128	-0-	-282	-0-	159 1	2969 2	Y	-0-		13
01	3255 X	3132	-0-	-123	-0-	167 1	2959 2	Y	5		18
02	2940 X	2908	-0-	-32	-0-	156 1	2750 2	Y	2	18 1	2
03	3255 X	3211	-0-	-44	-0-	171 1	3037 2	Y	3		5
*04	3150 X	3110	-0-	-40	-0-	182 1	2926 2	Y	2		7
WELL #: 7		RRCID -> 200985		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9402 - 10270			
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 200985		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9402 - 10270	
11	3030 X	2458	-0-	-572	-0-	130 1	2328 2	Y	-0-		15
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	162 1	3027 2	Y	1		16
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	168 1	2993 2	Y	1		17
02	2772 X	2742	-0-	-30	-0-	147 1	2595 2	Y	-0-		17
03	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	162 1	2886 2	Y	-0-	15 1	2
*04	3090 X	2895	-0-	-195	-0-	170 1	2724 2	Y	1		3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 201345		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 9552 - 10542	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1830 N	1718	-0-	-112	-0-	91 1	1627 2	Y		-0-			28
12	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	91 1	1699 2	Y		-0-			28
01	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	92 1	1637 2	Y		2			30
02	1596 N	1368	-0-	-228	-0-	74 1	1294 2	Y		-0-			30
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	113 1	2009 2	Y		-0-	26 1		4
*04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	118 1	1899 2	Y		1			5

DOUGLASS GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 201568		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10396		PERF. 9484 - 10276	
11	2310 N	2228	-0-	-82	-0-	118 1	2109 2	Y		1			6
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	117 1	2182 2	Y		1			7
01	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	119 1	2122 2	Y		2			9
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	112 1	1974 2	Y		-0-			9
03	2294 N	2280	-0-	-14	-0-	121 1	2158 2	Y		1			10
*04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	127 1	2033 2	Y		-0-			10

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 25		RRCID -> 201711		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9352 - 9746			
11	1710 N	1671	-0-	-39	-0-	88 1	1582 2	Y		1			26
12	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	82 1	1533 2	Y		1			27
01	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	87 1	1552 2	Y		1			28
02	1568 N	1073	-0-	-495	-0-	58 1	1014 2	Y		1	14 1		15
03	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	76 1	1355 2	Y		2			17
*04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	94 1	1500 2	Y		-0-			17

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 13		RRCID -> 201910		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9289 - 10327			
11	1320 N	867	-0-	-453	-0-	46 1	821 2	Y		-0-			7
12	1364 N	839	-0-	-525	-0-	43 1	795 2	Y		1			8
01	1333 N	1006	-0-	-327	-0-	54 1	952 2	Y		-0-			8
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	47 1	831 2	Y		-0-			8
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	60 1	1059 2	Y		-0-			8
*04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	83 1	1326 2	Y		-0-			8

DOUGLASS GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 202016		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9382 - 10291	
11	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	80 1	1434 2	Y		1			6
12	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	82 1	1527 2	Y		1			7
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	90 1	1604 2	Y		2			9
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	81 1	1427 2	Y		-0-			9
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	90 1	1605 2	Y		1			10
*04	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	95 1	1525 2	Y		-0-			10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2760 N	2737	-0-	-23	-0-	145	1	2591	2	Y	1					16
12	3007 X	2696	-0-	-311	-0-	137	1	2558	2	Y	1					17
01	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	142	1	2525	2	Y	-0-	16	1			1
02	2856 X	2475	-0-	-381	-0-	133	1	2342	2	Y	-0-					1
03	3131 X	2662	-0-	-469	-0-	142	1	2516	2	Y	4					5
*04	2730 X	2524	-0-	-206	-0-	148	1	2374	2	Y	2					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

11	1320 N	1089	-0-	-231	-0-	58	1	1031	2	Y	-0-					7
12	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	57	1	1069	2	Y	1					8
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	62	1	1109	2	Y	-0-					8
02	1008 N	848	-0-	-160	-0-	46	1	802	2	Y	-0-					8
03	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	53	1	951	2	Y	-0-					8
*04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	70	1	1127	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

11	2790 X	2607	-0-	-183	-0-	137	1	2452	2	Y	16					27
12	2883 X	2100	-0-	-783	-0-	107	1	1993	2	Y	-0-					27
01	2883 X	2388	-0-	-495	-0-	127	1	2260	2	Y	1					28
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	160	1	2811	2	Y	1					29
03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	169	1	3006	2	Y	1					30
*04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	179	1	2877	2	Y	3	31	1			2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

11	2070 N	1924	-0-	-146	-0-	102	1	1822	2	Y	-0-					27
12	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	105	1	1963	2	Y	-0-					27
01	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	108	1	1911	2	Y	-0-					27
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	105	1	1854	2	Y	1	25	1			3
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	111	1	1969	2	Y	5					8
*04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	120	1	1924	2	Y	2					10

HAYTER, SAM. B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

11	2670 N	2624	-0-	-46	-0-	139	1	2484	2	Y	1					15
12	2759 N	2421	-0-	-338	-0-	123	1	2296	2	Y	2					17
01	2759 N	1405	-0-	-1354	-0-	74	1	1312	2	Y	17	30	1			4
02	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	142	1	2497	2	Y	4					8
03	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	157	1	2799	2	Y	3					11
*04	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	168	1	2692	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	137	1	2443	2	Y	-0-					7
12	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	137	1	2552	2	Y	1					8
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	138	1	2449	2	Y	-0-					8
02	2408 N	2292	-0-	-116	-0-	123	1	2169	2	Y	-0-					8
03	2697 N	2571	-0-	-126	-0-	137	1	2434	2	Y	-0-					8
*04	2490 N	2463	-0-	-27	-0-	145	1	2318	2	Y	-0-					8

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	121	1	2168	2	Y	1					25
12	2356 N	2350	-0-	-6	-0-	119	1	2227	2	Y	4					29
01	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	122	1	2173	2	Y	2					31
02	2128 N	2007	-0-	-121	-0-	108	1	1898	2	Y	1	29	1			3
03	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	120	1	2125	2	Y	2					5
*04	2220 N	2151	-0-	-69	-0-	126	1	2024	2	Y	1					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

11	1560 N	1310	-0-	-250	-0-	69	1	1240	2	Y	1					12
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1355	2	Y	1					13
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	100	1	1772	2	Y	1					14
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1359	2	Y	1	13	1			2
03	1426 N	1162	-0-	-264	-0-	62	1	1098	2	Y	2					4
*04	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	87	1	1395	2	Y	2					6

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

11	2580 X	707	-0-	-1873	-0-	37	1	670	2	Y	-0-					26
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	141	1	2622	2	Y	1					27
01	2666 X	1321	-0-	-1345	-0-	70	1	1251	2	Y	-0-					27
02	2240 X	1606	-0-	-634	-0-	86	1	1520	2	Y	-0-					27
03	2759 X	2268	-0-	-491	-0-	121	1	2145	2	Y	2					29
*04	2670 X	1730	-0-	-940	-0-	101	1	1627	2	Y	2					31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DOUGLASS GU 6		WELL #: 8		RRCID -> 207689		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 9509 - 10384	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1230 N	1053	-0-	-177	-0-	56 1	997 2	Y	-0-			3	
12	1271 N	1023	-0-	-248	-0-	52 1	970 2	Y	1			4	
						1 9							
01	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	56 1	1003 2	Y	2			6	
						2 9							
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	58 1	1018 2	Y	2			8	
						2 9							
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	60 1	1059 2	Y	5	11 1		2	
						6 9							
*04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	64 1	1033 2	Y	3			5	
						3 9							
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 207776		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9650 - 10625	
11	2820 X	2699	-0-	-121	-0-	143 1	2556 2	Y	-0-			24	
12	2635 X	2337	-0-	-298	-0-	119 1	2211 2	Y	6			30	
						7 9							
01	2635 N	2378	-0-	-257	-0-	127 1	2251 2	Y	-0-			30	
02	2492 N	2268	-0-	-224	-0-	122 1	2146 2	Y	-0-			30	
03	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	112 1	1984 2	Y	-0-	26 1		4	
*04	2310 N	2146	-0-	-164	-0-	126 1	2019 2	Y	1			5	
						1 9							
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 207851		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10733		PERF. 9505 - 10558			
11	3450 X	2680	-0-	-770	-0-	142 1	2538 2	Y	-0-			27	
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	174 1	3239 2	Y	-0-			27	
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	176 1	3119 2	Y	-0-			27	
02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	210 1	3697 2	Y	-0-			27	
03	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	176 1	3134 2	Y	-0-			27	
*04	3300 X	3168	-0-	-132	-0-	186 1	2982 2	Y	-0-			27	
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 8		RRCID -> 210071		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10456		PERF. 9472 - 10469			
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	85 1	1516 2	Y	-0-			3	
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	72 1	1350 2	Y	1			4	
						1 9							
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	57 1	1017 2	Y	2			6	
						2 9							
02	1484 N	1220	-0-	-264	-0-	65 1	1153 2	Y	2			8	
						2 9							
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	94 1	1665 2	Y	5	11 1		2	
						6 9							
*04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	117 1	1878 2	Y	3			5	
						3 9							
DOUGLASS GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 210074		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 10493		PERF. 9359 - 10356			
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	77 1	1377 2	Y	-0-			8	
12	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	73 1	1357 2	Y	-0-			8	
01	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	73 1	1305 2	Y	-0-			8	
02	1344 N	1310	-0-	-34	-0-	70 1	1240 2	Y	-0-			8	
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	78 1	1384 2	Y	-0-			8	
*04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	85 1	1362 2	Y	-0-			8	

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
KAY, GINGER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 210075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9399 - 10374		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	2	Y	3			29
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1506	2	Y	3			32
01	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	85	1	1505	2	Y	4			36
02	1428 N	1307	-0-	-121	-0-	70	1	1237	2	Y	-0-			36
03	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	83	1	1470	2	Y	18			54
*04	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	86	1	1382	2	Y	5			59

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 38		RRCID -> 210076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9421 - 10545		
11	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	84	1	1499	2	Y	1			11
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	86	1	1611	2	Y	1			12
01	1674 N	1528	-0-	-146	-0-	81	1	1447	2	Y	-0-			12
02	1484 N	1364	-0-	-120	-0-	73	1	1289	2	Y	2	12	1	2
03	1705 N	1526	-0-	-179	-0-	81	1	1444	2	Y	1			3
*04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	94	1	1500	2	Y	3			6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 29		RRCID -> 210077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9275 - 10283		
11	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	173	1	3101	2	Y	1			16
12	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	171	1	3197	2	Y	1			17
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	184	1	3274	2	Y	-0-	16	1	1
02	3136 X	3102	-0-	-34	-0-	167	1	2935	2	Y	-0-			1
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	185	1	3286	2	Y	4			5
*04	3360 X	3321	-0-	-39	-0-	195	1	3124	2	Y	2			7

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211307		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9512 - 10170		
11	4830 X	4606	-0-	-224	-0-	244	1	4361	2	Y	1			3
12	4991 X	4707	-0-	-284	-0-	240	1	4466	2	Y	1			4
01	4991 X	4599	-0-	-392	-0-	245	1	4353	2	Y	1			5
02	4200 X	4013	-0-	-187	-0-	216	1	3796	2	Y	1			6
03	4650 X	4477	-0-	-173	-0-	238	1	4231	2	Y	7			13
*04	4500 X	4290	-0-	-210	-0-	252	1	4038	2	Y	-0-	12	1	1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
PAIGE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 211309		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9457 - 10529		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	123	1	2204	2	Y	-0-			7
12	2387 N	2327	-0-	-60	-0-	118	1	2209	2	Y	-0-			7
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	131	1	2328	2	Y	-0-			7
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	120	1	2118	2	Y	1			8
						1	9							
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	131	1	2336	2	Y	1			9
						1	9							
*04	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	135	1	2163	2	Y	-0-			9
						1	9							
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 10		RRCID -> 211310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9372 - 10328		
11	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	103	1	1839	2	Y	-0-			3
12	2077 N	2046	-0-	-31	-0-	104	1	1941	2	Y	1			4
						1	9							
01	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	107	1	1895	2	Y	2			6
						2	9							
02	1820 N	1762	-0-	-58	-0-	95	1	1665	2	Y	2			8
						2	9							
03	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	105	1	1859	2	Y	5	11	1	2
						6	9							
*04	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	113	1	1814	2	Y	3			5
						3	9							
MARTIN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 211311		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9478 - 10416		
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	Y	-0-			10
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	45	1	837	2	Y	-0-			10
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	826	2	Y	-0-			10
02	840 N	739	-0-	-101	-0-	40	1	698	2	Y	1			11
						1	9							
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	829	2	Y	1			12
						1	9							
*04	840 N	782	-0-	-58	-0-	46	1	736	2	Y	-0-			12
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 9		RRCID -> 212463		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9380 - 10448		
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	144	1	2575	2	Y	-0-			3
12	2821 N	2730	-0-	-91	-0-	139	1	2590	2	Y	1			4
						1	9							
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	148	1	2631	2	Y	2			6
						2	9							
02	2548 N	2499	-0-	-49	-0-	134	1	2363	2	Y	2			8
						2	9							
03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	145	1	2581	2	Y	5	11	1	2
						6	9							
*04	2700 N	2509	-0-	-191	-0-	147	1	2359	2	Y	3			5
						3	9							
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 213024		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9328 - 10142		
11	2970 X	2792	-0-	-178	-0-	148	1	2641	2	Y	3			16
						3	9							
12	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	146	1	2724	2	Y	-0-			16
01	2945 X	2763	-0-	-182	-0-	147	1	2616	2	Y	-0-	8	1	8
02	2660 X	2348	-0-	-312	-0-	126	1	2222	2	Y	-0-			8
03	2945 X	2778	-0-	-167	-0-	147	1	2607	2	Y	22			30
						24	9							
*04	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	153	1	2458	2	Y	2	28	1	4
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	188 1	3355 2	Y	-0-			13
12	3100 N	3607	-0-	507	507	183 1	3421 2	Y	3			16
01	4008 X	3501	-0-	-507	-0-	186 1	3302 2	Y	12			28
02	3304 X	3088	-0-	-216	-0-	166 1	2921 2	Y	1	21 1		8
03	3658 X	3398	-0-	-260	-0-	181 1	3215 2	Y	2			10
*04	3540 X	3215	-0-	-325	-0-	189 1	3025 2	Y	1	9 1		2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

11	3120 X	2421	-0-	-699	-0-	128 1	2292 2	Y	1			12
12	3224 X	1894	-0-	-1330	-0-	96 1	1797 2	Y	1			13
01	3038 X	2546	-0-	-492	-0-	136 1	2410 2	Y	-0-			13
02	2464 X	2245	-0-	-219	-0-	121 1	2122 2	Y	2	13 1		2
03	2728 X	2692	-0-	-36	-0-	143 1	2548 2	Y	1			3
*04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	162 1	2595 2	Y	3			6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

11	2280 N	2070	-0-	-210	-0-	110 1	1960 2	Y	-0-			7
12	2325 N	2111	-0-	-214	-0-	107 1	2003 2	Y	1			8
01	2170 N	2047	-0-	-123	-0-	109 1	1938 2	Y	-0-			8
02	1932 N	1911	-0-	-21	-0-	103 1	1808 2	Y	-0-			8
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	112 1	1998 2	Y	-0-			8
*04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	123 1	1970 2	Y	-0-			8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	92 1	1639 2	Y	-0-			3
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	90 1	1677 2	Y	1			4
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	91 1	1608 2	Y	2			6
02	1624 N	1501	-0-	-123	-0-	81 1	1418 2	Y	2			8
03	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	90 1	1595 2	Y	5	11 1		2
*04	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	95 1	1529 2	Y	3			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	133 1	2375 2		Y	1			4
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	132 1	2471 2		Y	-0-			4
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	132 1	2352 2		Y	3			7
02	2352 N	2139	-0-	-213	-0-	115 1	2024 2		Y	-0-			7
03	2604 N	2372	-0-	-232	-0-	126 1	2244 2		Y	2			9
*04	2400 N	2297	-0-	-103	-0-	135 1	2160 2		Y	2			11

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	119 1	2126 2		Y	-0-			23
12	2325 N	2312	-0-	-13	-0-	118 1	2194 2		Y	-0-			23
01	2325 N	2269	-0-	-56	-0-	121 1	2144 2		Y	4	22 1		5
02	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	109 1	1927 2		Y	-0-			5
03	2325 N	2238	-0-	-87	-0-	119 1	2119 2		Y	-0-			5
*04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	129 1	2066 2		Y	2			7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

11	2280 N	2086	-0-	-194	-0-	110 1	1976 2		Y	-0-			29
12	2356 N	2324	-0-	-32	-0-	118 1	2206 2		Y	-0-			29
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	124 1	2209 2		Y	-0-			29
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	109 1	1912 2		Y	1	27 1		3
03	2325 N	2175	-0-	-150	-0-	115 1	2053 2		Y	6			9
*04	2250 N	2065	-0-	-185	-0-	121 1	1943 2		Y	1			10

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	230 1	4121 2		Y	1			4
12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	226 1	4215 2		Y	-0-			4
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	230 1	4091 2		Y	3			7
02	4116 X	3849	-0-	-267	-0-	207 1	3642 2		Y	-0-			7
03	4557 X	4164	-0-	-393	-0-	222 1	3940 2		Y	2			9
*04	4350 X	3955	-0-	-395	-0-	232 1	3721 2		Y	2			11

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

11	2460 N	2322	-0-	-138	-0-	123 1	2199 2		Y	-0-			5
12	2511 N	2341	-0-	-170	-0-	119 1	2221 2		Y	1			6
01	2511 N	2344	-0-	-167	-0-	125 1	2219 2		Y	-0-			6
02	2156 N	2084	-0-	-72	-0-	112 1	1965 2		Y	6			12
03	2356 N	2346	-0-	-10	-0-	125 1	2220 2		Y	1	7 1		6
*04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	135 1	2160 2		Y	1			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910 X	2762	-0-	-148	-0-	146 1	2614 2	Y	2			4
12	3007 X	2781	-0-	-226	-0-	141 1	2638 2	Y	2			6
01	2914 X	2673	-0-	-241	-0-	142 1	2529 2	Y	2			8
02	2576 N	2330	-0-	-246	-0-	125 1	2197 2	Y	7			15
03	2790 N	2554	-0-	-236	-0-	136 1	2417 2	Y	1			16
*04	2580 N	2314	-0-	-266	-0-	136 1	2176 2	Y	2	13 1		5

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 1		-0-
02	T. A.	1664	-0-	1664	1664	89 1	1575 2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2270	-0-	2270	3934	121 1	2147 2	Y	2			2
*04	14B2 EXT	1844	-0-	1844	5778	108 1	1735 2	Y	1			3

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

11	1980 N	1936	-0-	-44	-0-	102 1	1828 2	Y	5			13
12	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	100 1	1871 2	Y	-0-			13
01	2015 N	1976	-0-	-39	-0-	105 1	1865 2	Y	5			18
02	1820 N	1751	-0-	-69	-0-	94 1	1655 2	Y	2	18 1		2
03	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	103 1	1834 2	Y	3			5
*04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	114 1	1831 2	Y	2			7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

11	1500 N	1236	-0-	-264	-0-	65 1	1171 2	Y	-0-			7
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	89 1	1651 2	Y	1			8
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	89 1	1583 2	Y	-0-			8
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	84 1	1473 2	Y	-0-			8
03	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	91 1	1621 2	Y	-0-			8
*04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	99 1	1580 2	Y	-0-			8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

11	2760 N	2733	-0-	-27	-0-	145 1	2588 2	Y	-0-			3
12	2821 N	2794	-0-	-27	-0-	142 1	2651 2	Y	1			4
01	2852 N	2740	-0-	-112	-0-	146 1	2592 2	Y	2			6
02	2548 N	2443	-0-	-105	-0-	131 1	2310 2	Y	2			8
03	2790 N	2738	-0-	-52	-0-	145 1	2587 2	Y	5	11 1		2
*04	2640 N	2610	-0-	-30	-0-	153 1	2454 2	Y	3			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	2745	-0-	-45	-0-	145 1	2598 2	Y	2		16
12	2883 X	2791	-0-	-92	-0-	142 1	2648 2	Y	1		17
01	2728 N	2638	-0-	-90	-0-	141 1	2496 2	Y	1		18
02	2576 N	2226	-0-	-350	-0-	120 1	2105 2	Y	1		19
03	2790 N	2455	-0-	-335	-0-	131 1	2324 2	Y	-0-		19
*04	2550 N	2426	-0-	-124	-0-	142 1	2284 2	Y	-0-		19

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	89 1	1596 2	Y	-0-		29
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	122 1	2277 2	Y	-0-		29
01	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	164 1	2914 2	Y	14		43
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	92 1	1616 2	Y	1	36 1	8
03	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	96 1	1703 2	Y	-0-		8
*04	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	101 1	1612 2	Y	1		9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

11	2880 X	2843	-0-	-37	-0-	150 1	2681 2	Y	11		15
12	2914 N	2863	-0-	-51	-0-	146 1	2716 2	Y	1		16
01	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	150 1	2670 2	Y	1		17
02	2660 X	2483	-0-	-177	-0-	133 1	2349 2	Y	1		18
03	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	150 1	2670 2	Y	1		19
*04	2850 X	2737	-0-	-113	-0-	161 1	2574 2	Y	2	19 1	2

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	57 1	1024 2	Y	-0-		4
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	57 1	1055 2	Y	-0-		4
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	58 1	1023 2	Y	1		5
02	1008 N	980	-0-	-28	-0-	53 1	927 2	Y	-0-		5
03	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	59 1	1045 2	Y	-0-		5
*04	1050 N	960	-0-	-90	-0-	54 1	872 2	Y	31	32 1	4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	105	1	1870	2	Y	-0-		22
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	101	1	1877	2	Y	1		23
						1	9						
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	105	1	1873	2	Y	-0-		23
02	1848 N	1795	-0-	-53	-0-	96	1	1687	2	Y	11		34
						12	9						
03	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	93	1	1663	2	Y	1		35
						1	9						
*04	1920 N	1724	-0-	-196	-0-	101	1	1623	2	Y	-0-		35

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	92	1	1649	2	Y	-0-		98
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	90	1	1669	2	Y	-0-		98
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	79	1	1399	2	Y	1	82 1	17
						1	9						
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	93	1	1639	2	Y	-0-		17
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	102	1	1812	2	Y	-0-		17
*04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	106	1	1698	2	Y	14		31
						15	9						

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

11	1200 N	1027	-0-	-173	-0-	54	1	971	2	Y	2		4
						2	9						
12	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	55	1	1034	2	Y	2		6
						2	9						
01	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	59	1	1045	2	Y	2		8
						2	9						
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	54	1	945	2	Y	7		15
						8	9						
03	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	57	1	1020	2	Y	1		16
						1	9						
*04	1080 N	969	-0-	-111	-0-	57	1	910	2	Y	2	13 1	5
						2	9						

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	103	1	1835	2	Y	1		25
						1	9						
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	100	1	1869	2	Y	2		27
						2	9						
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	1749	2	Y	2		29
						2	9						
02	1820 N	1552	-0-	-268	-0-	83	1	1468	2	Y	1	27 1	3
						1	9						
03	1984 N	1511	-0-	-473	-0-	80	1	1429	2	Y	2		5
						2	9						
*04	1800 N	1541	-0-	-259	-0-	90	1	1450	2	Y	1		6
						1	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	86	1	1533	2	Y	1			24
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	Y	-0-			24
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	88	1	1558	2	Y	-0-	16	1	8
02	1512 N	1159	-0-	-353	-0-	62	1	1096	2	Y	1			9
03	1674 N	1318	-0-	-356	-0-	70	1	1246	2	Y	2			11
*04	1590 N	1271	-0-	-319	-0-	75	1	1195	2	Y	1			12

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	Y	-0-			11
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	81	1	1516	2	Y	-0-			11
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	79	1	1406	2	Y	-0-			11
02	1456 N	1268	-0-	-188	-0-	68	1	1200	2	Y	-0-			11
03	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	79	1	1399	2	Y	4			15
*04	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	81	1	1306	2	Y	1	13	1	3

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

11	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	87	1	1551	2	Y	-0-			7
12	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	83	1	1555	2	Y	-0-			7
01	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	83	1	1483	2	Y	-0-			7
02	1540 N	1427	-0-	-113	-0-	77	1	1349	2	Y	1			8
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	2	Y	1			9
*04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	94	1	1512	2	Y	-0-			9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

11	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	96	1	1718	2	Y	1			6
12	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	96	1	1799	2	Y	1			7
01	1922 N	1859	-0-	-63	-0-	99	1	1758	2	Y	2			9
02	1708 N	1631	-0-	-77	-0-	88	1	1543	2	Y	-0-			9
03	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	94	1	1663	2	Y	1			10
*04	1800 N	1773	-0-	-27	-0-	104	1	1669	2	Y	-0-			10

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	121	1	2170	2	Y	1			16
12	2356 N	2332	-0-	-24	-0-	119	1	2211	2	Y	2			18
01	2356 N	2250	-0-	-106	-0-	119	1	2118	2	Y	12			30
02	2128 N	2036	-0-	-92	-0-	109	1	1925	2	Y	2	23	1	9
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	127	1	2264	2	Y	2			11
*04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	145	1	2333	2	Y	1	10	1	2

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670 X	2487	-0-	-183	-0-	131	1	2350	2	Y	5		14
12	2759 X	2038	-0-	-721	-0-	104	1	1934	2	Y	-0-		14
01	2852 X	2086	-0-	-766	-0-	111	1	1973	2	Y	2		16
02	2324 N	1732	-0-	-592	-0-	93	1	1639	2	Y	-0-	16 1	-0-
03	2046 N	1642	-0-	-404	-0-	87	1	1554	2	Y	1		1
*04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	165	1	2643	2	Y	2		3

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

11	3210 X	3056	-0-	-154	-0-	162	1	2893	2	Y	1		26
12	3286 X	3178	-0-	-108	-0-	162	1	3014	2	Y	2		28
01	3224 X	3129	-0-	-95	-0-	167	1	2960	2	Y	2		30
02	2884 X	2784	-0-	-100	-0-	150	1	2633	2	Y	1	28 1	3
03	3193 X	3079	-0-	-114	-0-	164	1	2913	2	Y	2		5
*04	3090 X	3006	-0-	-84	-0-	176	1	2829	2	Y	1		6

MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

11	2340 N	2166	-0-	-174	-0-	115	1	2051	2	Y	-0-		6
12	2387 N	2098	-0-	-289	-0-	107	1	1991	2	Y	-0-		6
01	2325 N	2014	-0-	-311	-0-	107	1	1907	2	Y	-0-		6
02	2016 N	1876	-0-	-140	-0-	101	1	1775	2	Y	-0-		6
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	116	1	2070	2	Y	-0-		6
*04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	132	1	2117	2	Y	54	51 1	9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

11	1470 N	1249	-0-	-221	-0-	66	1	1182	2	Y	1		31
12	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	72	1	1333	2	Y	1		32
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	90	1	1594	2	Y	1		33
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	80	1	1402	2	Y	-0-	16 1	17
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	83	1	1476	2	Y	2		19
*04	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	86	1	1374	2	Y	-0-		19

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 9392 - 10255		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	175	1	3133	2	Y	-0-			4
12	3410 X	3380	-0-	-30	-0-	172	1	3208	2	Y	-0-			4
01	3379 X	3302	-0-	-77	-0-	176	1	3125	2	Y	1			5
02	3080 X	2912	-0-	-168	-0-	157	1	2755	2	Y	-0-			5
03	3410 X	3148	-0-	-262	-0-	168	1	2980	2	Y	-0-			5
*04	3300 X	2909	-0-	-391	-0-	169	1	2707	2	Y	30	31	1	4
						33	9							

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 216538		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9686 - 10395		
11	1500 N	905	-0-	-595	-0-	48	1	856	2	Y	1			12
12	1550 N	841	-0-	-709	-0-	43	1	796	2	Y	2			14
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	105	1	1864	2	Y	10			24
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	90	1	1583	2	Y	3	19	1	8
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	106	1	1889	2	Y	1			9
*04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	115	1	1850	2	Y	3	9	1	3
						3	9							

LAKE NAC GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 217032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9410 - 10430		
11	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	69	1	1232	2	Y	3			27
12	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	68	1	1260	2	Y	3			30
01	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	70	1	1238	2	Y	3			33
02	1204 N	1189	-0-	-15	-0-	64	1	1125	2	Y	-0-			33
03	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	70	1	1241	2	Y	5			38
*04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	72	1	1160	2	Y	-0-			38
						6	9							

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 217429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9408 - 10110		
11	4200 X	4021	-0-	-179	-0-	213	1	3808	2	Y	-0-			4
12	4340 X	4101	-0-	-239	-0-	209	1	3891	2	Y	1			5
01	4278 X	3948	-0-	-330	-0-	210	1	3737	2	Y	1			6
02	3808 X	3471	-0-	-337	-0-	187	1	3283	2	Y	1			7
03	4154 X	3881	-0-	-273	-0-	206	1	3667	2	Y	7			14
*04	4020 X	3670	-0-	-350	-0-	215	1	3455	2	Y	-0-	13	1	1
						1	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 10		RRCID -> 217431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9384 - 10061	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	169	1	3029	2	Y	3		3
12	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	170	1	3166	2	Y	17		20
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	174	1	3088	2	Y	2	16 1	6
02	3108 X	2901	-0-	-207	-0-	156	1	2745	2	Y	-0-		6
03	3379 X	3209	-0-	-170	-0-	169	1	3005	2	Y	32		38
*04	3240 X	2924	-0-	-316	-0-	171	1	2744	2	Y	8		46

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 9		RRCID -> 217506		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9336 - 10126	
11	4020 X	3918	-0-	-102	-0-	207	1	3708	2	Y	3		5
12	4154 X	4034	-0-	-120	-0-	205	1	3828	2	Y	1		6
01	4154 X	3965	-0-	-189	-0-	211	1	3751	2	Y	3		9
02	3696 X	3588	-0-	-108	-0-	193	1	3388	2	Y	6		15
03	4092 X	3974	-0-	-118	-0-	212	1	3761	2	Y	1		16
*04	3930 X	3796	-0-	-134	-0-	223	1	3571	2	Y	2	13 1	5

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 217834		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9320 - 10122	
11	2040 N	1963	-0-	-77	-0-	104	1	1856	2	Y	3		18
12	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	105	1	1965	2	Y	-0-		18
01	2077 N	2003	-0-	-74	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-	9 1	9
02	1820 N	1690	-0-	-130	-0-	91	1	1599	2	Y	-0-		9
03	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	107	1	1894	2	Y	22		31
*04	1950 N	1840	-0-	-110	-0-	108	1	1731	2	Y	1	28 1	4

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 46		RRCID -> 217835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9476 - 10503	
11	2490 N	2301	-0-	-189	-0-	122	1	2179	2	Y	-0-		7
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	127	1	2375	2	Y	1		8
01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	152	1	2708	2	Y	-0-		8
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	129	1	2269	2	Y	-0-		8
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	134	1	2378	2	Y	-0-		8
*04	2760 N	2198	-0-	-562	-0-	129	1	2069	2	Y	-0-		8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910 X	2785	-0-	-125	-0-	147	1	2638	2	Y	-0-		21
12	2976 X	2824	-0-	-152	-0-	144	1	2680	2	Y	-0-		21
01	2883 N	2716	-0-	-167	-0-	145	1	2571	2	Y	-0-		21
02	2604 N	2444	-0-	-160	-0-	131	1	2311	2	Y	2	20 1	3
						2	9						
03	2821 N	2671	-0-	-150	-0-	142	1	2523	2	Y	5		8
						6	9						
*04	2640 N	2598	-0-	-42	-0-	152	1	2444	2	Y	2		10
						2	9						

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

11	3060 X	2970	-0-	-90	-0-	157	1	2812	2	Y	1		14
						1	9						
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	173	1	3233	2	Y	3		17
						3	9						
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	171	1	3042	2	Y	11		28
						12	9						
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	155	1	2720	2	Y	3	22 1	9
						3	9						
03	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	173	1	3075	2	Y	4		13
						4	9						
*04	3300 X	2979	-0-	-321	-0-	175	1	2803	2	Y	1	11 1	3
						1	9						

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	61	1	1091	2	Y	3		18
						3	9						
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	2	Y	-0-		18
01	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	56	1	999	2	Y	-0-	9 1	9
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	53	1	932	2	Y	-0-		9
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	61	1	1084	2	Y	22		31
						24	9						
*04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	56	1	904	2	Y	-0-	28 1	3

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

11	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	68	1	1215	2	Y	-0-		9
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	69	1	1295	2	Y	-0-		9
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-		9
02	1204 N	1135	-0-	-69	-0-	61	1	1074	2	Y	-0-		9
03	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	68	1	1216	2	Y	4		13
						4	9						
*04	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	73	1	1178	2	Y	1	11 1	3
						1	9						

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

11	3900 X	3459	-0-	-441	-0-	183	1	3276	2	Y	-0-		28
12	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	180	1	3356	2	Y	-0-		28
01	3751 X	3186	-0-	-565	-0-	170	1	3016	2	Y	-0-		28
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	173	1	3048	2	Y	-0-		28
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	187	1	3317	2	Y	11		39
						12	9						
*04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	196	1	3150	2	Y	1	33 1	7
						1	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 219163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10539		PERF. 9384 - 10369			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	84	1	1506	2	Y	-0-				32
12	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	80	1	1495	2	Y	-0-				32
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	88	1	1559	2	Y	2	21	1		13
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	85	1	1492	2	Y	1				14
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1676	2	Y	2				16
*04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	102	1	1640	2	Y	1				17

WEAVER GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 219591		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663		PERF. 9178 - 10566			
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	118	1	2102	2	Y	5				13
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	113	1	2099	2	Y	-0-				13
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	118	1	2096	2	Y	5				18
02	2072 N	1959	-0-	-113	-0-	105	1	1852	2	Y	2	18	1		2
03	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	116	1	2062	2	Y	3				5
*04	2160 N	1845	-0-	-315	-0-	108	1	1735	2	Y	2				7

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 8		RRCID -> 219593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10387		PERF. 9487 - 10156			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 35		RRCID -> 219609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9452 - 10362			
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	94	1	1686	2	Y	1				11
12	1922 N	1724	-0-	-198	-0-	88	1	1634	2	Y	2				13
01	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	95	1	1680	2	Y	-0-				13
02	1652 N	1566	-0-	-86	-0-	84	1	1480	2	Y	2	13	1		2
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	94	1	1668	2	Y	2				4
*04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	103	1	1657	2	Y	2				6

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 50		RRCID -> 219618		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 9016 - 10702					
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	115	1	2058	2	Y	1				4
12	2108 N	2059	-0-	-49	-0-	105	1	1953	2	Y	1				5
01	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	104	1	1855	2	Y	2				7
02	2016 N	1910	-0-	-106	-0-	103	1	1807	2	Y	-0-				7
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	119	1	2119	2	Y	2				9
*04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	126	1	2024	2	Y	2				11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 219623		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	186	1	3328	2	Y	2			7
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	189	1	3515	2	Y	2			9
01	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	185	1	3295	2	Y	1			10
02	3304 X	3111	-0-	-193	-0-	167	1	2938	2	Y	5	8	1	7
03	3658 X	3615	-0-	-43	-0-	192	1	3421	2	Y	2			9
*04	3540 X	3500	-0-	-40	-0-	205	1	3294	2	Y	1			10

FAYE, DONNA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 220348		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHANNON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220507		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510				
11	2820 X	2551	-0-	-269	-0-	135	1	2416	2	Y	-0-			29
12	2914 N	2867	-0-	-47	-0-	146	1	2720	2	Y	1			30
01	2790 N	2722	-0-	-68	-0-	145	1	2576	2	Y	1			31
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	130	1	2290	2	Y	-0-			31
03	2852 N	2808	-0-	-44	-0-	149	1	2658	2	Y	1			32
*04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	157	1	2511	2	Y	-0-			32

FORE, M.R. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220682		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477						
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	79	1	1404	2	N	-0-			75
12	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	77	1	1433	2	N	-0-			75
01	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	76	1	1342	2	N	-0-			75
02	1372 N	1306	-0-	-66	-0-	70	1	1236	2	N	-0-			75
03	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	74	1	1311	2	N	-0-			75
*04	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	76	1	1211	2	N	-0-			75

MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221059		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235				
11	900 N	701	-0-	-199	-0-	37	1	664	2	Y	-0-			13
12	1147 N	624	-0-	-523	-0-	32	1	592	2	Y	-0-			13
01	868 N	455	-0-	-413	-0-	24	1	431	2	Y	-0-			13
02	1036 X	181	-0-	-855	-0-	10	1	171	2	Y	-0-			13
03	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	106	1	1879	2	Y	27			40
*04	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	2	Y	1	34	1	7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
SITTON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221062		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 9116 - 10814	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3420 X	3234	-0-	-186	-0-	171 1	3063 2	Y	-0-				15
12	3441 X	3237	-0-	-204	-0-	165 1	3070 2	Y	2				17
01	3441 X	3164	-0-	-277	-0-	169 1	2995 2	Y	-0-				17
02	3080 X	2847	-0-	-233	-0-	153 1	2686 2	Y	7	14	1		10
03	3379 X	3153	-0-	-226	-0-	168 1	2985 2	Y	-0-				10
*04	3240 X	3060	-0-	-180	-0-	180 1	2880 2	Y	-0-				10

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221068		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 9259 - 10444	
11	5010 X	4710	-0-	-300	-0-	249 1	4459 2	Y	2				17
12	5177 X	4919	-0-	-258	-0-	250 1	4669 2	Y	-0-				17
01	5115 X	4646	-0-	-469	-0-	248 1	4398 2	Y	-0-	9	1		8
02	4620 X	4227	-0-	-393	-0-	227 1	4000 2	Y	-0-				8
03	4991 X	4555	-0-	-436	-0-	241 1	4290 2	Y	22				30
*04	4770 X	4136	-0-	-634	-0-	243 1	3891 2	Y	2	28	1		4

JENNY BETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221338		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 9298 - 10369			
11	4440 X	4215	-0-	-225	-0-	223 1	3991 2	Y	1				16
12	4588 X	4261	-0-	-327	-0-	217 1	4043 2	Y	1				17
01	4588 X	4133	-0-	-455	-0-	220 1	3910 2	Y	3				20
02	4088 X	3803	-0-	-285	-0-	204 1	3599 2	Y	-0-				20
03	4495 X	4265	-0-	-230	-0-	227 1	4036 2	Y	2				22
*04	4230 X	4076	-0-	-154	-0-	239 1	3836 2	Y	1				23

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 7		RRCID -> 221345		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10475		PERF. 9396 - 10386			
11	3000 X	2941	-0-	-59	-0-	156 1	2781 2	Y	4				4
12	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	155 1	2892 2	Y	16				20
01	3069 X	2961	-0-	-108	-0-	158 1	2799 2	Y	4	17	1		7
02	2744 X	2612	-0-	-132	-0-	140 1	2472 2	Y	-0-				7
03	3069 X	3050	-0-	-19	-0-	159 1	2825 2	Y	60				67
*04	2970 X	2725	-0-	-245	-0-	159 1	2557 2	Y	8				75

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 6		RRCID -> 221408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10621		PERF. 9452 - 10280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2430 N	2397	-0-	-33	-0-	127	1	2267	2	Y	3			18
12	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	123	1	2294	2	Y	-0-			18
01	2511 N	2354	-0-	-157	-0-	125	1	2229	2	Y	-0-	9	1	9
02	2240 N	2094	-0-	-146	-0-	113	1	1981	2	Y	-0-			9
03	2418 N	2314	-0-	-104	-0-	123	1	2182	2	Y	8			17
*04	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	125	1	2010	2	Y	2	16	1	3

SMITH, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221409		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10591		PERF. 9752 - 10428				
11	2467 N	2270	-0-	-197	-0-	120	1	2147	2	Y	3			42
12	1395 N	435	-0-	-960	-0-	22	1	410	2	Y	3			45
01	2387 X	188	-0-	-2199	-0-	9	1	166	2	Y	12			57
02	2968 X	181	-0-	-2787	-0-	10	1	169	2	Y	2	44	1	15
03	3286 X	268	-0-	-3018	-0-	14	1	252	2	Y	2			17
*04	2280 X	257	-0-	-2023	-0-	15	1	241	2	Y	1	15	1	3

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 33		RRCID -> 221945		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9564 - 10267				
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	135	1	2415	2	Y	-0-			7
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	136	1	2538	2	Y	1			8
01	2604 N	2512	-0-	-92	-0-	134	1	2378	2	Y	-0-			8
02	2380 N	2199	-0-	-181	-0-	118	1	2081	2	Y	-0-			8
03	2666 N	2635	-0-	-31	-0-	140	1	2495	2	Y	-0-			8
*04	2430 N	2407	-0-	-23	-0-	141	1	2266	2	Y	-0-			8

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221947		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10612		PERF. 9409 - 10162				
11	3750 X	3559	-0-	-191	-0-	188	1	3371	2	Y	-0-			19
12	3813 X	3641	-0-	-172	-0-	185	1	3456	2	Y	-0-			19
01	3751 X	3428	-0-	-323	-0-	182	1	3238	2	Y	7	23	1	3
02	3388 X	3267	-0-	-121	-0-	175	1	3088	2	Y	4			7
03	3689 X	3636	-0-	-53	-0-	194	1	3441	2	Y	1			8
*04	3570 X	3527	-0-	-43	-0-	207	1	3320	2	Y	-0-			8

RITA RAE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221965		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9567 - 10444				
11	6150 X	5819	-0-	-331	-0-	308	1	5510	2	Y	1			28
12	6293 X	5945	-0-	-348	-0-	303	1	5642	2	Y	-0-			28
01	6138 X	5848	-0-	-290	-0-	312	1	5534	2	Y	2	18	1	12
02	5516 X	5211	-0-	-305	-0-	280	1	4930	2	Y	1			13
03	6045 X	5778	-0-	-267	-0-	308	1	5468	2	Y	2			15
*04	5820 X	5560	-0-	-260	-0-	326	1	5233	2	Y	1			16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC PARMLEY GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1		RRCID -> 222078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	83 1	1490 2	Y	1			27
						1 9						
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	88 1	1632 2	Y	1			28
						1 9						
01	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	81 1	1432 2	Y	1			29
						1 9						
02	1456 N	1364	-0-	-92	-0-	73 1	1291 2	Y	-0-			29
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	94 1	1671 2	Y	1			30
						1 9						
*04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	124 1	1981 2	Y	-0-			30
						1 9						
DOUGLASS GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 222245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220		
11	5640 X	5546	-0-	-94	-0-	294 1	5252 2	Y	-0-			116
12	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	299 1	5578 2	Y	-0-			116
01	5828 X	5750	-0-	-78	-0-	306 1	5443 2	Y	1	97 1		20
						1 9						
02	5320 X	4663	-0-	-657	-0-	251 1	4412 2	Y	-0-			20
03	5890 X	5579	-0-	-311	-0-	297 1	5282 2	Y	-0-			20
*04	5700 X	5341	-0-	-359	-0-	313 1	5013 2	Y	14			34
						15 9						
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 222321		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242		
11	2280 N	1948	-0-	-332	-0-	103 1	1845 2	Y	-0-			4
12	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	116 1	2162 2	Y	-0-			4
01	2170 N	2026	-0-	-144	-0-	108 1	1918 2	Y	-0-			4
02	1820 N	1806	-0-	-14	-0-	97 1	1702 2	Y	6			10
						7 9						
03	2232 N	1917	-0-	-315	-0-	102 1	1814 2	Y	1	6 1		5
						1 9						
*04	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	110 1	1764 2	Y	1			6
						1 9						
CINDY SUE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 222325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310		
11	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	136 1	2425 2	Y	-0-			5
12	2387 N	2339	-0-	-48	-0-	119 1	2220 2	Y	-0-			5
01	2604 N	2046	-0-	-558	-0-	109 1	1936 2	Y	1			6
						1 9						
02	2380 X	1557	-0-	-823	-0-	83 1	1468 2	Y	5			11
						6 9						
03	2635 X	2351	-0-	-284	-0-	125 1	2224 2	Y	2	7 1		6
						2 9						
*04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	156 1	2508 2	Y	1			7
						1 9						
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 222515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168		
11	2790 N	2685	-0-	-105	-0-	142 1	2540 2	Y	3			5
						3 9						
12	2821 N	2711	-0-	-110	-0-	138 1	2572 2	Y	1			6
						1 9						
01	2759 N	2613	-0-	-146	-0-	139 1	2471 2	Y	3			9
						3 9						
02	2548 X	2327	-0-	-221	-0-	125 1	2195 2	Y	6			15
						7 9						
03	2790 X	2511	-0-	-279	-0-	134 1	2376 2	Y	1			16
						1 9						
*04	2700 X	2384	-0-	-316	-0-	140 1	2242 2	Y	2	13 1		5
						2 9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2550 N	2490	-0-	-60	-0-	132	1	2357	2	Y	1			15
12	2635 N	2503	-0-	-132	-0-	127	1	2375	2	Y	1			16
01	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	129	1	2288	2	Y	-0-	15 1		1
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	126	1	2210	2	Y	-0-			1
03	2511 N	2501	-0-	-10	-0-	133	1	2364	2	Y	4			5
*04	2340 N	2325	-0-	-15	-0-	136	1	2187	2	Y	2			7

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270														
11	3300 X	3249	-0-	-51	-0-	172	1	3075	2	Y	2			7
12	3410 X	3313	-0-	-97	-0-	169	1	3142	2	Y	2			9
01	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	170	1	3013	2	Y	1			10
02	3080 X	2854	-0-	-226	-0-	153	1	2695	2	Y	5	8 1		7
03	3410 X	3212	-0-	-198	-0-	171	1	3039	2	Y	2			9
*04	3240 X	3021	-0-	-219	-0-	177	1	2843	2	Y	1			10

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468														
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	Y	1			10
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	-0-			10
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	48	1	855	2	Y	-0-			10
02	896 N	804	-0-	-92	-0-	43	1	760	2	Y	1			11
03	961 N	914	-0-	-47	-0-	49	1	864	2	Y	1			12
*04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	Y	-0-			12

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246														
11	1950 N	1883	-0-	-67	-0-	100	1	1783	2	Y	-0-			25
12	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	99	1	1842	2	Y	-0-			25
01	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	102	1	1813	2	Y	-0-			25
02	1764 N	1710	-0-	-54	-0-	92	1	1617	2	Y	1			26
03	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	102	1	1819	2	Y	4			30
*04	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	109	1	1746	2	Y	-0-	25 1		5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030 X	2899	-0-	-131	-0-	153 2 9	2744 2	2	Y	2			7
12	3100 X	2918	-0-	-182	-0-	148 2 9	2768 2	2	Y	2			9
01	3038 X	2838	-0-	-200	-0-	151 1 9	2686 2	2	Y	1			10
02	2744 X	2667	-0-	-77	-0-	143 6 9	2518 2	2	Y	5	8 1		7
03	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	159 2 9	2826 2	2	Y	2			9
*04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	172 1 9	2757 2	2	Y	1			10
ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152													
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	57 1	1017 2	2	Y	-0-			11
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	56 1	1049 2	2	Y	-0-			11
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	55 1	980 2	2	Y	-0-			11
02	1008 N	799	-0-	-209	-0-	43 1	756 2	2	Y	-0-			11
03	1116 N	920	-0-	-196	-0-	49 1	871 2	2	Y	-0-			11
*04	990 N	879	-0-	-111	-0-	52 1	827 2	2	Y	-0-			11
BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224													
11	3810 X	3605	-0-	-205	-0-	191 2 9	3412 2	2	Y	2			7
12	3937 X	3531	-0-	-406	-0-	180 1 9	3350 2	2	Y	1			8
01	3844 X	3495	-0-	-349	-0-	186 1 9	3307 2	2	Y	2			10
02	3248 X	3082	-0-	-166	-0-	165 6 9	2911 2	2	Y	5	8 1		7
03	3596 X	3436	-0-	-160	-0-	183 2 9	3251 2	2	Y	2			9
*04	3480 X	3065	-0-	-415	-0-	180 1 9	2884 2	2	Y	1			10
NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505													
11	2070 N	1922	-0-	-148	-0-	102 1 9	1819 2	2	Y	1			27
12	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	98 2 9	1831 2	2	Y	2			29
01	1984 N	1643	-0-	-341	-0-	87 4 9	1552 2	2	Y	4			33
02	1596 N	1569	-0-	-27	-0-	84 2 9	1483 2	2	Y	2			35
03	1767 N	1723	-0-	-44	-0-	92 4 9	1627 2	2	Y	4			39
*04	1590 N	1454	-0-	-136	-0-	85 1 9	1368 2	2	Y	1			40
RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 226464		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4170 X	3840	-0-	-330	-0-	203	1	3637	2	Y	-0-			15
12	4309 X	3920	-0-	-389	-0-	199	1	3720	2	Y	1			16
01	4216 X	3725	-0-	-491	-0-	198	1	3520	2	Y	6	20	1	2
02	3696 X	3407	-0-	-289	-0-	183	1	3223	2	Y	1			3
03	4061 X	3742	-0-	-319	-0-	199	1	3543	2	Y	-0-			3
*04	3840 X	3514	-0-	-326	-0-	206	1	3308	2	Y	-0-			3

DOUGLASS GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 226467		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416				
11	4770 X	4537	-0-	-233	-0-	240	1	4297	2	Y	-0-			4
12	4929 X	4659	-0-	-270	-0-	237	1	4421	2	Y	1			5
01	4867 X	4575	-0-	-292	-0-	244	1	4330	2	Y	1			6
02	4396 X	4035	-0-	-361	-0-	217	1	3816	2	Y	2			8
03	4774 X	4558	-0-	-216	-0-	242	1	4309	2	Y	6			14
*04	4530 X	4266	-0-	-264	-0-	250	1	4016	2	Y	-0-	13	1	1

CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226550		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377				
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	39	1	697	2	Y	-0-			49
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	38	1	704	2	Y	-0-			49
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	717	2	Y	-0-	39	1	10
02	700 N	699	-0-	-1	-0-	38	1	661	2	Y	-0-			10
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	Y	-0-			10
*04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	Y	1			11

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012				
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	229	1	4104	2	Y	1			7
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	203	1	3779	2	Y	4			11
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	221	1	3920	2	Y	-0-			11
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	197	1	3460	2	Y	1	11	1	1
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	215	1	3823	2	Y	4			5
*04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	219	1	3506	2	Y	1			6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 60		RRCID -> 227069		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752				
11	3030 X	2719	-0-	-311	-0-	144	1	2574	2	Y	1			12
12	3100 X	2814	-0-	-286	-0-	143	1	2670	2	Y	1			13
01	3100 X	2586	-0-	-514	-0-	138	1	2447	2	Y	1			14
02	2744 X	1549	-0-	-1195	-0-	83	1	1465	2	Y	1	13	1	2
03	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	146	1	2599	2	Y	1			3
*04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	173	1	2778	2	Y	3			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 59		RRCID -> 227075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 9449 - 10494			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		63	1	1125	2	Y	1			11
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		56	1	1046	2	Y	2			13
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		63	1	1116	2	Y	-0-			13
02	1120 N	1062	-0-	-58	-0-		57	1	1003	2	Y	2	13	1	2
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		64	1	1145	2	Y	1			3
*04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		68	1	1091	2	Y	3			6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 54		RRCID -> 227078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 9434 - 10412			
11	2220 N	2089	-0-	-131	-0-		111	1	1977	2	Y	1			12
12	2325 N	2311	-0-	-14	-0-		118	1	2192	2	Y	1			13
01	2232 N	2230	-0-	-2	-0-		119	1	2110	2	Y	1			14
02	1960 N	1885	-0-	-75	-0-		101	1	1783	2	Y	1	13	1	2
03	2325 N	2080	-0-	-245	-0-		111	1	1967	2	Y	2			4
*04	2160 N	1622	-0-	-538	-0-		95	1	1525	2	Y	2			6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 61		RRCID -> 227079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663		PERF. 9376 - 10456			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 227219		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9196 - 10264			
11	6180 X	5719	-0-	-461	-0-		303	1	5416	2	Y	-0-			7
12	6200 X	5501	-0-	-699	-0-		280	1	5221	2	Y	-0-			7
01	6138 X	5720	-0-	-418	-0-		305	1	5414	2	Y	1			8
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-		272	1	4791	2	Y	6			14
03	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-		310	1	5517	2	Y	1	8	1	7
*04	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-		333	1	5339	2	Y	1			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	107 1	1910 2	Y	1	12
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	108 1	2006 2	Y	1	13
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	116 1	2057 2	Y	1	14
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	103 1	1814 2	Y	1 13 1	2
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	118 1	2098 2	Y	2	4
*04	2100 N	1347	-0-	-753	-0-	79 1	1266 2	Y	2	6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

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

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	125 1	2235 2	N	-0-	112
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	118 1	2195 2	N	-0-	112
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	128 1	2267 2	N	-0-	112
02	2212 N	1625	-0-	-587	-0-	87 1	1538 2	N	-0-	112
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	128 1	2279 2	N	-0-	112
*04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	137 1	2196 2	N	-0-	112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	102 1	1823 2	Y	-0-	4
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	101 1	1887 2	Y	-0-	4
01	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	102 1	1816 2	Y	1	5
02	1792 N	1703	-0-	-89	-0-	92 1	1611 2	Y	-0-	5
03	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	102 1	1816 2	Y	-0-	5
*04	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	99 1	1586 2	Y	30 31 1	4

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

11	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	52 1	937 2	N	28	155
12	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	54 1	1005 2	N	-0-	155
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	55 1	974 2	N	-0-	155
02	952 N	917	-0-	-35	-0-	49 1	868 2	N	-0-	155
03	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	55 1	973 2	N	-0-	155
*04	990 N	937	-0-	-53	-0-	55 1	882 2	N	-0-	155

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 229515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1800 N	1735	-0-	-65	-0-	92 1	1643 2	Y	-0-		30
12	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	89 1	1668 2	Y	-0-		30
01	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	90 1	1605 2	Y	14		44
						15 9					
02	1624 N	1539	-0-	-85	-0-	83 1	1455 2	Y	1	37 1	8
						1 9					
03	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	92 1	1634 2	Y	-0-		8
*04	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	96 1	1542 2	Y	1		9
						1 9					

FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229738		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400	
11	3330 X	3078	-0-	-252	-0-	163 1	2915 2	Y	-0-		12
12	3379 X	3144	-0-	-235	-0-	160 1	2984 2	Y	-0-		12
01	3348 X	3086	-0-	-262	-0-	164 1	2922 2	Y	-0-		12
02	3024 X	2712	-0-	-312	-0-	146 1	2566 2	Y	-0-		12
03	3317 X	2999	-0-	-318	-0-	160 1	2839 2	Y	-0-		12
*04	3090 X	2973	-0-	-117	-0-	175 1	2798 2	Y	-0-		12

JENNY BETH GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230169		COMPL. DATE 06/28/2007		N/A		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398	
11	2520 X	2101	-0-	-419	-0-	111 1	1990 2	Y	-0-		10
12	2480 X	1629	-0-	-851	-0-	83 1	1545 2	Y	1		11
						1 9					
01	2108 X	2096	-0-	-12	-0-	112 1	1981 2	Y	3		14
						3 9					
02	1960 N	1767	-0-	-193	-0-	95 1	1672 2	Y	-0-		14
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	119 1	2111 2	Y	21		35
						23 9					
*04	2040 N	1199	-0-	-841	-0-	70 1	1128 2	Y	1		36
						1 9					

DESHA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 230355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268	
11	3450 X	3304	-0-	-146	-0-	175 1	3129 2	Y	-0-		13
12	3627 X	3321	-0-	-306	-0-	169 1	3149 2	Y	3		16
						3 9					
01	3627 X	3417	-0-	-210	-0-	181 1	3223 2	Y	12		28
						13 9					
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	162 1	2860 2	Y	1	21 1	8
						1 9					
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	172 1	3067 2	Y	2		10
						2 9					
*04	3120 X	3073	-0-	-47	-0-	180 1	2892 2	Y	1	9 1	2
						1 9					

MELINDA, MOLLIE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350	
11	1980 N	1719	-0-	-261	-0-	91 1	1627 2	Y	1		15
						1 9					
12	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	91 1	1705 2	Y	-0-		15
01	1891 N	1528	-0-	-363	-0-	81 1	1447 2	Y	-0-		15
02	1596 N	1575	-0-	-21	-0-	85 1	1490 2	Y	-0-		15
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	100 1	1770 2	Y	-0-		15
*04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	106 1	1694 2	Y	-0-		15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
LAKE NAC GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 230433		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9432 - 10418			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	127	1	2270	2	Y	3				3
12	2356 N	2223	-0-	-133	-0-	112	1	2094	2	Y	15				18
01	2418 N	2363	-0-	-55	-0-	126	1	2234	2	Y	3	15	1		6
02	2240 N	2041	-0-	-199	-0-	110	1	1931	2	Y	-0-				6
03	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	116	1	2070	2	Y	29				35
*04	2280 N	1860	-0-	-420	-0-	109	1	1743	2	Y	7				42

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 12		RRCID -> 230748		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 9236 - 10408					
11	1920 N	1842	-0-	-78	-0-	97	1	1742	2	Y	3				5
12	1953 N	1832	-0-	-121	-0-	93	1	1738	2	Y	1				6
01	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	93	1	1645	2	Y	3				9
02	1708 N	1463	-0-	-245	-0-	78	1	1378	2	Y	6				15
03	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	94	1	1679	2	Y	1				16
*04	1680 N	1636	-0-	-44	-0-	96	1	1538	2	Y	2	13	1		5

BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 231206		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8278 - 10258					
11	2490 N	2284	-0-	-206	-0-	120	1	2153	2	Y	10				53
12	2542 N	2324	-0-	-218	-0-	118	1	2196	2	Y	9	50	1		12
01	2418 N	2198	-0-	-220	-0-	117	1	2070	2	Y	10				22
02	2128 N	1814	-0-	-314	-0-	97	1	1704	2	Y	12	21	1		13
03	2325 N	1989	-0-	-336	-0-	105	1	1874	2	Y	9				22
*04	2130 N	1887	-0-	-243	-0-	110	1	1768	2	Y	8				30

DOUGLASS GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 231210		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9214 - 10381					
11	5130 X	4715	-0-	-415	-0-	250	1	4464	2	Y	1				3
12	5208 X	4859	-0-	-349	-0-	247	1	4611	2	Y	1				4
01	5208 X	4735	-0-	-473	-0-	252	1	4482	2	Y	1				5
02	4536 X	4201	-0-	-335	-0-	226	1	3974	2	Y	1				6
03	4929 X	4682	-0-	-247	-0-	249	1	4425	2	Y	7				13
*04	4710 X	4622	-0-	-88	-0-	271	1	4351	2	Y	-0-	12	1		1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4590 X	4312	-0-	-278	-0-	228	1	4084	2	Y	-0-					8
12	4836 X	4099	-0-	-737	-0-	209	1	3890	2	Y	-0-					8
01	4836 X	3955	-0-	-881	-0-	211	1	3744	2	Y	-0-					8
02	4368 X	3445	-0-	-923	-0-	185	1	3260	2	Y	-0-					8
03	4464 X	3711	-0-	-753	-0-	198	1	3513	2	Y	-0-					8
*04	4320 X	2883	-0-	-1437	-0-	169	1	2714	2	Y	-0-					8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

11	1440 N	1316	-0-	-124	-0-	70	1	1246	2	Y	-0-					36
12	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	67	1	1259	2	Y	2					38
01	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	67	1	1198	2	Y	4					42
02	1176 N	1086	-0-	-90	-0-	58	1	1027	2	Y	1					43
03	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	69	1	1231	2	Y	-0-					43
*04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	73	1	1165	2	Y	-0-					43

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

11	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	54	1	957	2	Y	-0-					22
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	50	1	933	2	Y	-0-					22
01	1023 N	885	-0-	-138	-0-	47	1	835	2	Y	3	20	1			5
02	952 N	585	-0-	-367	-0-	31	1	554	2	Y	-0-					5
03	992 N	926	-0-	-66	-0-	49	1	877	2	Y	-0-					5
*04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	924	2	Y	-0-					5

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1018	2	Y	-0-					13
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	2	Y	-0-					13
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	2	Y	-0-					13
02	1008 N	946	-0-	-62	-0-	51	1	895	2	Y	-0-					13
03	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	56	1	994	2	Y	-0-					13
*04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	63	1	1012	2	Y	-0-					13

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

11	2970 X	2783	-0-	-187	-0-	147	1	2630	2	Y	5					13
12	3069 X	2888	-0-	-181	-0-	147	1	2741	2	Y	-0-					13
01	2914 N	2705	-0-	-209	-0-	144	1	2555	2	Y	5					18
02	2604 N	2545	-0-	-59	-0-	137	1	2406	2	Y	2	18	1			2
03	2883 N	2815	-0-	-68	-0-	150	1	2662	2	Y	3					5
*04	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	159	1	2552	2	Y	2					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 232832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9430 - 10246		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	5160 X	4935	-0-	-225	-0-	261	1	4674	2	Y	-0-			16
12	5332 X	5027	-0-	-305	-0-	256	1	4770	2	Y	1			17
01	5239 X	4912	-0-	-327	-0-	261	1	4644	2	Y	6	21	1	2
02	4676 X	4351	-0-	-325	-0-	234	1	4116	2	Y	1			3
03	5146 X	4853	-0-	-293	-0-	258	1	4595	2	Y	-0-			3
*04	4950 X	4627	-0-	-323	-0-	272	1	4355	2	Y	-0-			3

CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232909		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 8902 - 10018				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 8670 - 10027		
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	216	1	3861	2	Y	1			12
12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	221	1	4115	2	Y	3			15
01	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	243	1	4309	2	Y	13	26	1	2
02	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	227	1	4003	2	Y	1			3
03	4340 X	3601	-0-	-739	-0-	191	1	3399	2	Y	10			13
*04	4260 X	1729	-0-	-2531	-0-	101	1	1627	2	Y	1			14

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 233114		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8870 - 10004				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 53		RRCID -> 233115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9276 - 10572		
11	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	256	1	4579	2	Y	1			4
12	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	268	1	4989	2	Y	-0-			4
01	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	236	1	4189	2	Y	6			10
02	4564 X	4528	-0-	-36	-0-	243	1	4285	2	Y	-0-			10
03	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	284	1	5053	2	Y	2			12
*04	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	303	1	4866	2	Y	2			14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737												
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 233116			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		4680 X	4651	-0-	-29	-0-	246	1	4405	2	Y	-0-			17
12		4836 X	4654	-0-	-182	-0-	237	1	4416	2	Y	1			18
							1	9							
01		4836 X	4490	-0-	-346	-0-	239	1	4251	2	Y	-0-			18
02		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	217	1	3823	2	Y	6			24
							7	9							
03		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	211	1	3745	2	Y	1	14	1	11
							1	9							
*04		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	225	1	3605	2	Y	1			12
							1	9							

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 233120			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201				

11		3330 X	2852	-0-	-478	-0-	151	1	2695	2	Y	5			12
							6	9							
12		3162 X	2588	-0-	-574	-0-	131	1	2448	2	Y	8			20
							9	9							
01		3162 X	2665	-0-	-497	-0-	142	1	2516	2	Y	6	22	1	4
							7	9							
02		2660 X	2346	-0-	-314	-0-	126	1	2212	2	Y	7			11
							8	9							
03		2945 X	2688	-0-	-257	-0-	143	1	2539	2	Y	5	11	1	5
							6	9							
*04		2850 X	2746	-0-	-104	-0-	161	1	2585	2	Y	-0-			5

ROSS, JOHN GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 233150			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272				

11		3600 X	2770	-0-	-830	-0-	147	1	2623	2	Y	-0-			7
12		3379 X	2989	-0-	-390	-0-	152	1	2833	2	Y	4			11
							4	9							
01		3379 X	3009	-0-	-370	-0-	160	1	2849	2	Y	-0-			11
02		2940 X	2370	-0-	-570	-0-	127	1	2242	2	Y	1	11	1	1
							1	9							
03		3255 X	2992	-0-	-263	-0-	159	1	2829	2	Y	4			5
							4	9							
*04		2910 X	2379	-0-	-531	-0-	140	1	2238	2	Y	1			6
							1	9							

JENNY BETH GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 233540			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352				

11		3060 X	2667	-0-	-393	-0-	141	1	2525	2	Y	1			14
							1	9							
12		3162 X	2037	-0-	-1125	-0-	104	1	1932	2	Y	1			15
							1	9							
01		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	148	1	2631	2	Y	2			17
							2	9							
02		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	152	1	2672	2	Y	-0-			17
03		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	178	1	3160	2	Y	3			20
							3	9							
*04		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	231	1	3706	2	Y	-0-			20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
RITA RAE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 233648		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9540 - 10530	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6870 X	6266	-0-	-604	-0-	332 1	5932 2	Y	2			5	
12	6944 X	6469	-0-	-475	-0-	329 1	6140 2	Y	-0-			5	
01	6820 X	6309	-0-	-511	-0-	336 1	5970 2	Y	3	7 1		1	
02	5712 X	5581	-0-	-131	-0-	300 1	5280 2	Y	1			2	
03	6324 X	6231	-0-	-93	-0-	332 1	5898 2	Y	1			3	
*04	6120 X	5948	-0-	-172	-0-	349 1	5598 2	Y	1			4	

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 233731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9156 - 9974	
11	4410 X	4293	-0-	-117	-0-	227 1	4065 2	Y	1			7	
12	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	305 1	5683 2	Y	4			11	
01	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	258 1	4576 2	Y	-0-			11	
02	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	245 1	4317 2	Y	1	11 1		1	
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	214 1	3805 2	Y	4			5	
*04	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	266 1	4265 2	Y	1			6	

SITTON GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234165		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8936 - 10194	
11	3120 X	3049	-0-	-71	-0-	161 1	2888 2	Y	-0-			15	
12	3162 X	3039	-0-	-123	-0-	155 1	2883 2	Y	1			16	
01	3162 X	2980	-0-	-182	-0-	159 1	2820 2	Y	1			17	
02	2856 X	2635	-0-	-221	-0-	141 1	2486 2	Y	7	14 1		10	
03	3162 X	2905	-0-	-257	-0-	155 1	2750 2	Y	-0-			10	
*04	3060 X	2859	-0-	-201	-0-	168 1	2691 2	Y	-0-			10	

CINDY SUE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234315		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10443		PERF. 9447 - 10334	
11	4110 X	3834	-0-	-276	-0-	203 1	3631 2	Y	-0-			4	
12	4123 X	3883	-0-	-240	-0-	198 1	3685 2	Y	-0-			4	
01	4092 X	3816	-0-	-276	-0-	203 1	3612 2	Y	1			5	
02	3668 X	3379	-0-	-289	-0-	181 1	3191 2	Y	6			11	
03	3999 X	3733	-0-	-266	-0-	199 1	3533 2	Y	1	6 1		6	
*04	3840 X	3602	-0-	-238	-0-	211 1	3391 2	Y	-0-			6	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234316		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9320 - 10077	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140 X	3759	-0-	-381	-0-	199	1	3560	2	Y	-0-		6
12	4123 X	3817	-0-	-306	-0-	194	1	3619	2	Y	4		10
01	4030 X	3674	-0-	-356	-0-	196	1	3478	2	Y	-0-		10
02	3584 X	3276	-0-	-308	-0-	176	1	3098	2	Y	2	11 1	1
03	3968 X	3749	-0-	-219	-0-	199	1	3546	2	Y	4		5
*04	3750 X	3577	-0-	-173	-0-	210	1	3366	2	Y	1		6

LOLA D GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234334		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9151 - 10267	
11	2490 N	2374	-0-	-116	-0-	125	1	2241	2	Y	7	13 1	8
12	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	125	1	2327	2	Y	6		14
01	2356 N	2268	-0-	-88	-0-	120	1	2127	2	Y	19	19 1	14
02	2212 N	2012	-0-	-200	-0-	108	1	1893	2	Y	10		24
03	2449 N	2227	-0-	-222	-0-	117	1	2086	2	Y	22		46
*04	2190 N	2127	-0-	-63	-0-	124	1	1993	2	Y	9	37 1	18

SITTON GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9100 - 10282	
11	4230 X	3958	-0-	-272	-0-	210	1	3748	2	Y	-0-		15
12	4340 X	4064	-0-	-276	-0-	207	1	3855	2	Y	2		17
01	4247 X	3983	-0-	-264	-0-	212	1	3771	2	Y	-0-		17
02	3696 X	3569	-0-	-127	-0-	191	1	3370	2	Y	7	14 1	10
03	4092 X	3936	-0-	-156	-0-	210	1	3726	2	Y	-0-		10
*04	3960 X	3746	-0-	-214	-0-	220	1	3526	2	Y	-0-		10

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9428 - 10192	
11	5220 X	4984	-0-	-236	-0-	264	1	4720	2	Y	-0-		16
12	5394 X	5166	-0-	-228	-0-	263	1	4902	2	Y	1		17
01	5270 X	4995	-0-	-275	-0-	266	1	4723	2	Y	5	20 1	2
02	4760 X	4595	-0-	-165	-0-	247	1	4347	2	Y	1		3
03	5270 X	5174	-0-	-96	-0-	275	1	4897	2	Y	2		5
*04	5010 X	4856	-0-	-154	-0-	285	1	4571	2	Y	-0-		5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
RITA RAE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234676		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9501 - 10596	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4020 X	3795	-0-	-225	-0-	201	1	3592	2	Y	2		11
12	4092 X	3837	-0-	-255	-0-	195	1	3642	2	Y	-0-		11
01	4030 X	3744	-0-	-286	-0-	199	1	3542	2	Y	3	13 1	1
02	3612 X	3318	-0-	-294	-0-	178	1	3139	2	Y	1		2
03	3937 X	3756	-0-	-181	-0-	200	1	3555	2	Y	1		3
*04	3810 X	3531	-0-	-279	-0-	207	1	3323	2	Y	1		4

RITA RAE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9475 - 10372	
11	6570 X	6085	-0-	-485	-0-	322	1	5761	2	Y	2		5
12	6603 X	6204	-0-	-399	-0-	316	1	5888	2	Y	-0-		5
01	6479 X	6079	-0-	-400	-0-	324	1	5751	2	Y	4	8 1	1
02	5796 X	5378	-0-	-418	-0-	289	1	5088	2	Y	1		2
03	6293 X	5991	-0-	-302	-0-	319	1	5671	2	Y	1		3
*04	6090 X	5728	-0-	-362	-0-	336	1	5391	2	Y	1		4

DOUGLASS GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 234726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9326 - 10125	
11	4890 X	4596	-0-	-294	-0-	243	1	4353	2	Y	-0-		23
12	4991 X	4700	-0-	-291	-0-	239	1	4459	2	Y	2		25
01	4898 X	4618	-0-	-280	-0-	246	1	4368	2	Y	4		29
02	4424 X	4100	-0-	-324	-0-	220	1	3874	2	Y	5		34
03	4805 X	4555	-0-	-250	-0-	242	1	4312	2	Y	1		35
*04	4590 X	4417	-0-	-173	-0-	259	1	4156	2	Y	2		37

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234891		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10668		PERF. 9418 - 10664			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
BLACK STONE		WELL #: 6		RRCID -> 234892		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	298	1	5329	2	Y	2	7
12	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	288	1	5365	2	Y	1	8
01	5580 X	5485	-0-	-95	-0-	292	1	5191	2	Y	2	10
02	5152 X	5050	-0-	-102	-0-	271	1	4773	2	Y	5	8 1
03	5704 X	5618	-0-	-86	-0-	299	1	5317	2	Y	2	9
*04	5520 X	5339	-0-	-181	-0-	313	1	5025	2	Y	1	10

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234895		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 234901		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 235207		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183		
11	2610 X	1953	-0-	-657	-0-	103	1	1850	2	Y	-0-	6
12	2294 N	1875	-0-	-419	-0-	95	1	1776	2	Y	4	10
01	2325 N	1963	-0-	-362	-0-	105	1	1858	2	Y	-0-	10
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	101	1	1784	2	Y	2	11 1
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	110	1	1960	2	Y	4	5
*04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	117	1	1875	2	Y	1	6

FAITH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 235311		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715		
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	Y	-0-	12
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	2	Y	-0-	12
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	59	1	1056	2	Y	-0-	12
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-	12
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	2	Y	-0-	12
*04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-	12

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 235659		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
WEAVER GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 235753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9272 - 10168	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3390 X	1244	-0-	-2146	-0-	66 1	1174 2	Y	4			12	
12	3348 X	1121	-0-	-2227	-0-	57 1	1064 2	Y	-0-			12	
01	2604 X	1766	-0-	-838	-0-	94 1	1668 2	Y	4			16	
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	192 1	3376 2	Y	2	16	1	2	
03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	207 1	3679 2	Y	3			5	
*04	3000 N	3510	-0-	510	510	206 1	3302 2	Y	2			7	

DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 235755		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9721 - 10715	
11	2820 X	2520	-0-	-300	-0-	133 1	2387 2	Y	-0-			23	
12	2883 N	2576	-0-	-307	-0-	131 1	2445 2	Y	-0-			23	
01	2759 N	2605	-0-	-154	-0-	139 1	2465 2	Y	1	14	1	10	
02	2352 N	2346	-0-	-6	-0-	126 1	2220 2	Y	-0-			10	
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	138 1	2452 2	Y	-0-			10	
*04	2520 N	2353	-0-	-167	-0-	138 1	2215 2	Y	-0-			10	

RITA RAE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 235756		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10538		PERF. 9523 - 10295	
11	9150 X	8512	-0-	-638	-0-	450 1	8056 2	Y	5			13	
12	9393 X	8518	-0-	-875	-0-	434 1	8084 2	Y	-0-			13	
01	9207 X	8506	-0-	-701	-0-	453 1	8050 2	Y	3	15	1	1	
02	7924 X	7471	-0-	-453	-0-	402 1	7067 2	Y	2			3	
03	8773 X	8308	-0-	-465	-0-	442 1	7865 2	Y	1			4	
*04	8490 X	7940	-0-	-550	-0-	466 1	7473 2	Y	1			5	

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 18		RRCID -> 235774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9038 - 10170	
11	4170 X	3508	-0-	-662	-0-	186 1	3319 2	Y	3			5	
12	4309 X	3618	-0-	-691	-0-	184 1	3433 2	Y	1			6	
01	4278 X	3395	-0-	-883	-0-	181 1	3211 2	Y	3			9	
02	3388 X	2969	-0-	-419	-0-	159 1	2803 2	Y	6			15	
03	3627 X	3301	-0-	-326	-0-	176 1	3124 2	Y	1			16	
*04	3510 X	3285	-0-	-225	-0-	193 1	3090 2	Y	2	13	1	5	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3750 X	3384	-0-	-366	-0-	179	1	3204	2	Y	1	7
12	3751 X	3342	-0-	-409	-0-	170	1	3168	2	Y	4	11
01	3689 X	3029	-0-	-660	-0-	161	1	2868	2	Y	-0-	11
02	3304 X	2406	-0-	-898	-0-	129	1	2276	2	Y	1	1
03	3658 X	3071	-0-	-587	-0-	163	1	2904	2	Y	4	5
*04	3390 X	2910	-0-	-480	-0-	171	1	2738	2	Y	1	6

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190												
11	4140 X	3693	-0-	-447	-0-	196	1	3497	2	Y	-0-	11
12	4061 X	3576	-0-	-485	-0-	182	1	3390	2	Y	4	15
01	4030 X	3572	-0-	-458	-0-	190	1	3382	2	Y	-0-	15
02	3388 X	3148	-0-	-240	-0-	169	1	2977	2	Y	2	1
03	3751 X	3495	-0-	-256	-0-	186	1	3305	2	Y	4	5
*04	3630 X	3319	-0-	-311	-0-	195	1	3123	2	Y	1	6

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317												
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	260	1	4651	2	Y	1	36
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	254	1	4734	2	Y	3	39
01	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	289	1	5130	2	Y	11	50
02	4900 X	4565	-0-	-335	-0-	245	1	4318	2	Y	2	13
03	5301 X	5060	-0-	-241	-0-	269	1	4789	2	Y	2	15
*04	5250 X	4756	-0-	-494	-0-	279	1	4475	2	Y	2	3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484												
11	7530 X	7188	-0-	-342	-0-	381	1	6806	2	Y	1	27
12	7719 X	7365	-0-	-354	-0-	375	1	6990	2	Y	-0-	27
01	7626 X	7197	-0-	-429	-0-	383	1	6811	2	Y	3	12
02	6832 X	6249	-0-	-583	-0-	336	1	5913	2	Y	-0-	12
03	7471 X	6905	-0-	-566	-0-	368	1	6535	2	Y	2	14
*04	7200 X	6801	-0-	-399	-0-	399	1	6401	2	Y	1	15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
BLACK STONE		WELL #: 8		RRCID -> 236633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8380 - 10306		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	164	1	2938	2	Y	2			7
12	3193 X	3027	-0-	-166	-0-	154	1	2872	2	Y	1			8
01	3193 X	2997	-0-	-196	-0-	160	1	2835	2	Y	2			10
02	2996 X	2790	-0-	-206	-0-	150	1	2634	2	Y	5	8	1	7
03	3317 X	3074	-0-	-243	-0-	164	1	2908	2	Y	2			9
*04	3090 X	3053	-0-	-37	-0-	179	1	2873	2	Y	1			10

DANA LYNN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236652		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9471 - 10498				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SITTON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 236654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 9216 - 10426		
11	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	187	1	3350	2	Y	-0-			15
12	3782 X	3487	-0-	-295	-0-	177	1	3308	2	Y	2			17
01	3751 X	3324	-0-	-427	-0-	177	1	3147	2	Y	-0-			17
02	3388 X	3027	-0-	-361	-0-	162	1	2857	2	Y	7	14	1	10
03	3689 X	3432	-0-	-257	-0-	183	1	3249	2	Y	-0-			10
*04	3540 X	3153	-0-	-387	-0-	185	1	2968	2	Y	-0-			10

LOLA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8866 - 10034		
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	245	1	4384	2	Y	3			11
12	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	246	1	4579	2	Y	16			27
01	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	256	1	4539	2	Y	4	29	1	2
02	4312 X	4231	-0-	-81	-0-	227	1	4002	2	Y	2			4
03	4836 X	4515	-0-	-321	-0-	240	1	4274	2	Y	1			5
*04	4680 X	4436	-0-	-244	-0-	260	1	4172	2	Y	4			9

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237090		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10418		PERF. 9336 - 10318				
11	2100 N	1999	-0-	-101	-0-	106	1	1893	2	Y	-0-			1
12	2170 N	2039	-0-	-131	-0-	104	1	1935	2	Y	-0-			1
01	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	110	1	1946	2	Y	1			2
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	103	1	1817	2	Y	-0-			2
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	114	1	2029	2	Y	-0-			2
*04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	116	1	1857	2	Y	31	29	1	4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
MARIE, FRANKI GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 237222			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	5370 X	5031	-0-	-339	-0-	266 1 3 9	4762 2	Y	3		32	
12	5549 X	5144	-0-	-405	-0-	261 1 17 9	4866 2	Y	15		47	
01	5425 X	4897	-0-	-528	-0-	261 1 6 9	4630 2	Y	5	50 1	2	
02	4900 X	4511	-0-	-389	-0-	242 1 2 9	4267 2	Y	2		4	
03	5363 X	5105	-0-	-258	-0-	271 1 9 9	4825 2	Y	8		12	
*04	5040 X	4972	-0-	-68	-0-	290 1 26 9	4656 2	Y	24		36	

CHELLE GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 237589			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063	
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	156 1 15 9	2782 2	Y	14	38 1	14	
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	150 1 7 9	2803 2	Y	6		20	
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	141 1 20 9	2508 2	Y	18	24 1	14	
02	2828 X	2519	-0-	-309	-0-	135 1 11 9	2373 2	Y	10		24	
03	3131 X	2671	-0-	-460	-0-	141 1 23 9	2507 2	Y	21		45	
*04	2940 X	2687	-0-	-253	-0-	157 1 11 9	2519 2	Y	10	37 1	18	

DESHA GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 237837			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334	
11	5130 X	4526	-0-	-604	-0-	240 1 1 9	4285 2	Y	1		61	
12	5301 X	4554	-0-	-747	-0-	232 1 1 9	4321 2	Y	1		62	
01	5301 X	4524	-0-	-777	-0-	241 1	4283 2	Y	-0-		62	
02	4340 X	3973	-0-	-367	-0-	214 1 1 9	3758 2	Y	1		63	
03	4743 X	4344	-0-	-399	-0-	231 1	4113 2	Y	-0-		63	
*04	4530 X	4061	-0-	-469	-0-	238 1 1 9	3822 2	Y	1		64	

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 237849			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165	
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	178 1 6 9	3179 2	Y	5		12	
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	178 1 9 9	3313 2	Y	8		20	
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	174 1 7 9	3095 2	Y	6	22 1	4	
02	3164 X	3030	-0-	-134	-0-	162 1 8 9	2860 2	Y	7		11	
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	192 1 6 9	3410 2	Y	5	11 1	5	
*04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	208 1	3332 2	Y	-0-		5	

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4710 X	4461	-0-	-249	-0-	236 1	4217 2	Y	7			16
12	4867 X	4216	-0-	-651	-0-	214 1	3999 2	Y	3			19
01	4836 X	4129	-0-	-707	-0-	220 1	3900 2	Y	8			27
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	213 1	3741 2	Y	29	28 1		28
03	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	236 1	4189 2	Y	9			37
*04	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	250 1	4010 2	Y	10			47

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

11	3750 X	3514	-0-	-236	-0-	186 1	3326 2	Y	2			7
12	3875 X	3633	-0-	-242	-0-	185 1	3447 2	Y	1			8
01	3875 X	3390	-0-	-485	-0-	181 1	3207 2	Y	2			10
02	3500 X	3175	-0-	-325	-0-	170 1	2999 2	Y	5	8 1		7
03	3782 X	3648	-0-	-134	-0-	194 1	3452 2	Y	2			9
*04	3510 X	3480	-0-	-30	-0-	204 1	3275 2	Y	1			10

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

11	4230 X	3922	-0-	-308	-0-	208 1	3714 2	Y	-0-			15
12	4278 X	4119	-0-	-159	-0-	210 1	3908 2	Y	1			16
01	4278 X	3717	-0-	-561	-0-	198 1	3513 2	Y	5	19 1		2
02	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	193 1	3404 2	Y	-0-			2
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	217 1	3860 2	Y	1			3
*04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	227 1	3638 2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
CALEB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239195		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8868 - 9873						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3120 X	2848	-0-	-272	-0-	150	1	2683	2	Y	14					69
12	3162 X	2979	-0-	-183	-0-	151	1	2809	2	Y	17	59	1			27
01	3069 X	2895	-0-	-174	-0-	153	1	2721	2	Y	19					46
02	2772 X	2602	-0-	-170	-0-	139	1	2449	2	Y	13	32	1			27
03	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	154	1	2739	2	Y	15					42
*04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	166	1	2659	2	Y	3					45

WEAVER GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 239196		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 8990 - 10424				
11	2940 X	2725	-0-	-215	-0-	144	1	2575	2	Y	5					13
12	2976 X	2775	-0-	-201	-0-	141	1	2634	2	Y	-0-					13
01	2883 X	2686	-0-	-197	-0-	143	1	2537	2	Y	5					18
02	2604 X	2365	-0-	-239	-0-	127	1	2236	2	Y	2	18	1			2
03	2883 X	2728	-0-	-155	-0-	145	1	2580	2	Y	3					5
*04	2730 X	2674	-0-	-56	-0-	157	1	2515	2	Y	2					7

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239198		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8608 - 10122				
11	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	350	1	6260	2	Y	7					18
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	270	1	5040	2	Y	8					26
01	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	320	1	5689	2	Y	6	28	1			4
02	4788 X	4298	-0-	-490	-0-	230	1	4055	2	Y	12					16
03	5301 X	4693	-0-	-608	-0-	249	1	4426	2	Y	16	16	1			16
*04	5130 X	4597	-0-	-533	-0-	270	1	4326	2	Y	1					17

JENNY BETH GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 239236		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9369 - 10472				
11	4110 X	3899	-0-	-211	-0-	206	1	3692	2	Y	1					12
12	4216 X	3825	-0-	-391	-0-	195	1	3629	2	Y	1					13
01	4185 X	3674	-0-	-511	-0-	196	1	3475	2	Y	3					16
02	3640 X	3509	-0-	-131	-0-	189	1	3320	2	Y	-0-					16
03	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	208	1	3699	2	Y	2					18
*04	3900 X	3678	-0-	-222	-0-	216	1	3461	2	Y	1					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7590 X	7114	-0-	-476	-0-	376	1	6732	2	Y	5			12
12	7719 X	7198	-0-	-521	-0-	366	1	6823	2	Y	8			20
01	7626 X	7040	-0-	-586	-0-	375	1	6658	2	Y	6	22	1	4
02	6804 X	6332	-0-	-472	-0-	339	1	5964	2	Y	26			30
03	7347 X	7037	-0-	-310	-0-	373	1	6640	2	Y	22	29	1	23
*04	7110 X	6624	-0-	-486	-0-	389	1	6234	2	Y	1			24

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

11	3690 X	3609	-0-	-81	-0-	191	1	3418	2	Y	-0-			24
12	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	186	1	3472	2	Y	-0-			24
01	3813 X	3567	-0-	-246	-0-	190	1	3377	2	Y	-0-			24
02	3444 X	3105	-0-	-339	-0-	167	1	2938	2	Y	-0-			24
03	3751 X	3453	-0-	-298	-0-	184	1	3269	2	Y	-0-			24
*04	3600 X	3279	-0-	-321	-0-	192	1	3087	2	Y	-0-			24

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-			-0-
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-			-0-
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-			-0-
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	389	2			N	-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-			-0-

BLACK STONE-FRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

11	4980 X	4211	-0-	-769	-0-	223	1	3982	2	Y	5			12
12	5146 X	4212	-0-	-934	-0-	214	1	3989	2	Y	8			20
01	4929 X	3895	-0-	-1034	-0-	207	1	3681	2	Y	6	22	1	4
02	4144 X	4037	-0-	-107	-0-	217	1	3812	2	Y	7			11
03	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	319	1	5668	2	Y	18	11	1	18
*04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	352	1	5653	2	Y	1			19

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

11	5100 X	4390	-0-	-710	-0-	232	1	4157	2	Y	1			17
12	5084 X	4438	-0-	-646	-0-	226	1	4210	2	Y	2			19
01	5084 X	4800	-0-	-284	-0-	255	1	4531	2	Y	13	30	1	2
02	4536 X	4093	-0-	-443	-0-	220	1	3872	2	Y	1			3
03	4526 X	3983	-0-	-543	-0-	212	1	3762	2	Y	8			11
*04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	284	1	4548	2	Y	2			13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 240502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 7988 - 10075	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	225	1	4017	2	Y	7		16
12	4278 X	4196	-0-	-82	-0-	213	1	3970	2	Y	12		28
01	4278 X	4097	-0-	-181	-0-	218	1	3867	2	Y	11		39
02	3976 X	3514	-0-	-462	-0-	187	1	3296	2	Y	28	39 1	28
03	4402 X	4031	-0-	-371	-0-	214	1	3807	2	Y	9		37
*04	4260 X	3451	-0-	-809	-0-	202	1	3238	2	Y	10		47

LOLA D GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 240547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8024 - 9872	
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	166	1	2962	2	Y	14		48
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	164	1	3064	2	Y	16		64
01	3255 X	3223	-0-	-32	-0-	172	1	3047	2	Y	4	66 1	2
02	2940 X	2158	-0-	-782	-0-	115	1	2031	2	Y	11		13
03	3255 X	2336	-0-	-919	-0-	124	1	2201	2	Y	10		23
*04	3150 X	2199	-0-	-951	-0-	128	1	2060	2	Y	10		33

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 242532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9356 - 10490	
11	2820 X	2538	-0-	-282	-0-	134	1	2403	2	Y	1		7
12	2821 X	2650	-0-	-171	-0-	135	1	2512	2	Y	3		10
01	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	133	1	2369	2	Y	1		11
02	2380 N	2334	-0-	-46	-0-	125	1	2208	2	Y	1	11 1	1
03	2635 N	2566	-0-	-69	-0-	136	1	2426	2	Y	4		5
*04	2430 N	2160	-0-	-270	-0-	127	1	2032	2	Y	1		6

LOLA D GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242533		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9394 - 10457	
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	91	1	1635	2	Y	-0-		9
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1582	2	Y	-0-		9
01	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	78	1	1380	2	Y	-0-		9
02	1624 N	1352	-0-	-272	-0-	73	1	1279	2	Y	-0-		9
03	1674 N	1427	-0-	-247	-0-	76	1	1351	2	Y	-0-		9
*04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	96	1	1538	2	Y	-0-		9

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737											
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390 X	3289	-0-	-101	-0-	174 1	3114 2	Y	1		15
12	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	173 1	3230 2	Y	3		18
01	3627 X	3183	-0-	-444	-0-	168 1	2992 2	Y	21	34 1	5
02	3276 X	2627	-0-	-649	-0-	141 1	2480 2	Y	5		10
03	3503 X	3342	-0-	-161	-0-	178 1	3160 2	Y	4		14
*04	3300 X	3023	-0-	-277	-0-	177 1	2846 2	Y	-0-		14

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370											
11	2640 N	2305	-0-	-335	-0-	122 1	2177 2	Y	5		103
12	2573 N	1822	-0-	-751	-0-	92 1	1721 2	Y	8	102 1	9
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	131 1	2319 2	Y	17		26
02	2156 N	2115	-0-	-41	-0-	113 1	1987 2	Y	14		40
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	124 1	2201 2	Y	12		52
*04	2400 N	2376	-0-	-24	-0-	139 1	2223 2	Y	13		65

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592											
11	2970 X	2828	-0-	-142	-0-	150 1	2678 2	Y	-0-		24
12	3007 X	2887	-0-	-120	-0-	147 1	2740 2	Y	-0-		24
01	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	147 1	2609 2	Y	2	15 1	11
02	2632 X	2386	-0-	-246	-0-	128 1	2258 2	Y	-0-		11
03	2914 X	2740	-0-	-174	-0-	146 1	2594 2	Y	-0-		11
*04	2820 X	2602	-0-	-218	-0-	153 1	2449 2	Y	-0-		11

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422											
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	100 1	1780 2	Y	-0-		5
12	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	96 1	1781 2	Y	2		7
01	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	96 1	1710 2	Y	-0-		7
02	1708 N	1608	-0-	-100	-0-	86 1	1520 2	Y	2		9
03	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	97 1	1725 2	Y	2		11
*04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	104 1	1665 2	Y	1		12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	218 1	3895 2	Y	25	53 1	14
12	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	28 9	3963 2	Y	11		25
01	3875 X	3682	-0-	-193	-0-	213 1	3472 2	Y	14		39
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	12 9	3357 2	Y	12	47 1	4
03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	195 1	3826 2	Y	18		22
*04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	15 9	3450 2	Y	3		25

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

11	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	380 1	6791 2	Y	4		46
12	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	4 9	6612 2	Y	4		50
01	7502 X	6702	-0-	-800	-0-	355 1	6323 2	Y	21	66 1	5
02	7168 X	5861	-0-	-1307	-0-	4 9	5542 2	Y	4		9
03	7936 X	6488	-0-	-1448	-0-	315 1	6140 2	Y	3		12
*04	7170 X	5933	-0-	-1237	-0-	345 1	5584 2	Y	1		13

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

11	4650 X	1550	-0-	-3100	-0-	82 1	1466 2	Y	2		15
12	4464 X	2481	-0-	-1983	-0-	2 9	2338 2	Y	16		31
01	3131 X	2258	-0-	-873	-0-	125 1	2134 2	Y	4	33 1	2
02	2352 X	1729	-0-	-623	-0-	18 9	1634 2	Y	2		4
03	2480 X	1969	-0-	-511	-0-	120 1	1863 2	Y	1		5
*04	2400 X	1723	-0-	-677	-0-	4 9	1619 2	Y	3		8

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

11	5010 X	4753	-0-	-257	-0-	251 1	4496 2	Y	5		13
12	5115 X	4866	-0-	-249	-0-	6 9	4618 2	Y	-0-		13
01	4991 X	4757	-0-	-234	-0-	248 1	4498 2	Y	5		18
02	4452 X	4258	-0-	-194	-0-	253 1	4027 2	Y	2	18 1	2
03	4929 X	4725	-0-	-204	-0-	6 9	4471 2	Y	3		5
*04	4740 X	4533	-0-	-207	-0-	229 1	4265 2	Y	2		7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 243308		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10599		PERF. 9456 - 10468		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	212 1	3797 2		Y	1			2
12		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	202 1	3757 2		Y	1			3
01		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	193 1	3433 2		Y	1			4
02		3612 X	2736	-0-	-876	-0-	147 1	2588 2		Y	1			5
03		3999 X	3122	-0-	-877	-0-	166 1	2949 2		Y	6			11
*04		3870 X	2912	-0-	-958	-0-	171 1	2740 2		Y	1	11 1		1

RITA RAE GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 243317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10567		PERF. 9493 - 10434		
11		11010 X	10075	-0-	-935	-0-	533 1	9534 2		Y	7			18
12		11191 X	10228	-0-	-963	-0-	520 1	9702 2		Y	5			23
01		11005 X	9950	-0-	-1055	-0-	530 1	9420 2		Y	-0-	11 1		12
02		9604 X	8800	-0-	-804	-0-	473 1	8325 2		Y	2			14
03		10633 X	9751	-0-	-882	-0-	519 1	9231 2		Y	1			15
*04		10080 X	9308	-0-	-772	-0-	546 1	8761 2		Y	1			16

JACKSON PAUL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7959 - 10333		
11		4800 X	4478	-0-	-322	-0-	237 1	4232 2		Y	8			17
12		4960 X	4502	-0-	-458	-0-	228 1	4259 2		Y	14			31
01		4867 X	4299	-0-	-568	-0-	228 1	4058 2		Y	12			43
02		4312 X	3888	-0-	-424	-0-	207 1	3649 2		Y	29	44 1		28
03		4681 X	4435	-0-	-246	-0-	236 1	4189 2		Y	9			37
*04		4470 X	4455	-0-	-15	-0-	261 1	4183 2		Y	10			47

HAILEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 244256		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9922 - 10163				
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	77 1	1373 2		N	-0-			12
12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	68 1	1267 2		N	-0-			12
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	68 1	1209 2		N	-0-			12
02		1344 N	1174	-0-	-170	-0-	63 1	1111 2		N	-0-			12
03		1333 N	1166	-0-	-167	-0-	62 1	1104 2		N	-0-			12
*04		1230 N	1105	-0-	-125	-0-	65 1	1040 2		N	-0-			12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5430 X	3954	-0-	-1476	-0-	209	1	3731	2	Y	13	23 1	13
12	5208 X	4498	-0-	-710	-0-	228	1	4249	2	Y	19		32
01	4960 X	4158	-0-	-802	-0-	220	1	3917	2	Y	19	37 1	14
02	4480 X	3663	-0-	-817	-0-	196	1	3455	2	Y	11		25
03	4619 X	3557	-0-	-1062	-0-	188	1	3339	2	Y	27		52
*04	4350 X	3292	-0-	-1058	-0-	193	1	3088	2	Y	10	43 1	19

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344													
11	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	72	1	1293	2	Y	1		12
12	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	69	1	1287	2	Y	3		15
01	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	72	1	1279	2	Y	13	26 1	2
02	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	67	1	1182	2	Y	1		3
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	86	1	1532	2	Y	10		13
*04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	84	1	1350	2	Y	1		14

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314													
11	4410 X	4204	-0-	-206	-0-	223	1	3980	2	Y	1		12
12	4557 X	4353	-0-	-204	-0-	221	1	4129	2	Y	3		15
01	4557 X	3642	-0-	-915	-0-	193	1	3435	2	Y	13	26 1	2
02	3976 X	769	-0-	-3207	-0-	41	1	727	2	Y	1		3
03	4402 X	165	-0-	-4237	-0-	9	1	154	2	Y	2		5
*04	4200 X	32	-0-	-4168	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		5

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556													
11	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	134	1	2395	2	Y	-0-		31
12	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	131	1	2442	2	Y	-0-		31
01	2387 N	2386	-0-	-1	-0-	127	1	2258	2	Y	1	19 1	13
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	131	1	2302	2	Y	-0-		13
03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	145	1	2582	2	Y	-0-		13
*04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	143	1	2290	2	Y	-0-		13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3060 X	2429	-0-	-631	-0-	128 1	2295 2	Y	5			14
12	3162 X	937	-0-	-2225	-0-	47 1	881 2	Y	8			22
01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	183 1	3242 2	Y	6	24	1	4
02	2660 X	2575	-0-	-85	-0-	138 1	2429 2	Y	7			11
03	2945 X	2857	-0-	-88	-0-	152 1	2699 2	Y	5	11	1	5
*04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	184 1	2957 2	Y	-0-			5

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

11	2730 X	2567	-0-	-163	-0-	136 1	2431 2	Y	-0-			10
12	2821 X	2522	-0-	-299	-0-	128 1	2392 2	Y	2			12
01	2759 X	2362	-0-	-397	-0-	126 1	2236 2	Y	-0-			12
02	2408 X	2104	-0-	-304	-0-	113 1	1989 2	Y	2			14
03	2666 X	2479	-0-	-187	-0-	132 1	2345 2	Y	2			16
*04	2580 X	2405	-0-	-175	-0-	141 1	2263 2	Y	1			17

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

11	5760 X	4824	-0-	-936	-0-	252 1	4508 2	Y	58	68	1	59
12	5952 X	4614	-0-	-1338	-0-	234 1	4366 2	Y	13			72
01	5890 X	4745	-0-	-1145	-0-	252 1	4472 2	Y	19	77	1	14
02	4816 X	4216	-0-	-600	-0-	226 1	3978 2	Y	11			25
03	5332 X	4651	-0-	-681	-0-	246 1	4382 2	Y	21			46
*04	4830 X	4302	-0-	-528	-0-	252 1	4036 2	Y	13	38	1	21

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

11	4860 X	3966	-0-	-894	-0-	209 1	3731 2	Y	24	36	1	13
12	5022 X	4224	-0-	-798	-0-	214 1	3998 2	Y	11			24
01	4960 X	4108	-0-	-852	-0-	218 1	3875 2	Y	14			38
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	212 1	3722 2	Y	13	46	1	5
03	3844 X	3597	-0-	-247	-0-	191 1	3388 2	Y	16			21
*04	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	207 1	3321 2	Y	3			24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 245373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 8961 - 10180	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3510 X	3355	-0-	-155	-0-	177 1	3172 2	Y	5			13	
12	3627 X	3328	-0-	-299	-0-	169 1	3150 2	Y	8			21	
01	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	177 1	3148 2	Y	6	23 1		4	
02	3192 X	2914	-0-	-278	-0-	156 1	2750 2	Y	7			11	
03	3534 X	3285	-0-	-249	-0-	175 1	3104 2	Y	5	11 1		5	
*04	3360 X	3153	-0-	-207	-0-	185 1	2968 2	Y	-0-			5	

MELINDA, MOLLIE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 245545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10533		PERF. 9324 - 10448	
11	2730 X	2468	-0-	-262	-0-	131 1	2336 2	Y	1			15	
12	2635 X	2570	-0-	-65	-0-	131 1	2439 2	Y	-0-			15	
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	137 1	2430 2	Y	1			16	
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	126 1	2214 2	Y	-0-			16	
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	141 1	2515 2	Y	-0-			16	
*04	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	154 1	2466 2	Y	-0-			16	

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10136		PERF. 8498 - 10084	
11	3180 X	2796	-0-	-384	-0-	147 1	2621 2	Y	25	52 1		14	
12	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	192 1	3578 2	Y	11			25	
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	204 1	3617 2	Y	15			40	
02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	196 1	3446 2	Y	11	47 1		4	
03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	204 1	3625 2	Y	18			22	
*04	3690 X	2793	-0-	-897	-0-	163 1	2621 2	Y	8			30	

PAIGE GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 245650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 9704 - 10645	
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	193 1	3451 2	Y	1			12	
12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	160 1	2979 2	Y	8			20	
01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	206 1	3661 2	Y	-0-			20	
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	161 1	2841 2	Y	1	17 1		4	
03	3069 X	2528	-0-	-541	-0-	135 1	2393 2	Y	-0-			4	
*04	2970 X	2382	-0-	-588	-0-	140 1	2241 2	Y	1			5	

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 245788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9379 - 10510	
11	5190 X	4804	-0-	-386	-0-	254 1	4550 2	Y	-0-			8	
12	5239 X	4891	-0-	-348	-0-	249 1	4642 2	Y	-0-			8	
01	5239 X	4742	-0-	-497	-0-	253 1	4489 2	Y	-0-			8	
02	4508 X	4133	-0-	-375	-0-	222 1	3911 2	Y	-0-			8	
03	4991 X	4621	-0-	-370	-0-	246 1	4375 2	Y	-0-			8	
*04	4800 X	4467	-0-	-333	-0-	262 1	4205 2	Y	-0-			8	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7020 X	6565	-0-	-455	-0-	348	1	6217	2	Y	-0-			15
12	7130 X	6728	-0-	-402	-0-	342	1	6385	2	Y	1			16
01	7037 X	6552	-0-	-485	-0-	349	1	6200	2	Y	3	18	1	1
02	6244 X	5817	-0-	-427	-0-	313	1	5503	2	Y	1			2
03	6913 X	6481	-0-	-432	-0-	345	1	6136	2	Y	-0-			2
*04	6570 X	6188	-0-	-382	-0-	363	1	5825	2	Y	-0-			2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

11	3870 X	3411	-0-	-459	-0-	181	1	3230	2	Y	-0-			9
12	3813 X	3312	-0-	-501	-0-	168	1	3140	2	Y	4			13
01	3720 X	3323	-0-	-397	-0-	177	1	3146	2	Y	-0-			13
02	3276 X	3006	-0-	-270	-0-	162	1	2843	2	Y	1	13	1	1
03	3627 X	3352	-0-	-275	-0-	178	1	3170	2	Y	4			5
*04	3420 X	3252	-0-	-168	-0-	191	1	3060	2	Y	1			6

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	100	1	1789	2	Y	6			14
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	1			15
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			15
02	1736 N	110	-0-	-1626	-0-	6	1	104	2	Y	-0-	15	1	-0-
03	341 N	122	-0-	-219	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

11	3870 X	3507	-0-	-363	-0-	185	1	3310	2	Y	11			22
12	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	191	1	3559	2	Y	-0-			22
01	3875 X	3789	-0-	-86	-0-	202	1	3586	2	Y	1			23
02	3444 X	3260	-0-	-184	-0-	175	1	3084	2	Y	1			24
03	3782 X	3540	-0-	-242	-0-	188	1	3351	2	Y	1			25
*04	3660 X	3303	-0-	-357	-0-	194	1	3107	2	Y	2	25	1	2

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

11	5490 X	5236	-0-	-254	-0-	277	1	4958	2	Y	1			7
12	5580 X	5328	-0-	-252	-0-	271	1	5057	2	Y	-0-			7
01	5487 X	5064	-0-	-423	-0-	270	1	4791	2	Y	3	9	1	1
02	4928 X	4560	-0-	-368	-0-	245	1	4314	2	Y	1			2
03	5425 X	5217	-0-	-208	-0-	278	1	4938	2	Y	1			3
*04	5250 X	4976	-0-	-274	-0-	292	1	4683	2	Y	1			4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246393		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9522 - 10357	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5670 X	5235	-0-	-435	-0-	277	1	4958	2	Y	-0-		21
12	5797 X	5275	-0-	-522	-0-	268	1	5006	2	Y	1		22
01	5704 X	5123	-0-	-581	-0-	273	1	4848	2	Y	2	23 1	1
02	4956 X	4533	-0-	-423	-0-	244	1	4289	2	Y	-0-		1
03	5487 X	5071	-0-	-416	-0-	270	1	4798	2	Y	3		4
*04	5250 X	4883	-0-	-367	-0-	287	1	4596	2	Y	-0-		4

NELDA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 246394		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 9744 - 10567			
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	2	Y	1		27
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1288	2	Y	2		29
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	68	1	1206	2	Y	4		33
02	1092 N	1024	-0-	-68	-0-	55	1	967	2	Y	2		35
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	72	1	1278	2	Y	4		39
*04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	2	Y	1		40

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246679		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8970 - 10293			
11	4530 X	4359	-0-	-171	-0-	229	1	4097	2	N	30		200
12	4650 X	4192	-0-	-458	-0-	207	1	3866	2	N	108	193 1	115
01	4650 X	4319	-0-	-331	-0-	228	1	4043	2	N	44	131 1	28
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	201	1	3546	2	N	35		63
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	213	1	3791	2	N	88	74 1	77
*04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	236	1	3779	2	N	35		112

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 247693		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10263		PERF. 9126 - 10081	
11	3960 X	3385	-0-	-575	-0-	179	1	3206	2	Y	-0-		7
12	3906 X	3573	-0-	-333	-0-	182	1	3387	2	Y	4		11
01	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	174	1	3098	2	Y	-0-		11
02	3332 X	2981	-0-	-351	-0-	160	1	2819	2	Y	2	12 1	1
03	3658 X	3327	-0-	-331	-0-	177	1	3146	2	Y	4		5
*04	3450 X	3217	-0-	-233	-0-	189	1	3027	2	Y	1		6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
JESSICA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 247694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3750 X	3590	-0-	-160	-0-	190 1	3400 2	Y	-0-		30
12	3875 X	3541	-0-	-334	-0-	180 1	3361 2	Y	-0-		30
01	3782 X	3516	-0-	-266	-0-	187 1	3329 2	Y	-0-	18 1	12
02	3416 X	3106	-0-	-310	-0-	167 1	2939 2	Y	-0-		12
03	3720 X	3476	-0-	-244	-0-	185 1	3290 2	Y	1		13
*04	3600 X	3236	-0-	-364	-0-	190 1	3045 2	Y	1		14
						1 9					
						1 9					
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 247956		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414	
11	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	332 1	5934 2	Y	-0-		23
12	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	332 1	6189 2	Y	1		24
						1 9					
01	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	338 1	5998 2	Y	-0-		24
02	5964 X	4685	-0-	-1279	-0-	252 1	4433 2	Y	-0-		24
03	6510 X	3394	-0-	-3116	-0-	181 1	3211 2	Y	2		26
						2 9					
*04	6300 X	3083	-0-	-3217	-0-	181 1	2901 2	Y	1		27
						1 9					
DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746	
11	11340 X	10761	-0-	-579	-0-	569 1	10172 2	N	18		133
						20 9					
12	11470 X	10855	-0-	-615	-0-	548 1	10216 2	N	83	166 1	50
						91 9					
01	11284 X	10332	-0-	-952	-0-	551 1	9781 2	N	-0-		50
02	10108 X	8991	-0-	-1117	-0-	483 1	8506 2	N	2		52
						2 9					
03	11191 X	10647	-0-	-544	-0-	563 1	10012 2	N	65		117
						72 9					
*04	10770 X	9903	-0-	-867	-0-	581 1	9312 2	N	9		126
						10 9					
ANDREW, CANAAN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458	
11	3240 X	3238	-0-	-2	-0-	171 1	3067 2	N	-0-		90
12	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	167 1	3119 2	N	-0-		90
01	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	170 1	3019 2	N	2		92
						2 9					
02	2968 X	2820	-0-	-148	-0-	152 1	2668 2	N	-0-		92
03	3286 X	3126	-0-	-160	-0-	166 1	2960 2	N	-0-		92
*04	3180 X	2997	-0-	-183	-0-	176 1	2821 2	N	-0-		92
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 249853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133	
11	3450 X	3064	-0-	-386	-0-	162 1	2896 2	Y	5		13
						6 9					
12	3441 X	3094	-0-	-347	-0-	157 1	2928 2	Y	8		21
						9 9					
01	3410 X	3049	-0-	-361	-0-	162 1	2880 2	Y	6	23 1	4
						7 9					
02	2968 X	2686	-0-	-282	-0-	144 1	2534 2	Y	7		11
						8 9					
03	3162 X	2394	-0-	-768	-0-	127 1	2261 2	Y	5	11 1	5
						6 9					
*04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	184 1	2953 2	Y	-0-		5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
JILLIAN KAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250128		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8510 - 9603	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	7890 X	7451	-0-	-439	-0-	394 1	7039 2	Y	16	84 1		12	
12	8091 X	7737	-0-	-354	-0-	18 9	7342 2	Y	1			13	
01	8029 X	7128	-0-	-901	-0-	394 1	6748 2	Y	-0-			13	
02	7252 X	6234	-0-	-1018	-0-	1 9	5898 2	Y	1			14	
03	8029 X	7597	-0-	-432	-0-	380 1	7175 2	Y	17			31	
*04	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	335 1	7140 2	Y	3			34	
						1 9							
						445 1							
						3 9							
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 250684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9489 - 10548	
11	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	350 1	6260 2	Y	2			9	
12	6727 X	6524	-0-	-203	-0-	2 9	6192 2	Y	-0-			9	
01	7099 X	6070	-0-	-1029	-0-	332 1	5724 2	Y	22	24 1		7	
02	6356 X	5548	-0-	-808	-0-	24 9	5248 2	Y	2			9	
03	7037 X	6215	-0-	-822	-0-	298 1	5882 2	Y	2			11	
*04	6600 X	5830	-0-	-770	-0-	2 9	5488 2	Y	-0-			11	
						342 1							
HAYES, WARREN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250739		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8610 - 9828	
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	169 1	3026 2	Y	15	80 1		12	
12	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	17 9	3591 2	Y	1			13	
01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	193 1	3592 2	Y	-0-			13	
02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	202 1	3147 2	Y	6			19	
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	179 1	3501 2	Y	17			36	
*04	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	7 9	3467 2	Y	3			39	
						197 1							
						216 1							
						3 9							
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 250858		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8988 - 10261	
11	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	214 1	3824 2	Y	6			78	
12	4309 X	2686	-0-	-1623	-0-	7 9	2548 2	Y	1			79	
01	4309 X	2582	-0-	-1727	-0-	137 1	2439 2	Y	5			84	
02	3136 X	1597	-0-	-1539	-0-	1 9	1509 2	Y	2	82 1		4	
03	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	137 1	4379 2	Y	27			31	
*04	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	86 1	3884 2	Y	11			42	
						246 1							
						30 9							
						242 1							
						12 9							
MOORE, K.		WELL #: 1		RRCID -> 251593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 9602 - 10438	
11	4680 X	4494	-0-	-186	-0-	238 1	4256 2	Y	-0-			8	
12	4836 X	4246	-0-	-590	-0-	216 1	4030 2	Y	-0-			8	
01	4836 X	4324	-0-	-512	-0-	230 1	4094 2	Y	-0-			8	
02	4200 X	3789	-0-	-411	-0-	204 1	3585 2	Y	-0-			8	
03	4650 X	4590	-0-	-60	-0-	244 1	4346 2	Y	-0-			8	
*04	4500 X	4328	-0-	-172	-0-	254 1	4074 2	Y	-0-			8	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6750 X	6299	-0-	-451	-0-	334 1	5964 2		Y	1			5
12	6882 X	6405	-0-	-477	-0-	326 1	6079 2		Y	-0-			5
01	6696 X	6225	-0-	-471	-0-	332 1	5889 2		Y	4	8 1		1
02	5992 X	5483	-0-	-509	-0-	295 1	5187 2		Y	1			2
03	6634 X	6109	-0-	-525	-0-	325 1	5783 2		Y	1			3
*04	6300 X	5783	-0-	-517	-0-	339 1	5443 2		Y	1			4

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

11	4590 X	4386	-0-	-204	-0-	232 1	4144 2		Y	9			54
12	4650 X	3926	-0-	-724	-0-	199 1	3716 2		Y	10	52 1		12
01	4805 X	4326	-0-	-479	-0-	230 1	4085 2		Y	10			22
02	4200 X	3967	-0-	-233	-0-	213 1	3741 2		Y	12	21 1		13
03	4650 X	4309	-0-	-341	-0-	229 1	4070 2		Y	9			22
*04	4380 X	3803	-0-	-577	-0-	223 1	3571 2		Y	8			30

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	180 1	3211 2		Y	13	32 1		13
12	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	180 1	3356 2		Y	18			31
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	180 1	3198 2		Y	19	36 1		14
02	3220 X	3022	-0-	-198	-0-	162 1	2848 2		Y	11			25
03	3565 X	3300	-0-	-265	-0-	174 1	3103 2		Y	21			46
*04	3450 X	3185	-0-	-265	-0-	186 1	2988 2		Y	10	38 1		18

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

11	8130 X	7520	-0-	-610	-0-	398 1	7122 2		Y	-0-			19
12	8215 X	7627	-0-	-588	-0-	388 1	7239 2		Y	-0-			19
01	7967 X	7413	-0-	-554	-0-	395 1	7015 2		Y	3	21 1		1
02	6972 X	6530	-0-	-442	-0-	351 1	6179 2		Y	-0-			1
03	7719 X	7229	-0-	-490	-0-	385 1	6841 2		Y	3			4
*04	7470 X	6876	-0-	-594	-0-	404 1	6472 2		Y	-0-			4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3540 X	3082	-0-	-458	-0-	163	1	2919	2	Y	-0-	7
12	3534 X	3119	-0-	-415	-0-	159	1	2956	2	Y	4	11
						4	9					
01	3348 X	2774	-0-	-574	-0-	148	1	2626	2	Y	-0-	11
02	3024 X	2614	-0-	-410	-0-	140	1	2472	2	Y	2 12 1	1
						2	9					
03	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	158	1	2803	2	Y	4	5
						4	9					
*04	3090 X	2815	-0-	-275	-0-	165	1	2649	2	Y	1	6
						1	9					

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765												
11	4650 X	4376	-0-	-274	-0-	232	1	4144	2	Y	-0-	50
12	4774 X	4297	-0-	-477	-0-	219	1	4075	2	Y	3	53
						3	9					
01	4650 X	4250	-0-	-400	-0-	226	1	4018	2	Y	5	58
						6	9					
02	4172 X	3853	-0-	-319	-0-	206	1	3622	2	Y	23	81
						25	9					
03	4557 X	4265	-0-	-292	-0-	227	1	4036	2	Y	2 74 1	9
						2	9					
*04	4380 X	4097	-0-	-283	-0-	240	1	3855	2	Y	2	11
						2	9					

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438												
11	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	364	1	6508	2	Y	1	70
						1	9					
12	7719 X	6998	-0-	-721	-0-	356	1	6641	2	Y	1	71
						1	9					
01	7471 X	6908	-0-	-563	-0-	368	1	6539	2	Y	1	72
						1	9					
02	6580 X	6079	-0-	-501	-0-	327	1	5752	2	Y	-0-	72
03	7192 X	6757	-0-	-435	-0-	360	1	6397	2	Y	-0-	72
*04	6870 X	6327	-0-	-543	-0-	371	1	5955	2	Y	1	73
						1	9					

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857												
11	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	260	1	4653	2	Y	13	76
						14	9					
12	6138 X	5314	-0-	-824	-0-	270	1	5041	2	Y	3 65 1	14
						3	9					
01	5859 X	5653	-0-	-206	-0-	299	1	5314	2	Y	36	50
						40	9					
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	276	1	4864	2	Y	13 35 1	28
						14	9					
03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	299	1	5318	2	Y	15	43
						17	9					
*04	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	326	1	5222	2	Y	3	46
						3	9					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
RITA RAE GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255283		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	317	1	5664	2	Y	1		23
12	6510 X	6179	-0-	-331	-0-	314	1	5864	2	Y	1		24
01	6231 X	5731	-0-	-500	-0-	305	1	5423	2	Y	3		27
02	5572 X	4891	-0-	-681	-0-	263	1	4628	2	Y	-0-		27
03	6169 X	5954	-0-	-215	-0-	317	1	5634	2	Y	3		30
*04	5970 X	5417	-0-	-553	-0-	318	1	5099	2	Y	-0-		30

JENNY BETH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255402		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123				
11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	207	1	3697	2	Y	-0-		10
12	4650 X	3963	-0-	-687	-0-	202	1	3757	2	Y	4		14
01	4464 X	3983	-0-	-481	-0-	212	1	3771	2	Y	-0-		14
02	3892 X	3610	-0-	-282	-0-	194	1	3415	2	Y	1	14 1	1
03	4278 X	4046	-0-	-232	-0-	215	1	3827	2	Y	4		5
*04	3900 X	3857	-0-	-43	-0-	226	1	3630	2	Y	1		6

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255404		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298				
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	180	1	3222	2	Y	-0-		20
12	3751 X	3403	-0-	-348	-0-	173	1	3229	2	Y	1	1 1	20
01	3658 X	3283	-0-	-375	-0-	175	1	3108	2	Y	-0-		20
02	3304 X	2823	-0-	-481	-0-	152	1	2671	2	Y	-0-		20
03	3503 X	3174	-0-	-329	-0-	169	1	3005	2	Y	-0-		20
*04	3390 X	3153	-0-	-237	-0-	185	1	2968	2	Y	-0-		20

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 255776		COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715				
11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	230	1	4110	2	Y	1		12
12	4805 X	4465	-0-	-340	-0-	227	1	4235	2	Y	3		15
01	4557 X	4236	-0-	-321	-0-	225	1	3997	2	Y	13	26 1	2
02	4088 X	3780	-0-	-308	-0-	203	1	3576	2	Y	1		3
03	4526 X	4126	-0-	-400	-0-	219	1	3896	2	Y	10		13
*04	4350 X	3819	-0-	-531	-0-	224	1	3594	2	Y	1		14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 255794		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9296 - 10317			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	574	1	10263	2	Y	3		22
12	12090 X	10976	-0-	-1114	-0-	558	1	10414	2	Y	4		26
01	11811 X	10668	-0-	-1143	-0-	568	1	10098	2	Y	2	17 1	11
02	10500 X	9376	-0-	-1124	-0-	504	1	8872	2	Y	-0-		11
03	11377 X	10389	-0-	-988	-0-	553	1	9835	2	Y	1		12
*04	10830 X	9900	-0-	-930	-0-	581	1	9319	2	Y	-0-		12

CINDY SUB GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 256079		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9368 - 10506			
11	18192 X	4239	-0-	-13953	-0-	224	1	4014	2	Y	1		6
12	4681 X	4396	-0-	-285	-0-	224	1	4170	2	Y	2		8
01	4681 X	4125	-0-	-556	-0-	220	1	3905	2	Y	-0-		8
02	3976 X	3750	-0-	-226	-0-	202	1	3547	2	Y	1		9
03	4402 X	4399	-0-	-3	-0-	234	1	4163	2	Y	2		11
*04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	250	1	4012	2	Y	1		12

HEATHER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 257288		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH		9845 PERF. 8711 - 9645			
11	2790 X	2586	-0-	-204	-0-	137	1	2449	2	Y	-0-		49
12	2821 N	2717	-0-	-104	-0-	138	1	2576	2	Y	3		52
01	2852 N	2580	-0-	-272	-0-	137	1	2437	2	Y	5		57
02	2576 X	2325	-0-	-251	-0-	124	1	2175	2	Y	24		81
03	2852 X	2572	-0-	-280	-0-	137	1	2433	2	Y	2	74 1	9
*04	2640 X	2363	-0-	-277	-0-	139	1	2222	2	Y	2		11

J&A DURHAM GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 257667		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH		10324 PERF. 8640 - 10208			
11	10590 X	9797	-0-	-793	-0-	518	1	9264	2	Y	14		106
12	10819 X	9834	-0-	-985	-0-	500	1	9315	2	Y	17	88 1	35
01	10602 X	9569	-0-	-1033	-0-	509	1	9048	2	Y	11		46
02	9156 X	8455	-0-	-701	-0-	454	1	7995	2	Y	5	23 1	28
03	10137 X	9372	-0-	-765	-0-	498	1	8864	2	Y	9		37
*04	9810 X	9073	-0-	-737	-0-	532	1	8533	2	Y	7		44

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
J. SMITH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 260262		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5730 X	4920	-0-	-810	-0-	261	1	4659	2	N	-0-			75
12	5642 X	5269	-0-	-373	-0-	266	1	4961	2	N	38			113
						42	9							
01	5425 X	4928	-0-	-497	-0-	263	1	4665	2	N	-0-			113
02	4788 X	4326	-0-	-462	-0-	233	1	4093	2	N	-0-			113
03	5301 X	4809	-0-	-492	-0-	256	1	4553	2	N	-0-			113
*04	5100 X	4552	-0-	-548	-0-	267	1	4285	2	N	-0-			113

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)		25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		945936												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 223954		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230956		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920					
11	6090 X	4556	-0-	-1534	-0-	179	1	4377	2	N	-0-			-0-
12	6293 X	5549	-0-	-744	-0-	232	1	5317	2	N	-0-			-0-
01	5735 X	4758	-0-	-977	-0-	180	1	4578	2	N	-0-			-0-
02	4704 X	4448	-0-	-256	-0-	193	1	4255	2	N	-0-			-0-
03	5208 X	4876	-0-	-332	-0-	210	1	4666	2	N	-0-			-0-
04	5040 X	4802	-0-	-238	-0-	222	1	4580	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230958		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892					
11	2850 X	2534	-0-	-316	-0-	100	1	2434	2	N	-0-			-0-
12	2945 X	2871	-0-	-74	-0-	120	1	2751	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2770	-0-	-175	-0-	105	1	2665	2	N	-0-			-0-
02	3108 X	2101	-0-	-1007	-0-	91	1	2010	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	2784	-0-	-657	-0-	120	1	2664	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2021	-0-	-769	-0-	94	1	1927	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233044		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074					
11	2310 N	735	-0-	-1575	-0-	29	1	706	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	603	-0-	-1691	-0-	25	1	578	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	6164	-0-	3064	3064	233	1	5931	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3272	-0-	472	3536	142	1	3130	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3714	-0-	614	4150	160	1	3554	2	N	-0-			-0-
*04	8122 X	3972	-0-	-4150	-0-	184	1	3788	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)		//CONT.// 25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234816		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10090 - 12102	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4440 X	3806	-0-	-634	-0-	150 1	3656 2	N	-0-	-0-	
12	4712 X	4576	-0-	-136	-0-	192 1	4384 2	N	-0-	-0-	
01	4712 X	4511	-0-	-201	-0-	171 1	4340 2	N	-0-	-0-	
02	4256 X	4143	-0-	-113	-0-	180 1	3963 2	N	-0-	-0-	
03	4588 X	4498	-0-	-90	-0-	194 1	4304 2	N	-0-	-0-	
04	4440 X	4314	-0-	-126	-0-	200 1	4114 2	N	-0-	-0-	

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236148		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248		PERF. 9775 - 10277	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246687		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246		PERF. 9560 - 9832	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 9922 - 10199	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250737		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9830 - 10165	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257188		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 9926 - 10214	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257714		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10215 - 10471	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DOYLE CREEK (PETTIT)		//CONT.//		25998 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		23	RRCID ->	259750	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10190 - 10488	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
DOYLE CREEK (RODESSA)				25998 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANGELINA				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068								
SESSIONS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	232024	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8842 - 8846	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48	
DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)				25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
SESSIONS		WELL #:		1	RRCID ->	230584	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11053 - 13073	
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-	-0-	
12	3503 X	3441	-0-	-62	-0-	3441	2		N	-0-	-0-	
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-	-0-	
02	3248 X	2772	-0-	-476	-0-	2772	2		N	-0-	-0-	
03	3596 X	3027	-0-	-569	-0-	3027	2		N	-0-	-0-	
04	3480 X	2746	-0-	-734	-0-	2746	2		N	-0-	-0-	
MCKNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	239151	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10970 - 11738	
11	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2		N	-0-	-0-	
12	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2		N	-0-	-0-	
01	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2		N	-0-	-0-	
02	6804 X	6112	-0-	-692	-0-	6112	2		N	-0-	-0-	
03	7533 X	6644	-0-	-889	-0-	6644	2		N	-0-	-0-	
04	7290 X	6619	-0-	-671	-0-	6619	2		N	-0-	-0-	
DURHAM		WELL #:		1	RRCID ->	245699	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	12003	PERF.10611 - 11861	
11	2550 X	2410	-0-	-140	-0-	2410	2		N	-0-	-0-	
12	2542 X	2467	-0-	-75	-0-	2467	2		N	-0-	-0-	
01	2480 X	2434	-0-	-46	-0-	2434	2		N	-0-	-0-	
02	2240 N	2170	-0-	-70	-0-	2170	2		N	-0-	-0-	
03	2480 N	2389	-0-	-91	-0-	2389	2		N	-0-	-0-	
04	2370 N	2261	-0-	-109	-0-	2261	2		N	-0-	-0-	
GLOVER		WELL #:		1	RRCID ->	246047	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10952 - 11449	
11	5730 X	4921	-0-	-809	-0-	4921	2		N	-0-	-0-	
12	5766 X	5359	-0-	-407	-0-	5359	2		N	-0-	-0-	
01	5766 X	5150	-0-	-616	-0-	5150	2		N	-0-	-0-	
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2		N	-0-	-0-	
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2		N	-0-	-0-	
*04	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2		N	-0-	-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 246295		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1260 X	934	-0-	-326	-0-	934	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 X	1036	-0-	-111	-0-	1036	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 X	1016	-0-	-7	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	-0-	-0-
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-	-0-	-0-

WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 249404		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447		
11	2910 X	2694	-0-	-216	-0-	2694	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4557 X	2717	-0-	-1840	-0-	2717	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4116 X	2483	-0-	-1633	-0-	2483	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2	N	-0-	-0-	-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068		RRCID -> 110387		COMPL. DATE 04/11/1984			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996		
SESSIONS		WELL #: 1A									
11	1980 X	1916	-0-	-64	-0-	1916	2	N	-0-	-0-	75
12	2046 X	1985	-0-	-61	-0-	1985	2	N	-0-	-0-	75
01	2046 X	1921	-0-	-125	-0-	1921	2	N	-0-	-0-	75
02	1848 X	1665	-0-	-183	-0-	1665	2	N	-0-	-0-	75
03	2046 X	1912	-0-	-134	-0-	1912	2	N	-0-	-0-	75
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT	-0-	75

SHELTON		WELL #: 1A		RRCID -> 111123		COMPL. DATE 05/08/1984			TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980		
11	1320 X	1245	-0-	-75	-0-	1245	2	N	-0-	-0-	87
12	1364 X	1218	-0-	-146	-0-	1218	2	N	-0-	-0-	87
01	1302 X	1214	-0-	-88	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	87
02	1176 X	835	-0-	-341	-0-	835	2	N	-0-	-0-	87
03	1302 X	881	-0-	-421	-0-	881	2	N	-0-	-0-	87
04	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	-0-	87

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		806668		RRCID -> 212417		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646		
SESSIONS HEIRS		WELL #: 1									
11	6000 X	5728	-0-	-272	-0-	5262	2	466 3	Y	-0-	83
12	6045 X	5651	-0-	-394	-0-	5188	2	463 3	Y	-0-	83
01	6076 X	5674	-0-	-402	-0-	5206	2	466 3	Y	2	85
							2 9				
02	5376 X	5077	-0-	-299	-0-	4666	2	411 3	Y	-0-	85
03	5921 X	5488	-0-	-433	-0-	5047	2	441 3	Y	-0-	85
04	5730 X	5344	-0-	-386	-0-	4904	2	440 3	Y	-0-	85

WARNER, BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 216055		COMPL. DATE 09/19/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572		
11	4380 X	3658	-0-	-722	-0-	3360	2	298 3	N	-0-	108
12	4526 X	3718	-0-	-808	-0-	3413	2	305 3	N	-0-	108
01	3999 X	3607	-0-	-392	-0-	3310	2	297 3	N	-0-	108
02	3556 X	3061	-0-	-495	-0-	2813	2	248 3	N	-0-	108
03	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	3820	2	334 3	N	-0-	108
04	3660 X	3637	-0-	-23	-0-	3338	2	299 3	N	-0-	108

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668														
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6085	2	539	3	Y	-0-		112
12		6820 X	6661	-0-	-159	-0-	6115	2	546	3	Y	-0-		112
01		6820 X	6509	-0-	-311	-0-	5974	2	535	3	Y	-0-		112
02		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5464	2	481	3	Y	-0-		112
03		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	5957	2	521	3	Y	1		113
							1	9						
*04		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	5655	2	507	3	Y	-0-		113

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642														
11		4590 X	4383	-0-	-207	-0-	4026	2	357	3	N	-0-		89
12		4650 X	4445	-0-	-205	-0-	4081	2	364	3	N	-0-		89
01		4650 X	4348	-0-	-302	-0-	3990	2	358	3	N	-0-		89
02		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	3923	2	346	3	N	-0-		89
03		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4310	2	377	3	N	-0-		89
*04		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4268	2	383	3	N	-0-		89

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228														
11		4170 X	4011	-0-	-159	-0-	3679	2	326	3	Y	5		91
							6	9						
12		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	3789	2	338	3	Y	-0-		91
01		4123 X	4058	-0-	-65	-0-	3724	2	334	3	Y	-0-		91
02		3752 X	3651	-0-	-101	-0-	3355	2	296	3	Y	-0-		91
03		4154 X	3921	-0-	-233	-0-	3602	2	315	3	Y	4		95
							4	9						
04		4020 X	3808	-0-	-212	-0-	3495	2	313	3	Y	-0-		91

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682														
11		7980 X	7506	-0-	-474	-0-	7039	2	467	3	N	-0-		108
12		7936 X	7700	-0-	-236	-0-	7213	2	487	3	N	-0-		108
01		7936 X	7565	-0-	-371	-0-	7079	2	486	3	N	-0-		108
02		7000 X	6838	-0-	-162	-0-	6393	2	445	3	N	-0-		108
03		7750 X	7464	-0-	-286	-0-	6977	2	487	3	N	-0-		108
04		7500 X	7097	-0-	-403	-0-	6623	2	474	3	N	-0-		108

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844														
11		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	5769	2	511	3	Y	-0-		62
12		6510 X	6240	-0-	-270	-0-	5729	2	511	3	Y	-0-		62
01		6541 X	6103	-0-	-438	-0-	5601	2	502	3	Y	-0-		62
02		5684 X	5654	-0-	-30	-0-	5196	2	458	3	Y	-0-		62
03		6293 X	5857	-0-	-436	-0-	5386	2	471	3	Y	-0-		62
04		6090 X	5799	-0-	-291	-0-	5322	2	477	3	Y	-0-		62

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784														
11		4770 X	4287	-0-	-483	-0-	3938	2	349	3	Y	-0-		75
12		4929 X	4657	-0-	-272	-0-	4275	2	382	3	Y	-0-		75
01		4867 X	4697	-0-	-170	-0-	4309	2	386	3	Y	2		77
							2	9						
02		4200 X	4192	-0-	-8	-0-	3853	2	339	3	Y	-0-		77
03		4650 X	4156	-0-	-494	-0-	3822	2	334	3	Y	-0-		77
*04		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4156	2	373	3	Y	-0-		77

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
 SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2820 N	2770	-0-	-50	-0-	2545	2	225	3	Y	-0-					66
12	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2683	2	239	3	Y	-0-					66
01	2883 N	2618	-0-	-265	-0-	2403	2	215	3	Y	-0-					66
02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2399	2	211	3	Y	-0-					66
03	2914 N	2727	-0-	-187	-0-	2498	2	218	3	Y	10					76
						11	9									
*04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2464	2	221	3	Y	-0-					71

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

11	5970 X	5769	-0-	-201	-0-	5300	2	469	3	N	-0-					26
12	6045 X	5760	-0-	-285	-0-	5288	2	472	3	N	-0-					26
01	6045 X	5958	-0-	-87	-0-	5468	2	490	3	N	-0-					26
02	5320 X	5243	-0-	-77	-0-	4818	2	425	3	N	-0-					26
03	5890 X	5558	-0-	-332	-0-	5111	2	447	3	N	-0-					26
04	5700 X	5332	-0-	-368	-0-	4893	2	439	3	N	-0-					26

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

11	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	2173	2	192	3	Y	-0-					61
						14240	5									
12	17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	2780	2	248	3	Y	-0-					61
						14136	5									
01	16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	2626	2	235	3	Y	-0-					61
						13902	5									
02	15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	2472	2	218	3	Y	-0-					61
						13186	5									
03	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	2587	2	226	3	Y	3					64
						12698	5	3	9							
*04	17520 X	17520	-0-	-0-	-0-	3562	2	319	3	Y	-0-					64
						13639	5									

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

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

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

11	3780 X	3444	-0-	-336	-0-	3156	2	279	3	Y	8					63
						9	9									
12	3813 X	3629	-0-	-184	-0-	3332	2	297	3	Y	-0-					63
01	3844 X	3455	-0-	-389	-0-	3171	2	284	3	Y	-0-					63
02	3360 X	3187	-0-	-173	-0-	2929	2	258	3	Y	-0-					63
03	3627 X	3351	-0-	-276	-0-	3073	2	269	3	Y	8					71
						9	9									
04	3510 X	3318	-0-	-192	-0-	3045	2	273	3	Y	-0-					71

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668												
DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	4530 X	4419	-0-	-111	-0-	4144	2	275	3	N	-0-	162
12	4681 X	4472	-0-	-209	-0-	4184	2	282	3	N	5	167
01	4619 X	4385	-0-	-234	-0-	4103	2	282	3	N	-0-	167
02	4116 X	3742	-0-	-374	-0-	3498	2	244	3	N	-0-	167
03	4557 X	4350	-0-	-207	-0-	4066	2	284	3	N	-0-	167
04	4410 X	4087	-0-	-323	-0-	3814	2	273	3	N	-0-	167

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912												
11	3300 X	2967	-0-	-333	-0-	2726	2	241	3	Y	-0-	28
12	3286 X	3233	-0-	-53	-0-	2968	2	265	3	Y	-0-	28
01	3348 X	3021	-0-	-327	-0-	2773	2	248	3	Y	-0-	28
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2643	2	233	3	Y	-0-	28
03	3131 X	3085	-0-	-46	-0-	2830	2	247	3	Y	7	35
04	3030 X	2977	-0-	-53	-0-	2732	2	245	3	Y	-0-	35

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927												
11	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	2565	2	170	3	Y	-0-	25
12	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	13724	5	164	3	Y	3	28
01	16773 X	16773	-0-	-0-	-0-	2425	2	168	3	Y	-0-	28
02	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	13990	5	160	3	Y	-0-	28
03	16959 X	16959	-0-	-0-	-0-	2449	2	178	3	Y	-0-	28
*04	16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	14156	5	175	3	Y	-0-	28

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954												
11	6720 X	6289	-0-	-431	-0-	2294	2	391	3	Y	-0-	34
12	6727 X	6480	-0-	-247	-0-	12451	5	409	3	Y	3	37
01	6727 X	6319	-0-	-408	-0-	5913	2	406	3	Y	-0-	37
02	5908 X	5602	-0-	-306	-0-	5237	2	365	3	Y	-0-	37
03	6510 X	6281	-0-	-229	-0-	5871	2	410	3	Y	-0-	37
04	6300 X	5940	-0-	-360	-0-	14232	5	397	3	Y	-0-	37

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700												
11	1110 N	943	-0-	-167	-0-	884	2	59	3	Y	-0-	42
12	1147 N	917	-0-	-230	-0-	857	2	58	3	Y	2	44
01	1085 N	935	-0-	-150	-0-	875	2	60	3	Y	-0-	44
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	902	2	63	3	Y	-0-	44
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	777	2	54	3	Y	-0-	44
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	758	2	54	3	Y	-0-	44

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668									
SESSIONS HEIRS		WELL #:		8	RRCID -> 232556		COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	12251	PERF.11066	- 12142	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2310 N	2091	-0-	-219	-0-		1921 2	170 3	Y	-0-		27
12		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-		2727 2	243 3	Y	-0-		27
01		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-		2334 2	209 3	Y	-0-		27
02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-		2482 2	219 3	Y	-0-		27
03		2914 X	2617	-0-	-297	-0-		2400 2	210 3	Y	6		33
								7 9					
04		2820 X	2661	-0-	-159	-0-		2442 2	219 3	Y	-0-		33
SESSIONS HEIRS		WELL #:		6	RRCID -> 232558		COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	11730	PERF.10517	- 11538	
11		5970 X	4213	-0-	-1757	-0-		3870 2	343 3	Y	-0-		38
12		5456 X	4281	-0-	-1175	-0-		3930 2	351 3	Y	-0-		38
01		4309 X	3937	-0-	-372	-0-		3613 2	324 3	Y	-0-		38
02		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-		3484 2	307 3	Y	-0-		38
03		4154 X	4005	-0-	-149	-0-		3677 2	321 3	Y	6		44
								7 9					
04		4020 X	3686	-0-	-334	-0-		3383 2	303 3	Y	-0-		44
SESSIONS HEIRS		WELL #:		7	RRCID -> 234313		COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12090	PERF.10863	- 11968	
11		6720 X	6264	-0-	-456	-0-		5754 2	510 3	Y	-0-		31
12		6758 X	6268	-0-	-490	-0-		5754 2	514 3	Y	-0-		31
01		6758 X	5706	-0-	-1052	-0-		5237 2	469 3	Y	-0-		31
02		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-		5469 2	482 3	Y	-0-		31
03		6262 X	5984	-0-	-278	-0-		5496 2	480 3	Y	7		38
								8 9					
*04		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-		5836 2	523 3	Y	-0-		38
SESSIONS, RUBE		WELL #:		4	RRCID -> 234335		COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11050	- 12137	
11		5910 X	5618	-0-	-292	-0-		5160 2	457 3	Y	1		41
								1 9					
12		5921 X	5710	-0-	-211	-0-		5242 2	468 3	Y	-0-		41
01		5921 X	5528	-0-	-393	-0-		5073 2	455 3	Y	-0-		41
02		5264 X	5059	-0-	-205	-0-		4647 2	410 3	Y	2		43
								2 9					
03		5828 X	5501	-0-	-327	-0-		5056 2	442 3	Y	3		46
								3 9					
04		5610 X	5423	-0-	-187	-0-		4975 2	446 3	Y	2		48
								2 9					
SESSIONS HEIRS		WELL #:		15R	RRCID -> 234575		COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11756	PERF.10615	- 11770	
11		2940 X	2824	-0-	-116	-0-		2594 2	230 3	Y	-0-		28
12		3069 X	2894	-0-	-175	-0-		2657 2	237 3	Y	-0-		28
01		3069 X	2698	-0-	-371	-0-		2476 2	222 3	Y	-0-		28
02		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-		2438 2	215 3	Y	-0-		28
03		2821 N	2789	-0-	-32	-0-		2557 2	224 3	Y	7		35
								8 9					
*04		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-		2434 2	218 3	Y	-0-		35
RICKS		WELL #:		1	RRCID -> 235880		COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10577	- 11838	
11		7770 X	7595	-0-	-175	-0-		7123 2	472 3	N	-0-		77
12		8241 X	8241	-0-	-0-	-0-		7720 2	521 3	N	-0-		77
01		7874 X	7809	-0-	-65	-0-		7307 2	502 3	N	-0-		77
02		7084 X	7070	-0-	-14	-0-		6610 2	460 3	N	-0-		77
03		8246 X	7345	-0-	-901	-0-		6866 2	479 3	N	-0-		77
04		7980 X	7120	-0-	-860	-0-		6644 2	476 3	N	-0-		77

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668														
HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630 X	3333	-0-	-297	-0-	127	1	3206	2	Y	-0-			33
12	3689 X	3489	-0-	-200	-0-	138	1	3351	2	Y	-0-			33
01	3596 X	3308	-0-	-288	-0-	132	1	3176	2	Y	-0-			33
02	3248 X	3027	-0-	-221	-0-	108	1	2919	2	Y	-0-			33
03	3503 X	3361	-0-	-142	-0-	120	1	3241	2	Y	-0-			33
04	3390 X	3308	-0-	-82	-0-	128	1	3180	2	Y	-0-			33

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052														
11	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5254	2	465	3	Y	1			52
12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5344	2	477	3	Y	-0-			52
01	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	4984	2	447	3	Y	-0-			52
02	5348 X	5107	-0-	-241	-0-	4692	2	413	3	Y	2			54
03	5921 X	5719	-0-	-202	-0-	5259	2	460	3	Y	-0-			54
04	5730 X	5086	-0-	-644	-0-	4666	2	418	3	Y	2			56

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672														
11	10410 X	9416	-0-	-994	-0-	8649	2	766	3	Y	1			54
12	10292 X	8958	-0-	-1334	-0-	8224	2	734	3	Y	-0-			54
01	10292 X	9714	-0-	-578	-0-	8915	2	799	3	Y	-0-			54
02	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	7491	2	660	3	Y	1			55
03	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	8825	2	771	3	Y	-0-			55
*04	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	8697	2	780	3	Y	2			57

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992														
11	4200 X	3922	-0-	-278	-0-	3678	2	244	3	Y	-0-			56
12	4154 X	3970	-0-	-184	-0-	3719	2	251	3	Y	-0-			56
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4067	2	279	3	Y	-0-			56
02	3612 X	3169	-0-	-443	-0-	2963	2	206	3	Y	-0-			56
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4022	2	281	3	Y	19			75
04	3870 X	3665	-0-	-205	-0-	3420	2	245	3	Y	-0-			65

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168														
11	8040 X	7356	-0-	-684	-0-	6898	2	458	3	Y	-0-			61
12	7812 X	7418	-0-	-394	-0-	6949	2	469	3	Y	-0-			61
01	7843 X	7227	-0-	-616	-0-	6763	2	464	3	Y	-0-			61
02	6664 X	6375	-0-	-289	-0-	5960	2	415	3	Y	-0-			61
03	7378 X	7051	-0-	-327	-0-	6573	2	459	3	Y	17			78
04	7140 X	6637	-0-	-503	-0-	6194	2	443	3	Y	-0-			78

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668									
SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	245867	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	12268	PERF.10995 -	12178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5250 X	4868	-0-	-382	-0-	4556 2	302 3	Y	9			61
12		5146 X	4992	-0-	-154	-0-	4677 2	315 3	Y	-0-			61
01		5053 X	4812	-0-	-241	-0-	4503 2	309 3	Y	-0-			61
02		4564 X	4332	-0-	-232	-0-	4050 2	282 3	Y	-0-			61
03		5022 X	4660	-0-	-362	-0-	4346 2	303 3	Y	10			71
04		4860 X	4666	-0-	-194	-0-	4354 2	312 3	Y	-0-			71

XTO ENERGY INC.				945936									
WARNER		WELL #:		1	RRCID ->	105115	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	11959	PERF.10891 -	11630	
11		870 N	121	-0-	-749	-0-	121 2		N	-0-			8
12		806 N	340	-0-	-466	-0-	340 2		N	-0-			8
01		620 N	195	-0-	-425	-0-	195 2		N	-0-			8
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			8
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			8
*04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			8

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	222240	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12440	PERF.10462 -	11677	
11		5370 X	4827	-0-	-543	-0-	4827 2		N	-0-			-0-
12		5549 X	5133	-0-	-416	-0-	5133 2		N	-0-			-0-
01		5549 X	5011	-0-	-538	-0-	5011 2		N	-0-			-0-
02		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 2		N	-0-			-0-
03		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 2		N	-0-			-0-
04		4800 X	4522	-0-	-278	-0-	4522 2		N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	226413	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10138 -	12944	
11		6330 X	4646	-0-	-1684	-0-	4646 2		N	-0-			-0-
12		6541 X	4625	-0-	-1916	-0-	4625 2		N	-0-			-0-
01		5518 X	4821	-0-	-697	-0-	4821 2		N	-0-			-0-
02		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2		N	-0-			-0-
03		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 2		N	-0-			-0-
04		4530 X	4437	-0-	-93	-0-	4437 2		N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	229035	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12597	PERF.10587 -	12261	
11		9090 X	7729	-0-	-1361	-0-	304 1	7425 2	N	-0-			-0-
12		9393 X	8961	-0-	-432	-0-	375 1	8586 2	N	-0-			-0-
01		9238 X	8278	-0-	-960	-0-	313 1	7965 2	N	-0-			-0-
02		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	338 1	7429 2	N	-0-			-0-
03		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	379 1	8417 2	N	-0-			-0-
04		8040 X	7771	-0-	-269	-0-	360 1	7411 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	230361	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12231	PERF.10276 -	12138	
11		2520 X	2119	-0-	-401	-0-	83 1	2036 2	N	-0-			-0-
12		2542 X	2292	-0-	-250	-0-	96 1	2196 2	N	-0-			-0-
01		2325 X	2120	-0-	-205	-0-	80 1	2040 2	N	-0-			-0-
02		1988 N	1955	-0-	-33	-0-	85 1	1870 2	N	-0-			-0-
03		2294 N	2188	-0-	-106	-0-	94 1	2094 2	N	-0-			-0-
*04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	96 1	1980 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749					
11	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2		N	-0-			10
12	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-			10
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2		N	-0-			10
02	4788 X	4273	-0-	-515	-0-	4273	2		N	-0-			10
03	5301 X	4074	-0-	-1227	-0-	4074	2		N	-0-			10
04	5130 X	4134	-0-	-996	-0-	4134	2		N	-0-			10

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966					
11	4410 X	3572	-0-	-838	-0-	140	1	3432	2	N	-0-		-0-
12	4557 X	4130	-0-	-427	-0-	173	1	3957	2	N	-0-		-0-
01	4185 X	3845	-0-	-340	-0-	145	1	3700	2	N	-0-		-0-
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	158	1	3475	2	N	-0-		-0-
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	166	1	3692	2	N	-0-		-0-
*04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	171	1	3521	2	N	-0-		-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943					
11	8220 X	7406	-0-	-814	-0-	291	1	7115	2	N	-0-		-0-
12	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	370	1	8470	2	N	-0-		-0-
01	7812 X	7636	-0-	-176	-0-	289	1	7347	2	N	-0-		-0-
02	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	339	1	7449	2	N	-0-		-0-
03	8835 X	7671	-0-	-1164	-0-	331	1	7340	2	N	-0-		-0-
04	8550 X	7183	-0-	-1367	-0-	333	1	6850	2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210					
11	7770 X	5576	-0-	-2194	-0-	219	1	5357	2	N	-0-		-0-
12	8029 X	6165	-0-	-1864	-0-	258	1	5907	2	N	-0-		-0-
01	8029 X	6963	-0-	-1066	-0-	263	1	6700	2	N	-0-		-0-
02	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	294	1	6459	2	N	-0-		-0-
03	6572 X	6396	-0-	-176	-0-	276	1	6120	2	N	-0-		-0-
04	6360 X	5727	-0-	-633	-0-	265	1	5462	2	N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160	
11	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	251 1	6136 2	N	-0-
12	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	295 1	6747 2	N	-0-
01	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	249 1	6324 2	N	-0-
02	7168 X	5383	-0-	-1785	-0-	234 1	5149 2	N	-0-
03	7936 X	5358	-0-	-2578	-0-	231 1	5127 2	N	-0-
04	6810 X	5006	-0-	-1804	-0-	232 1	4774 2	N	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005	
11	2310 X	1707	-0-	-603	-0-	67 1	1640 2	N	-0-
12	2387 X	1781	-0-	-606	-0-	75 1	1706 2	N	-0-
01	2325 X	1608	-0-	-717	-0-	61 1	1547 2	N	-0-
02	1568 N	1534	-0-	-34	-0-	67 1	1467 2	N	-0-
03	1736 N	1552	-0-	-184	-0-	67 1	1485 2	N	-0-
*04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	76 1	1556 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178	
11	6330 X	5400	-0-	-930	-0-	212 1	5188 2	N	-0-
12	6386 X	5995	-0-	-391	-0-	251 1	5744 2	N	-0-
01	6076 X	5431	-0-	-645	-0-	205 1	5226 2	N	-0-
02	5432 X	5009	-0-	-423	-0-	218 1	4791 2	N	-0-
03	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	266 1	5895 2	N	-0-
*04	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	294 1	6048 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186	
11	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	232 1	5665 2	N	-0-
12	6045 X	5420	-0-	-625	-0-	227 1	5193 2	N	-0-
01	6045 X	4919	-0-	-1126	-0-	186 1	4733 2	N	-0-
02	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	217 1	4764 2	N	-0-
03	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	260 1	5765 2	N	-0-
*04	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	223 1	4597 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142	
11	5400 X	5273	-0-	-127	-0-	207 1	5066 2	N	-0-
12	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	244 1	5573 2	N	-0-
01	5704 X	5478	-0-	-226	-0-	207 1	5271 2	N	-0-
02	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	226 1	4972 2	N	-0-
03	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	243 1	5390 2	N	-0-
*04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	249 1	5134 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	131 1	3003 2	N	-0-
01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	185 1	4717 2	N	-0-
02	2800 N	4751	-0-	1951	1951	207 1	4544 2	N	-0-
03	7083 X	5132	-0-	-1951	-0-	221 1	4911 2	N	-0-
*04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	239 1	4928 2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4560 X	3663	-0-	-897	-0-	144 1	3519 2	N	-0-
12	4712 X	4549	-0-	-163	-0-	191 1	4358 2	N	-0-
01	4464 X	4105	-0-	-359	-0-	155 1	3950 2	N	-0-
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	175 1	3840 2	N	-0-
03	4557 X	4158	-0-	-399	-0-	179 1	3979 2	N	-0-
04	4410 X	3921	-0-	-489	-0-	182 1	3739 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236	
11	8400 X	6440	-0-	-1960	-0-	253 1	6187 2	N	-0-
12	7502 X	6919	-0-	-583	-0-	290 1	6629 2	N	-0-
01	7502 X	6299	-0-	-1203	-0-	238 1	6061 2	N	-0-
02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	270 1	5946 2	N	-0-
03	6758 X	6739	-0-	-19	-0-	291 1	6448 2	N	-0-
04	6540 X	6177	-0-	-363	-0-	286 1	5891 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094	
11	6150 X	4781	-0-	-1369	-0-	188 1	4593 2	N	-0-
12	6355 X	5706	-0-	-649	-0-	239 1	5467 2	N	-0-
01	5735 X	5136	-0-	-599	-0-	194 1	4942 2	N	-0-
02	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	213 1	4686 2	N	-0-
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	223 1	4946 2	N	-0-
*04	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	243 1	5009 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162	
11	3510 X	3002	-0-	-508	-0-	3002 2		N	-0-
12	3627 X	3238	-0-	-389	-0-	3238 2		N	-0-
01	3627 X	3207	-0-	-420	-0-	3207 2		N	-0-
02	2912 X	2902	-0-	-10	-0-	2902 2		N	-0-
03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2		N	-0-
04	3120 X	3038	-0-	-82	-0-	3038 2		N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118	
11	3690 X	2697	-0-	-993	-0-	106 1	2591 2	N	-0-
12	3813 X	3089	-0-	-724	-0-	129 1	2960 2	N	-0-
01	3441 X	2696	-0-	-745	-0-	102 1	2594 2	N	-0-
02	2716 X	2556	-0-	-160	-0-	111 1	2445 2	N	-0-
03	3007 X	2810	-0-	-197	-0-	121 1	2689 2	N	-0-
04	2910 X	2673	-0-	-237	-0-	124 1	2549 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006	
11	4680 X	4014	-0-	-666	-0-	158 1	3856 2	N	-0-
12	4836 X	2705	-0-	-2131	-0-	113 1	2592 2	N	-0-
01	4836 X	2538	-0-	-2298	-0-	96 1	2442 2	N	-0-
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	110 1	2421 2	N	-0-
03	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	117 1	2587 2	N	-0-
*04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	133 1	2731 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156	
11	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	190 1	4650 2	N	-0-
12	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	216 1	4944 2	N	-0-
01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	225 1	5725 2	N	-0-
02	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	190 1	4170 2	N	-0-
03	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	209 1	4631 2	N	-0-
*04	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	203 1	4189 2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12421		PERF.10666 - 12364					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	2640 X	2329	-0-	-311	-0-	92	1	2237	2	N	-0-				-0-
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	137	1	3138	2	N	-0-				-0-
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	108	1	2755	2	N	-0-				-0-
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	106	1	2326	2	N	-0-				-0-
03	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	117	1	2606	2	N	-0-				-0-
04	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	119	1	2443	2	N	-0-				-0-

HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12175		PERF. 9587 - 12016					
11	3780 X	3087	-0-	-693	-0-	121	1	2966	2	N	-0-				-0-
12	3906 X	3630	-0-	-276	-0-	152	1	3478	2	N	-0-				-0-
01	3906 X	3327	-0-	-579	-0-	126	1	3201	2	N	-0-				-0-
02	3192 X	3118	-0-	-74	-0-	136	1	2982	2	N	-0-				-0-
03	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	146	1	3246	2	N	-0-				-0-
04	3420 X	3393	-0-	-27	-0-	157	1	3236	2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10581 - 11926					
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	120	1	2936	2	N	-0-				-0-
12	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	155	1	3539	2	N	-0-				-0-
01	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	137	1	3487	2	N	-0-				-0-
02	3864 X	3296	-0-	-568	-0-	143	1	3153	2	N	-0-				-0-
03	4278 X	3572	-0-	-706	-0-	154	1	3418	2	N	-0-				-0-
04	3570 X	3380	-0-	-190	-0-	157	1	3223	2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10790 - 12074					
11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-				-0-
12	4030 X	3254	-0-	-776	-0-	3254	2			N	-0-				-0-
01	4960 X	3014	-0-	-1946	-0-	3014	2			N	-0-				-0-
02	2884 X	2816	-0-	-68	-0-	2816	2			N	-0-				-0-
03	3193 X	3025	-0-	-168	-0-	3025	2			N	-0-				-0-
04	3090 X	2606	-0-	-484	-0-	2606	2			N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12038		PERF.10413 - 11744					
11	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	109	1	2652	2	N	-0-				-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	132	1	3018	2	N	-0-				-0-
01	3007 X	2958	-0-	-49	-0-	112	1	2846	2	N	-0-				-0-
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	123	1	2699	2	N	-0-				-0-
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	128	1	2851	2	N	-0-				-0-
*04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	134	1	2755	2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10537 - 12102					
11	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	376	1	9193	2	N	-0-				-0-
12	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	350	1	8010	2	N	-0-				-0-
01	7037 X	3017	-0-	-4020	-0-	114	1	2903	2	N	-0-				-0-
02	8148 X	6991	-0-	-1157	-0-	304	1	6687	2	N	-0-				-0-
03	9021 X	5481	-0-	-3540	-0-	236	1	5245	2	N	-0-				-0-
04	8730 X	4357	-0-	-4373	-0-	202	1	4155	2	N	-0-				-0-

STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10507 - 11922					
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	180	1	4400	2	N	-0-				-0-
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	210	1	4814	2	N	-0-				-0-
01	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	173	1	4392	2	N	-0-				-0-
02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	190	1	4178	2	N	-0-				-0-
03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	193	1	4274	2	N	-0-				-0-
*04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	201	1	4136	2	N	-0-				-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10479 - 11968			
11	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	47	1	1152	2	N	-0-	-0-	
12	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	57	1	1306	2	N	-0-	-0-	
01	3100 N	5080	-0-	1980	1980	192	1	4888	2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	4640	-0-	1840	3820	202	1	4438	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	5323	-0-	2223	6043	230	1	5093	2	N	-0-	-0-	
*04	10858 X	4815	-0-	-6043	-0-	223	1	4592	2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID -> 246507		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.10642 - 12008			
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	200	1	4881	2	N	-0-	-0-	
12	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	210	1	4799	2	N	-0-	-0-	
01	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	218	1	5547	2	N	-0-	-0-	
02	5404 X	4614	-0-	-790	-0-	201	1	4413	2	N	-0-	-0-	
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	259	1	5737	2	N	-0-	-0-	
04	5580 X	5548	-0-	-32	-0-	257	1	5291	2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID -> 246549		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9626 - 12040			
11	6300 X	5233	-0-	-1067	-0-	206	1	5027	2	N	-0-	-0-	
12	6510 X	6071	-0-	-439	-0-	254	1	5817	2	N	-0-	-0-	
01	6107 X	5568	-0-	-539	-0-	211	1	5357	2	N	-0-	-0-	
02	5320 X	4364	-0-	-956	-0-	190	1	4174	2	N	-0-	-0-	
03	6076 X	5637	-0-	-439	-0-	243	1	5394	2	N	-0-	-0-	
04	5880 X	5593	-0-	-287	-0-	259	1	5334	2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246686		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246		PERF. 9560 - 12161			
11	4410 X	2517	-0-	-1893	-0-	99	1	2418	2	N	-0-	-0-	
12	4030 X	2674	-0-	-1356	-0-	112	1	2562	2	N	-0-	-0-	
01	4030 X	3084	-0-	-946	-0-	117	1	2967	2	N	-0-	-0-	
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	120	1	2638	2	N	-0-	-0-	
03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	114	1	2527	2	N	-0-	-0-	
*04	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	125	1	2578	2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246688		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 9474 - 11770			
11	6120 X	5714	-0-	-406	-0-	225	1	5489	2	N	-0-	-0-	
12	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	296	1	6773	2	N	-0-	-0-	
01	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	266	1	6762	2	N	-0-	-0-	
02	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	261	1	5752	2	N	-0-	-0-	
03	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	345	1	7658	2	N	-0-	-0-	
*04	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	295	1	6067	2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12203		PERF. 9353 - 11901			
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	130	1	3178	2	N	-0-	-0-	
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	152	1	3470	2	N	-0-	-0-	
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	126	1	3192	2	N	-0-	-0-	
02	3080 X	2954	-0-	-126	-0-	128	1	2826	2	N	-0-	-0-	
03	3627 X	3543	-0-	-84	-0-	153	1	3390	2	N	-0-	-0-	
04	3510 X	3356	-0-	-154	-0-	155	1	3201	2	N	-0-	-0-	

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981		PERF. 9244 - 11838			
11	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	152	1	3719	2	N	-0-	-0-	
12	3813 X	2835	-0-	-978	-0-	119	1	2716	2	N	-0-	-0-	
01	3751 X	2635	-0-	-1116	-0-	100	1	2535	2	N	-0-	-0-	
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	116	1	2543	2	N	-0-	-0-	
03	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	121	1	2683	2	N	-0-	-0-	
04	2760 X	2241	-0-	-519	-0-	104	1	2137	2	N	-0-	-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	143 1	3482 2	N	-0-	-0-
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	178 1	4081 2	N	-0-	-0-
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	153 1	3899 2	N	-0-	-0-
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	164 1	3614 2	N	-0-	-0-
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	183 1	4068 2	N	-0-	-0-
04	4050 X	3791	-0-	-259	-0-	176 1	3615 2	N	-0-	-0-

SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650		
11	12120 X	5808	-0-	-6312	-0-	228 1	5580 2	N	-0-	-0-
12	12524 X	10602	-0-	-1922	-0-	444 1	10158 2	N	-0-	-0-
01	12524 X	12040	-0-	-484	-0-	456 1	11584 2	N	-0-	-0-
02	11312 X	10844	-0-	-468	-0-	471 1	10373 2	N	-0-	-0-
03	12524 X	9209	-0-	-3315	-0-	397 1	8812 2	N	-0-	-0-
*04	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	542 1	11166 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137		
11	4230 X	3037	-0-	-1193	-0-	119 1	2918 2	N	-0-	-0-
12	2821 X	1631	-0-	-1190	-0-	68 1	1563 2	N	-0-	-0-
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	119 1	3015 2	N	-0-	-0-
02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	111 1	2439 2	N	-0-	-0-
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	139 1	3092 2	N	-0-	-0-
*04	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	215 1	4418 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112		
11	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	196 1	4793 2	N	-0-	-0-
12	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	237 1	5411 2	N	-0-	-0-
01	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	283 1	7205 2	N	-0-	-0-
02	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	338 1	7441 2	N	-0-	-0-
03	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	348 1	7717 2	N	-0-	-0-
*04	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	368 1	7587 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246		
11	6660 X	5585	-0-	-1075	-0-	220 1	5365 2	N	-0-	-0-
12	6882 X	3672	-0-	-3210	-0-	154 1	3518 2	N	-0-	-0-
01	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	241 1	6126 2	N	-0-	-0-
02	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	403 1	8858 2	N	-0-	-0-
03	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	469 1	10396 2	N	-0-	-0-
*04	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	441 1	9089 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152		
11	3960 X	3284	-0-	-676	-0-	129 1	3155 2	N	-0-	-0-
12	4092 X	3695	-0-	-397	-0-	155 1	3540 2	N	-0-	-0-
01	4123 X	3782	-0-	-341	-0-	143 1	3639 2	N	-0-	-0-
02	3724 X	3220	-0-	-504	-0-	140 1	3080 2	N	-0-	-0-
03	4123 X	3578	-0-	-545	-0-	154 1	3424 2	N	-0-	-0-
*04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	175 1	3597 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044		
11	6690 X	4734	-0-	-1956	-0-	186 1	4548 2	N	-0-	-0-
12	6913 X	5684	-0-	-1229	-0-	238 1	5446 2	N	-0-	-0-
01	6386 X	5490	-0-	-896	-0-	208 1	5282 2	N	-0-	-0-
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	198 1	4359 2	N	-0-	-0-
03	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	246 1	5457 2	N	-0-	-0-
*04	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	255 1	5249 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	12480 X	8210	-0-	-4270	-0-	323 1	7887 2	N	-0-	-0-	
12	11749 X	10383	-0-	-1366	-0-	435 1	9948 2	N	-0-	-0-	
01	11749 X	9515	-0-	-2234	-0-	360 1	9155 2	N	-0-	-0-	
02	9884 X	6967	-0-	-2917	-0-	303 1	6664 2	N	-0-	-0-	
03	10943 X	10119	-0-	-824	-0-	436 1	9683 2	N	-0-	-0-	
04	10050 X	8656	-0-	-1394	-0-	401 1	8255 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002			
11	14520 X	11931	-0-	-2589	-0-	469 1	11462 2	N	-0-	-0-	
12	15004 X	12764	-0-	-2240	-0-	535 1	12229 2	N	-0-	-0-	
01	13919 X	12204	-0-	-1715	-0-	462 1	11742 2	N	-0-	-0-	
02	11788 X	11315	-0-	-473	-0-	492 1	10823 2	N	-0-	-0-	
03	13051 X	12232	-0-	-819	-0-	528 1	11704 2	N	-0-	-0-	
04	12360 X	11563	-0-	-797	-0-	536 1	11027 2	N	-0-	-0-	

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 260259		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808			
11	8370 X	6879	-0-	-1491	-0-	271 1	6608 2	N	-0-	-0-	
12	8649 X	8167	-0-	-482	-0-	342 1	7825 2	N	-0-	-0-	
01	8122 X	7258	-0-	-864	-0-	275 1	6983 2	N	-0-	-0-	
02	6636 X	6617	-0-	-19	-0-	288 1	6329 2	N	-0-	-0-	
03	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	331 1	7341 2	N	-0-	-0-	
*04	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	350 1	7203 2	N	-0-	-0-	

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)		26155 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401									
CHISUM		WELL #: 1		RRCID -> 227245		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EARNEST HILL		27232 222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
CRANE A-95		WELL #: 1		RRCID -> 100296		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CRANE A95		WELL #: 4		RRCID -> 119906		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EARNEST HILL		//CONT.//		27232 222	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHELBY				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130								
CRANE A-95		WELL #:		2	RRCID ->	120274	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3662 - 3672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)				27232 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHELBY				
BASA RESOURCES, INC.				053974								
WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #:		1	RRCID ->	171148	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2694 - 2702
11	510 #	260	-0-	-250	-0-	55 1	205 2	N	-0-			117
12	527 #	265	-0-	-262	-0-	72 1	193 2	N	-0-			117
01	434 #	292	-0-	-142	-0-	72 1	220 2	N	-0-			117
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	61 1	210 2	N	-0-			117
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	127 1	331 2	N	-0-			117
*04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	263 1	453 2	N	-0-			117

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130				CNTY: SHELBY				
CRANE A-95		WELL #:		1	RRCID ->	127833	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3278 - 3288
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				27347 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON				
PARTEN OPERATING INC.				642718								
EASTHAM STATE FARM		WELL #:		2	RRCID ->	107081	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11308 - 11451
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	3 1	2728 2	N	62			207
12	3100 N	4290	-0-	1190	1190	5 1	4164 2	N	110	199 1		118
01	3100 N	3633	-0-	533	1723	5 1	3560 2	N	62			180
02	2800 N	3144	-0-	344	2067	5 1	3081 2	N	53			233
03	3153	3153	-0-	-0-	2067	5 1	3076 2	N	65	203 1		95
*04	2963	2963	-0-	-0-	2067	5 1	2890 2	N	62			157

EGB (FREDERICKSBURG)				27797 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	122982	COMPL. DATE	12/18/1986	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	2554 - 2574
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	67 1	109 2	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	61 1	94 2	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	81 1	124 2	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	77 1	91 2	N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	94 1	118 2	N	-0-			-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	100 1	110 2	N	-0-			-0-

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
 COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/28/2012

ELKHART (RODESSA) 28379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
 COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 257440 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8936 - 8943

11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	171	1	815	2	N	-0-					95
12	589 N	372	-0-	-217	-0-	29	1	343	2	N	-0-					95
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	121	1	850	2	N	-0-					95
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	200	1	849	2	N	-0-					95
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	296	1	775	2	N	-0-					95
04	930 N	309	-0-	-621	-0-	27	1	282	2	N	-0-					95

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
 COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

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

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

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

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH												
PALMER PETROLEUM INC. 636222												
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE			BALANCE
11		15120 #	13479	-0-	-1641	-0-	56	1	13357	2	N	83
							66	9				
12		16100 R	16100	-0-	-0-	-0-	60	1	15909	2	N	56
							131	9				
01		15438 #	15138	-0-	-300	-0-	62	1	14921	2	N	58
							155	9				
02		14522	14522	-0-	-0-	-0-	56	1	14313	2	N	29
							153	9				
03		13886	13886	-0-	-0-	-0-	62	1	13682	2	N	20
							142	9				
*04		14256	14256	-0-	-0-	-0-	60	1	14175	2	N	39
							21	9				

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494												
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE			BALANCE
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12

INDIGO MINERALS LLC 423834												
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE			BALANCE
11		270 N	200	-0-	-70	-0-	197	2	3	9	N	58
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	58
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	58
02		196 N	90	-0-	-106	-0-	88	2	2	9	N	60
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	62
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	62

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE			BALANCE
11		930 N	637	-0-	-293	-0-	637	2			N	68
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	68
01		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	68
02		588 N	153	-0-	-435	-0-	153	2			N	68
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	68
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	68

PETROMINING, INC. 660846												
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE			BALANCE
11		3990 X	3217	-0-	-773	-0-	3211	3	6	9	N	62
12		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3790	3	18	9	N	78
01		4185 X	3961	-0-	-224	-0-	3950	3	11	9	N	88
02		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3876	3	19	9	N	105
03		3813 X	3593	-0-	-220	-0-	3587	3	6	9	N	110
04		3840 X	3604	-0-	-236	-0-	3591	3	13	9	N	122

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		28809 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
GARRETT HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 257146	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 11620	PERF. 6209	- 7762	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120)				28809 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC				744737						
FURRH, J. D. JR. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 105723	COMPL. DATE 01/28/1983	TOTAL DEPTH 6974	PERF. 6116	- 6123	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	44 1	342 2	Y	-0-	39
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	55 1	345 2	Y	1	40
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	53 1	334 2	Y	5	45
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	216 1	1182 2	Y	-0-	45
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	278 1	1986 2	Y	10	55
*04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	219 1	1725 2	Y	5	60

EXCELSIOR (PETTIT)				29790 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION		
STETSON PETROLEUM CORP.				819479						
STALLCUP, BLISS				WELL #: A 1	RRCID -> 039323	COMPL. DATE 10/27/1965	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6237	- 6241	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552 3	1 9	N	1	122
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	609 3	6 9	N	5	27
01	527 N	348	-0-	-179	-0-	348 3		N	-0-	27
02	504 N	326	-0-	-178	-0-	326 3		N	-0-	27
03	620 N	359	-0-	-261	-0-	359 3		N	-0-	27
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-	27

RUSK-STALLCUP				WELL #: 2 C	RRCID -> 097943	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 6264	- 6290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)				29796 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION		
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089						
VAN DUSEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 201090	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6341	- 6397	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

 EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) //CONT.// 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 GASPER RICE RESOURCES, LTD. //CONT.// 297089
 VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	47	1	78	2	N	3			89
						3	9							
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	62	1	81	2	N	10			99
						11	9							
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	41	1	104	2	N	8			107
						9	9							
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	71	2	N	16			123
						18	9							
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	39	1	49	2	N	6			129
						7	9							
*04	150 N	104	-0-	-46	-0-	39	1	65	2	N	-0-	91	1	3 7 35

 EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-			53
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			53
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			53
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			53
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			53
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			53

 LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			113
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			113
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			113
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			113
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			113
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			113

 EZIM (TRAVIS PEAK) 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 GIBBARD, GRAHAM S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228123 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9038 - 9768

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

 MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228898 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8921 - 9566

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57			185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			222
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	178	1	97
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	57	3	44	9	N	40			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			202

 TREADWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229164 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8830 - 9567

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	196	1	115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68			183
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	188	1	58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118			243
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	186	1	153

EZIM (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 29830 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
PEAK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232237		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8694 - 9350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95			280
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	190	1	203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	190	1	125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98			223
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	179	1	137

KINNEY, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 266827		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 8574						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)		30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494												
ROQUEMORE, EDDIE		WELL #: 3		RRCID -> 180243		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 081505		COMPL. DATE 02/11/1978		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873						
BROWNING UNIT		WELL #: 1												
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			146
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			146
01	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-			146
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-			146
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			146
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			146

FAIRWAY, W. (PETTIT)		30032 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON						
BUCCANEER OPERATING LLC		105157												
CATFISH CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 232352		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
HUNT OIL COMPANY		416330												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 824		RRCID -> 181538		COMPL. DATE 04/10/1962		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		817G	RRCID ->	181540	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9886 - 9972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	12757 3	375 9	N	341	359 1		45
*12		18631 X	12539	-0-	-6092	-0-	12224 3	315 9	N	286	298 1		33
01		18631 X	11148	-0-	-7483	-0-	10679 3	469 9	N	426	407 1		52
02		16828 X	5776	-0-	-11052	-0-	5737 3	39 9	N	35	82 1		5
03		16275 X	14151	-0-	-2124	-0-	14110 3	41 9	N	37	39 1		3
*04		14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	14295 3	14 4	N	299	263 1		39
							329 9						

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		351	RRCID ->	181717	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9892 - 9984	
11		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
12		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
01		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
02		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
03		1705 N	1190	-0-	-515	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
*04		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2061 3	2 4	N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	181718	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9844 - 9965	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
01		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
04		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	181735	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9844 - 9940	
11		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	936 3	191 9	N	174	196 1		54
12		1581 X	1041	-0-	-540	-0-	841 3	200 9	N	182	202 1		34
01		1581 X	1141	-0-	-440	-0-	813 3	328 9	N	298	265 1		67
02		1064 N	778	-0-	-286	-0-	778 3		N	-0-	67 1		-0-
03		1054 N	698	-0-	-356	-0-	698 3		N	-0-			-0-
*04		1110 N	815	-0-	-295	-0-	762 3	1 4	N	47	36 1		11
							52 9						

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		346	RRCID ->	189585	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	9842 - 9927	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		347	RRCID ->	190106	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9962 - 10122	
11		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3440 3	25 9	N	23	17 1		7
12		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3206 3	200 9	N	182	155 1		34
01		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3645 3	33 9	N	30	57 1		7
02		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3352 3	326 9	N	296	202 1		101
03		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 3		N	-0-	101 1		-0-
*04		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3642 3	4 4	N	-0-			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 755G		RRCID -> 198177		COMPL. DATE 10/16/2003			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9233	3	234	9	N	213	165	1	62
12	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	8970	3	347	9	N	315	324	1	53
01	7905 X	4275	-0-	-3630	-0-	4158	3	117	9	N	106	142	1	17
02	12012 X	4036	-0-	-7976	-0-	3840	3	196	9	N	178	145	1	50
03	11191 X	5978	-0-	-5213	-0-	5734	3	244	9	N	222	214	1	58
04	9480 X	5728	-0-	-3752	-0-	5346	3	5	4	N	343	346	1	55
						377	9							
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 5497		RRCID -> 207887		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980					
11	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-			-0-
*12	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-			-0-
01	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-			-0-
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-			-0-
03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-			-0-
*04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4924	3	5	4	N	-0-			-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 648		RRCID -> 208181		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918					
11	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-			-0-
*12	6262 X	3817	-0-	-2445	-0-	3817	3			N	-0-			-0-
01	5859 X	3707	-0-	-2152	-0-	3707	3			N	-0-			-0-
02	4732 X	3354	-0-	-1378	-0-	3354	3			N	-0-			-0-
03	4619 X	3998	-0-	-621	-0-	3917	3	81	9	N	74	69	1	5
04	3840 X	3425	-0-	-415	-0-	3422	3	3	4	N	-0-	5	1	-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 647		RRCID -> 208182		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944					
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6442		RRCID -> 208183		COMPL. DATE 01/26/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000					
11	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3			N	-0-			-0-
*12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-			-0-
01	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-			-0-
02	5684 X	5276	-0-	-408	-0-	5136	3	140	9	N	127	109	1	18
03	6293 X	5731	-0-	-562	-0-	5710	3	21	9	N	19	36	1	1
*04	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6121	3	6	4	N	18	17	1	2
						20	9							
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6422		RRCID -> 208184		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049					
11	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7083	3	94	9	N	85	117	1	11
*12	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7443	3	112	9	N	102	101	1	12
01	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6514	3	35	9	N	32	40	1	4
02	6860 X	4259	-0-	-2601	-0-	4141	3	118	9	N	107	96	1	15
03	7595 X	4356	-0-	-3239	-0-	4316	3	40	9	N	36	48	1	3
04	7320 X	3769	-0-	-3551	-0-	3765	3	4	4	N	-0-	3	1	-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 5452		RRCID -> 208186		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9932 - 10078		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3		N	-0-		-0-
*12	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3		N	-0-		-0-
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3436	3	36	9	N	33	29 1 4
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3844	3	15	9	N	14	16 1 2
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4101	3	20	9	N	18	19 1 1
*04	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4929	3	5	4	N	18	17 1 2
						20	9					

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7473		RRCID -> 208188		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9941 - 9980		
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3		N	-0-		-0-
*12	2790 X	2438	-0-	-352	-0-	2438	3		N	-0-		-0-
01	2790 X	2306	-0-	-484	-0-	2306	3		N	-0-		-0-
02	3276 X	2359	-0-	-917	-0-	1873	3	486	9	N	442	380 1 62
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3326	3	40	9	N	36	95 1 3
*04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3906	3	4	4	N	52	48 1 7
						57	9					

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 751		RRCID -> 208429		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10041		PERF. 9904 - 9940		
11	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4599	3	282	9	N	256	266 1 34
*12	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6184	3	248	9	N	225	233 1 26
01	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6317	3	179	9	N	163	169 1 20
02	5796 X	5075	-0-	-721	-0-	5075	3			N	-0-	20 1 -0-
03	6417 X	5345	-0-	-1072	-0-	5287	3	58	9	N	53	49 1 4
04	6330 X	5805	-0-	-525	-0-	5760	3	6	4	N	35	34 1 5
						39	9					

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 4482		RRCID -> 209043		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10179		PERF. 9844 - 9980		
11	6318 X	1147	-0-	-5171	-0-	1147	3			N	-0-	-0-
12	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-	-0-
01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-	-0-
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-	-0-
03	2759 X	2521	-0-	-238	-0-	2521	3			N	-0-	-0-
04	2880 X	903	-0-	-1977	-0-	902	3	1	4	N	-0-	-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 552		RRCID -> 209752		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 1000 - 10030		
11	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3356	3	21	9	N	19	5 1 17
12	4464 X	3374	-0-	-1090	-0-	3350	3	24	9	N	22	22 1 17
01	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4544	3	19	9	N	17	24 1 10
02	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-	10 1 -0-
03	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5583	3	13	9	N	12	12 12
*04	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5867	3	6	4	N	16	17 1 11
						18	9					

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 5442		RRCID -> 209806		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9899 - 10062		
11	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-	-0-
*12	1767 X	1384	-0-	-383	-0-	1384	3			N	-0-	-0-
01	1767 X	1379	-0-	-388	-0-	1379	3			N	-0-	-0-
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1532	3	169	9	N	154	132 1 22
03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1686	3	156	9	N	142	154 1 10
*04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2790	3	3	4	N	-0-	10 1 -0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 653W		RRCID -> 209848		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 9936 - 9998				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5483	3	94	9	N	85	98	1	11
*12	7502 X	5494	-0-	-2008	-0-	5404	3	90	9	N	82	84	1	9
01	7502 X	4740	-0-	-2762	-0-	4667	3	73	9	N	66	67	1	8
02	6776 X	3692	-0-	-3084	-0-	3582	3	110	9	N	100	94	1	14
03	6634 X	655	-0-	-5979	-0-	597	3	58	9	N	53	63	1	4
04	5580 X	864	-0-	-4716	-0-	688	3	1	4	N	159	142	1	21
						175	9							
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7463		RRCID -> 210040		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 9900 - 9952				
11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5865	3	80	9	N	73	78	1	23
12	8122 X	5949	-0-	-2173	-0-	5860	3	89	9	N	81	89	1	15
01	8122 X	5984	-0-	-2138	-0-	5886	3	98	9	N	89	84	1	20
02	7336 X	3229	-0-	-4107	-0-	3229	3			N	-0-	20	1	-0-
03	7223 X	2887	-0-	-4336	-0-	2734	3	153	9	N	139	109	1	30
04	5940 X	3712	-0-	-2228	-0-	3628	3	4	4	N	73	86	1	17
						80	9							
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 551		RRCID -> 210041		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10187		PERF.10015 - 10106				
11	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8063	3	83	9	N	75	21	1	67
12	10106 X	8241	-0-	-1865	-0-	8141	3	100	9	N	91	89	1	69
01	10106 X	8471	-0-	-1635	-0-	8349	3	122	9	N	111	112	1	68
02	9128 X	7178	-0-	-1950	-0-	7125	3	53	9	N	48	86	1	30
03	8866 X	8813	-0-	-53	-0-	8736	3	77	9	N	70	26	1	74
*04	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9182	3	9	4	N	81	102	1	53
						89	9							
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7442		RRCID -> 210063		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 9923 - 10097				
11	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-			-0-
*12	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-			-0-
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-			-0-
03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-			-0-
*04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4028	3	4	4	N	-0-			-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6452		RRCID -> 211929		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10125			PERF. 9850 - 9966	
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
*12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-			-0-
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-			-0-
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-			-0-
03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-			-0-
*04	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2965	3	3	4	N	-0-			-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 649		RRCID -> 211939		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9930 - 9960				
11	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
*12	4123 X	1681	-0-	-2442	-0-	1681	3			N	-0-			-0-
01	3317 X	1625	-0-	-1692	-0-	1589	3	36	9	N	33	29	1	4
02	1876 X	1690	-0-	-186	-0-	1687	3	3	9	N	3	7	1	-0-
03	1860 X	1367	-0-	-493	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
04	1650 X	1428	-0-	-222	-0-	1427	3	1	4	N	-0-			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		546	RRCID ->	211941	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10042	- 10076
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9838	- 9964
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF. 9843	- 9984			
11		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6037	3	28	9	N	25	24	1	8
12		7316 X	6212	-0-	-1104	-0-	6124	3	88	9	N	80	73	1	15
01		7285 X	5944	-0-	-1341	-0-	5781	3	163	9	N	148	130	1	33
02		6580 X	5648	-0-	-932	-0-	5548	3	100	9	N	91	93	1	31
03		6851 X	5796	-0-	-1055	-0-	5771	3	25	9	N	23	49	1	5
04		6060 X	5872	-0-	-188	-0-	5841	3	5	4	N	24	23	1	6
							26	9							

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		742	RRCID ->	218946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9896	- 10012			
11		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-			-0-
*12		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-			-0-
01		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-			-0-
02		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-			-0-
03		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-			-0-
*04		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4154	3	4	4	N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9961	- 10078			
11		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3338	3	103	9	N	94	79	1	29
12		4433 X	3129	-0-	-1304	-0-	3062	3	67	9	N	61	79	1	11
01		4433 X	3448	-0-	-985	-0-	3251	3	197	9	N	179	150	1	40
02		4004 X	2836	-0-	-1168	-0-	2711	3	125	9	N	114	115	1	39
03		3999 X	3007	-0-	-992	-0-	2878	3	129	9	N	117	130	1	26
04		3450 X	2759	-0-	-691	-0-	2624	3	3	4	N	120	118	1	28
							132	9							

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF. 9906	- 12000			
11		29792 X	29792	-0-	-0-	-0-	29437	3	355	9	N	323	335	1	94
12		40579 X	29752	-0-	-10827	-0-	29251	3	501	9	N	455	473	1	76
01		37975 X	29195	-0-	-8780	-0-	28921	3	274	9	N	249	286	1	39
02		34300 X	26101	-0-	-8199	-0-	25798	3	303	9	N	275	237	1	77
03		36549 X	31470	-0-	-5079	-0-	31264	3	206	9	N	187	215	1	49
*04		33468 X	33468	-0-	-0-	-0-	33103	3	31	4	N	304	304	1	49
							334	9							

FALCON CREEK (ANHYDRITE)													30080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
LRE OPERATING, LLC													511727									
SUMMERS NORTH FALCON CREEK													WELL #: 2		RRCID -> 119801		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 7815 - 7824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	14	1	61	3	N	-0-		30								
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	14	1	49	3	N	-0-		30								
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	10	1	21	3	N	-0-		30								
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	14	1	42	3	N	1		31								
							1	9														
*03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	N	-0-		31								
*04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-		31								

OLEUM OPERATING COMPANY, L.C.													621462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
MANESS													WELL #: 1		RRCID -> 174570		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9576		PERF. 7756 - 7766	
11		105 N	66	-0-	-39	-0-	66	2			N	-0-		-0-								
PLUGGED AND ABANDONED													11/22/2013		- P/A 11-22-2013							

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK)													30080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C.													621462									
MANESS, R D													WELL #: 1		RRCID -> 110483		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH 9576		PERF. 9222 - 9429	
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
PLUGGED AND ABANDONED													11/22/2013		- P/A 11/22/2013							

WILSON HYDROCARBON INC.													929170		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
RICHARDS "D"													WELL #: 1		RRCID -> 133890		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 4577 - 4587	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)													31404 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON			
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.													722790									
LASITER, J.													WELL #: 1		RRCID -> 174538		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 3659 - 3674	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

FORT TRINIDAD (JAMES LIME)													32156 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
NAVIDAD RESOURCES, LLC													601175									
GOULDIE													WELL #: 1		RRCID -> 264495		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 12476 - 12651	
11		0 Z	1206	-0-	1206	144597	500	1	706	9	N	642	548	1	333							
12		0 Z	406	-0-	406	145003	180	1	226	9	N	205	368	1	170							
01		0 Z	2117	-0-	2117	147120	420	1	1115	3	N	529	525	1	174							
							582	9														
02		0 Z	1464	-0-	1464	148584	300	1	747	3	N	379	363	1	190							
							417	9														
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	148584					N	NO RPT		190								
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	148584					N	NO RPT		190								

FURRH (TRAVIS PEAK)		33350 650		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
THOR ENERGY/FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 141710		COMPL. DATE 11/26/1985			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		63
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		63
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		63
02	224 N	102	-0-	-122	-0-	102	3	N	-0-		63
03	248 N	80	-0-	-168	-0-	80	3	N	-0-		63
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-		63

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 4		RRCID -> 129894		COMPL. DATE 01/12/1989			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	3	3 1	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	3	9	Y	3	3 1	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	3	3 1	-0-
02	DLQ G-10	149	-0-	149	149	3	9	Y	2	2 1	-0-
03	354 N	205	-0-	-149	-0-	24	1	Y	3	3 1	-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	3	3 1	-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 136128		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUMMINGS		WELL #: 7		RRCID -> 137826		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 7		RRCID -> 142046		COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMINGS		WELL #: 10		RRCID -> 146177		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636		
11	1800 N	1708	-0-	-92	-0-	89	1	Y	-0-		-0-
12	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	91	1	Y	-0-		-0-
01	1736 N	1570	-0-	-166	-0-	88	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1425	-0-	1425	1425	81	1	Y	-0-		-0-
03	3000 N	1613	-0-	-1387	38	94	1	Y	-0-		-0-
*04	1908 N	1870	-0-	-38	-0-	114	1	Y	-0-		-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		//CONT.//		33770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
GALES, WILEY		WELL #:		2	RRCID ->	151842	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6502 - 6578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MULLINS		WELL #:		3	RRCID ->	173329	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9869	PERF.	6538 - 6550
11	1860 N	605	-0-	-1255	-0-	31 1	566 3	Y	7	7 1		-0-
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	102 1	1870 3	Y	27	27 1		-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	30 9	57 1	Y	16	16 1		-0-
02	DLQ G-10	167	-0-	167	167	18 9	9 1	Y	3	3 1		-0-
03	426 N	259	-0-	-167	-0-	3 9	15 1	Y	4	4 1		-0-
*04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	4 9	83 1	Y	19	19 1		-0-
						21 9						

GARRISON (PETTIT, LOWER)		34044 749		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
GARRISON GAS UNIT NO. 6		WELL #:		3	RRCID ->	228281	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7062 - 7104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK)		34044 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
BEARD GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	140316	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7566 - 7630
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			90
12	403 N	198	-0-	-205	-0-	198 2		N	-0-			90
01	620 N	127	-0-	-493	-0-	127 2		N	-0-			90
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			90
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360 2	1 9	N	1	1 8		90
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			90

GRAVES		WELL #:		2	RRCID ->	141697	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8024 - 8076
11	720 N	455	-0-	-265	-0-	455 2		N	-0-			29
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	2	2 8		29
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			29
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		1	RRCID ->	151158	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7848 - 8022
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	190 2	2 9	Y	2	1 8		65
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	106 2	14 9	Y	13			78
01	403 N	75	-0-	-328	-0-	74 2	1 9	Y	1	1 8		78
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143 2		Y	-0-			78
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-	53 1		25
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			25

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
RANDALL, L. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 154761		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7686 - 7863				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013												

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 2		RRCID -> 165359		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948				
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-	181			
12	558 N	157	-0-	-401	-0-	157 2	N	-0-	181			
01	620 N	94	-0-	-526	-0-	94 2	N	-0-	181			
02	532 N	266	-0-	-266	-0-	266 2	N	-0-	181			
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-	181			
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	181			

COLLINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171784		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	20			
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2	N	-0-	20			
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2	N	-0-	20			
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	20			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	20			
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT	20			

KING, WARREN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223598		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066				
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	275 2	15 9	N	14	40		
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	267 2	188 9	N	171	209		
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	240 2	58 9	N	53	262		
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	225 2		N	-0-	262		
03	465 N	254	-0-	-211	-0-	254 2		N	-0-	262		
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	262		

PACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230921		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236				
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4515 2	36 9	N	33	13 8	189	
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3806 2	11 9	N	10	10 8	189	
01	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5389 2	150 9	N	136	156 1	160	
02	DLQ G-10	4111	-0-	4111	-0-	4010 2	101 9	N	92	7 8	245	
03	DLQ G-10	4989	-0-	4989	-0-	9100	4926 2	63 9	N	57	8 8	294
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9100		N	NO RPT		294	

ENDURO OPERATING LLC		252028		RRCID -> 215600		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550				
GRANT		WELL #: 1										
11	750 N	491	-0-	-259	-0-	474 2	17 9	N	15		40	
12	558 N	438	-0-	-120	-0-	432 2	6 9	N	5		45	
01	713 N	405	-0-	-308	-0-	403 2	2 9	N	2		47	
02	448 N	334	-0-	-114	-0-	290 2	44 9	N	40		87	
03	434 N	157	-0-	-277	-0-	150 2	7 9	N	6		93	
04	390 N	182	-0-	-208	-0-	182 2		N	-0-		93	

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 193897		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396				
IRWIN		WELL #: 3										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN		//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 196077		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7221 - 8558		
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	90	1	2300	2	N	49	170 1	56
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	54	9	1816	2	N	24		80
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26	9	297	2	N	6		86
02	2268 X	1057	-0-	-1211	-0-	14	1	1006	2	N	6		92
03	2511 X	198	-0-	-2313	-0-	7	9	181	2	N	8		100
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	8	1			N	NO RPT		100

IRWIN		WELL #: 5		RRCID -> 199034		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7408 - 8654		
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	26	1	678	2	N	29		123
12	775 N	692	-0-	-83	-0-	32	9	646	2	N	15		138
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	29	1	675	2	N	8		146
02	700 X	192	-0-	-508	-0-	17	9	184	2	N	-0-		146
03	775 X	132	-0-	-643	-0-	31	1	107	2	N	18		164
04	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-	9	9	20		N	NO RPT		164

GRAVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202668		COMPL. DATE 01/31/2004			TOTAL DEPTH 8805		PERF. 7407 - 8697		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44

IRWIN		WELL #: 6		RRCID -> 202793		COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7252 - 8632		
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	867	2	N	29	40 1	97
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32	9	558	2	N	20	25 1	92
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	611	2	N	24		116
02	840 N	731	-0-	-109	-0-	22	9	667	2	N	32	56 1	92
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	N	29		121
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	26	9			N	NO RPT		121

IRWIN		WELL #: 7		RRCID -> 202794		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7252 - 8632		
11	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	187	1	4798	2	N	-0-		99
12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	225	1	4986	2	N	-0-		99
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	207	1	4450	2	N	6		105
02	5040 X	4935	-0-	-105	-0-	7	9	4730	2	N	-0-		105
03	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	205	1	5467	2	N	6		111
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	237	1			N	NO RPT		111

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
COLLINS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202795		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	82	1	2105	2	N	40	160 1	52
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	44	9	2292	2	N	23		75
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	104	1	1809	2	N	38		113
02	2240 X	931	-0-	-1309	-0-	25	9	859	2	N	32		145
03	2480 X	1528	-0-	-952	-0-	84	1	1427	2	N	35		180
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	42	9			N	NO RPT		180
						37	1						
						35	9						
						62	1						
						39	9						

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606				
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	N	20		138
12	2015 N	1366	-0-	-649	-0-	22	9	1281	2	N	20		158
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	63	1	1125	2	N	14		172
02	1540 N	1142	-0-	-398	-0-	22	9	1066	2	N	25		197
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	55	1	1302	2	N	13	170 1	40
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	15	9			N	NO RPT		40
						48	1						
						28	9						
						69	1						
						14	9						

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 203448		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630				
11	450 N	317	-0-	-133	-0-	12	1	305	2	N	-0-		5
12	186 N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	N	-0-		5
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	30		35
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	33	9	329	2	N	-0-		35
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	14	1	681	2	N	21		56
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	30	1			N	NO RPT		56
						23	9						

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 210294		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516				
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		173
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		173

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 210761		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118				
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	32	1	735	2	N	17		75
12	775 N	726	-0-	-49	-0-	19	9	675	2	N	16		91
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	N	15		106
02	728 N	637	-0-	-91	-0-	18	9	595	2	N	14		120
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	33	1	784	2	N	15		135
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	17	9			N	NO RPT		135

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION RANDALL		//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1		RRCID -> 210764		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7528 - 8583				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	3000 N	3103	-0-	103	209	112	1	2899	2	N	84	160	1	131
12	2847 N	2638	-0-	-209	-0-	92	9	2406	2	N	111	170	1	72
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	122	9	1231	2	N	97			169
02	2520 X	2299	-0-	-221	-0-	58	1	2112	2	N	86	175	1	80
03	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	107	9	2265	2	N	89			169
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	92	1			N	NO RPT			169
						95	9							
						98	1							
						98	9							
COLLINS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 212437		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 7388 - 8438		
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2384	2	N	72			240
12	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	79	9	2635	2	N	66	177	1	129
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	119	1	2024	2	N	46			175
02	2380 X	1752	-0-	-628	-0-	73	9	1677	2	N	2			177
03	2821 X	2139	-0-	-682	-0-	94	1	1987	2	N	60	174	1	63
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	51	9			N	NO RPT			63
						73	1							
						2	9							
						86	1							
						66	9							
GARRISON GAS UNIT 6				WELL #: 1		RRCID -> 212438		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 7201 - 9096		
11	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	176	1	4020	2	N	67			93
12	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	74	9	4789	2	N	67			160
01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	234	1	5557	2	N	94	170	1	84
02	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	74	9	6203	2	N	84			168
03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	271	1	5088	2	N	65	170	1	63
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	103	9			N	NO RPT			63
						277	1							
						92	9							
						270	1							
						72	9							
GARRISON GAS UNIT 4				WELL #: 1		RRCID -> 212494		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 9046		PERF. 7357 - 8532		
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	2	N	39			232
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	43	9	1188	2	N	37	181	1	88
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	2	N	22			110
02	1064 N	994	-0-	-70	-0-	41	9	907	2	N	42			152
03	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	49	1	1066	2	N	22			174
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	24	9			N	NO RPT			174
						46	9							
						56	1							
						24	9							

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 213731		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	51	1	1317	2	N	48	160 1	83
12	1085 N	875	-0-	-210	-0-	53	9						120
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	798	2	N	37		
02	1316 X	787	-0-	-529	-0-	41	9						161
03	1457 X	651	-0-	-806	-0-	34	1	719	2	N	41		179
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	45	9						191
						32	1	735	2	N	18		191
						20	9						
						27	1	611	2	N	12		
						13	9						
										N	NO RPT		191
GARRISON GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 214145		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084				
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-		41
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	N	-0-		41
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	1		42
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	1	9						42
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		49
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	7		49
										N	NO RPT		49
IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418				
11	1170 N	260	-0-	-910	-0-	10	1	246	2	N	4		165
12	744 N	465	-0-	-279	-0-	4	9						170
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	N	5		172
02	252 N	58	-0-	-194	-0-	6	9						177
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	2		222
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	2	9						222
						2	1	50	2	N	5		
						6	9						
						59	1	1370	2	N	45		222
						50	9						
DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 214363		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092				
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	104	1	2372	2	N	30		128
12	2418 N	1564	-0-	-854	-0-	33	9						154
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	72	1	1463	2	N	26		179
02	2352 X	1677	-0-	-675	-0-	29	9						218
03	2604 X	2293	-0-	-311	-0-	78	1	1592	2	N	25		68
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	28	9						68
						70	1	1564	2	N	39		
						43	9						
						114	1	2155	2	N	22	172 1	68
						24	9						
										N	NO RPT		68

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
CHILDS		WELL #: 3		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	12	1	686	2	N	68	135
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	75	9	732	2	N	104	239
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	114	9	666	2	N	56	118
02	728 N	567	-0-	-161	-0-	29	1	496	2	N	45	163
*03	868 N	580	-0-	-288	-0-	62	9	518	2	N	30	151
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	21	1			N	NO RPT	151
						50	9					
						29	1					
						33	9					

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428			
11	1680 N	1240	-0-	-440	-0-	45	1	1153	2	N	38	142
12	2170 N	1034	-0-	-1136	-0-	42	9	956	2	N	32	174
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	873	2	N	37	211
02	1148 N	961	-0-	-187	-0-	35	9	873	2	N	45	256
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1073	2	N	26	102
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	41	9			N	NO RPT	102
						38	1					
						43	1					
						35	9					
						42	1					
						41	9					
						38	1					
						50	9					
						47	1					
						29	9					

MCCAULEY		WELL #: 1		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	87

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338			
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	N	77	213
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	85	9	470	2	N	83	120
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	21	1	735	2	N	72	192
02	588 N	521	-0-	-67	-0-	91	9	425	2	N	71	86
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	34	1	534	2	N	106	192
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	79	9			N	NO RPT	192
						18	1					
						78	9					
						23	1					
						117	9					

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 221392		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8760 - 8837			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2012 - PLUGGED 11/30/12												

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7306 - 9368			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	126	-0-	-474	-0-	4	1	114	2	N	7		109
12	558 N	57	-0-	-501	-0-	8	9	54	2	N	1		110
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	4		114
02	112 N	29	-0-	-83	-0-	1	1	17	2	N	10		124
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	9	55	2	N	10		134
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	11	9			N	NO RPT		134

BARTON, SUSAN		WELL #: 1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 7346 - 9280			
11	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	101	1	2308	2	N	9		77
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	10	9	2653	2	N	10		87
01	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	130	1	2585	2	N	23		110
02	2548 X	2207	-0-	-341	-0-	11	9	2084	2	N	27		137
03	2790 X	2551	-0-	-239	-0-	126	1	2400	2	N	22		159
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	25	9			N	NO RPT		159

IRWIN		WELL #: 8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7476 - 9343			
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	42	1	1069	2	N	30	170 1	130
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	33	9	889	2	N	47		177
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	417	2	N	45		222
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	52	9	1259	2	N	39		261
03	992 N	980	-0-	-12	-0-	19	1	936	2	N	3	171 1	93
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	50	9			N	NO RPT		93

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 221816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 7461 - 9440			
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	N	-0-		74
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	-0-		74
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-		74
02	364 N	248	-0-	-116	-0-	7	1	241	2	N	-0-		74
*03	403 N	199	-0-	-204	-0-	6	1	193	2	N	-0-		74
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		74

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222463		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	580	-0-	-830	-0-	20	1	510	2	N	45		77
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	50	9	1250	2	N	61		138
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	67	9	1672	2	N	104	177 1	65
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	114	9	1910	2	N	95		160
03	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	83	1	2073	2	N	89	183 1	66
04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	105	9			N	NO RPT		66
98						90	1						
						98	9						
BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 222467		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422				
11	1590 N	972	-0-	-618	-0-	28	1	861	2	N	75		137
12	1519 N	1156	-0-	-363	-0-	83	9	1039	2	N	78		215
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	40	183 1	72
02	1372 X	1179	-0-	-193	-0-	86	9	1078	2	N	62		134
*03	1209 X	1055	-0-	-154	-0-	39	1	979	2	N	39	140 1	33
04	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	44	9			N	NO RPT		33
						33	1						
						43	9						
RANDALL		WELL #: 4		RRCID -> 222543		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454				
11	3030 X	1761	-0-	-1269	-0-	58	1	1480	2	N	203	177 1	100
12	3131 X	1920	-0-	-1211	-0-	223	9	1604	2	N	222	156 1	166
01	3131 X	2736	-0-	-395	-0-	72	1	2409	2	N	195		361
02	1680 X	1522	-0-	-158	-0-	244	9	1311	2	N	141		502
03	1922 X	1596	-0-	-326	-0-	112	1	1358	2	N	163	473 1	192
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	215	9			N	NO RPT		192
						56	1						
						155	9						
						59	1						
						179	9						
GRAVES GAS UNIT		WELL #: 5B		RRCID -> 226108		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204				
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		29
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
IRWIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 226110		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	61	1	1570	2	N 90	159 1	106
12	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	99	9	1842	2	N 95		201
01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	83	1	1801	2	N 95		296
02	2128 X	2044	-0-	-84	-0-	105	9	1857	2	N 97		393
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	84	1	2615	2	N 103	336 1	160
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	105	9			N NO RPT		160
						80	1					
						107	9					
						113	1					
						113	9					
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 4TP		RRCID -> 227340		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390				
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	14	1	756	2	N 17		144
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	19	9	1005	2	N 25		169
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N -0-		169
02	728 X	188	-0-	-540	-0-	28	9	180	2	N -0-		169
*03	1054 X	174	-0-	-880	-0-	9	1	165	2	N -0-	103 1	66
04	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N NO RPT		66
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 5		RRCID -> 231196		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		141
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	72 1	69
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		69
IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		75
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		75
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		75
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		75
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235134		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846				
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N 35		58
12	372 N	226	-0-	-146	-0-	39	9	185	2	N 30		88
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N 20		108
02	252 N	151	-0-	-101	-0-	33	9	135	2	N 9		117
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	4	1	265	2	N 23		140
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	22	9			N NO RPT		140
						6	1					
						10	9					
						11	1					
						25	9					

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7489 - 9016		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2430 N	1031	-0-	-1399	-0-	38	1	967	2	N	24	146
12	2046 N	962	-0-	-1084	-0-	26	9	841	2	N	75	221
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	38	1	1238	2	N	4	171 1 54
02	1848 X	336	-0-	-1512	-0-	83	9	322	2	N	-0-	54
03	1426 X	295	-0-	-1131	-0-	58	1	261	2	N	21	75
04	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	14	1			N	NO RPT	75
						11	1					
						23	9					

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7438 - 9190		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72

IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 7230 - 9280		
11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	154	1	3990	2	N	101	186
12	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	111	9	4192	2	N	97	283
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	189	1	3767	2	N	110	176 1 217
02	4704 X	3925	-0-	-779	-0-	107	9	3682	2	N	75	292
03	5208 X	3596	-0-	-1612	-0-	175	1	3365	2	N	77	178 1 191
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	121	9			N	NO RPT	191
						160	1					
						83	9					
						146	1					
						85	9					

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7347 - 9218		
11	11520 X	9153	-0-	-2367	-0-	378	1	8636	2	N	126	142
12	10943 X	9882	-0-	-1061	-0-	139	9	9239	2	N	174	184 1 132
01	9703 X	8987	-0-	-716	-0-	452	1	8429	2	N	134	168 1 98
02	8400 X	7225	-0-	-1175	-0-	191	9	6823	2	N	88	186
03	9300 X	7961	-0-	-1339	-0-	411	1	7445	2	N	111	181 1 116
04	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-	147	9			N	NO RPT	116
						305	1					
						97	9					
						394	1					
						122	9					

BARTON, SUSAN		WELL #: 2		RRCID -> 245792		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9336		PERF. 7144 - 9268		
11	4320 X	4000	-0-	-320	-0-	165	1	3771	2	N	58	200
12	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	64	9	4255	2	N	30	180 1 50
01	3689 X	3593	-0-	-96	-0-	208	1	3423	2	N	3	53
02	3724 X	3008	-0-	-716	-0-	33	9	2879	2	N	-0-	53
03	4495 X	3027	-0-	-1468	-0-	167	1	2872	2	N	3	56
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	3	9			N	NO RPT	56

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059												
COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 7323 - 8990				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9030 X	4182	-0-	-4848	-0-	173	1	3951	2	N	53			121
12	9331 X	2757	-0-	-6574	-0-	58	9	2623	2	N	5			126
01	9331 X	2300	-0-	-7031	-0-	128	1	2190	2	N	3			129
02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	107	1	3017	2	N	21			150
03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	135	1	2409	2	N	22			172
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	23	9			N	NO RPT			172
24														

IRWIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7389 - 8076				
11	330 N	126	-0-	-204	-0-	4	1	97	2	N	23			173
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	9	171	2	N	48	173	1	48
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	39			87
02	252 X	114	-0-	-138	-0-	53	9	103	2	N	6			93
03	279 X	208	-0-	-71	-0-	9	1	168	2	N	30			123
04	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-	43	9			N	NO RPT			123
7														
33														

IRWIN		WELL #: 12		RRCID -> 255469		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7404 - 9386				
11	4620 X	4093	-0-	-527	-0-	148	1	3799	2	N	133	133	1	113
12	5301 X	4047	-0-	-1254	-0-	146	9	3716	2	N	148	134	1	127
01	5301 X	4844	-0-	-457	-0-	168	1	4502	2	N	120	156	1	91
02	5236 X	3386	-0-	-1850	-0-	210	1	3136	2	N	104	120	1	75
03	5797 X	4805	-0-	-992	-0-	132	9	4476	2	N	123	168	1	30
04	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	136	1			N	NO RPT			30
114														
194														
135														

EQX SWD, LLC		253338		RRCID -> 233829		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6358		PERF. 6200 - 6290				
EQX SWD		WELL #: 1												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 214461		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7520 - 9074				
OXSHOER		WELL #: 1												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
GIANT NRG CO., LP		//CONT.// 302592								
GIANT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264503		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	21 1	112 2	N	1	85
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1 9				
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	75 1	218 2	N	-0-	85
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	85
03	279 N	117	-0-	-162	-0-	19 1	100 2	N	-0-	85
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	105 2	N	-0-	85
						13 1	121 2	N	25	19 1
						28 9				91

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		806668		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 206280		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 062952		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 083343		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85

GARRISON GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 096111		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7479 - 7508		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 206308		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N	-0-	75
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	N	-0-	75
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	195 2	N	-0-	72
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	N	-0-	72
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	72
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	4 1	90 2	N	-0-	72

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-		190	1	4708	2	N	81	190	1	75
12		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-		170	1	4229	2	N	79			154
01		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-		169	1	4204	2	N	68			222
02		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-		190	1	4208	2	N	30			252
03		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-		151	1	2726	2	N	51	193	1	110
*04		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-		190	1	4540	2	N	99			209
								89	9							
								87	9							
								75	9							
								33	9							
								56	9							
								109	9							
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268																
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		44	1	1091	2	N	47			222
12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		52	9	1342	2	N	32	191	1	63
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		35	9	1319	2	N	36			99
02		1400 X	1231	-0-	-169	-0-		53	1	1175	2	N	3			102
03		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-		40	9	1340	2	N	23			125
*04		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-		74	1	1324	2	N	24			149
								3	9							
								25	9							
								26	9							
GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138																
11		1740 N	1661	-0-	-79	-0-		63	1	1556	2	N	38			257
12		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		42	9	2313	2	N	107	189	1	175
01		1860 N	1690	-0-	-170	-0-		93	1	1566	2	N	55			230
02		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-		118	9	1720	2	N	82			312
03		2511 X	1519	-0-	-992	-0-		63	1	1425	2	N	14			326
04		2430 X	1441	-0-	-989	-0-		61	9	1383	2	N	-0-			326
								78	1							
								90	9							
								79	1							
								15	9							
								58	1							
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930																
11		150 N	96	-0-	-54	-0-		4	1	92	2	N	-0-			187
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-		6	1	159	2	N	40			227
01		124 N	90	-0-	-34	-0-		44	9	86	2	N	1	185	1	43
02		84 N	68	-0-	-16	-0-		3	1	65	2	N	-0-			43
03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		65	1	1167	2	N	-0-			43
*04		153 N	153	-0-	-0-	-0-		6	1	147	2	N	-0-			43

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	74 1	1833 2	N	33		312
						36 9					
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	79 1	1969 2	N	7	190 1	129
						8 9					
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	72 1	1790 2	N	133		262
						146 9					
02	2436 X	1792	-0-	-644	-0-	76 1	1681 2	N	32		294
						35 9					
03	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	110 1	1996 2	N	1	195 1	100
						1 9					
04	1980 X	1658	-0-	-322	-0-	65 1	1552 2	N	37		137
						41 9					

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	15 1	375 2	N	28		210
						31 9					
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	4 1	97 2	N	-0-	183 1	27
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	N	3		30
						3 9					
02	392 N	294	-0-	-98	-0-	12 1	274 2	N	7		37
						8 9					
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	41 1	740 2	N	-0-		37
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	N	6		43
						7 9					

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

11	900 N	556	-0-	-344	-0-	22 1	534 2	N	-0-		80
12	930 N	573	-0-	-357	-0-	22 1	551 2	N	-0-		80
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	28 1	695 2	N	55		135
						61 9					
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	49 1	1096 2	N	35		170
						39 9					
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	35 1	639 2	N	34		204
						37 9					
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31 1	745 2	N	47		251
						52 9					

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

11	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	58 1	1435 2	N	27		174
						30 9					
12	1860 N	1472	-0-	-388	-0-	55 1	1373 2	N	40		214
						44 9					
01	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	43 1	1082 2	N	42		256
						46 9					
02	1680 X	958	-0-	-722	-0-	41 1	914 2	N	3		259
						3 9					
03	1581 X	1275	-0-	-306	-0-	64 1	1164 2	N	43		302
						47 9					
04	1530 X	1126	-0-	-404	-0-	45 1	1081 2	N	-0-	188 1	114

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2670 X	1954	-0-	-716	-0-	75 1	1859 2	N	18		145
							20 9					
12		2759 X	2420	-0-	-339	-0-	93 1	2306 2	N	19		164
							21 9					
01		2635 X	2129	-0-	-506	-0-	81 1	2020 2	N	25		189
							28 9					
02		2268 X	2004	-0-	-264	-0-	85 1	1887 2	N	29		218
							32 9					
03		2511 X	1757	-0-	-754	-0-	92 1	1657 2	N	7		225
							8 9					
04		2340 X	2238	-0-	-102	-0-	88 1	2091 2	N	54		279
							59 9					

GARRISON, S. (PETTTT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196												
11		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		N	-0-		33
12		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-		33
01		2015 N	349	-0-	-1666	-0-	349 2		N	-0-		33
02		1932 N	449	-0-	-1483	-0-	449 2		N	-0-		33
03		2108 N	1346	-0-	-762	-0-	1345 2	1 9	N	1	1 8	33
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		33

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188												
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 2	2 9	Y	2		82
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		82
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		Y	-0-		82
02		DLQ G-10	52	-0-	52	-0-	52 2		Y	-0-		82
03		DLQ G-10	99	-0-	99	-0-	151	98 2	Y	1	70 1 1 8	12
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	151		Y	NO RPT		12

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. 797127												
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902												
11		3390 X	2805	-0-	-585	-0-	286 1	2519 2	N	-0-		142
12		3286 X	2802	-0-	-484	-0-	274 1	2528 2	N	-0-		142
01		3224 X	2743	-0-	-481	-0-	268 1	2456 2	N	17		159
							19 9					
02		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	243 1	2536 2	N	-0-		159
03		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	308 1	3217 2	N	-0-		159
*04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	282 1	2884 2	N	-0-		159

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
SUTTON, BEVERLY		WELL #: 1		RRCID -> 230826		COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	4350 X	3736	-0-	-614	-0-	372 1	3364 2	N	-0-			18
12	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	331 1	3749 2	N	-0-			18
01	4495 X	4179	-0-	-316	-0-	376 1	3606 2	N	179			197
						197 9						
02	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	366 1	3404 2	N	1	179 1	1 8	18
						1 9						
03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	437 1	3718 2	N	-0-			18
*04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	506 1	3675 2	N	-0-			18

BETHUNE A		WELL #: 1		RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457			
11	3090 X	3029	-0-	-61	-0-	309 1	2720 2	Y	-0-			107
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	327 1	3013 2	Y	-0-			107
01	3193 X	3142	-0-	-51	-0-	309 1	2825 2	Y	7			114
						8 9						
02	3164 X	2794	-0-	-370	-0-	244 1	2550 2	Y	-0-			114
03	3503 X	2869	-0-	-634	-0-	251 1	2618 2	Y	-0-			114
04	3240 X	3034	-0-	-206	-0-	271 1	2763 2	Y	-0-			114

SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638			
11	900 N	751	-0-	-149	-0-	751 2		N	-0-			20
12	1116 N	266	-0-	-850	-0-	266 2		N	-0-			20
01	837 N	589	-0-	-248	-0-	589 2		N	-0-			20
02	700 N	699	-0-	-1	-0-	605 2	94 9	N	85			105
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			105
*04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			105

KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565			
11	2940 X	2540	-0-	-400	-0-	2540 2		N	-0-			112
12	3038 X	2616	-0-	-422	-0-	2597 2	19 9	N	17			129
01	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	2349 2	34 9	N	31			160
02	2352 N	2035	-0-	-317	-0-	2024 2	11 9	N	10			170
03	2604 N	1999	-0-	-605	-0-	1999 2		N	-0-			170
04	2310 N	2050	-0-	-260	-0-	2046 2	4 9	N	4			174

THERESA KAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664			
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	350 2		N	-0-			159
12	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 2		N	-0-			159
01	279 N	62	-0-	-217	-0-	51 2	11 9	N	10			169
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			169
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			169
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			169

SWAIN, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645			
11	4680 X	4185	-0-	-495	-0-	609 1	3576 2	N	-0-			27
12	4743 X	4465	-0-	-278	-0-	635 1	3830 2	N	-0-			27
01	4712 X	4393	-0-	-319	-0-	604 1	3723 2	N	60			87
						66 9						
02	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	578 1	3504 2	N	1	1 8		87
						1 9						
03	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	620 1	3665 2	N	-0-			87
*04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	605 1	3653 2	N	-0-			87

GATES (TRAVIS PEAK) SND OPERATING, L.L.C. TUBBE		//CONT.// 34180 750 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 11543			PERF. 9920 - 11466			
11		6690 X	6012	-0-	-678	-0-	375 1	5637 2	N		-0-			20	
12		6758 X	5897	-0-	-861	-0-	357 1	5540 2	N		-0-			20	
01		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	336 1	6106 2	N		148	1 8		167	
							163 9								
02		5320 X	5191	-0-	-129	-0-	331 1	4815 2	N		41	1 8		207	
							45 9								
03		5890 X	5601	-0-	-289	-0-	347 1	5230 2	N		22			229	
							24 9								
04		5700 X	5252	-0-	-448	-0-	264 1	4968 2	N		18	182 1		65	
							20 9								
		MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 11675			PERF.10073 - 11439	
11		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N		-0-			88	
12		651 X	619	-0-	-32	-0-	619 2		N		-0-			88	
01		651 X	280	-0-	-371	-0-	280 2		N		-0-			88	
02		560 N	327	-0-	-233	-0-	327 2		N		-0-			88	
03		620 N	297	-0-	-323	-0-	297 2		N		-0-			88	
*04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	361 2	35 9	N		32			120	
		SUTTON, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 11832			PERF.10230 - 11804	
11		2310 X	2234	-0-	-76	-0-	605 1	1629 2	N		-0-			77	
12		2263 X	2060	-0-	-203	-0-	631 1	1407 2	N		20			97	
							22 9								
01		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	567 1	1527 2	N		103			200	
							113 9								
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	581 1	858 2	N		35	183 1		52	
							39 9								
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	644 1	848 2	N		-0-			52	
*04		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	589 1	1964 2	N		-0-			52	
		SEELCO		WELL #: 1		RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 11800			PERF.10254 - 11768	
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N		-0-			38	
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	280 1	705 2	N		-0-			38	
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	243 1	766 2	N		52			90	
							57 9								
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	211 1	512 2	N		-0-			90	
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	225 1	764 2	N		20			110	
							22 9								
*04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	171 1	580 2	N		-0-			110	
		HASKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 11921			PERF. 9860 - 11721	
11		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N		-0-			2	
12		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	357 1	897 2	N		-0-			2	
01		906 X	906	-0-	-0-	-0-	218 1	688 2	N		-0-			2	
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	308 1	747 2	N		2	2 8		2	
							2 9								
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	375 1	1273 2	N		-0-			2	
*04		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	455 1	1541 2	N		-0-			2	
		SFAAA		WELL #: 1		RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 11557			PERF. 9947 - 11514	
11		1500 X	1384	-0-	-116	-0-	1384 2		N		-0-			149	
12		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N		-0-			149	
01		1922 X	1517	-0-	-405	-0-	1500 2	17 9	N		15			164	
02		1288 N	1159	-0-	-129	-0-	1137 2	22 9	N		20			184	
03		1581 N	1346	-0-	-235	-0-	1346 2		N		-0-	173 1		11	
*04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1474 2	43 9	N		39			50	

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
SUTTON, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 242538		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	60 X	10	-0-	-50	-0-	10	2	N	-0-			7
12	62 X	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-			7
01	62 X	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-			7
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			7
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			7
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			7

SUTTON, RICHARD GU		WELL #: 1		RRCID -> 242917		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878				
11	360 N	140	-0-	-220	-0-	33	1	N	-0-			77
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	33	1	N	-0-			77
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			77
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			169
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			169
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			169

SUTTON, H.G.		WELL #: 1		RRCID -> 243492		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807				
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			65
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			65
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	249	2	N	-0-	65	1 8	129
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			129
03	682 N	393	-0-	-289	-0-	393	2	N	-0-			129
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	1		130

BETHUNE B		WELL #: 2		RRCID -> 245681		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988				
11	3240 X	2482	-0-	-758	-0-	597	1	N	-0-			35
12	3348 X	2579	-0-	-769	-0-	594	1	N	-0-			35
01	2635 X	2500	-0-	-135	-0-	589	1	N	-0-			35
02	2380 X	2025	-0-	-355	-0-	455	1	N	-0-			35
03	2635 X	2287	-0-	-348	-0-	571	1	N	-0-			35
04	2490 X	2288	-0-	-202	-0-	581	1	N	-0-			35

SUTTON, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 247846		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673				
11	2430 X	2319	-0-	-111	-0-	582	1	N	-0-			134
12	2511 X	2302	-0-	-209	-0-	526	1	N	-0-			134
01	2511 X	2355	-0-	-156	-0-	471	1	N	-0-			176
						46	9					
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	560	1	N	-0-			201
						28	9					
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	624	1	N	-0-			276
						83	9					
*04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	619	1	N	-0-			114
						23	9					

ENDEAVOR		WELL #: 1		RRCID -> 248062		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046				
11	2580 X	1986	-0-	-594	-0-	255	1	N	-0-			84
12	2542 X	1969	-0-	-573	-0-	363	1	N	-0-			84
01	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	447	1	N	-0-			41
						153	9					
02	1820 N	1525	-0-	-295	-0-	385	1	N	-0-			41
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	402	1	N	-0-			41
04	1950 N	1825	-0-	-125	-0-	405	1	N	-0-			41

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643												
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		6090 X	5527	-0-	-563	-0-	5400	2	127	9	N	430
12		6293 X	5035	-0-	-1258	-0-	4930	2	105	9	N	157
01		5766 X	5384	-0-	-382	-0-	5270	2	114	9	N	261
02		5208 X	4564	-0-	-644	-0-	4479	2	85	9	N	160
03		5735 X	5078	-0-	-657	-0-	4960	2	118	9	N	267
04		5520 X	4995	-0-	-525	-0-	4899	2	96	9	N	354

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044												
11		870 X	787	-0-	-83	-0-	450	1	326	2	N	86
12		982 X	982	-0-	-0-	-0-	450	1	530	2	N	88
01		798 X	798	-0-	-0-	-0-	450	1	345	2	N	91
02		834 X	834	-0-	-0-	-0-	450	1	381	2	N	94
03		992 X	860	-0-	-132	-0-	450	1	407	2	N	97
04		960 X	765	-0-	-195	-0-	450	1	307	2	N	104

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288												
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945												
11		1530 N	1400	-0-	-130	-0-	52	1	1340	2	N	166
12		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	53	1	1336	2	N	19
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	2	N	19
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	2	N	19
03		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	60	1	1354	2	N	22
04		1470 N	1326	-0-	-144	-0-	53	1	1270	2	N	25

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614												
11		240 N	211	-0-	-29	-0-	8	1	200	2	N	204
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	N	37
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	37
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	37
03		403 N	249	-0-	-154	-0-	10	1	239	2	N	37
04		510 N	454	-0-	-56	-0-	18	1	433	2	N	40

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860												
11		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4539	2	11	9	N	177
12		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4985	2	11	9	N	187
01		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4511	2	18	9	N	194
02		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4479	2	29	9	N	214
03		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3953	2	77	9	N	104
*04		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4662	2	14	9	N	114

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)				34186 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.				806668									
ROBERTS				WELL #: 1	RRCID -> 222008	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10264	- 10608				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11		2520 X	2259 -0-	-261	-0-	2250	2	9	9	N	8		208
12		2542 X	2092 -0-	-450	-0-	2079	2	13	9	N	12		220
01		2480 X	2362 -0-	-118	-0-	2360	2	2	9	N	2		222
02		2144 N	2144 -0-	-0-	-0-	2130	2	14	9	N	13		235
03		2163 N	2163 -0-	-0-	-0-	2152	2	11	9	N	10		245
04		2280 N	2173 -0-	-107	-0-	2167	2	6	9	N	5	187 1	63

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.				829288									
REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 223453	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 11630	PERF.10445	- 10769				
11		2340 N	2257 -0-	-83	-0-	83	1	2151	2	N	21		78
12		2387 N	2339 -0-	-48	-0-	23	9	90	1	N	19		97
01		2356 N	2338 -0-	-18	-0-	21	9	99	1	N	13		110
02		2150 N	2150 -0-	-0-	-0-	14	9	87	1	N	20		130
03		2325 N	2257 -0-	-68	-0-	22	9	95	1	N	5		135
04		2310 N	2235 -0-	-75	-0-	6	9	89	1	N	5		140
						6	9						

REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 243319	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 11973	PERF.10223	- 11875				
11		4170 X	3650 -0-	-520	-0-	135	1	3492	2	N	21	189 1	37
12		4247 X	3383 -0-	-864	-0-	23	9	131	1	N	-0-		37
01		3968 X	3287 -0-	-681	-0-	140	1	3136	2	N	10		47
02		3584 X	3404 -0-	-180	-0-	11	9	139	1	N	16		63
03		3968 X	2637 -0-	-1331	-0-	18	9	110	1	N	31		94
04		3660 X	2368 -0-	-1292	-0-	34	9	95	1	N	1		95
						1	9						

SPRADLEY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245794	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10136	- 11780				
11		236 N	236 -0-	-0-	-0-	9	1	227	2	N	-0-		75
12		249 N	249 -0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	-0-		75
01		155 N	117 -0-	-38	-0-	5	1	112	2	N	-0-		75
02		373 N	373 -0-	-0-	-0-	15	1	358	2	N	-0-		75
03		249 N	249 -0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	-0-		75
04		240 N	189 -0-	-51	-0-	8	1	181	2	N	-0-		75

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 115667	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10396	- 10860				
11		1650 X	1187 -0-	-463	-0-	1183	2	4	9	N	4	1 8	34
12		1705 X	1216 -0-	-489	-0-	1216	2			N	-0-		34
01		1705 X	1452 -0-	-253	-0-	1448	2	4	9	N	4	2 8	36
02		1120 N	997 -0-	-123	-0-	988	2	9	9	N	8	1 8	43
03		1994 N	1994 -0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	N	1	1 8	43
*04		2256 N	2256 -0-	-0-	-0-	2228	2	28	9	N	25	2 8	66

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
 SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1255 2	30 9		N	27			47
12		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136 2			N	-0-			47
01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2			N	-0-			47
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2			N	-0-			47
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			N	-0-			47
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

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

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

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

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 203825 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 8746

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	419	2	30	9	N	27		152
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	344	2	24	9	N	22		174
01		589 N	181	-0-	-408	-0-	158	2	23	9	N	21		195
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	382	2	43	9	N	39		234
03		372 N	315	-0-	-57	-0-	278	2	37	9	N	34	191 1	77
*04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	243	2	28	9	N	25		102

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

11		150 N	24	-0-	-126	-0-	2	1	14	2	N	7		15
							8	9						
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	N	5		20
							6	9						
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	173	2	N	7		27
							8	9						
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	199	2	N	-0-		27
03		155 N	67	-0-	-88	-0-	11	1	56	2	N	-0-		27
04		210 N	97	-0-	-113	-0-	19	1	78	2	N	-0-		27

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
ALLGOOD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 118458		COMPL. DATE 08/23/1985			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1320 X	1189	-0-	-131	-0-	134 1	1043 2	N	11	2 1	191
12		1426 X	1076	-0-	-350	-0-	12 9					
01		1426 X	1355	-0-	-71	-0-	124 1	952 2	N	-0-		191
02		1288 X	1113	-0-	-175	-0-	162 1	1193 2	N	-0-		191
03		1240 X	1171	-0-	-69	-0-	128 1	985 2	N	-0-		191
04		1320 X	1277	-0-	-43	-0-	131 1	1038 2	N	2		193
							2 9					
							146 1	1131 2	N	-0-		193

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229212		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369			
11		1290 N	1161	-0-	-129	-0-	131 1	1015 2	N	14	2 1	86
12		1333 N	1235	-0-	-98	-0-	15 9					
01		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	141 1	1081 2	N	12		98
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	13 9					
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	161 1	1188 2	N	19		117
04		1320 N	1166	-0-	-154	-0-	21 9					
							139 1	1068 2	N	13		130
							14 9					
							140 1	1109 2	N	21		151
							23 9					
							131 1	1010 2	N	23		174
							25 9					

ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 242440		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946			
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	138 1	1071 2	Y	9	2 1	115
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	10 9					
01		1116 N	867	-0-	-249	-0-	150 1	1151 2	Y	12		127
02	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	1049	13 9					
*03	DLQ	G-10	1252	-0-	1252	2301	103 1	762 2	Y	2		129
*04		2900 N	979	-0-	-1921	380	2 9					
							119 1	918 2	Y	11		140
							12 9					
							128 1	1015 2	Y	99	179 1	60
							109 9					
							111 1	857 2	Y	10		70
							11 9					

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243251		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008			
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12		369 X	369	-0-	-0-	-0-	37 1	332 2	N	-0-		-0-
01		62 X	51	-0-	-11	-0-	5 1	46 2	N	-0-		-0-
02		134 X	134	-0-	-0-	-0-	13 1	121 2	N	-0-		-0-
03		372 X	223	-0-	-149	-0-	21 1	202 2	N	-0-		-0-
04		360 X	94	-0-	-266	-0-	9 1	85 2	N	-0-		-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243316		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
LOYD, H. S.		WELL #: 1		RRCID -> 263594		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11298 - 11366				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			2
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			2
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			2
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			2
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			2
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			2

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378						TOTAL DEPTH 11840				PERF.10718 - 10724		
HILL, L. C.		WELL #: 1 C		RRCID -> 219763		COMPL. DATE 02/26/2006								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSH, T.D.		226649						TOTAL DEPTH 11850				PERF.10699 - 10802		
WELL #: 1		RRCID -> 226649		COMPL. DATE 06/29/2006										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, L. C.		260154						TOTAL DEPTH 11900				PERF.10752 - 10838		
WELL #: 2		RRCID -> 260154		COMPL. DATE 07/01/2007										
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	82	1	1869	2	N	-0-			92
12	2170 N	1810	-0-	-360	-0-	75	1	1735	2	N	-0-			92
01	2139 N	1009	-0-	-1130	-0-	54	1	955	2	N	-0-			92
02	1820 N	78	-0-	-1742	-0-	6	1	72	2	N	-0-			92
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			92
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			92

FINLEY RESOURCES, INC.		268602						TOTAL DEPTH 12050				PERF.10992 - 11042		
MARTIN "L"		WELL #: 1		RRCID -> 203779		COMPL. DATE 06/12/2004								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS "T"		205288						TOTAL DEPTH 12000				PERF.11040 - 11046		
WELL #: 1		RRCID -> 205288		COMPL. DATE 09/26/2004										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602								
INMAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 205289		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INMAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206056		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 4		RRCID -> 206534		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INMAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209281		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 2		RRCID -> 210295		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN "L"		WELL #: 4		RRCID -> 211009		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN "L"		WELL #: 7		RRCID -> 211021		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602									
MARTIN "L"		WELL #:		2	RRCID ->	232965	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10842	- 10954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3210 X	2978	-0-	-232	-0-	2943 2	35 9	N	32	35 1		25
12		3534 X	1953	-0-	-1581	-0-	1941 2	12 9	N	11	14 1		22
01		3534 X	1240	-0-	-2294	-0-	1227 2	13 9	N	12	34 1		-0-
02		3192 X	2833	-0-	-359	-0-	2809 2	24 9	N	22	18 1		4
03		3441 X	2328	-0-	-1113	-0-	2296 2	32 9	N	29	33 1		-0-
04		2970 X	2968	-0-	-2	-0-	2946 2	22 9	N	20			20

FOREST OIL CORPORATION				275740									
HUNTER, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	218918	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10668	- 10896	
11		2160 X	2026	-0-	-134	-0-	90 1	1905 2	N	28			50
12		2232 X	2097	-0-	-135	-0-	31 9						
01		2201 X	2031	-0-	-170	-0-	91 1	1973 2	N	30	2 8		78
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	33 9						
03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	90 1	1904 2	N	34	88 1	2 8	22
*04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	37 9			18			40
							85 1	1778 2	N	34	2 8		72
							20 9			34	2 8		72
							79 1	1736 2	N	31	77 1	4 8	22
							37 9						
							89 1	1814 2	N				
							34 9						

COYLE, N. L.		WELL #:		5	RRCID ->	222409	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10806	- 11004	
11		6900 X	5767	-0-	-1133	-0-	843 1	4818 2	N	96	7 8		184
12		7130 X	5363	-0-	-1767	-0-	106 9						
01		7130 X	3937	-0-	-3193	-0-	892 1	4362 2	N	99	136 1	13 8	134
02		8204 X	3311	-0-	-4893	-0-	109 9			68			202
03		5952 X	5063	-0-	-889	-0-	642 1	3220 2	N	62	149 1	3 8	112
04		5760 X	4916	-0-	-844	-0-	75 9			62			112
							621 1	2622 2	N	69	12 8		169
							68 9			69	12 8		169
							1139 1	3848 2	N	59	4 8		224
							76 9						
							785 1	4066 2	N				
							65 9						

JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		4	RRCID ->	223073	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10775	- 11672	
11		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	1332 1	4538 2	N	93	160 1	1 8	117
12		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	102 9			57	2 8		172
01		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	1272 1	3740 2	N	117	152 1	2 8	135
02		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	63 9			35			170
03		5425 X	3886	-0-	-1539	-0-	1161 1	3889 2	N	45	162 1	1 8	52
04		5250 X	3631	-0-	-1619	-0-	129 9			43			95
							1330 1	3595 2	N				
							39 9						
							1130 1	2706 2	N				
							50 9						
							1006 1	2578 2	N				
							47 9						

SNOW, D. E. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	232149	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	12012	PERF.11628	- 11686	
11		4410 X	4	-0-	-4406	-0-	1 1	3 2	N	-0-			85
12		4557 X		-0-	-4557	-0-			N	-0-			85
01		4557 X		-0-	-4557	-0-			N	-0-			85
02		2380 X		-0-	-2380	-0-			N	-0-			85
03		310 X		-0-	-310	-0-			N	-0-			85
04		4 X		-0-	-4	-0-			N	-0-			85

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
WHITE, D.J. GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242792		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	10316	2	116	9	N	105	178	1	1	8	133
12	10230 X	10019	-0-	-211	-0-	9899	2	120	9	N	109	179	1	2	8	61
01	10230 X	9989	-0-	-241	-0-	9881	2	108	9	N	98	71	1			88
02	9772 X	8776	-0-	-996	-0-	8715	2	61	9	N	55	1	8			142
03	10819 X	10430	-0-	-389	-0-	10236	2	194	9	N	176	190	1	3	8	125
04	10440 X	9728	-0-	-712	-0-	9642	2	86	9	N	78	1	8			202

PRITCHETT GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244769		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319							
11	11160 X	11088	-0-	-72	-0-	3000	1	8054	2	N	31	1	8			148
12	11532 X	11100	-0-	-432	-0-	3083	1	7971	2	N	42	5	8			185
01	11532 X	10294	-0-	-1238	-0-	2898	1	7354	2	N	38	187	1			36
02	10836 X	9134	-0-	-1702	-0-	2600	1	6480	2	N	49					85
03	11625 X	9990	-0-	-1635	-0-	2738	1	7164	2	N	80	1	8			164
04	11100 X	10429	-0-	-671	-0-	2981	1	7382	2	N	60					224

HUNTER, J.L.		WELL #: 4H		RRCID -> 246176		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631							
11	8160 X	7648	-0-	-512	-0-	337	1	7182	2	N	117	3	8			134
12	8308 X	7731	-0-	-577	-0-	335	1	7265	2	N	119	181	1	2	8	70
01	8246 X	7388	-0-	-858	-0-	327	1	6931	2	N	118	89	1	5	8	94
02	7252 X	6575	-0-	-677	-0-	294	1	6169	2	N	102	171	1			25
03	7936 X	7811	-0-	-125	-0-	332	1	7350	2	N	117	99	1	6	8	37
04	7650 X	7049	-0-	-601	-0-	326	1	6610	2	N	103	100	1	3	8	37

BROWN, IDA MAE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246361		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625							
11	6810 X	4823	-0-	-1987	-0-	4817	2	6	9	N	5	3	8			266
12	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7666	2	33	9	N	30	177	1	2	8	117
01	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7133	2	143	9	N	130	179	1	5	8	63
02	7252 X	6633	-0-	-619	-0-	6568	2	65	9	N	59	3	8			119
03	7967 X	7341	-0-	-626	-0-	7229	2	112	9	N	102	7	8			214
04	7440 X	6613	-0-	-827	-0-	6557	2	56	9	N	51	178	1	5	8	82

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264461		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947							
11	1860 X	1651	-0-	-209	-0-	367	1	1283	2	N	1	1	8			155
12	1922 X	1481	-0-	-441	-0-	360	1	1121	2	N	-0-					155
01	1891 X	1695	-0-	-196	-0-	332	1	1359	2	N	4	2	8			157
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	335	1	1520	2	N	-0-					157
03	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	333	1	1015	2	N	1					158
*04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	355	1	1192	2	N	-0-					158

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740								
LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	264752	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10861	- 10961
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1594 2	4 9	N	4	1 8		95
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1686 2	10 9	N	9	2 8		102
01	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1531 2		N	-0-			102
02	1484 N	1306	-0-	-178	-0-	1286 2	20 9	N	18			120
03	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	1628 2	8 9	N	7			127
04	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1426 2	2 9	N	2	2 8		127

LANDERS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267158	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10794	- 10900
11	3000 N	682	-0-	-2318	-0-	213001	667 2	15 9	N	14		154
12	3100 N	663	-0-	-2437	-0-	210564	649 2	14 9	N	13	2 8	165
01	3100 N	1334	-0-	-1766	-0-	208798	1334 2		N	-0-		165
02	2800 N	785	-0-	-2015	-0-	206783	768 2	17 9	N	15		180
03	3100 N	1001	-0-	-2099	-0-	204684	984 2	17 9	N	15		195
*04	3000 N	909	-0-	-2091	-0-	202593	901 2	8 9	N	7		202

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	203736	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10978	- 10988
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	469 2	13 9	N	12			85
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	465 2	12 9	N	11			96
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		N	-0-			96
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	425 2	15 9	N	14			110
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	512 2	9 9	N	8			118
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	412 2	11 9	N	10			128

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	261460	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11510	- 14140
11	16260 X	14220	-0-	-2040	-0-	14187 3	33 9	N	30			154
12	16802 X	14871	-0-	-1931	-0-	14838 3	33 9	N	30			184
01	16275 X	14707	-0-	-1568	-0-	14670 3	37 9	N	34	175 1		43
02	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	13666 3	21 9	N	19			62
03	15128 X	14403	-0-	-725	-0-	14370 3	33 9	N	30			92
04	14400 X	13607	-0-	-793	-0-	13572 3	35 9	N	32			124

NEUMIN PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	226103	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	11945	PERF. 9982	- 11753
11	2940 X	2182	-0-	-758	-0-	795 1	1381 3	N	5			224
12	2759 X	2555	-0-	-204	-0-	795 1	1760 3	N	-0-			224
01	2480 X	2187	-0-	-293	-0-	742 1	1442 3	N	3	195 1		32
02	2240 X	2134	-0-	-106	-0-	716 1	1418 3	N	-0-			32
03	2542 X	2231	-0-	-311	-0-	716 1	1495 3	N	18			50
04	2460 X	1955	-0-	-505	-0-	769 1	1158 3	N	25			75

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.//		647135									
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230825	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10684 -	10830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3540 X	2716	-0-	-824	-0-	207 1	2487 2	N	20	1 8		160
12		3658 X	2989	-0-	-669	-0-	222 9	2719 2	N	33			193
01		3410 X	2508	-0-	-902	-0-	234 1	2380 2	N	77	2 8		268
02		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	36 9	4038 2	N	86	184 1		170
03		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	43 1	4126 2	N	54	2 8		222
*04		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	85 9	3720 2	N	30	2 8		250
							256 1						
							95 9						
							1120 1						
							59 9						
							957 1						
							33 9						

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554									
WERTZ		WELL #:		1	RRCID ->	168799	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10746 -	10896	
11		2280 N	2199	-0-	-81	-0-	301 1	1898 2	Y	-0-			5
12		2356 N	2310	-0-	-46	-0-	310 1	1964 2	Y	33			38
01		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	36 9	1987 2	Y	-0-			38
02		2044 N	1872	-0-	-172	-0-	315 1	1606 2	Y	13			51
03		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	252 1	2598 2	Y	10			61
*04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	14 9	1895 2	Y	-0-			61
							437 1						
							11 9						
							330 1						

MARSH, T.D. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	173625	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10703 -	10860	
11		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	198 1	1245 2	Y	-0-			5
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	203 1	1283 2	Y	15			20
01		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	17 9	1294 2	Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	1302	-0-	1302	1302	205 1	1119 2	Y	7			27
03	DLQ	G-10	979	-0-	979	2281	175 1	833 2	Y	5			32
04	DLQ	G-10	1288	-0-	1288	3569	140 1	1097 2	Y	-0-			32
							8 9						
							6 9						
							191 1						

GRAHAM, BILLIE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	175995	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11924	PERF.10814 -	10920	
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	155 1	975 2	Y	-0-			5
12		1147 N	1107	-0-	-40	-0-	151 1	956 2	Y	-0-			5
01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	148 1	933 2	Y	-0-			5
02	DLQ	G-10	973	-0-	973	973	132 1	841 2	Y	-0-			5
03	DLQ	G-10	731	-0-	731	1704	105 1	626 2	Y	-0-			5
04	DLQ	G-10	1167	-0-	1167	2871	173 1	994 2	Y	-0-			5

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	189506	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10808 -	11860	
11		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4404 3	63 9	Y	57	57 1		-0-
12		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4222 3	58 9	Y	53	53 1		-0-
01		4185 X	3198	-0-	-987	-0-	3164 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
02	DLQ	G-10	3566	-0-	3566	3566	3523 3	43 9	Y	39	39 1		-0-
03	DLQ	G-10	3969	-0-	3969	7535	3928 3	41 9	Y	37	37 1		-0-
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	7535			Y	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		5010 X	4872	-0-	-138	-0-		4825	3	47	9	N	43	43	1			-0-
12		5177 X	4887	-0-	-290	-0-		4835	3	52	9	N	47	47	1			-0-
01		5022 X	3458	-0-	-1564	-0-		3411	3	47	9	N	43	43	1			-0-
02	DLQ	G-10	4242	-0-	4242	-0-		4201	3	41	9	N	37	37	1			-0-
03	DLQ	G-10	3843	-0-	3843	-0-		3795	3	48	9	N	44	44	1			-0-
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-		8085				N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

11		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-		4689	3	59	9	N	54	54	1			-0-
12		4836 X	4827	-0-	-9	-0-		4754	3	73	9	N	66	66	1			-0-
01		4588 X	4487	-0-	-101	-0-		4434	3	53	9	N	48	48	1			-0-
02		4424 X	4184	-0-	-240	-0-		4138	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03		4898 X	4247	-0-	-651	-0-		4199	3	48	9	N	44	44	1			-0-
04		4740 X NO RPT		-0-	-4740	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

11		150 X	122	-0-	-28	-0-		122	3			N	-0-					-0-
12		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-		1789	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-		1987	3	41	9	N	37	37	1			-0-
02		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-		1792	3	34	9	N	31	31	1			-0-
*03		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-		1719	3	29	9	N	26	26	1			-0-
04		1950 X NO RPT		-0-	-1950	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

11		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-		4835	3	51	9	N	46	46	1			-0-
12		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-		4706	3	52	9	N	47	47	1			-0-
01		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-		4542	3	51	9	N	46	46	1			-0-
02		4564 X	3990	-0-	-574	-0-		3947	3	43	9	N	39	39	1			-0-
03		5053 X	4370	-0-	-683	-0-		4326	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04		4890 X NO RPT		-0-	-4890	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER (JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

11		2670 N	2531	-0-	-139	-0-		2487	2	44	9	N	40					127
12		2821 N	2602	-0-	-219	-0-		2549	2	53	9	N	48					175
01		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-		2506	2	76	9	N	69	191	1			53
02		2352 N	2226	-0-	-126	-0-		2156	2	70	9	N	64					117
03		2604 N	2517	-0-	-87	-0-		2460	2	57	9	N	52					169
04		2490 N	2440	-0-	-50	-0-		2372	2	68	9	N	62	188	1			43

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

11		4140 X	3975	-0-	-165	-0-		546	1	3405	2	N	22	8	1			109
12		4278 X	3817	-0-	-461	-0-		518	1	3284	2	N	14					123
01		4278 X	3435	-0-	-843	-0-		523	1	2894	2	N	16					139
02		3864 X	3651	-0-	-213	-0-		535	1	3027	2	N	81	181	1			39
03		4247 X	3954	-0-	-293	-0-		647	1	3294	2	N	12					51
*04		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		756	1	3123	2	N	15					66

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 051845		COMPL. DATE 08/19/1971		TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1198	-0-	-122	-0-	137 1	1060 2	Y	1 2 1	1
12	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	130 1	1000 2	Y		1
01	1364 N	1003	-0-	-361	-0-	120 1	883 2	Y		1
02	1120 N	807	-0-	-313	-0-	93 1	714 2	Y		1
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	146 1	1152 2	Y		1
*04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	144 1	1111 2	Y		1

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066863		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SMITH, W.F. GU		WELL #: 2		RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870		
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	373 1	1611 2	N	5 3 1	114
12	2201 N	2127	-0-	-74	-0-	403 1	1714 2	N	9	123
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	408 1	1605 2	N	6	129
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	361 1	1528 2	N	12	141
03	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	413 1	1635 2	N	12	153
04	1950 N	1831	-0-	-119	-0-	386 1	1428 2	N	15	168

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884		
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	656 1	4011 2	N	37 8 1	158
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	685 1	4462 2	N	24	182
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	679 1	4003 2	N	18	200
02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	528 1	2999 2	N	8	208
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	648 1	3603 2	N	43 189 1	62
*04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	685 1	3745 2	N	30	92

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816		
11	1050 N	482	-0-	-568	-0-	87 1	394 2	N	1 2 1	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	97 1	480 2	N	-0-	-0-
01	837 N	314	-0-	-523	-0-	54 1	260 2	N	-0-	-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	85 1	431 2	N	-0-	-0-
03	589 N	364	-0-	-225	-0-	65 1	299 2	N	-0-	-0-
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	85 1	380 2	N	-0-	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	281 1	2783 2	N	4	6 1	73
12	3596 X	3149	-0-	-447	-0-	311 1	2808 2	N	27		100
01	3596 X	3089	-0-	-507	-0-	317 1	2750 2	N	20		120
02	3248 X	2808	-0-	-440	-0-	275 1	2502 2	N	28		148
03	3317 X	2814	-0-	-503	-0-	266 1	2522 2	N	24		172
04	3060 X	2844	-0-	-216	-0-	275 1	2514 2	N	50		222
						4 9					
						30 9					
						22 9					
						31 9					
						26 9					
						55 9					

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801			
11	2010 N	1954	-0-	-56	-0-	222 1	1720 2	N	11	3 1	164
12	2046 N	1929	-0-	-117	-0-	222 1	1698 2	N	8		172
01	2077 N	1902	-0-	-175	-0-	221 1	1633 2	N	44	184 1	32
02	1820 N	1736	-0-	-84	-0-	199 1	1528 2	N	8		40
03	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	205 1	1622 2	N	15		55
*04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	211 1	1632 2	N	12		67
						13 9					

ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155607		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852			
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	34 1	262 2	N	-0-	1 1	70
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	56 1	429 2	N	-0-		70
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	28 1	206 2	N	-0-		70
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	25 1	189 2	N	-0-		70
03	496 N	7	-0-	-489	-0-	1 1	6 2	N	-0-		70
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	29 1	223 2	N	-0-		70

LOYD, H. S.		WELL #: 2		RRCID -> 160112		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11614 - 11781			
11	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2		N	-0-		40
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		40
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-		40
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		40
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		40
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-		40

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 175732		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936			
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	145 1	884 2	N	4	2 1	96
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	165 1	1073 2	N	9		105
01	1116 N	460	-0-	-656	-0-	66 1	387 2	N	6		111
02	952 N	699	-0-	-253	-0-	104 1	589 2	N	5		116
03	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	158 1	877 2	N	9		125
*04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	76 1	417 2	N	5		130
						6 9					

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	648	-0-	-102	-0-	59 1	587 2	N	2	2	1		87
12	930 N	687	-0-	-243	-0-	2 9	617 2	N	2				89
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	68 1	628 2	N	7				96
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	2 9	577 2	N	6				102
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	72 1	601 2	N	2				104
*04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	8 9	667 2	N	-0-				104
						63 1							
						7 9							
						63 1							
						2 9							
						73 1							
SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874				
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	33 1	141 2	Y	1				80
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	1 9	132 2	Y	-0-				80
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	31 1	104 2	Y	-0-				80
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	26 1	130 2	Y	-0-				80
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	31 1	85 2	Y	-0-				80
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21 1	127 2	Y	-0-				80
						34 1							
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834				
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	21 1	129 2	N	1				56
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1 9	160 2	N	5				61
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25 1	222 2	N	4				65
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 9	153 2	N	1				66
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	38 1	166 2	N	5				71
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	4 9	158 2	N	2				73
						27 1							
						30 1							
						6 9							
						29 1							
						2 9							
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880				
11	330 N	239	-0-	-91	-0-	33 1	204 2	N	2	1	1		92
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2 9	270 2	N	-0-				92
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	41 1	538 2	N	3				95
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	91 1	684 2	N	2				97
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	3 9	325 2	N	3				100
04	600 N	385	-0-	-215	-0-	121 1	322 2	N	4				104
						2 9							
						58 1							
						3 9							
						59 1							
						4 9							

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	125 1	566 2	Y	3		40
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	3 9	223 2	Y	-0-		40
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	45 1	269 2	Y	1		41
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	1 9	240 2	Y	1		42
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	47 1	246 2	Y	2		44
04	330 N	242	-0-	-88	-0-	1 9	198 2	Y	-0-		44

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	322 1	3185 2	N	35	8 1	106
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	39 9	2178 2	N	32		138
01	2201 X	2060	-0-	-141	-0-	241 1	1799 2	N	48		186
02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	35 9	1889 2	N	81	191 1	76
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	208 1	3070 2	N	35		111
*04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	53 9	3856 2	N	37		148

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

11	1470 N	1242	-0-	-228	-0-	224 1	1010 2	Y	7	3 1	111
12	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	8 9	1432 2	Y	3		114
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	291 1	1568 2	Y	6		120
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	3 9	1476 2	Y	3		123
03	1736 N	1404	-0-	-332	-0-	326 1	1140 2	Y	15		138
*04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	7 9	1574 2	Y	-0-		138

GILMER(JURASSIC)														//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														//CONT.// 120027									
ALLGOOD GAS UNIT NO 1														WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11686 - 11862	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
11		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	649	1	5038	2	N	25	196	1			47						
12		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	28	9	5257	2	N	40					87						
01		5580 X	5488	-0-	-92	-0-	44	9	4798	2	N	37					124						
02		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	649	1	4678	2	N	48					172						
03		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	41	9	5109	2	N	45					217						
*04		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	608	1	4963	2	N	52	182	1			87						
							53	9															
							646	1															
							50	9															
							642	1															
							57	9															
JONES, JACK GAS UNIT														WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11718 - 11908	
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	236	2	Y	4	1	1			84						
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	4	9	265	2	Y	1					85						
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	41	1	302	2	Y	-0-					85						
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	9	304	2	Y	-0-					85						
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	51	1	250	2	Y	1					86						
04		330 N	273	-0-	-57	-0-	45	1	228	2	Y	3					89						
							1	9															
							42	1															
							3	9															
WILCO GAS UNIT NO 1														WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11758 - 11926	
11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	471	1	2938	2	N	12	2	1			142						
12		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	13	9	3268	2	N	12					154						
01		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	515	1	2760	2	N	10					164						
02		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	13	9	2155	2	N	7					171						
03		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	11	9	1668	2	N	3					174						
04		1800 X	1315	-0-	-485	-0-	381	1	1015	2	N	49	177	1			46						
							8	9															
							328	1															
							3	9															
							246	1															
							54	9															
JONES, JACK GAS UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11691 - 11900	
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	32	1	197	2	Y	4	1	1			80						
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	4	9	245	2	Y	1					81						
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	290	2	Y	-0-					81						
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	1	9	277	2	Y	-0-					81						
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	49	1	227	2	Y	1					82						
04		330 N	264	-0-	-66	-0-	41	1	221	2	Y	3					85						
							1	9															
							40	1															
							3	9															
JACKSON, JAMES GAS UNIT														WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11775 - 11912	
11		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	4	1			194						
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					194						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194						

GILMER(JURASSIC)			//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027										
JACKSON, JAMES GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11702 - 11929		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	3330 X	3055	-0-	-275	-0-	550 1	2482 2		N	21	6 1		78
12	3751 X	3688	-0-	-63	-0-	23 9							
01	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	620 1	3051 2		N	15			93
02	3388 X	3222	-0-	-166	-0-	17 9							
03	3689 X	3523	-0-	-166	-0-	618 1	2966 2		N	17			110
04	3570 X	2943	-0-	-627	-0-	19 9							
						528 1	2674 2		N	18			128
						20 9							
						621 1	2869 2		N	30			158
						33 9							
						536 1	2386 2		N	19			177
						21 9							

JONES, JACK EST. G.U.			WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11775 - 11947		
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	29 1	176 2		N	-0-			108
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	36 1	236 2		N	-0-			108
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	44 1	261 2		N	-0-			108
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	33 1	186 2		N	-0-			108
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	28 1	156 2		N	-0-			108
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	37 1	202 2		N	-0-			108

JACKSON, JAMES GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11656 - 11880		
11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	346 1	3425 2		N	17	189 1		18
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	19 9							
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	419 1	3786 2		N	-0-			18
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	438 1	3793 2		N	7			25
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	8 9							
*04	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	412 1	3752 2		N	5			30
						6 9							
						404 1	3828 2		N	8			38
						9 9							
						264 1	2418 2		N	7			45
						8 9							

JACKSON, JAMES GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11686 - 11900		
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2		N	-0-			167
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	78 2		N	-0-			167
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10 1	84 2		N	-0-			167
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 2		N	-0-			167
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	7 1	70 2		N	-0-			167
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	8 1	74 2		N	-0-			167

MOUGHON GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11675 - 11856		
11	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	895 1	6947 2		N	54	14 1		187
12	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	59 9							
01	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	908 1	6958 2		N	94	184 1		97
02	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	103 9							
03	7936 X	7809	-0-	-127	-0-	975 1	7200 2		N	48			145
*04	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	53 9							
						873 1	6718 2		N	47			192
						52 9							
						865 1	6845 2		N	90	183 1		99
						99 9							
						926 1	7158 2		N	53			152
						58 9							

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PETTY, N.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130158 COMPL. DATE 11/08/1988 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10880 - 10960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1110 X	360	-0-	-750	-0-	360	1	N	-0-			61		
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			61		
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			61		
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-	48	1	13	6	-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118			N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 INMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 093883 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 11743

*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-02-2013

WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

11	2700 X	2235	-0-	-465	-0-	2203	2	32	9	Y	29	32	1	23
12	3069 X	2736	-0-	-333	-0-	2722	2	14	9	Y	13	18	1	18
01	3069 X	2294	-0-	-775	-0-	2275	2	19	9	Y	17	35	1	-0-
02	2772 X	1968	-0-	-804	-0-	1944	2	24	9	Y	22	18	1	4
03	2852 X	1795	-0-	-1057	-0-	1763	2	32	9	Y	29	33	1	-0-
04	2640 X	1764	-0-	-876	-0-	1742	2	22	9	Y	20			20

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

11	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2784	2	14	9	N	13			29
12	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2839	2	28	9	N	25	47	1	7
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2751	2	42	9	N	38			45
02	2800 N	2829	-0-	29	29	2794	2	35	9	N	32	70	1	7
03	3100 N	3195	-0-	95	124	3163	2	32	9	N	29			36
*04	3000 N	2984	-0-	-16	108	2964	2	20	9	N	18			54

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602												
WILLIAMS -T-		WELL #: 2		RRCID -> 187315		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11	2130 X	1910	-0-	-220	-0-	1884	2	26	9	Y	24	37	1	16
12	2139 X	1381	-0-	-758	-0-	1350	2	31	9	Y	28	35	1	9
01	2139 X	1490	-0-	-649	-0-	1470	2	20	9	Y	18			27
02	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3201	2	37	9	Y	34	53	1	8
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3215	2	50	9	Y	45	49	1	4
*04	3000 N	3116	-0-	116	116	3085	2	31	9	Y	28	32	1	-0-

WILLIAMS -T-		WELL #: 4		RRCID -> 197190		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10965 - 11835				
11	2010 X	1454	-0-	-556	-0-	1422	2	32	9	Y	29	32	1	18
12	2077 X	1874	-0-	-203	-0-	1861	2	13	9	Y	12	16	1	14
01	2046 X	1673	-0-	-373	-0-	1653	2	20	9	Y	18	32	1	-0-
02	1848 X	1573	-0-	-275	-0-	1551	2	22	9	Y	20	16	1	4
03	1860 X	1718	-0-	-142	-0-	1688	2	30	9	Y	27	31	1	-0-
*04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	Y	20			20

WILLIAMS -T-		WELL #: 3		RRCID -> 198329		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11638 - 11726				
11	2760 X	2563	-0-	-197	-0-	2537	2	26	9	Y	24	37	1	15
12	2790 X	2559	-0-	-231	-0-	2528	2	31	9	Y	28	35	1	8
01	2790 X	2328	-0-	-462	-0-	2307	2	21	9	Y	19			27
02	2520 X	2329	-0-	-191	-0-	2309	2	20	9	Y	18	28	1	17
03	2728 X	2281	-0-	-447	-0-	2252	2	29	9	Y	26	28	1	15
*04	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2826	2	31	9	Y	28	36	1	7

INMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 198859		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11693 - 11810				
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-			26
12	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	2			Y	-0-			26
01	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-			26
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99	2			Y	-0-			26
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-			26
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-			26

MARTIN -L-		WELL #: 2		RRCID -> 199103		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11613 - 11697				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INMAN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 199702		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11739 - 11838				
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			7
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-			7
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			7
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-			7
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-			7
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-			7

MARTIN -L-		WELL #: 3		RRCID -> 201344		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11624 - 11727				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	35	1	24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	18	1	19
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	35	1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	18	1	4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	33	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21			21

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602														
INMAN -A-		WELL #: 6		RRCID -> 202062		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 1A		RRCID -> 202129		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L-		WELL #: 4		RRCID -> 202335		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816								
11	3690 X	3233	-0-	-457	-0-	3198	2	35	9	Y	32	35	1			17
12	4123 X	3501	-0-	-622	-0-	3487	2	14	9	Y	13	18	1			12
01	4123 X	2739	-0-	-1384	-0-	2714	2	25	9	Y	23	35	1			-0-
02	3724 X	2546	-0-	-1178	-0-	2522	2	24	9	Y	22	18	1			4
03	3999 X	2827	-0-	-1172	-0-	2795	2	32	9	Y	29	33	1			-0-
04	3390 X	3194	-0-	-196	-0-	3172	2	22	9	Y	20					20

INMAN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 202495		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802								
11	2580 N	1617	-0-	-963	-0-	1596	2	21	9	Y	19					74
12	2821 N	1793	-0-	-1028	-0-	1752	2	41	9	Y	37	70	1			41
01	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2927	2	35	9	Y	32					73
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2089	2	28	9	Y	25	52	1			46
03	1798 N	1568	-0-	-230	-0-	1545	2	23	9	Y	21					67
04	2400 N	2291	-0-	-109	-0-	2260	2	31	9	Y	28					95

MARTIN -L-		WELL #: 7		RRCID -> 203315		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WILLIAMS -T-		WELL #: 5		RRCID -> 203561		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778								
11	1980 N	1673	-0-	-307	-0-	1647	2	26	9	Y	24	37	1			20
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1999	2	40	9	Y	36	46	1			10
01	2201 N	1758	-0-	-443	-0-	1717	2	41	9	Y	37					47
02	1568 N	1047	-0-	-521	-0-	1007	2	40	9	Y	36	56	1			27
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2025	2	57	9	Y	52	57	1			22
*04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1776	2	43	9	Y	39	51	1			10

WILLIAMS -T-		WELL #: 7		RRCID -> 203948		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798								
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1728	2	26	9	Y	24	37	1			22
12	1829 N	1666	-0-	-163	-0-	1636	2	30	9	Y	27	35	1			14
01	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1421	2	21	9	Y	19					33
02	1624 N	1577	-0-	-47	-0-	1557	2	20	9	Y	18	28	1			23
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1666	2	29	9	Y	26	28	1			21
*04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1633	2	31	9	Y	28	40	1			9

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602													
INMAN -A-		WELL #: 9		RRCID -> 204262		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10				36
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18	35	1		19
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16				35
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	26	1		22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14				47

MARTIN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 204392		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843							
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				13

MARTIN -L-		WELL #: 5		RRCID -> 204538		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806							
11	2010 N	1686	-0-	-324	-0-	1651	2	35	9	Y	32	35	1		24
12	2108 N	1491	-0-	-617	-0-	1477	2	14	9	Y	13	18	1		19
01	1891 N	1348	-0-	-543	-0-	1330	2	18	9	Y	16	35	1		-0-
02	1568 N	1391	-0-	-177	-0-	1367	2	24	9	Y	22	18	1		4
03	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1433	2	31	9	Y	28	32	1		-0-
*04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1503	2	22	9	Y	20				20

CHOUT		WELL #: 1		RRCID -> 205282		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776							
11	2880 X	2704	-0-	-176	-0-	2669	2	35	9	Y	32	35	1		24
12	3038 X	2661	-0-	-377	-0-	2647	2	14	9	Y	13	18	1		19
01	3038 X	2357	-0-	-681	-0-	2339	2	18	9	Y	16	35	1		-0-
02	2744 X	2218	-0-	-526	-0-	2194	2	24	9	Y	22	18	1		4
03	2945 X	2264	-0-	-681	-0-	2232	2	32	9	Y	29	33	1		-0-
*04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2459	2	22	9	Y	20				20

WILLIAMS -T-		WELL #: 8		RRCID -> 205286		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SOUTH GILMER		WELL #: 1		RRCID -> 206314		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766							
11	6570 X	5536	-0-	-1034	-0-	5524	2	12	9	Y	11				51
12	6262 X	5571	-0-	-691	-0-	5557	2	14	9	Y	13	22	1		42
01	6541 X	4868	-0-	-1673	-0-	4868	2			Y	-0-	21	1		21
02	5908 X	5031	-0-	-877	-0-	5024	2	7	9	Y	6				27
03	6541 X	5544	-0-	-997	-0-	5535	2	9	9	Y	8	30	1		5
04	5550 X	5443	-0-	-107	-0-	5391	2	52	9	Y	47				52

WILLIAMS -T-		WELL #: 6		RRCID -> 207051		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835							
11	1440 N	1188	-0-	-252	-0-	1153	2	35	9	Y	32	35	1		19
12	1488 N	838	-0-	-650	-0-	825	2	13	9	Y	12	15	1		16
01	1488 N	815	-0-	-673	-0-	795	2	20	9	Y	18	34	1		-0-
02	1120 N	728	-0-	-392	-0-	706	2	22	9	Y	20	17	1		3
03	837 N	735	-0-	-102	-0-	704	2	31	9	Y	28	31	1		-0-
04	780 N	361	-0-	-419	-0-	353	2	8	9	Y	7				7

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602									
CHOUT		WELL #: 2		RRCID -> 207820		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	2779	2	Y	-0-		49
12	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	2833	2	Y	-0-		49
01	3069 X	2048	-0-	-1021	-0-	2048	2	Y	-0-		49
02	2772 X	2578	-0-	-194	-0-	2578	2	Y	-0-		49
03	3069 X	2488	-0-	-581	-0-	2488	2	Y	-0-	12 1	37
*04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2755	2	Y	20		57

SOUTH GILMER		WELL #: 2		RRCID -> 208928		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770			
11	1950 N	1740	-0-	-210	-0-	1728	2	12 9 Y	11		25
12	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1979	2	14 9 Y	13	22 1	16
01	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	1825	2	6 9 Y	5	21 1	-0-
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1693	2	7 9 Y	6		6
03	1984 N	1343	-0-	-641	-0-	1334	2	9 9 Y	8	14 1	-0-
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	26		26

CHOUT		WELL #: 3		RRCID -> 219202		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762			
11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2096	2	35 9 Y	32	35 1	22
12	2480 X	2123	-0-	-357	-0-	2109	2	14 9 Y	13	18 1	17
01	2480 X	2016	-0-	-464	-0-	1996	2	20 9 Y	18	35 1	-0-
02	2240 X	1733	-0-	-507	-0-	1711	2	22 9 Y	20	17 1	3
03	2232 X	1857	-0-	-375	-0-	1824	2	33 9 Y	30	33 1	-0-
*04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2034	2	23 9 Y	21		21

CHOUT #3		WELL #: 1		RRCID -> 219205		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078			
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		27
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	Y	-0-		27
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		27
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		27
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	13 1	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	171		N	68		84
12	171 N	-0-	-0-	-171	-0-			N	79	131 1	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103	135 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	112	129 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN -L-		WELL #: 10		RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802			
11	1620 N	1602	-0-	-18	-0-	1567	2	35 9 Y	32	35 1	11
12	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	1592	2	14 9 Y	13	18 1	6
01	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	1507	2	32 9 Y	29	35 1	-0-
02	1484 N	1377	-0-	-107	-0-	1353	2	24 9 Y	22	18 1	4
03	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	1422	2	32 9 Y	29	33 1	-0-
04	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1433	2	22 9 Y	20		20

CHOUT 2		WELL #: 2		RRCID -> 224644		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760			
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1445	2	35 9 Y	32	35 1	21
12	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1474	2	14 9 Y	13	18 1	16
01	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	1376	2	21 9 Y	19	35 1	-0-
02	1372 N	1322	-0-	-50	-0-	1298	2	24 9 Y	22	18 1	4
03	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	1279	2	32 9 Y	29	33 1	-0-
*04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1370	2	22 9 Y	20		20

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602												
INMAN -A-		WELL #: 10		RRCID -> 225080		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	520	2	12	9	Y	11			18
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	625	2	22	9	Y	20	38	1	-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	605	2	19	9	Y	17			17
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	235	2	15	9	Y	14	29	1	2
03	310 N	187	-0-	-123	-0-	174	2	13	9	Y	12			14
04	600 N	186	-0-	-414	-0-	169	2	17	9	Y	15			29

WILLIAMS "T"		WELL #: 10		RRCID -> 227583		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842					
11	1260 N	1111	-0-	-149	-0-	1085	2	26	9	N	24	37	1	22
12	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	1097	2	29	9	N	26	34	1	14
01	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1077	2	21	9	N	19			33
02	1036 N	649	-0-	-387	-0-	628	2	21	9	N	19	27	1	25
03	1116 N	782	-0-	-334	-0-	760	2	22	9	N	20	25	1	20
04	1050 N	892	-0-	-158	-0-	870	2	22	9	N	20	31	1	9

FOREST OIL CORPORATION		275740		RRCID -> 045682		COMPL. DATE 02/12/1969			TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705					
COYLE, N. L.		WELL #: 1												
11	3000 N	4247	-0-	1247	2794	628	1	3588	2	N	28	167	1	57
12	3100 N	3707	-0-	607	3401	625	1	3057	2	N	23			80
01	8450 X	5049	-0-	-3401	-0-	830	1	4163	2	N	51	2	8	129
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	534	1	2252	2	N	26			155
03	1333 X	153	-0-	-1180	-0-	29	9	35	1	N	-0-			155
*04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	601	1	3111	2	N	4			159

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 1		RRCID -> 046244		COMPL. DATE 05/29/1969			TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664					
11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	613	1	2088	2	N	-0-			50
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	778	1	2289	2	N	-0-			50
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	695	1	2326	2	N	-0-			50
02	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	596	1	1611	2	N	-0-			50
03	1581 X	1224	-0-	-357	-0-	361	1	863	2	N	-0-			50
04	1530 X	1176	-0-	-354	-0-	330	1	846	2	N	-0-			50

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 1		RRCID -> 046422		COMPL. DATE 02/09/1969			TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
12	15	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	Y	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
03	14B2 EXT	532	-0-	532	532	240	1	290	2	Y	2	1	8	110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	532	2	9			Y	-0-			110

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 049121		COMPL. DATE 11/18/1991			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829					
11	2880 X	1161	-0-	-1719	-0-	1136	2	25	9	N	23			225
12	2976 X	1284	-0-	-1692	-0-	1261	2	23	9	N	21	191	1	55
01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2497	2	39	9	N	35			90
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2758	2	43	9	N	39			129
03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	2978	2	33	9	N	30			159
*04	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2717	2	44	9	N	40			199

GILMER (JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION SNOW, DELBERT		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 049122		COMPL. DATE 09/23/1970		TOTAL DEPTH 11750			PERF.11554 - 11589							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WELL #: 1		RRCID -> 049996		COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 11870			PERF.11655 - 11781							
11	7110 X	5195	-0-	-1915	-0-	5127	2	68	9	N	62	182	1			55
12	6789 X	4205	-0-	-2584	-0-	4104	2	101	9	N	92					147
01	5766 X	4383	-0-	-1383	-0-	4308	2	75	9	N	68					215
02	4844 X	3636	-0-	-1208	-0-	3563	2	73	9	N	66					281
03	5363 X	4627	-0-	-736	-0-	4563	2	64	9	N	58	147	1			192
04	5190 X	2835	-0-	-2355	-0-	2794	2	41	9	N	37					229

WELL #: 1		RRCID -> 050857		COMPL. DATE 07/15/1971		TOTAL DEPTH 11825			PERF.11602 - 11658							
11	1500 N	1022	-0-	-478	-0-	972	2	50	9	N	45	174	1	1	8	42
12	1643 N	920	-0-	-723	-0-	907	2	13	9	N	12	2	8			52
01	1488 N	1063	-0-	-425	-0-	909	2	154	9	N	140	2	8			190
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	2	11	9	N	10	1	8			199
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					199
04	1020 N	785	-0-	-235	-0-	782	2	3	9	N	3					202

WELL #: 1		RRCID -> 052722		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 11940			PERF.11703 - 11878							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WELL #: 2		RRCID -> 077079		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 11829			PERF.11659 - 11749							
11	3000 N	4447	-0-	1447	3596	1228	1	3183	2	N	33	2	8			195
12	3100 N	4313	-0-	1213	4809	1140	1	3107	2	N	60	196	1	4	8	55
01	8608 X	3799	-0-	-4809	-0-	1064	1	2684	2	N	46	2	8			99
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	1134	1	2137	2	N	41					140
03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	1163	1	3004	2	N	54	2	8			192
*04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	872	1	2482	2	N	31	158	1	2	8	63

WELL #: 2		RRCID -> 078933		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 11910			PERF.10893 - 10986							
11	1710 N	1280	-0-	-430	-0-	1273	2	7	9	N	6					145
12	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			N	-0-					145
01	1581 N	1159	-0-	-422	-0-	1130	2	29	9	N	26					171
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1385	2	3	9	N	3	1	8			173
03	1488 N	1141	-0-	-347	-0-	1141	2			N	-0-					173
04	1110 N	879	-0-	-231	-0-	856	2	23	9	N	21					194

GILMER(JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION MCCOLLUM, GENE A.		//CONT.// //CONT.//	34943 750 275740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

GILMER(JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION MCCOLLUM, GENE A.		//CONT.// //CONT.//	34943 750 275740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR					
		WELL #:	2	RRCID ->	154926	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11710 -	11790
11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	1925 1 19 9	2955 2	Y	17	69 1	1 8 159
12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	1793 1 21 9	2871 2	Y	19		178
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	2250 1 2 9	2246 2	Y	2	2 8	178
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	2068 1 57 9	1800 2	Y	52	1 8	229
03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	2247 1 61 9	2721 2	Y	55	190 1	94
04	4890 X	3334	-0-	-1556	-0-	1235 1 54 9	2045 2	Y	49		143

SNOW, J. E.		WELL #:	3	RRCID ->	156230	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11550 -	11757
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		65
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		65
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		65

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	156404	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11558 -	11629
11	3540 X	2878	-0-	-662	-0-	437 1 12 9	2429 2	N	11		110
12	3503 X	2205	-0-	-1298	-0-	352 1 70 9	1783 2	N	64		174
01	3503 X	1649	-0-	-1854	-0-	334 1 12 9	1303 2	N	11	1 8	184
02	3080 X	1569	-0-	-1511	-0-	417 1 20 9	1132 2	N	18		202
03	3410 X	2648	-0-	-762	-0-	447 1 11 9	2190 2	N	10		212
04	2880 X	1155	-0-	-1725	-0-	334 1 41 9	780 2	N	37		249

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	160042	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11522 -	11628
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

LANDERS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	160940	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11628 -	11776
11	3390 X	2694	-0-	-696	-0-	594 1 53 9	2047 2	N	48	1 8	164
12	3286 X	2628	-0-	-658	-0-	626 1 64 9	1938 2	N	58		222
01	3286 X	2579	-0-	-707	-0-	632 1 68 9	1879 2	N	62	194 1	5 8 85
02	2520 X	2247	-0-	-273	-0-	557 1 19 9	1671 2	N	17		102
03	2790 X	2368	-0-	-422	-0-	603 1 46 9	1719 2	N	42	2 8	142
04	2700 X	860	-0-	-1840	-0-	192 1 3 9	665 2	N	3		145

GILMER (JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION MCCOLLUM, GENE A.		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
		WELL #: 3		RRCID -> 196055		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	716	1	3707	2	N	23	1 8	193
12	2170 X	2135	-0-	-35	-0-	25	9						
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	381	1	1754	2	N	-0-		193
02	1960 X	21	-0-	-1939	-0-	580	1	2781	2	N	37	2 8	228
03	2170 X	129	-0-	-2041	-0-	41	9						228
*04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		228
						129	2			N	-0-		87
						4557	2	53	9	N	48	189 1	87

SNOW, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 196662		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676				
11	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	1416	1	4776	2	N	54		249
12	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	59	9						
01	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	2227	1	6109	2	N	55	153 1	149
02	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	61	9						
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	2217	1	5299	2	N	50		199
04	8130 X	4865	-0-	-3265	-0-	55	9						
						1888	1	3600	2	N	30		229
						33	9						
						1800	1	2551	2	N	22		251
						24	9						
						1658	1	3177	2	N	27	163 1	115
						30	9						

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 4 T		RRCID -> 197938		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803				
11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	1474	1	2532	2	N	42	183 1	73
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	46	9						
01	682 X	321	-0-	-361	-0-	116	1	192	2	N	-0-		73
02	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	13	9						85
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	1162	1	4255	2	N	57		142
*04	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	63	9						
						836	1	2592	2	N	103		245
						113	9						
						1750	1	5449	2	N	111	182 1	172
						122	9						

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 2		RRCID -> 199360		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821				
11	3360 X	2294	-0-	-1066	-0-	358	1	1932	2	N	4		189
12	3472 X	1668	-0-	-1804	-0-	4	9						
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	279	1	1369	2	N	18		207
02	2268 X	1817	-0-	-451	-0-	382	1	2621	2	N	52	5 8	254
03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	57	9						
04	2970 X	1671	-0-	-1299	-0-	227	1	1577	2	N	12		266
						13	9						
						336	1	2637	2	N	46		312
						51	9						
						234	1	1429	2	N	7	177 1	142
						8	9						

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 5		RRCID -> 199396		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752				
11	8790 X	3505	-0-	-5285	-0-	3464	2	41	9	N	37		142
12	9083 X	6898	-0-	-2185	-0-	6786	2	112	9	N	102	2 8	242
01	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	10538	2	152	9	N	138	185 1	190
02	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7457	2	8	9	N	7	5 8	197
03	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6824	2	91	9	N	83	142 1	137
*04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4739	2	31	9	N	28		165

GILMER(JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION REYNOLDS, J. E. UNIT		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR										
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1																		
WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972																		
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT																		
WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645																		
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	1916	2	N	15					57
								17	9									
12	1984	N	4	-0-	-1980	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					57
01	14	N		-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					57
02	2184	N		-0-	-2184	-0-	-0-					N	-0-					57
03	4	N		-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COYLE, N. L.																		
WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740																		
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	509	1	1921	2	Y	85	73	1	2	8	50
								94	9									
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	-0-	564	1	2146	2	Y	139	103	1	4	8	82
								153	9									
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	809	1	1466	2	Y	108	98	1			92
								119	9									
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	749	1	1551	2	Y	52	67	1	1	8	76
								57	9									
03	2852	N	2406	-0-	-446	-0-	-0-	818	1	1510	2	Y	71	59	1	1	8	87
								78	9									
04	2760	X	739	-0-	-2021	-0-	-0-	105	1	600	2	Y	31					118
								34	9									

SNOW, J. E.																		
WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736																		
11	1980	N	870	-0-	-1110	-0-	-0-	197	1	672	2	N	1					48
								1	9									
12	2232	N	748	-0-	-1484	-0-	-0-	189	1	557	2	N	2					50
								2	9									
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	775	2	N	-0-					50
02	812	N	574	-0-	-238	-0-	-0-	155	1	419	2	N	-0-					50
03	744	N	238	-0-	-506	-0-	-0-	70	1	168	2	N	-0-					50
04	960	N	99	-0-	-861	-0-	-0-	28	1	71	2	N	-0-					50

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 3		RRCID -> 216250		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4740 X	3174	-0-	-1566	-0-	3122	2	52 9	N	47	169
12	5084 X	4239	-0-	-845	-0-	4189	2	50 9	N	45	214
01	5084 X	4459	-0-	-625	-0-	4380	2	79 9	N	72	92
02	4592 X	3720	-0-	-872	-0-	3678	2	42 9	N	38	127
03	4247 X	2766	-0-	-1481	-0-	2738	2	28 9	N	25	152
04	4320 X	3722	-0-	-598	-0-	3670	2	52 9	N	47	197

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 6		RRCID -> 217959		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762		
11	4800 X	1477	-0-	-3323	-0-	558	1	856 2	Y	57	-0-
12	4960 X	2974	-0-	-1986	-0-	1135	1	1817 2	Y	20	20
01	4960 X	1557	-0-	-3403	-0-	779	1	778 2	Y	-0-	20
02	3556 X	1184	-0-	-2372	-0-	624	1	543 2	Y	15	35
03	1860 X	1162	-0-	-698	-0-	514	1	622 2	Y	24	59
*04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	1506	1	2493 2	Y	10	69

ENOCH		WELL #: 1		RRCID -> 219023		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940		
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	881 2	N	14	32
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	854 2	N	11	43
01	1023 N	962	-0-	-61	-0-	42	1	899 2	N	19	62
02	868 N	846	-0-	-22	-0-	38	1	794 2	N	13	75
03	899 N	784	-0-	-115	-0-	33	1	733 2	N	16	20
04	930 N	795	-0-	-135	-0-	37	1	745 2	N	12	32

LANDERS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219539		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828		
11	3960 X	3510	-0-	-450	-0-	3501	2	9 9	N	8	132
12	4092 X	3605	-0-	-487	-0-	3603	2	2 9	N	2	132
01	4030 X	3658	-0-	-372	-0-	3622	2	36 9	N	33	160
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3422	2	24 9	N	22	182
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3699	2	42 9	N	38	215
04	3540 X	3513	-0-	-27	-0-	3481	2	32 9	N	29	242

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 4		RRCID -> 223074		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
COYLE, N. L.		WELL #: 4		RRCID -> 223075		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11615 - 11827	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	41 1	155 2	N	-0-	68
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	68
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	68
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-	68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68

WHEELER, O. N.		WELL #: 4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10842 - 11802	
11	4980	X	2869	-0-	-2111	-0-	2836 2	33 9	N	30	189
12	4836	X	3665	-0-	-1171	-0-	3629 2	36 9	N	33	222
01	5394	X	3906	-0-	-1488	-0-	3851 2	55 9	N	50	84
02	4872	X	3244	-0-	-1628	-0-	3233 2	11 9	N	10	94
03	5394	X	3681	-0-	-1713	-0-	3648 2	33 9	N	30	122
04	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	3243 2	17 9	N	15	135

WHEELER, O. N.		WELL #: 5		RRCID -> 223083		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11998		PERF.10894 - 11853	
11	5100	X	4037	-0-	-1063	-0-	3998 2	39 9	N	35	68
12	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	5004 2	6 9	N	5	73
01	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	4887 2	12 9	N	11	84
02	4200	X	1850	-0-	-2350	-0-	1843 2	7 9	N	6	90
03	5022	X	4721	-0-	-301	-0-	4631 2	90 9	N	82	170
04	4860	X	4832	-0-	-28	-0-	4769 2	63 9	N	57	227

COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227253		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12066		PERF.10827 - 10956	
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	726 1	1787 2	N	12	94
							13 9				
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	930 1	1050 2	N	-0-	94
01	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	706 1	699 2	N	6	100
							7 9				
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	660 1	1326 2	N	-0-	100
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	930 1	1524 2	N	2	100
							2 9				
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	774 1	505 2	N	-0-	100

COYLE, N. L.		WELL #: 8		RRCID -> 227355		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11666 - 11851	
11	7530	X	5072	-0-	-2458	-0-	1058 1	3990 2	N	22	109
							24 9				
12	7781	X	4637	-0-	-3144	-0-	953 1	3629 2	N	50	159
							55 9				
01	6138	X	23	-0-	-6115	-0-	8 1	15 2	N	-0-	159
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-			N	-0-	159
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-	159
*04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	1771 1	10123 2	N	241	210
							265 9				

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227579		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12026		PERF.11733 - 11888	
11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2130 2	11 9	N	10	224
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2563 2	61 9	N	55	102
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2806 2	48 9	N	44	144
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2735 2	1 9	N	1	144
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2772 2	87 9	N	79	220
*04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2966 2	30 9	N	27	85

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
SWEETMAN, J. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227967		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2370 X	1793	-0-	-577	-0-	487 1	1261 2	N	41	1 8		129
12	2449 X	1923	-0-	-526	-0-	45 9	1389 2	N	22	4 8		147
01	2449 X	1828	-0-	-621	-0-	510 1	1269 2	N	51	6 8		192
02	2212 X	925	-0-	-1287	-0-	24 9	603 2	N	2			194
03	1953 X	1581	-0-	-372	-0-	503 1	1118 2	N	27	1 8		220
*04	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	56 9	1930 2	N	6	151 1	2 8	73
						320 1						
						2 9						
						433 1						
						30 9						
						678 1						
						7 9						
REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229166		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955			
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	906 2	13 9	N	12			147
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	919 2	12 9	N	11	3 8		155
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	917 2	7 9	N	6	2 8		159
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	818 2	15 9	N	14	1 8		172
03	930 N	796	-0-	-134	-0-	789 2	7 9	N	6	1 8		177
04	900 N	512	-0-	-388	-0-	504 2	8 9	N	7			184
SNOW, J. E.		WELL #: 6		RRCID -> 229188		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609			
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			107
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			107
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	327 2	42 9	N	38			145
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			145
COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230397		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823			
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4219 2	2 9	N	2	2 8		159
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3975 2	2 9	N	2	2 8		159
01	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2		N	-0-			159
02	3584 X	3510	-0-	-74	-0-	3509 2	1 9	N	1	1 8		159
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4128 2	7 9	N	6	6 8		159
*04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4037 2	2 9	N	2	2 8		159
PEAK ENERGY CORPORATION		647135		RRCID -> 044402		COMPL. DATE 04/24/1968			TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636			
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1										
11	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	1148 1	1744 2	N	15			209
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	17 9	1781 2	N	12			221
01	1612 N	1398	-0-	-214	-0-	883 1	962 2	N	9			230
02	2716 N	1929	-0-	-787	-0-	13 9	1260 2	N	79	185 1	4 8	120
03	2666 N	2002	-0-	-664	-0-	426 1	1369 2	N	108			228
*04	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	10 9	1965 2	N	25			253
						582 1						
						87 9						
						514 1						
						119 9						
						974 1						
						28 9						

GILMER (JURASSIC) PEAK ENERGY CORPORATION CRAIG, J. V.		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 647135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
		WELL #: 1		RRCID -> 064173		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 11775		PERF.11566 - 11584						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	631	1	960	2	N	11					299
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	539	1	1089	2	N	1					300
01	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	387	1	877	2	N	14					314
02	1484 N	1159	-0-	-325	-0-	363	1	788	2	N	7	193	1	3	8	125
03	1643 N	1458	-0-	-185	-0-	395	1	1055	2	N	7					132
*04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	409	1	827	2	N	1					133

SHIPP, B. H.				WELL #: 1		RRCID -> 070422		COMPL. DATE 11/06/1976		TOTAL DEPTH 11871		PERF.11742 - 11788				
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	522	1	1973	2	N	14					25
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	228	1	1982	2	N	21					46
01	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	1049	1	2017	2	N	10					56
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	710	1	1687	2	N	19					75
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	345	1	2060	2	N	18					93
*04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	149	1	2022	2	N	8					101

WILLEFORD GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 201958		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11608 - 11630				
11	1980 X	1447	-0-	-533	-0-	181	1	1258	2	N	7					215
12	1953 X	1370	-0-	-583	-0-	169	1	1192	2	N	8					223
01	1922 X	1371	-0-	-551	-0-	1345	2	26	9	N	24	2	8			245
02	1400 X	1288	-0-	-112	-0-	159	1	1008	2	N	110	187	1			168
03	1550 X	1479	-0-	-71	-0-	341	1	1121	2	N	15					183
04	1440 X	1274	-0-	-166	-0-	587	1	672	2	N	14					197

CRAIG, J.V. GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 203090		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11592 - 11616				
11	2880 X	2214	-0-	-666	-0-	169	1	2034	2	N	10					121
12	2976 X	2399	-0-	-577	-0-	189	1	2199	2	N	10					131
01	2604 X	1872	-0-	-732	-0-	33	1	1797	2	N	38	2	8			167
02	2128 X	1594	-0-	-534	-0-	89	1	1395	2	N	100	191	1			76
03	2387 X	1322	-0-	-1065	-0-	280	1	1031	2	N	10					86
04	2310 X	1244	-0-	-1066	-0-	253	1	985	2	N	5					91

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.// 647135									
CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 206688		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	73 1	873 2	N	7	165	
12	992 N	876	-0-	-116	-0-	8 9	796 2	N	10	175	
01	992 N	832	-0-	-160	-0-	69 1	809 2	N	7	182	
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	11 9	855 2	N	3	185	
03	868 N	681	-0-	-187	-0-	15 1	533 2	N	3	188	
04	810 N	694	-0-	-116	-0-	8 9	546 2	N	7	195	
						145 1					
						3 9					
						140 1					
						8 9					

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232681		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800			
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	110 1	767 2	N	-0-	110	
12	1147 N	737	-0-	-410	-0-	91 1	646 2	N	-0-	110	
01	1116 N	475	-0-	-641	-0-	475 2		N	-0-	110	
02	812 N	540	-0-	-272	-0-	73 1	467 2	N	-0-	110	
03	744 N	600	-0-	-144	-0-	140 1	460 2	N	-0-	110	
*04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	271 1	309 2	N	-0-	110	

SONCO HOLDINGS LLC		801653		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976			
REYNOLDS, S. I.		WELL #: 1									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		RRCID -> 037072		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782	
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 1									
11	3390 X	3316	-0-	-74	-0-	3281 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4185 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
01	3441 X	3436	-0-	-5	-0-	3411 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3861 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
*03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3644 3	41 9	Y	37	37 1	-0-
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 038801		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 1		RRCID -> 043146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810	
11	3360 X	2984	-0-	-376	-0-	2952 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
12	3472 X	3049	-0-	-423	-0-	3017 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
01	3472 X	2920	-0-	-552	-0-	2892 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
02	2800 X	2648	-0-	-152	-0-	2624 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
03	3100 X	2685	-0-	-415	-0-	2651 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3900 X	3425	-0-	-475	-0-	3391 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
12		4030 X	3366	-0-	-664	-0-	3334 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
01		4030 X	3463	-0-	-567	-0-	3428 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
02		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3471 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
03		3534 X	3103	-0-	-431	-0-	3068 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
04		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794													
11		2790 X	2774	-0-	-16	-0-	2740 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
12		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2884 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
01		2821 X	2793	-0-	-28	-0-	2762 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
02		2576 X	2457	-0-	-119	-0-	2433 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
03		2852 X	2672	-0-	-180	-0-	2638 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
04		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779													
11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1929 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2069 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
01		2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2016 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1859 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
*03		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1950 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
04		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746													
11		3030 X	2735	-0-	-295	-0-	2703 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
12		3131 X	2454	-0-	-677	-0-	2413 3	41 9	Y	37	37 1		-0-
01		3069 X	1678	-0-	-1391	-0-	1672 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
02		2716 X	264	-0-	-2452	-0-	257 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
03		2821 X	1117	-0-	-1704	-0-	1108 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
04		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894													
11		1770 N	1252	-0-	-518	-0-	1251 3	1 9	N	1	1 1		-0-
12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
02		1176 N	1144	-0-	-32	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
*03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
04		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833													
11		2940 X	2347	-0-	-593	-0-	2315 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
12		3038 X	2115	-0-	-923	-0-	2075 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
01		3038 X	2757	-0-	-281	-0-	2722 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
02		2772 X	2575	-0-	-197	-0-	2531 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
03		3069 X	2678	-0-	-391	-0-	2649 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
04		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820													
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1040 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		Y	-0-			-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-			-0-
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	-0-			-0-
*03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		Y	-0-			-0-
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4980 X	232	-0-	-4748	-0-	225 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
12		4805 X	1687	-0-	-3118	-0-	1658 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
01		4588 X	1134	-0-	-3454	-0-	1134 3		Y	-0-			-0-
02		3808 X	1120	-0-	-2688	-0-	1118 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		4216 X	1567	-0-	-2649	-0-	1555 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
04		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805													
11		4980 X	4178	-0-	-802	-0-	4150 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
12		5053 X	4749	-0-	-304	-0-	4703 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
01		4929 X	4127	-0-	-802	-0-	4096 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
02		4396 X	2924	-0-	-1472	-0-	2890 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
03		4867 X	4600	-0-	-267	-0-	4556 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
04		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800													
11		4350 X	7	-0-	-4343	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
12		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-			-0-
01		31 X	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
02		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1957 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
*03		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1408 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
04		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842													
11		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2731 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
12		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1875 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1907 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
02		2576 N	1833	-0-	-743	-0-	1804 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
*03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1835 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
04		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818													
11		3510 X	3392	-0-	-118	-0-	3358 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
12		3627 X	3411	-0-	-216	-0-	3371 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
01		3286 X	2618	-0-	-668	-0-	2586 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
02		3164 X	3044	-0-	-120	-0-	3010 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
03		3503 X	3037	-0-	-466	-0-	3007 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
04		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834													
11		3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3426 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
12		3844 X	3620	-0-	-224	-0-	3579 3	41 9	Y	37	37 1		-0-
01		3844 X	3310	-0-	-534	-0-	3281 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
02		3360 X	2677	-0-	-683	-0-	2655 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
03		3720 X	3077	-0-	-643	-0-	3054 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
04		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		2	RRCID ->	141719	COMPL. DATE	06/08/1992	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11579	- 11786
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	4620 X	4295	-0-	-325	-0-	4261 3	34 9	Y	31	31	1	-0-
12	4588 X	4259	-0-	-329	-0-	4227 3	32 9	Y	29	29	1	-0-
01	4588 X	4169	-0-	-419	-0-	4134 3	35 9	Y	32	32	1	-0-
02	4116 X	3786	-0-	-330	-0-	3755 3	31 9	Y	28	28	1	-0-
03	4557 X	3980	-0-	-577	-0-	3945 3	35 9	Y	32	32	1	-0-
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		2	RRCID ->	142295	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11592	- 11796
11	4770 X	4727	-0-	-43	-0-	4680 3	47 9	Y	43	43	1	-0-
12	4929 X	4542	-0-	-387	-0-	4487 3	55 9	Y	50	50	1	-0-
01	4929 X	4275	-0-	-654	-0-	4224 3	51 9	Y	46	46	1	-0-
02	4424 X	3970	-0-	-454	-0-	3926 3	44 9	Y	40	40	1	-0-
03	4898 X	4120	-0-	-778	-0-	4075 3	45 9	Y	41	41	1	-0-
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID ->	142336	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	12008	PERF.11745	- 11826
11	4470 X	4373	-0-	-97	-0-	4328 3	45 9	Y	41	41	1	-0-
12	4619 X	4488	-0-	-131	-0-	4430 3	58 9	Y	53	53	1	-0-
01	4619 X	2808	-0-	-1811	-0-	2786 3	22 9	Y	20	20	1	-0-
02	4172 X	1727	-0-	-2445	-0-	1724 3	3 9	Y	3	3	1	-0-
03	4526 X	1800	-0-	-2726	-0-	1785 3	15 9	Y	14	14	1	-0-
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		3	RRCID ->	142654	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11625	- 11840
11	5190 X	3724	-0-	-1466	-0-	3701 3	23 9	Y	21	21	1	-0-
12	5363 X	3816	-0-	-1547	-0-	3772 3	44 9	Y	40	40	1	-0-
01	5363 X	3651	-0-	-1712	-0-	3622 3	29 9	Y	26	26	1	-0-
02	4844 X	3223	-0-	-1621	-0-	3195 3	28 9	Y	25	25	1	-0-
03	5363 X	3317	-0-	-2046	-0-	3292 3	25 9	Y	23	23	1	-0-
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	143353	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11608	- 11788
11	4740 X	4599	-0-	-141	-0-	4540 3	59 9	Y	54	54	1	-0-
12	4898 X	4701	-0-	-197	-0-	4646 3	55 9	Y	50	50	1	-0-
01	4774 X	4487	-0-	-287	-0-	4437 3	50 9	Y	45	45	1	-0-
02	4284 X	4179	-0-	-105	-0-	4142 3	37 9	Y	34	34	1	-0-
03	4743 X	4463	-0-	-280	-0-	4416 3	47 9	Y	43	43	1	-0-
04	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		4	RRCID ->	143430	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.15548	- 11746
11	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4159 3	34 9	Y	31	31	1	-0-
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4235 3	35 9	Y	32	32	1	-0-
01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4191 3	41 9	Y	37	37	1	-0-
02	3920 X	3515	-0-	-405	-0-	3472 3	43 9	Y	39	39	1	-0-
03	4340 X	3231	-0-	-1109	-0-	3189 3	42 9	Y	38	38	1	-0-
04	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	144091	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11622	- 11828
11	3720 X	3476	-0-	-244	-0-	3422 3	54 9	Y	49	49	1	-0-
12	3844 X	3709	-0-	-135	-0-	3645 3	64 9	Y	58	58	1	-0-
01	4836 X	3548	-0-	-1288	-0-	3495 3	53 9	Y	48	48	1	-0-
02	4368 X	2950	-0-	-1418	-0-	2907 3	43 9	Y	39	39	1	-0-
03	4836 X	3611	-0-	-1225	-0-	3567 3	44 9	Y	40	40	1	-0-
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)															
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948															
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2261	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
12	2263	X	817	-0-	-1446	-0-	799	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
01	2201	X	621	-0-	-1580	-0-	621	3			Y	-0-			-0-
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5578	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
*03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7171	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774															
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3784	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
12	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	3577	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
01	3782	X	3278	-0-	-504	-0-	3249	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
02	3556	X	2893	-0-	-663	-0-	2871	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
03	3937	X	3620	-0-	-317	-0-	3583	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798															
11	6600	X	3164	-0-	-3436	-0-	3163	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	6820	X	3002	-0-	-3818	-0-	3002	3			Y	-0-			-0-
01	6820	X	2572	-0-	-4248	-0-	2572	3			Y	-0-			-0-
02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6536	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
*03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6550	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933															
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3996	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
12	3875	X	3808	-0-	-67	-0-	3767	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
01	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	3608	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
02	3752	X	3292	-0-	-460	-0-	3255	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
03	4154	X	3606	-0-	-548	-0-	3576	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790															
11	5070	X	4700	-0-	-370	-0-	4658	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
12	5239	X	4005	-0-	-1234	-0-	3962	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
01	4898	X	4251	-0-	-647	-0-	4208	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02	4396	X	3636	-0-	-760	-0-	3601	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
03	4867	X	4559	-0-	-308	-0-	4514	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	3990 X	3675	-0-	-315	-0-	3640	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
12	4061 X	3775	-0-	-286	-0-	3734	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4321	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02	3444 X	3362	-0-	-82	-0-	3325	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
03	3813 X	3348	-0-	-465	-0-	3311	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808														
11	3210 X	2821	-0-	-389	-0-	2789	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
12	3100 X	2843	-0-	-257	-0-	2800	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
01	3038 X	2784	-0-	-254	-0-	2747	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
02	2744 X	2533	-0-	-211	-0-	2508	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
03	2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2670	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920														
11	4890 X	4441	-0-	-449	-0-	4399	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
12	4898 X	4714	-0-	-184	-0-	4659	3	55	9	Y	50	50	1	-0-
01	4619 X	4056	-0-	-563	-0-	4010	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
02	4172 X	3987	-0-	-185	-0-	3944	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
03	4588 X	4132	-0-	-456	-0-	4085	3	47	9	Y	43	43	1	-0-
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784														
11	2640 X	1962	-0-	-678	-0-	1927	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
12	2728 X	1890	-0-	-838	-0-	1867	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
01	2542 X	2177	-0-	-365	-0-	2145	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
02	2240 X	2033	-0-	-207	-0-	2005	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
03	2480 X	1946	-0-	-534	-0-	1916	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702														
11	4920 X	4856	-0-	-64	-0-	4784	3	72	9	Y	65	65	1	-0-
12	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5107	3	80	9	Y	73	73	1	-0-
01	5239 X	4934	-0-	-305	-0-	4878	3	56	9	Y	51	51	1	-0-
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4802	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
03	5022 X	4222	-0-	-800	-0-	4177	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806														
11	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4596	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
12	4743 X	4199	-0-	-544	-0-	4147	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
01	4805 X	3873	-0-	-932	-0-	3820	3	53	9	Y	48	48	1	-0-
02	4340 X	3758	-0-	-582	-0-	3715	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
03	4805 X	3974	-0-	-831	-0-	3927	3	47	9	Y	43	43	1	-0-
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6615 3	57 9	Y	52	52 1		-0-
12		6820 X	6197	-0-	-623	-0-	6142 3	55 9	Y	50	50 1		-0-
01		7006 X	6119	-0-	-887	-0-	6066 3	53 9	Y	48	48 1		-0-
02		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6693 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
03		6913 X	6556	-0-	-357	-0-	6508 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
04		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840													
11		3600 X	3302	-0-	-298	-0-	3260 3	42 9	Y	38	38 1		-0-
12		3720 X	3340	-0-	-380	-0-	3292 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
01		3627 X	2881	-0-	-746	-0-	2846 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
02		3248 X	3025	-0-	-223	-0-	2994 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
03		3410 X	2862	-0-	-548	-0-	2836 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
04		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827													
11		4020 X	3723	-0-	-297	-0-	3689 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
12		3906 X	3152	-0-	-754	-0-	3112 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
01		4216 X	2932	-0-	-1284	-0-	2910 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
02		3808 X	813	-0-	-2995	-0-	803 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
03		4216 X	3007	-0-	-1209	-0-	2984 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
04		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796													
11		4320 X	3816	-0-	-504	-0-	3781 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
12		4464 X	3881	-0-	-583	-0-	3846 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
01		4464 X	3620	-0-	-844	-0-	3585 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
02		3864 X	2547	-0-	-1317	-0-	2518 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
03		3937 X	1937	-0-	-2000	-0-	1903 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
04		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856													
11		8100 X	7640	-0-	-460	-0-	7564 3	76 9	Y	69	69 1		-0-
12		8370 X	7972	-0-	-398	-0-	7892 3	80 9	Y	73	73 1		-0-
01		8060 X	7002	-0-	-1058	-0-	6951 3	51 9	Y	46	46 1		-0-
02		7140 X	6850	-0-	-290	-0-	6803 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
03		7905 X	7036	-0-	-869	-0-	6994 3	42 9	Y	38	38 1		-0-
04		7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785													
11		5100 X	5064	-0-	-36	-0-	5019 3	45 9	Y	41	41 1		-0-
12		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5274 3	55 9	Y	50	50 1		-0-
01		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5050 3	53 9	Y	48	48 1		-0-
02		4732 X	4478	-0-	-254	-0-	4431 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
03		5239 X	4597	-0-	-642	-0-	4550 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
04		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876													
11		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5334 3	51 9	Y	46	46 1		-0-
12		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5502 3	66 9	Y	60	60 1		-0-
01		5208 X	4563	-0-	-645	-0-	4519 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
02		5040 X	5039	-0-	-1	-0-	4992 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
03		5580 X	5559	-0-	-21	-0-	5511 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
04		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4020 X	3958	-0-	-62	-0-	3923 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
12		4154 X	4070	-0-	-84	-0-	4036 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
01		3875 X	3657	-0-	-218	-0-	3625 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
02		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3802 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
*03		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4152 3	41 9	Y	37	37 1		-0-
04		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898													
11		4770 X	4375	-0-	-395	-0-	4334 3	41 9	Y	37	37 1		-0-
12		4929 X	2027	-0-	-2902	-0-	1995 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
01		4681 X	3771	-0-	-910	-0-	3736 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
02		4088 X	3468	-0-	-620	-0-	3436 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
03		4526 X	3746	-0-	-780	-0-	3701 3	45 9	Y	41	41 1		-0-
04		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830													
11		5130 X	4600	-0-	-530	-0-	4549 3	51 9	Y	46	46 1		-0-
12		5270 X	3473	-0-	-1797	-0-	3443 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
01		5208 X	2746	-0-	-2462	-0-	2721 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
02		4284 X	3524	-0-	-760	-0-	3487 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
03		4743 X	3307	-0-	-1436	-0-	3272 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
04		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862													
11		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4880 3	62 9	Y	56	56 1		-0-
12		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	4984 3	150 9	Y	136	136 1		-0-
01		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4871 3	116 9	Y	105	105 1		-0-
02		4620 X	4424	-0-	-196	-0-	4352 3	72 9	Y	65	65 1		-0-
03		5115 X	4346	-0-	-769	-0-	4301 3	45 9	Y	41	41 1		-0-
04		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890													
11		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4178 3	45 9	Y	41	41 1		-0-
12		3906 X	3465	-0-	-441	-0-	3424 3	41 9	Y	37	37 1		-0-
01		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3982 3	50 9	Y	45	45 1		-0-
02		3948 X	3635	-0-	-313	-0-	3595 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
*03		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4379 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
04		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801													
11		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2538 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
12		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		Y	-0-			-0-
01		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2701 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		2380 N	2340	-0-	-40	-0-	2331 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
*03		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2427 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
04		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826													
11		4020 X	3657	-0-	-363	-0-	3623 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
12		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4200 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
01		3782 X	3676	-0-	-106	-0-	3664 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
02		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4672 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
*03		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4162 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
04		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4999 3	18 9	Y		16	16 1	-0-
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4161 3	7 9	Y		6	6 1	-0-
01	4030 X	2868	-0-	-1162	-0-	2868 3		Y		-0-		-0-
02	4676 X	2562	-0-	-2114	-0-	2560 3	2 9	Y		2	2 1	-0-
03	5177 X	2887	-0-	-2290	-0-	2878 3	9 9	Y		8	8 1	-0-
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			Y		NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818												
11	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5764 3	47 9	Y		43	43 1	-0-
12	5952 X	5906	-0-	-46	-0-	5856 3	50 9	Y		45	45 1	-0-
01	6107 X	5678	-0-	-429	-0-	5627 3	51 9	Y		46	46 1	-0-
02	5936 X	4561	-0-	-1375	-0-	4514 3	47 9	Y		43	43 1	-0-
03	6572 X	4533	-0-	-2039	-0-	4485 3	48 9	Y		44	44 1	-0-
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y		NO RPT		-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794												
11	7230 X	6889	-0-	-341	-0-	6842 3	47 9	Y		43	43 1	-0-
12	7409 X	7283	-0-	-126	-0-	7228 3	55 9	Y		50	50 1	-0-
01	7068 X	7030	-0-	-38	-0-	6977 3	53 9	Y		48	48 1	-0-
02	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6544 3	47 9	Y		43	43 1	-0-
03	7130 X	6956	-0-	-174	-0-	6908 3	48 9	Y		44	44 1	-0-
04	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			Y		NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790												
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4378 3	45 9	Y		41	41 1	-0-
12	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4907 3	43 9	Y		39	39 1	-0-
01	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4995 3	53 9	Y		48	48 1	-0-
02	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4430 3	47 9	Y		43	43 1	-0-
03	4650 X	4489	-0-	-161	-0-	4442 3	47 9	Y		43	43 1	-0-
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y		NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778												
11	4470 X	4266	-0-	-204	-0-	4231 3	35 9	Y		32	32 1	-0-
12	4371 X	2734	-0-	-1637	-0-	2694 3	40 9	Y		36	36 1	-0-
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4345 3	53 9	Y		48	48 1	-0-
02	3976 X	3149	-0-	-827	-0-	3112 3	37 9	Y		34	34 1	-0-
03	4402 X	4023	-0-	-379	-0-	3979 3	44 9	Y		40	40 1	-0-
04	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y		NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824												
11	2160 N	2034	-0-	-126	-0-	2002 3	32 9	Y		29	29 1	-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1929 3	41 9	Y		37	37 1	-0-
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2029 3	41 9	Y		37	37 1	-0-
02	1904 N	1820	-0-	-84	-0-	1785 3	35 9	Y		32	32 1	-0-
*03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1780 3	30 9	Y		27	27 1	-0-
04	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y		NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832												
11	4620 X	2464	-0-	-2156	-0-	2453 3	11 9	Y		10	10 1	-0-
12	4774 X	3933	-0-	-841	-0-	3878 3	55 9	Y		50	50 1	-0-
01	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5026 3	54 9	Y		49	49 1	-0-
02	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4057 3	46 9	Y		42	42 1	-0-
*03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3822 3	47 9	Y		43	43 1	-0-
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y		NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	191 3			Y	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
*03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830												
11	8220 X	7348	-0-	-872	-0-	7270 3	78 9	Y	71	71 1		-0-
12	8277 X	7618	-0-	-659	-0-	7531 3	87 9	Y	79	79 1		-0-
01	8153 X	6739	-0-	-1414	-0-	6683 3	56 9	Y	51	51 1		-0-
02	6860 X	5657	-0-	-1203	-0-	5610 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
03	7595 X	6605	-0-	-990	-0-	6557 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-			Y	NO RPT			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842												
11	2880 X	2710	-0-	-170	-0-	2690 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
12	2945 X	2661	-0-	-284	-0-	2655 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
01	2945 X	2717	-0-	-228	-0-	2698 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
02	2576 X	2526	-0-	-50	-0-	2511 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
*03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3015 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762												
11	2370 N	2266	-0-	-104	-0-	2231 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1800 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2008 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
02	2128 N	2048	-0-	-80	-0-	2036 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
*03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1839 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
04	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804												
11	4770 X	4572	-0-	-198	-0-	4527 3	45 9	Y	41	41 1		-0-
12	4836 X	4641	-0-	-195	-0-	4586 3	55 9	Y	50	50 1		-0-
01	4588 X	4501	-0-	-87	-0-	4450 3	51 9	Y	46	46 1		-0-
02	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5283 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
03	4712 X	4156	-0-	-556	-0-	4108 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814												
11	5130 X	4471	-0-	-659	-0-	4414 3	57 9	Y	52	52 1		-0-
12	5177 X	3804	-0-	-1373	-0-	3754 3	50 9	Y	45	45 1		-0-
01	5053 X	4451	-0-	-602	-0-	4398 3	53 9	Y	48	48 1		-0-
02	4368 X	3823	-0-	-545	-0-	3782 3	41 9	Y	37	37 1		-0-
03	4774 X	3920	-0-	-854	-0-	3872 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
04	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y	NO RPT			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794												
11	4950 X	4449	-0-	-501	-0-	4381 3	68 9	Y	62	62 1		-0-
12	4495 X	4313	-0-	-182	-0-	4255 3	58 9	Y	53	53 1		-0-
01	4495 X	3917	-0-	-578	-0-	3874 3	43 9	Y	39	39 1		-0-
02	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4527 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
*03	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4664 3	45 9	Y	41	41 1		-0-
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4470 X	3442	-0-	-1028	-0-	3407 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
12		3968 X	3535	-0-	-433	-0-	3483 3	52 9	Y	47	47 1	-0-
01		3689 X	3395	-0-	-294	-0-	3345 3	50 9	Y	45	45 1	-0-
02		3220 X	3013	-0-	-207	-0-	2972 3	41 9	Y	37	37 1	-0-
03		3565 X	2804	-0-	-761	-0-	2772 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
04		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838												
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790												
11		5880 X	5846	-0-	-34	-0-	5788 3	58 9	Y	53	53 1	-0-
12		6076 X	6044	-0-	-32	-0-	5991 3	53 9	Y	48	48 1	-0-
01		6169 X	5960	-0-	-209	-0-	5907 3	53 9	Y	48	48 1	-0-
02		5600 X	5330	-0-	-270	-0-	5283 3	47 9	Y	43	43 1	-0-
03		6200 X	5388	-0-	-812	-0-	5340 3	48 9	Y	44	44 1	-0-
04		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			Y	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760												
11		1800 X	1764	-0-	-36	-0-	1764 3		N	-0-		-0-
12		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3487 3	29 9	N	26	26 1	-0-
01		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4771 3	54 9	N	49	49 1	-0-
02		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5063 3	47 9	N	43	43 1	-0-
*03		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5578 3	47 9	N	43	43 1	-0-
04		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811												
11		5820 X	5127	-0-	-693	-0-	5120 3	7 9	N	6	6 1	-0-
12		5177 X	5034	-0-	-143	-0-	5025 3	9 9	N	8	8 1	-0-
01		5394 X	5116	-0-	-278	-0-	5101 3	15 9	N	14	14 1	-0-
02		4872 X	4326	-0-	-546	-0-	4294 3	32 9	N	29	29 1	-0-
03		5394 X	4853	-0-	-541	-0-	4823 3	30 9	N	27	27 1	-0-
04		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			N	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			N	-0-			-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1013 3	3 9		N	3	3 1		-0-
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3			N	-0-			-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3			N	-0-			-0-
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3			N	-0-			-0-
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715													
11	4590 X	4088	-0-	-502	-0-	4044 3	44 9		N	40	40 1		-0-
12	4619 X	4040	-0-	-579	-0-	4000 3	40 9		N	36	36 1		-0-
01	4495 X	4005	-0-	-490	-0-	3962 3	43 9		N	39	39 1		-0-
02	4060 X	3852	-0-	-208	-0-	3815 3	37 9		N	34	34 1		-0-
03	4278 X	3646	-0-	-632	-0-	3604 3	42 9		N	38	38 1		-0-
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090													
11	4290 X	4067	-0-	-223	-0-	4033 3	34 9		N	31	31 1		-0-
12	4433 X	3813	-0-	-620	-0-	3778 3	35 9		N	32	32 1		-0-
01	4433 X	3795	-0-	-638	-0-	3748 3	47 9		N	43	43 1		-0-
02	3948 X	3624	-0-	-324	-0-	3589 3	35 9		N	32	32 1		-0-
03	4278 X	3651	-0-	-627	-0-	3604 3	47 9		N	43	43 1		-0-
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132													
11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2668 3	11 9		N	10	10 1		-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3			N	-0-			-0-
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3			N	-0-			-0-
02	2492 N	2031	-0-	-461	-0-	2031 3			N	-0-			-0-
*03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2071 3	6 9		N	5	5 1		-0-
04	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916													
11	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2838 3	44 9		N	40	40 1		-0-
12	3224 X	2883	-0-	-341	-0-	2835 3	48 9		N	44	44 1		-0-
01	3007 X	2841	-0-	-166	-0-	2804 3	37 9		N	34	34 1		-0-
02	2744 X	2591	-0-	-153	-0-	2557 3	34 9		N	31	31 1		-0-
03	3038 X	2660	-0-	-378	-0-	2630 3	30 9		N	27	27 1		-0-
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880												
LAUGHLIN		WELL #: 3		RRCID -> 214128		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8810	3	48	9	N	44	44	1	-0-
12	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8501	3	55	9	N	50	50	1	-0-
01	8184 X	7602	-0-	-582	-0-	7549	3	53	9	N	48	48	1	-0-
02	8260 X	6591	-0-	-1669	-0-	6544	3	47	9	N	43	43	1	-0-
03	9145 X	6580	-0-	-2565	-0-	6532	3	48	9	N	44	44	1	-0-
04	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12		WELL #: 1		RRCID -> 214918		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004						
11	2010 N	1802	-0-	-208	-0-	1770	3	32	9	N	29	29	1	-0-
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1799	3	43	9	N	39	39	1	-0-
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2036	3	34	9	N	31	31	1	-0-
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1808	3	34	9	N	31	31	1	-0-
*03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1311	3	29	9	N	26	26	1	-0-
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221422		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856						
11	5430 X	3659	-0-	-1771	-0-	3622	3	37	9	N	34	34	1	-0-
12	5208 X	4547	-0-	-661	-0-	4494	3	53	9	N	48	48	1	-0-
01	4774 X	4082	-0-	-692	-0-	4031	3	51	9	N	46	46	1	-0-
02	4116 X	3184	-0-	-932	-0-	3152	3	32	9	N	29	29	1	-0-
03	4092 X	3960	-0-	-132	-0-	3916	3	44	9	N	40	40	1	-0-
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222244		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023						
11	5340 X	4767	-0-	-573	-0-	4720	3	47	9	N	43	43	1	-0-
12	5518 X	5046	-0-	-472	-0-	4991	3	55	9	N	50	50	1	-0-
01	5332 X	4695	-0-	-637	-0-	4644	3	51	9	N	46	46	1	-0-
02	4816 X	4416	-0-	-400	-0-	4370	3	46	9	N	42	42	1	-0-
03	5084 X	4684	-0-	-400	-0-	4636	3	48	9	N	44	44	1	-0-
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 227959		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877						
11	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	7965	3	45	9	N	41	41	1	-0-
12	8184 X	8173	-0-	-11	-0-	8118	3	55	9	N	50	50	1	-0-
01	7936 X	7862	-0-	-74	-0-	7811	3	51	9	N	46	46	1	-0-
02	7476 X	6953	-0-	-523	-0-	6906	3	47	9	N	43	43	1	-0-
03	8277 X	7146	-0-	-1131	-0-	7098	3	48	9	N	44	44	1	-0-
04	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. BREYER, J. A.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 232489		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868				
11	240 N	109	-0-	-131	-0-	98	2	11	9	N	10			40
12	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-			40
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			40
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	9	N	5			45
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	888	2	22	9	N	20			65
*04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1384	2	105	9	N	95			160

GLADEWATER (HAYNESVILLE)													35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													040798									
SMART, VIDA GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	163197	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	11999	PERF.	11790 - 11810
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
11	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	66	1	2377	2	Y	29	29	1	93								
12	3503 X	1415	-0-	-2088	-0-	32	9	1336	2	Y	57	57	1	93								
01	3503 X	1461	-0-	-2042	-0-	16	1	30	9	Y	27	27	1	93								
02	DLQ G-10	1700	-0-	1700	1700	1431	2	1685	2	Y	1	30	1	64								
03	DLQ G-10	2204	-0-	2204	3904	14	1	2194	2	Y	8	58	1	14								
*04	5927 X	2023	-0-	-3904	-0-	1	9	6	9	Y	5	11	1	8								
C. W. RESOURCES, INC.													121085									
BARKSDALE, JOHN													WELL #:	1	RRCID ->	109194	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	11600 - 11651
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	468	2	3	9	N	3			93								
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	469	2	11	9	N	10			103								
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	958	2	20	9	N	18			121								
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			121								
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	485	2	12	9	N	11			132								
04	960 N	633	-0-	-327	-0-	625	2	8	9	N	7			139								
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC													286780									
O'BYRNE, EVA GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	101746	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11554 - 11667
11	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	9002	3	22	9	N	20			237								
12	7967 X	5685	-0-	-2282	-0-	5662	3	23	9	N	21			258								
01	7967 X	7794	-0-	-173	-0-	7768	3	26	9	N	24			282								
02	8428 X	6496	-0-	-1932	-0-	6484	3	12	9	N	11	188	1	105								
03	9331 X	7904	-0-	-1427	-0-	7880	3	24	9	N	22			127								
04	9030 X	8251	-0-	-779	-0-	8229	3	22	9	N	20			147								
O'BYRNE, EVA GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	123387	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11514 - 11594
11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	3	N	2			68								
12	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	2	9	5785	3	N	15			83								
01	4867 X	3531	-0-	-1336	-0-	17	9	3357	3	N	12			95								
02	4396 X	3010	-0-	-1386	-0-	161	1	2856	3	N	5			100								
03	5890 X	4799	-0-	-1091	-0-	13	9	4568	3	N	12			112								
04	5700 X	4151	-0-	-1549	-0-	148	1	3914	3	N	10			122								
O'BYRNE, EVA GAS UNIT													WELL #:	5	RRCID ->	235745	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11931	PERF.	11578 - 11656
11	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	673	1	10353	3	N	24			142								
12	12586 X	8202	-0-	-4384	-0-	26	9	7766	3	N	18			160								
01	12617 X	11562	-0-	-1055	-0-	416	1	11015	3	N	15			175								
02	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	530	1	11214	3	N	14			189								
03	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	17	9	11073	3	N	23	175	1	37								
04	11190 X	9402	-0-	-1788	-0-	527	1	8872	3	N	15			52								

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
GLADEWATER GATHERING CO., L.P.				307611								
GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	110285	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11409 - 11473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOLDSTON OIL CORPORATION				313990													
JETER, J. T. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	100157	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11408 - 11546						
11	21270	X	19697	-0-	-1573	-0-	924	1	18767	2	N	5	5	8	25		
12	21731	X	20075	-0-	-1656	-0-	947	1	19128	2	N	-0-			25		
01	21297	X	19525	-0-	-1772	-0-	997	1	18528	2	N	-0-			25		
02	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	793	1	15949	2	N	-0-			25		
03	18662	X	16884	-0-	-1778	-0-	830	1	15990	2	N	58	9	1	8	8	66
*04	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	890	1	18263	2	N	17					83

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	105310	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	11944	PERF.11467 - 11556						
11	8010	X	7468	-0-	-542	-0-	348	1	7094	2	Y	24	8	8	33		
12	8277	X	8010	-0-	-267	-0-	378	1	7620	2	Y	11	14	1	30		
01	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	416	1	7742	2	Y	9			39		
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	351	1	7051	2	Y	50	5	1	84		
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	384	1	7413	2	Y	16	32	0	10	8	58
*04	7470	X	7274	-0-	-196	-0-	339	1	6928	2	Y	6					64

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	129264	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11444 - 11521				
11	10680	X	9850	-0-	-830	-0-	1066	1	8767	2	Y	15	2	8	34
12	10912	X	10122	-0-	-790	-0-	1187	1	8915	2	Y	18			52
01	10912	X	5577	-0-	-5335	-0-	736	1	4819	2	Y	20			72
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	1070	1	8813	2	Y	30			102
03	10292	X	8933	-0-	-1359	-0-	946	1	7966	2	Y	19	3	8	118
04	9840	X	6858	-0-	-2982	-0-	906	1	5952	2	Y	-0-			118

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	133627	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11678 - 11701				
11	510	N	161	-0-	-349	-0-	6	1	155	2	N	-0-			88
12	713	N	488	-0-	-225	-0-	32	1	456	2	N	-0-			88
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	-0-			88
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	2	N	-0-			88
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	50	1	707	2	N	-0-			88
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	668	2	N	-0-			88

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990													
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	12570 X	12462	-0-	-108	-0-	585	1	11860	2	N	15	6 8	38
12	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	628	1	12654	2	N	30	9 1	59
01	12989 X	12438	-0-	-551	-0-	635	1	11786	2	N	15		74
02	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	541	1	10846	2	N	17	22 1	69
03	12090 X	11509	-0-	-581	-0-	566	1	10917	2	N	24	14 1 8 8	71
*04	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	577	1	11838	2	N	12		83
						17	9						
						17	9						
						33	9						
						33	9						
						17	9						
						17	9						
						19	9						
						26	9						
						13	9						
						13	9						
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496													
11	6330 X	6042	-0-	-288	-0-	283	1	5734	2	Y	23	7 8	31
12	6324 X	6309	-0-	-15	-0-	297	1	5999	2	Y	12	15 1	28
01	6231 X	6225	-0-	-6	-0-	318	1	5898	2	Y	8		36
02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	251	1	5059	2	Y	50	5 1	81
03	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	286	1	5507	2	Y	16	32 1 10 8	55
*04	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	282	1	5781	2	Y	7		62
						18	9						
						8	9						
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575													
11	10080 X	6356	-0-	-3724	-0-	298	1	6052	2	Y	5	12 1 2 8	7
12	9114 X	6660	-0-	-2454	-0-	313	1	6336	2	Y	10	4 1	13
01	8804 X	6040	-0-	-2764	-0-	309	1	5725	2	Y	5		18
02	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	316	1	6350	2	Y	5	17 1	6
03	6665 X	5147	-0-	-1518	-0-	253	1	4886	2	Y	7	4 1 3 8	6
*04	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	391	1	8002	2	Y	7		13
						6	9						
						8	9						
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627													
11	13140 X	12941	-0-	-199	-0-	606	1	12317	2	N	16	71 1 6 8	35
12	13578 X	12367	-0-	-1211	-0-	583	1	11784	2	N	-0-	8 1	27
01	13578 X	12360	-0-	-1218	-0-	631	1	11729	2	N	-0-		27
02	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	537	1	10793	2	N	3		30
03	11718 X	11667	-0-	-51	-0-	574	1	11059	2	N	31	7 1 7 8	47
*04	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	565	1	11586	2	N	5		52
						3	9						
						34	9						
						6	9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.// 313990										
GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #: 3		RRCID -> 169987		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10800 X	10557	-0-	-243	-0-	494 1	10057 2	N	5	5 8		35
12	11160 X	10021	-0-	-1139	-0-	472 1	9549 2	N	-0-			35
01	11160 X	6387	-0-	-4773	-0-	326 1	6061 2	N	-0-			35
02	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	495 1	9996 2	N	-0-			35
03	11191 X	10175	-0-	-1016	-0-	502 1	9664 2	N	8	8 8		35
04	10560 X	10400	-0-	-160	-0-	483 1	9917 2	N	-0-			35

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 224076		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518			
11	7680 X	6768	-0-	-912	-0-	732 1	6022 2	Y	13	2 8		26
12	7409 X	5210	-0-	-2199	-0-	611 1	4588 2	Y	10			36
01	7409 X	6163	-0-	-1246	-0-	814 1	5336 2	Y	12			48
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	604 1	4973 2	Y	17			65
03	7316 X	6291	-0-	-1025	-0-	666 1	5611 2	Y	13	3 8		75
*04	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	954 1	6273 2	Y	-0-			75

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID -> 103640		COMPL. DATE 10/11/1981			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634			
PHILLIPS, E. GAS UNIT		WELL #: 1										
11	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	11284 2	84 9	N	76	193 1		277
12	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11183 2	91 9	N	83			360
01	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	10571 2	39 9	N	35			395
02	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7234 2	24 9	N	22			417
03	11656 X	10105	-0-	-1551	-0-	10024 2	81 9	N	74	189 1		302
04	11280 X	10287	-0-	-993	-0-	10243 2	44 9	N	40			342

FENTON, A.		WELL #: 1		RRCID -> 105727		COMPL. DATE 12/20/1982			TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648			
11	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	13270 2	182 9	N	165	197 1		195
12	7812 X	7715	-0-	-97	-0-	7543 2	172 9	N	156			351
01	7812 X	7666	-0-	-146	-0-	7548 2	118 9	N	107	197 1		261
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6380 2	83 9	N	75			336
03	13702 X	5571	-0-	-8131	-0-	5479 2	92 9	N	84	189 1		231
04	13260 X	7113	-0-	-6147	-0-	7063 2	50 9	N	45			276

PHILLIPS E GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123458		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700			
11	32070 X	31326	-0-	-744	-0-	31138 2	188 9	N	171	178 1		186
12	33046 X	31920	-0-	-1126	-0-	31742 2	178 9	N	162	185 1		163
01	33046 X	28514	-0-	-4532	-0-	28409 2	105 9	N	95	183 1		75
02	26352 X	26352	-0-	-0-	-0-	26284 2	68 9	N	62			137
03	32178 X	27716	-0-	-4462	-0-	27517 2	199 9	N	181	180 1		138
04	31140 X	27731	-0-	-3409	-0-	27406 2	325 9	N	295	344 1		89

FENTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 147766		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708			
11	12870 X	11893	-0-	-977	-0-	11694 2	199 9	N	181	191 1		321
12	14570 X	13759	-0-	-811	-0-	13480 2	279 9	N	254	389 1		186
01	14942 X	13103	-0-	-1839	-0-	12888 2	215 9	N	195			381
02	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	10111 2	163 9	N	148	191 1		338
03	14942 X	13185	-0-	-1757	-0-	12874 2	311 9	N	283	385 1	2 8	234
04	13320 X	12293	-0-	-1027	-0-	12062 2	231 9	N	210	190 1		254

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. 945936												
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	11460 X	11286	-0-	-174	-0-	216	1	11014	2	Y	51	43
						56	9					
12	11842 X	10971	-0-	-871	-0-	209	1	10710	2	Y	47	24
						52	9					
01	11532 X	10398	-0-	-1134	-0-	206	1	10124	2	Y	62	49
						68	9					
02	10528 X	9542	-0-	-986	-0-	189	1	9285	2	Y	62	28
						68	9					
03	11656 X	10799	-0-	-857	-0-	204	1	10531	2	Y	58	26
						64	9					
04	11280 X	8894	-0-	-2386	-0-	173	1	8695	2	Y	24	24
						26	9					

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623												
11	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	192	1	9784	2	Y	18	15
						20	9					
12	10137 X	9490	-0-	-647	-0-	181	1	9292	2	Y	15	8
						17	9					
01	10664 X	8955	-0-	-1709	-0-	178	1	8758	2	Y	17	14
						19	9					
02	8820 X	8640	-0-	-180	-0-	172	1	8449	2	Y	17	8
						19	9					
03	9765 X	9096	-0-	-669	-0-	173	1	8906	2	Y	15	7
						17	9					
04	9450 X	8784	-0-	-666	-0-	171	1	8596	2	Y	15	10
						17	9					

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656												
11	19710 X	19130	-0-	-580	-0-	367	1	18706	2	Y	52	44
						57	9					
12	20367 X	19441	-0-	-926	-0-	371	1	19014	2	Y	51	26
						56	9					
01	20460 X	18550	-0-	-1910	-0-	368	1	18123	2	Y	54	45
						59	9					
02	18396 X	17569	-0-	-827	-0-	349	1	17162	2	Y	53	25
						58	9					
03	20367 X	17905	-0-	-2462	-0-	340	1	17510	2	Y	50	23
						55	9					
04	19140 X	18143	-0-	-997	-0-	353	1	17727	2	Y	57	42
						63	9					

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692												
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	1	1	77	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	2	Y	-0-	-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
GLADEWTR GU 10			WELL #: 1		RRCID -> 089516		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11544 - 11556		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14400 X	13069	-0-	-1331	-0-	251 1	12799 2	Y	17	11 1		14
							19 9						
12		14880 X	12618	-0-	-2262	-0-	241 1	12359 2	Y	16	22 1		8
							18 9						
01		14880 X	11279	-0-	-3601	-0-	224 1	11036 2	Y	17	11 1		14
							19 9						
02		12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	243 1	11960 2	Y	17	23 1		8
							19 9						
03		13299 X	12266	-0-	-1033	-0-	233 1	12016 2	Y	15	16 1		7
							17 9						
04		12870 X	12025	-0-	-845	-0-	234 1	11763 2	Y	25	12 1		20
							28 9						

GLADEWATER GU 6			WELL #: 1		RRCID -> 089993		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11590 - 11640		
11		2310 N	1651	-0-	-659	-0-	32 1	1619 2	Y	-0-			-0-
12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	33 1	1684 2	Y	-0-			-0-
01		1891 N	1086	-0-	-805	-0-	22 1	1064 2	Y	-0-			-0-
02		1540 N	1355	-0-	-185	-0-	27 1	1328 2	Y	-0-			-0-
03		1705 N	1331	-0-	-374	-0-	25 1	1306 2	Y	-0-			-0-
04		1050 N	844	-0-	-206	-0-	16 1	828 2	Y	-0-			-0-

GLADEWTR G U 11			WELL #: 1		RRCID -> 090854		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 11897		PERF.11498 - 11584		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRUITT, JAKE G U 1			WELL #: 1		RRCID -> 091203		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11598 - 11694		
11		12660 X	10328	-0-	-2332	-0-	181 1	10147 2	Y	-0-			65
12		12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	231 1	12133 2	Y	1	43 1		23
							1 9						
01		12958 X	10237	-0-	-2721	-0-	322 1	9915 2	Y	-0-	19 7		4
02		11704 X	10912	-0-	-792	-0-	345 1	10566 2	Y	1			5
							1 9						
03		12927 X	10702	-0-	-2225	-0-	347 1	10353 2	Y	2	3 1		4
							2 9						
04		11970 X	11254	-0-	-716	-0-	346 1	10908 2	Y	-0-			4

GLADEWTR GU 5			WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11556 - 11654		
11		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	39 1	2013 2	Y	22	14 1		19
							24 9						
12		1922 N	1666	-0-	-256	-0-	31 1	1615 2	Y	18	28 1		9
							20 9						
01		1922 N	720	-0-	-1202	-0-	14 1	677 2	Y	26	15 1		20
							29 9						
02		1932 N	1412	-0-	-520	-0-	28 1	1358 2	Y	24	33 1		11
							26 9						
03		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	50 1	2557 2	Y	24	24 1		11
							26 9						
*04		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	46 1	2309 2	Y	7	12 1		6
							8 9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHEPPERD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 095959		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	11760 X	7720	-0-	-4040	-0-	135	1	7585	2	Y	-0-	-0-
12	12152 X	5805	-0-	-6347	-0-	108	1	5697	2	Y	-0-	-0-
01	12152 X	5334	-0-	-6818	-0-	168	1	5166	2	Y	-0-	-0-
02	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	199	1	6104	2	Y	-0-	-0-
03	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	247	1	7376	2	Y	-0-	-0-
*04	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	229	1	7222	2	Y	-0-	-0-

WADY, RM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 097475		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569				
11	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	106	1	5967	2	Y	-0-	-0-
12	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	114	1	5988	2	Y	-0-	-0-
01	5952 X	5654	-0-	-298	-0-	178	1	5472	2	Y	4	4
02	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	181	1	5554	2	Y	1	5
03	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	216	1	6443	2	Y	1	4 1 2
04	6060 X	5984	-0-	-76	-0-	184	1	5800	2	Y	-0-	2

CARTER, CB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097944		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574				
11	13710 X	11539	-0-	-2171	-0-	202	1	11337	2	Y	-0-	142
12	13082 X	11735	-0-	-1347	-0-	219	1	11514	2	Y	2	94 1 50
01	13082 X	11243	-0-	-1839	-0-	354	1	10889	2	Y	-0-	29 7 21
02	11816 X	10030	-0-	-1786	-0-	317	1	9711	2	Y	2	23
03	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	418	1	12493	2	Y	3	18 1 8
04	11550 X	10689	-0-	-861	-0-	329	1	10357	2	Y	3	11

JOHNSON, H. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 100010		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688				
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	Y	-0-	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	Y	-0-	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	4	1	127	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	5	1	151	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU12		WELL #: 1		RRCID -> 100030		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638				
11	10410 X	7999	-0-	-2411	-0-	154	1	7838	2	Y	6	6 1 5
12	10757 X	7511	-0-	-3246	-0-	143	1	7361	2	Y	6	8 1 3
01	10757 X	9580	-0-	-1177	-0-	191	1	9379	2	Y	9	5 1 7
02	8736 X	7425	-0-	-1311	-0-	148	1	7268	2	Y	8	11 1 4
03	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	159	1	8218	2	Y	8	8 1 4
04	9270 X	8519	-0-	-751	-0-	166	1	8328	2	Y	23	10 1 17

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	182	1	2414	3	N	7	2 8	130
12	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	158	1	2347	3	N	57	5 8	182
01	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	181	1	2417	3	N	13	8 8	187
02	2520 X	2475	-0-	-45	-0-	152	1	2323	3	N	-0-		187
03	2790 X	2591	-0-	-199	-0-	180	1	2388	3	N	21	1 8	207
04	2610 X	2118	-0-	-492	-0-	133	1	1976	3	N	8	2 8	213

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

11	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	248	1	17302	2	Y	165	178 1	91
12	18649 X	18649	-0-	-0-	-0-	182	1	18127	2	Y	297	294 1	94
01	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	195	1	16499	2	Y	344	290 1	148
02	19740 X	16633	-0-	-3107	-0-	327	1	16081	2	Y	290	294 1	144
03	21855 X	14268	-0-	-7587	-0-	213	1	13760	2	Y	259	278 1	125
04	18060 X	17830	-0-	-230	-0-	378	1	17220	2	Y	299	275 1	149

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

11	18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	253	1	17696	2	Y	306	297 1	169
12	18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	337	1	17265	2	Y	516	522 1	163
01	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	185	1	19143	2	Y	495	431 1	227
02	17080 X	16150	-0-	-930	-0-	568	1	15408	2	Y	472	452 1	247
03	18910 X	17407	-0-	-1503	-0-	247	1	16622	2	Y	469	469 1	247
04	19290 X	17646	-0-	-1644	-0-	545	1	16907	2	Y	421	463 1	205

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

11	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	148	1	10356	2	Y	404	360 1	223
12	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	444	1	11753	2	Y	322	443 1	102
01	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	126	1	9886	2	Y	371	313 1	160
02	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	354	1	8313	2	Y	259	287 1	132
03	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	128	1	9515	2	Y	284	300 1	116
*04	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	408	1	12194	2	Y	336	291 1	161

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		13200 X	11095	-0-	-2105	-0-	11040	2	55	9	Y	59
12		11904 X	7612	-0-	-4292	-0-	114	1	7472	2	Y	43
01		11532 X	9569	-0-	-1963	-0-	26	9				
02		10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	278	1	9260	2	Y	20
03		8556 X	7254	-0-	-1302	-0-	31	9				
04		8280 X	6471	-0-	-1809	-0-	305	1	10170	2	Y	25
							31	9				
							210	1	7016	2	Y	29
							28	9				
							188	1	6254	2	Y	15
							29	9				

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562												
11		2550 X	1884	-0-	-666	-0-	1882	2	2	9	Y	4
12		2511 X	2245	-0-	-266	-0-	34	1	2209	2	Y	3
01		1984 X	1889	-0-	-95	-0-	2	9				
02		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	55	1	1831	2	Y	2
03		2232 N	1151	-0-	-1081	-0-	3	9				
04		1830 N	1254	-0-	-576	-0-	61	1	2031	2	Y	2
							2	9				
							33	1	1116	2	Y	2
							2	9				
							36	1	1216	2	Y	1
							2	9				

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584												
11		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	39	1	2186	2	Y	-0-
12		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	34	1	1820	2	Y	-0-
01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	54	1	1658	2	Y	-0-
02		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	66	1	2013	2	Y	-0-
03		1860 N	1727	-0-	-133	-0-	56	1	1671	2	Y	-0-
*04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	52	1	1648	2	Y	-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747												
11		19980 X	19046	-0-	-934	-0-	18820	2	226	9	Y	173
12		20646 X	18635	-0-	-2011	-0-	18419	2	216	9	Y	100
01		20584 X	18327	-0-	-2257	-0-	18084	2	243	9	Y	180
02		18592 X	15720	-0-	-2872	-0-	15480	2	240	9	Y	101
03		20181 X	18340	-0-	-1841	-0-	18113	2	227	9	Y	93
04		19050 X	15460	-0-	-3590	-0-	15275	2	185	9	Y	128

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667												
11		2940 X	2892	-0-	-48	-0-	2851	2	41	9	Y	31
12		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3328	2	47	9	Y	22
01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	9
02		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3806	2	13	9	Y	13
03		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3481	2	39	9	Y	15
*04		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2935	2	30	9	Y	20

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607												
11		390 N	155	-0-	-235	-0-	3	1	152	2	Y	-0-
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	Y	-0-
01		341 N	275	-0-	-66	-0-	5	1	270	2	Y	-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	Y	-0-
03		372 N	249	-0-	-123	-0-	5	1	244	2	Y	-0-
*04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2	Y	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	27270 X	22346	-0-	-4924	-0-	314	1	21974	2	Y	53	46	1	29
						58	9							
12	23994 X	20016	-0-	-3978	-0-	212	1	19714	2	Y	82	85	1	26
						90	9							
01	23281 X	19480	-0-	-3801	-0-	247	1	19143	2	Y	82	71	1	37
						90	9							
02	21028 X	15983	-0-	-5045	-0-	227	1	15670	2	Y	78	74	1	41
						86	9							
03	23281 X	21965	-0-	-1316	-0-	349	1	21531	2	Y	77	77	1	41
						85	9							
04	22350 X	21338	-0-	-1012	-0-	341	1	20914	2	Y	75	77	1	39
						83	9							

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778														
11	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	224	1	15663	2	Y	260	271	1	144
						286	9							
12	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	176	1	16360	2	Y	87	203	1	28
						96	9							
01	16368 X	15529	-0-	-839	-0-	198	1	15290	2	Y	37	41	1	24
						41	9							
02	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	208	1	14407	2	Y	35	41	1	18
						39	9							
03	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	210	1	12998	2	Y	28	28	1	18
						31	9							
*04	16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	271	1	16621	2	Y	34	34	1	18
						37	9							

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632														
11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	99	1	5044	2	Y	31	12	1	26
						34	9							
12	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	110	1	5625	2	Y	34	43	1	17
						37	9							
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	102	1	5010	2	Y	21	18	1	20
						23	9							
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	92	1	4513	2	Y	21	31	1	10
						23	9							
03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	79	1	4063	2	Y	19	20	1	9
						21	9							
*04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	93	1	4647	2	Y	18	15	1	12
						20	9							

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622														
11	390 N	273	-0-	-117	-0-	5	1	266	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	449	2	Y	12	5	1	8
						13	9							
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	11	1	539	2	Y	13	15	1	6
						14	9							
03	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	23	1	1184	2	Y	11	12	1	5
						12	9							
*04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	11	1	532	2	Y	11	9	1	7
						12	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GLADEWATER G.U. 16		WELL #:		2	RRCID ->	131654	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11506 -	11682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	4990 2		90 9	Y	82	56 1	98
12		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	77 1		5040 2	Y	80	67 1	111
							88 9						
01		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	142 1		4739 2	Y	132	174 1	69
							145 9						
02		4732 X	4553	-0-	-179	-0-	130 1		4318 2	Y	95	78 1	86
							105 9						
03		5239 X	4660	-0-	-579	-0-	133 1		4435 2	Y	84	71 1	99
							92 9						
*04		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	146 1		4865 2	Y	94	142 1	51
							103 9						

SHEPPERD GU B-1		WELL #:		2	RRCID ->	132980	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11412 -	11526	
11		7050 X	6602	-0-	-448	-0-	116 1		6486 2	Y	-0-	-0-	
12		7285 X	6600	-0-	-685	-0-	123 1		6477 2	Y	-0-	-0-	
01		7285 X	6705	-0-	-580	-0-	211 1		6494 2	Y	-0-	-0-	
02		6636 X	5733	-0-	-903	-0-	181 1		5552 2	Y	-0-	-0-	
03		7347 X	6142	-0-	-1205	-0-	199 1		5943 2	Y	-0-	-0-	
04		6600 X	5017	-0-	-1583	-0-	154 1		4863 2	Y	-0-	-0-	

GLADEWATER GU 12		WELL #:		2	RRCID ->	133526	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11435 -	11515	
11		23850 X	21677	-0-	-2173	-0-	415 1		21204 2	Y	53	37 1	45
							58 9						
12		24211 X	23164	-0-	-1047	-0-	442 1		22663 2	Y	54	71 1	28
							59 9						
01		24769 X	22074	-0-	-2695	-0-	438 1		21567 2	Y	63	40 1	51
							69 9						
02		22372 X	21133	-0-	-1239	-0-	420 1		20645 2	Y	62	84 1	29
							68 9						
03		24769 X	21415	-0-	-3354	-0-	406 1		20946 2	Y	57	60 1	26
							63 9						
04		22410 X	22151	-0-	-259	-0-	432 1		21662 2	Y	52	44 1	34
							57 9						

SHEPPERD GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	133800	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11486 -	11547	
11		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	126 1		7074 2	Y	-0-	-0-	
12		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	138 1		7212 2	Y	-0-	-0-	
01		7161 X	7115	-0-	-46	-0-	224 1		6891 2	Y	-0-	-0-	
02		6748 X	6313	-0-	-435	-0-	199 1		6114 2	Y	-0-	-0-	
03		7440 X	7065	-0-	-375	-0-	229 1		6836 2	Y	-0-	-0-	
*04		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	226 1		7119 2	Y	-0-	-0-	

VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	135726	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11496 -	11621	
11		16200 X	10920	-0-	-5280	-0-	10895 2		25 9	Y	23	22 1	30
12		16740 X	12919	-0-	-3821	-0-	195 1		12703 2	Y	19	20 1	29
							21 9						
01		15035 X	14709	-0-	-326	-0-	428 1		14281 2	Y	-0-	15 1	9
02		13580 X	8465	-0-	-5115	-0-	246 1		8187 2	Y	29	16 1	22
							32 9						
03		15035 X	11720	-0-	-3315	-0-	341 1		11351 2	Y	25	20 1	27
							28 9						
*04		14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	434 1		14478 2	Y	28	40 1	15
							31 9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	136	1	7618	2	Y	-0-		-0-
12	6913 X	6825	-0-	-88	-0-	128	1	6697	2	Y	-0-		-0-
01	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	253	1	7787	2	Y	-0-		-0-
02	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	208	1	6363	2	Y	-0-		-0-
03	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	211	1	6312	2	Y	-0-		-0-
*04	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	238	1	7506	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202													
11	16680 X	11078	-0-	-5602	-0-	212	1	10826	2	Y	36	26 1	31
						40	9						
12	13702 X	12632	-0-	-1070	-0-	241	1	12347	2	Y	40	51 1	20
						44	9						
01	12521 X	12521	-0-	-0-	-0-	249	1	12236	2	Y	33	24 1	29
						36	9						
02	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	202	1	9931	2	Y	33	47 1	15
						36	9						
03	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	228	1	11773	2	Y	31	32 1	14
						34	9						
*04	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	225	1	11291	2	Y	29	23 1	20
						32	9						

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684													
11	9240 X	8288	-0-	-952	-0-	145	1	8143	2	Y	-0-		-0-
12	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	188	1	9808	2	Y	1		1
						1	9						
01	9765 X	7622	-0-	-2143	-0-	240	1	7374	2	Y	7		8
						8	9						
02	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	263	1	8050	2	Y	1		9
						1	9						
03	8215 X	6965	-0-	-1250	-0-	226	1	6738	2	Y	1	7 1	3
						1	9						
04	7950 X	7948	-0-	-2	-0-	245	1	7702	2	Y	1		4
						1	9						

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663													
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	67	1	3783	2	Y	-0-		-0-
12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	74	1	3901	2	Y	-0-		-0-
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	110	1	3378	2	Y	-0-		-0-
02	3640 X	3397	-0-	-243	-0-	107	1	3290	2	Y	-0-		-0-
03	3968 X	3873	-0-	-95	-0-	125	1	3748	2	Y	-0-		-0-
04	3840 X	3392	-0-	-448	-0-	104	1	3288	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605													
11	9930 X	9801	-0-	-129	-0-	188	1	9569	2	Y	40	24 1	34
						44	9						
12	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	204	1	10473	2	Y	41	54 1	21
						45	9						
01	10261 X	10173	-0-	-88	-0-	202	1	9925	2	Y	42	28 1	35
						46	9						
02	9436 X	9372	-0-	-64	-0-	186	1	9141	2	Y	41	57 1	19
						45	9						
03	10447 X	9100	-0-	-1347	-0-	172	1	8885	2	Y	39	40 1	18
						43	9						
04	10110 X	9640	-0-	-470	-0-	188	1	9415	2	Y	34	29 1	23
						37	9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692												
11		100 N	1155	-0-	1055	1055	16	1	1139	2	Y	-0-
12		T. A.	998	-0-	998	2053	11	1	987	2	Y	-0-
01		T. A.	2964	-0-	2964	5017	38	1	2926	2	Y	-0-
02		T. A.	2175	-0-	2175	7192	31	1	2144	2	Y	-0-
03		T. A.	1740	-0-	1740	8932	28	1	1712	2	Y	-0-
04		T. A.	1525	-0-	1525	10457	24	1	1501	2	Y	-0-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582												
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-
12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	26	1	1682	2	Y	-0-
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	34	1	1132	2	Y	-0-
02		1204 N	1043	-0-	-161	-0-	30	1	1013	2	Y	-0-
03		1364 N	1010	-0-	-354	-0-	29	1	981	2	Y	-0-
04		1140 N	763	-0-	-377	-0-	22	1	741	2	Y	-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836												
11		5850 X	5299	-0-	-551	-0-	102	1	5197	2	Y	-0-
12		6045 X	5709	-0-	-336	-0-	109	1	5600	2	Y	-0-
01		6045 X	4478	-0-	-1567	-0-	89	1	4389	2	Y	-0-
02		5096 X	4608	-0-	-488	-0-	92	1	4516	2	Y	-0-
03		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	123	1	6341	2	Y	-0-
*04		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	113	1	5667	2	Y	-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586												
11		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	57	1	2921	2	Y	-0-
12		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	42	1	2149	2	Y	-0-
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	38	1	1878	2	Y	-0-
02		1736 N	1309	-0-	-427	-0-	26	1	1283	2	Y	-0-
03		1922 N	1513	-0-	-409	-0-	29	1	1484	2	Y	-0-
04		1860 N	521	-0-	-1339	-0-	10	1	511	2	Y	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLADEWATER GU 16		WELL #: 11		RRCID -> 179887		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5670 X	2162	-0-	-3508	-0-	2162	2	Y	-0-		-0-
12	7068 X	2992	-0-	-4076	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
01	7068 X	5111	-0-	-1957	-0-	144	1	Y	166	119 1	47
02	6384 X	6359	-0-	-25	-0-	183	1	Y	66	54 1	59
03	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	178	1	Y	58	49 1	68
04	4950 X	4062	-0-	-888	-0-	116	1	Y	83	104 1	47
						91	9				

SHEPPARD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189944		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658		
11	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	145	1	Y	-0-		-0-
12	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	-0-		-0-
01	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	271	1	Y	-0-		-0-
02	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	241	1	Y	-0-		-0-
03	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	279	1	Y	-0-		-0-
*04	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	248	1	Y	-0-		-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220343		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432		
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	182	1	N	1	1 8	17
12	3100 X	2961	-0-	-139	-0-	158	1	N	35	2 8	50
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	181	1	N	21	1 8	70
02	3052 X	2719	-0-	-333	-0-	152	1	N	-0-		70
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-		70
04	3270 X	2490	-0-	-780	-0-	133	1	N	41	1 8	110
						45	9				

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)		35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624									
GGU 19 - WHITE, H.S.		WELL #: 1		RRCID -> 160247		COMPL. DATE 09/11/1996			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003		
11	810 N	472	-0-	-338	-0-	471	2	Y	1		30
12	651 N	398	-0-	-253	-0-	398	2	Y	-0-		30
01	651 N	417	-0-	-234	-0-	417	2	Y	-0-		30
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	443	2	Y	-0-		30
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	2	22 1	10
*04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	818	2	Y	5		15

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS		WELL #: 1		RRCID -> 160398		COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052		
11	1410 N	958	-0-	-452	-0-	955	2	Y	3		112
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	Y	3		115
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	Y	-0-		115
02	896 N	691	-0-	-205	-0-	688	2	Y	3		118
03	899 N	670	-0-	-229	-0-	663	2	Y	6	84 1	40
04	810 N	758	-0-	-52	-0-	736	2	Y	20		60

FENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160399		COMPL. DATE 10/02/1996			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048		
11	1050 N	870	-0-	-180	-0-	868	2	Y	2		107
12	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	2	Y	-0-		107
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-		107
02	812 X	578	-0-	-234	-0-	578	2	Y	-0-		107
03	899 X	628	-0-	-271	-0-	621	2	Y	6	76 1	37
*04	966 X	966	-0-	-0-	-0-	947	2	Y	17		54

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	18
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	18
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	18
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	18
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	6
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	196	2	3	9	Y	9
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554												
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072												
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	115	1	925	2	Y	15
12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	116	1	864	2	Y	15
01	DLQ	G-10	970	-0-	970	970	108	1	843	2	Y	20
02	DLQ	G-10	948	-0-	948	1918	103	1	824	2	Y	11
03		2200 N	1069	-0-	-1131	787	39	1	1016	2	Y	9
*04		1543 N	756	-0-	-787	-0-	34	1	709	2	Y	7
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028												
11		510 N	474	-0-	-36	-0-	52	1	415	2	Y	8
12		651 N	477	-0-	-174	-0-	55	1	415	2	Y	7
01	DLQ	G-10	461	-0-	461	461	51	1	401	2	Y	9
02	DLQ	G-10	688	-0-	688	1149	74	1	599	2	Y	8
03		1587 N	438	-0-	-1149	-0-	16	1	415	2	Y	4
*04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	3
SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155												
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	88	1	711	2	Y	12
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	647	2	Y	11
01	DLQ	G-10	754	-0-	754	754	84	1	656	2	Y	15
02	DLQ	G-10	825	-0-	825	1579	89	1	717	2	Y	10
03		2200 N	666	-0-	-1534	45	24	1	633	2	Y	6
*04		688 N	643	-0-	-45	-0-	29	1	604	2	Y	6
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	167 1	1347 2	Y	47	45 1	28	
12	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	52 9	1337 2	Y	33	33 1	28	
01	DLQ G-10	1505	-0-	1505	1505	36 9	1296 2	Y	39	34 1	33	
02	DLQ G-10	1411	-0-	1411	2916	43 9	1214 2	Y	42	57 1	18	
03	2200 N	1535	-0-	-665	2251	46 9	1445 2	Y	31	32 1	17	
*04	3000 N	1435	-0-	-1565	686	56 1	1334 2	Y	33	32 1	18	
						34 9						
						65 1						
						36 9						

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. 945936												
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760												
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385												
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A												
11	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	14020 2	73 9	N	66	138 1	125	
12	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	13392 2	28 9	N	25		150	
01	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	14000 2	28 9	N	25		175	
02	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	10773 2	39 9	N	35		210	
*03	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12146 2	83 9	N	75	171 1	114	
*04	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	13000 2	40 9	N	36		150	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984												
11	870 N	658	-0-	-212	-0-	658 2		Y	-0-		35	
12	868 N	676	-0-	-192	-0-	676 2		Y	-0-		35	
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2		Y	-0-		35	
02	616 N	570	-0-	-46	-0-	570 2		Y	-0-		35	
03	682 N	651	-0-	-31	-0-	651 2		Y	-0-		35	
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	623 2		Y	-0-		35	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	105208	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10754 - 10898				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	120944	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10748 - 10885				
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	20	1	702	3	Y	21	22	1	6
							23	9							
12		899 N	631	-0-	-268	-0-	6	1	597	3	Y	25	25	1	6
							28	9							
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	8	1	936	3	Y	24	22	1	8
							26	9							
*02		700 N	679	-0-	-21	-0-	7	1	655	3	Y	15	18	1	5
							17	9							
*03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	774	3	19	9	Y	17	16	1	6
*04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	3	11	9	Y	10	16	1	-0-

MEDLIN, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	154500	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10926 - 11097				
11		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	83	1	2844	3	Y	51	52	1	15
							56	9							
12		3131 X	2629	-0-	-502	-0-	23	1	2540	3	Y	60	60	1	15
							66	9							
01		3255 X	3144	-0-	-111	-0-	31	1	3051	3	Y	56	52	1	19
							62	9							
*02		2940 X	2683	-0-	-257	-0-	25	1	2619	3	Y	35	43	1	11
							39	9							
*03		3255 X	2492	-0-	-763	-0-	2448	3	44	9	Y	40	38	1	13
04		3030 X	2988	-0-	-42	-0-	2959	3	29	9	Y	26	39	1	-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154842	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	11252	PERF.10956 - 11079				
11		1230 X	776	-0-	-454	-0-	21	1	755	3	Y	-0-			-0-
12		1581 X	1419	-0-	-162	-0-	10	1	1409	3	Y	-0-			-0-
01		1922 X	670	-0-	-1252	-0-	6	1	664	3	Y	-0-			-0-
*02		1736 X	511	-0-	-1225	-0-	5	1	506	3	Y	-0-			-0-
03		1922 X	627	-0-	-1295	-0-	627	3			Y	-0-			-0-
04		1380 X	590	-0-	-790	-0-	590	3			Y	-0-			-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155010	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10972 - 11096				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3300	-0-	300	300	93	1	3178	3	Y	26	27	1	8
12	3100 N	3123	-0-	23	323	29	9	3062	3	Y	31	31	1	8
01	3100 N	3012	-0-	-88	235	27	1	2952	3	Y	29	27	1	10
*02	2804 X	2569	-0-	-235	-0-	34	9	2510	3	Y	33	33	1	10
03	3069 X	2745	-0-	-324	-0-	28	1	43	9	Y	39	36	1	13
04	2970 X	2780	-0-	-190	-0-	32	9	26	9	Y	24	37	1	-0-
						23	9							
						27	1							
						28	1							
						29	9							
						32	9							
						36	9							
						2702	3							
						2754	3							
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054														
11	1410 N	958	-0-	-452	-0-	26	1	921	3	Y	10	11	1	3
12	1550 N	854	-0-	-696	-0-	11	9	833	3	Y	13	13	1	3
01	1364 N	814	-0-	-550	-0-	7	1	794	3	Y	12	11	1	4
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	14	9	960	3	Y	32	26	1	10
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	6	1	43	9	Y	39	36	1	13
*04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	35	9	25	9	Y	23	36	1	-0-
						1011	3							
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794														
11	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4694	2	15	9	Y	14	14	1	45
12	3379 X	3351	-0-	-28	-0-	3321	2	30	9	Y	27	27	1	45
01	2728 X	1054	-0-	-1674	-0-	1040	2	14	9	Y	13	13	1	45
02	3052 X	877	-0-	-2175	-0-	877	2			Y	-0-	14	1	31
03	3379 X	2494	-0-	-885	-0-	2466	2	28	9	Y	25	28	1	28
*04	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3915	2	8	9	Y	7	17	1	18
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850														
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-			2
12	527 N	161	-0-	-366	-0-	161	2			Y	-0-			2
01	806 N	184	-0-	-622	-0-	184	2			Y	-0-			2
02	448 N	132	-0-	-316	-0-	132	2			Y	-0-			2
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-			2
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			2
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977														
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	40	1	1390	3	Y	-0-			-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	13	1	1466	3	Y	-0-			-0-
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	14	1	1504	3	Y	-0-			-0-
*02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	12	1	1412	3	Y	-0-			-0-
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-			-0-
*04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-			-0-
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851														
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	Y	5	6	1	20
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	564	2	13	9	Y	12	12	1	20
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1316	2	7	9	Y	6	6	1	20
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-	6	1	14
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1512	2	31	9	Y	28	13	1	29
*04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1964	2	24	9	Y	22	24	1	27

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2670 X	2033	-0-	-637	-0-	2031 2	2 9	Y	2	2 1	6
12		2759 X	2001	-0-	-758	-0-	1997 2	4 9	Y	4	4 1	6
01		2759 X	2109	-0-	-650	-0-	2107 2	2 9	Y	2	2 1	6
02		2492 X	1129	-0-	-1363	-0-	1129 2		Y	-0-	2 1	4
03		2759 X	1964	-0-	-795	-0-	1955 2	9 9	Y	8	4 1	8
04		2040 X	1043	-0-	-997	-0-	1037 2	6 9	Y	5	6 1	7

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035												
11		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	65 1	2160 3	Y	20	20 1	6
12		1922 N	1583	-0-	-339	-0-	13 1	1545 3	Y	23	23 1	6
01		2604 N	1721	-0-	-883	-0-	25 9	1681 3	Y	22	20 1	8
*02		2100 N	1586	-0-	-514	-0-	16 1	1537 3	Y	32	30 1	10
03		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	24 9	43 9	Y	39	36 1	13
*04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	14 1	25 9	Y	23	36 1	-0-
							35 9					
							1845 3					
							1903 3					

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024												
11		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	73 1	2563 3	Y	41	42 1	12
12		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	45 9	2904 3	Y	49	49 1	12
01		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	26 1	2865 3	Y	46	42 1	16
*02		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	54 9	2894 3	Y	50	50 1	16
*03		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	27 1	65 9	Y	59	55 1	20
*04		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	51 9	40 9	Y	36	56 1	-0-
							24 1					
							55 9					
							3130 3					
							3067 3					

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060												
11		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	100 1	3432 3	Y	53	55 1	15
12		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	58 9	3987 3	Y	64	64 1	15
01		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	35 1	3210 3	Y	61	55 1	21
*02		2828 X	2713	-0-	-115	-0-	70 9	2668 3	Y	22	36 1	7
03		3131 X	2610	-0-	-521	-0-	27 1	30 9	Y	27	25 1	9
04		3030 X	2771	-0-	-259	-0-	67 9	18 9	Y	16	25 1	-0-
							21 1					
							24 9					
							2580 3					
							2753 3					

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794												
11		2730 X	2309	-0-	-421	-0-	2298 2	11 9	Y	10	10 1	31
12		2666 X	1939	-0-	-727	-0-	1918 2	21 9	Y	19	19 1	31
01		2666 X	2326	-0-	-340	-0-	2316 2	10 9	Y	9	9 1	31
02		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		Y	-0-	10 1	21
03		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2579 2	15 9	Y	14	19 1	16
*04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2410 2	12 9	Y	11	13 1	14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-		-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095													
11		2970 X	1718	-0-	-1252	-0-	39	1	1654 3	Y	23	23 1	7
							25	9					
12		2728 X	2055	-0-	-673	-0-	16	1	2009 3	Y	27	27 1	7
							30	9					
01		2480 X	2063	-0-	-417	-0-	19	1	2016 3	Y	25	23 1	9
							28	9					
*02		2240 X	1777	-0-	-463	-0-	16	1	1736 3	Y	23	25 1	7
							25	9					
03		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2380	3	31 9	Y	28	26 1	9
*04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2162	3	19 9	Y	17	26 1	-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810													
11		4620 X	3128	-0-	-1492	-0-	3114	2	14 9	Y	13	14 1	46
12		4774 X	1905	-0-	-2869	-0-	1874	2	31 9	Y	28	28 1	46
01		4712 X	2058	-0-	-2654	-0-	2043	2	15 9	Y	14	14 1	46
02		3388 X	3279	-0-	-109	-0-	3279	2		Y	-0-	15 1	31
03		3751 X	2188	-0-	-1563	-0-	2170	2	18 9	Y	16	28 1	19
04		3120 X	1027	-0-	-2093	-0-	1014	2	13 9	Y	12	15 1	16

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998													
11		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1763	2	13 9	Y	12	13 1	41
12		1581 X	1548	-0-	-33	-0-	1520	2	28 9	Y	25	25 1	41
01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3167	2	13 9	Y	12	12 1	41
02		1652 X	1612	-0-	-40	-0-	1612	2		Y	-0-	13 1	28
03		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2928	2	8 9	Y	7	25 1	10
04		3090 X	2105	-0-	-985	-0-	2099	2	6 9	Y	5	8 1	7

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817													
11		1800 N	1528	-0-	-272	-0-	1514	2	14 9	Y	13	13 1	43
12		1891 N	1297	-0-	-594	-0-	1268	2	29 9	Y	26	26 1	43
01		1953 N	1584	-0-	-369	-0-	1570	2	14 9	Y	13	13 1	43
02		1428 N	1359	-0-	-69	-0-	1359	2		Y	-0-	14 1	29
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1838	2	12 9	Y	11	26 1	14
*04		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2619	2	9 9	Y	8	11 1	11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670 X	2239	-0-	-431	-0-	2224	2	15	9	Y	14	15	1	48
12	2759 X	1809	-0-	-950	-0-	1777	2	32	9	Y	29	29	1	48
01	2511 X	1918	-0-	-593	-0-	1903	2	15	9	Y	14	14	1	48
02	2268 X	1117	-0-	-1151	-0-	1117	2			Y	-0-	15	1	33
03	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2597	2	10	9	Y	9	30	1	12
*04	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2909	2	8	9	Y	7	10	1	9

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045														
11	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	32	1	1123	3	Y	13	13	1	4
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	14	9	11	1	Y	15	15	1	4
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	17	9	12	1	Y	14	13	1	5
*02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	15	9	10	1	Y	25	22	1	8
*03	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	28	9	1197	3	Y	29	27	1	10
04	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1237	3	19	9	Y	17	27	1	-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180														
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	Y	138	144	1	40
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	152	9	1	1	Y	166	166	1	40
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	183	9	2	1	Y	157	144	1	53
*02	364 N	185	-0-	-179	-0-	173	9	1	1	Y	9	59	1	3
*03	341 N	169	-0-	-172	-0-	10	9	159	3	Y	9	9	1	3
04	330 N	120	-0-	-210	-0-	113	3	7	9	Y	6	9	1	-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140														
11	1620 N	845	-0-	-775	-0-	23	1	789	3	Y	30	31	1	9
12	1767 N	855	-0-	-912	-0-	33	9	7	1	Y	36	36	1	9
01	1767 N	753	-0-	-1014	-0-	40	9	6	1	Y	33	31	1	11
*02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	36	9	10	1	Y	67	57	1	21
*03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	74	9	1205	3	Y	80	74	1	27
*04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1887	3	53	9	Y	48	75	1	-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184														
11	3930 X	3257	-0-	-673	-0-	91	1	3127	3	Y	35	37	1	10
12	4061 X	2578	-0-	-1483	-0-	39	9	21	1	Y	43	43	1	10
01	4061 X	2292	-0-	-1769	-0-	47	9	20	1	Y	41	37	1	14
*02	3584 X	1955	-0-	-1629	-0-	45	9	16	1	Y	31	35	1	10
*03	3627 X	3002	-0-	-625	-0-	34	9	2962	3	Y	36	34	1	12
04	3270 X	3237	-0-	-33	-0-	3212	3	25	9	Y	23	35	1	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798								
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	159543	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	11127	PERF.10856	- 10982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	159545	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	11084	PERF.10820	- 10938
11		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3732	2	20	9	Y	18	58
12		3813 X	3335	-0-	-478	-0-	3296	2	39	9	Y	35	58
01		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4083	2	19	9	Y	17	58
02		3500 X	3461	-0-	-39	-0-	3461	2			Y	-0-	40
03		3875 X	3222	-0-	-653	-0-	3187	2	35	9	Y	32	36
*04		3960 X	3041	-0-	-919	-0-	3015	2	26	9	Y	24	31

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	159549	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	11142	PERF.10868	- 10996
11		540 N	232	-0-	-308	-0-	5	1	165	3	Y	56	16
12		682 N	276	-0-	-406	-0-	62	9			Y		
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	2	1	200	3	Y	67	16
*02		224 N	207	-0-	-17	-0-	74	9			Y		
*03		279 N	178	-0-	-101	-0-	2	1	203	3	Y	64	22
04		270 N	195	-0-	-75	-0-	70	9			Y		
							1	1	138	3	Y	62	20
							68	9			Y		
							178	3			Y	-0-	-0-
							195	3			Y	-0-	-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	159652	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10698	- 10806
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	159773	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10921	- 11045
11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	64	1	2285	3	Y	20	6
12		2294 N	1731	-0-	-563	-0-	22	9			Y		
01		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	18	1	1687	3	Y	24	6
*02		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	26	9			Y		
03		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	23	1	2450	3	Y	23	8
*04		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	25	9			Y		
							18	1	2389	3	Y	12	4
							13	9			Y		
							2689	3	17	9	Y	15	5
							2333	3	10	9	Y	9	-0-

SMART, VIDA GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	159980	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10912	- 11022
11		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-	2
12		11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-	1
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
*04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982										COMPL. DATE 08/22/1996			TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	79 1	2845 3	Y	27	28 1			8	
							30 9								
12		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	25 1	2735 3	Y	32	32 1			8	
							35 9								
01		2697 X	2482	-0-	-215	-0-	23 1	2426 3	Y	30	28 1			10	
							33 9								
*02		2436 N	1895	-0-	-541	-0-	10 1	1852 3	Y	30	31 1			9	
							33 9								
03		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	2978 3	40 9	Y	36	33 1			12	
*04		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2754 3	33 9	Y	30	42 1			-0-	
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085										COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063		
11		3060 X	2937	-0-	-123	-0-	75 1	2775 3	Y	79	82 1			23	
							87 9								
12		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	31 1	3533 3	Y	94	94 1			23	
							103 9								
01		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	32 1	3422 3	Y	89	82 1			30	
							98 9								
*02		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	27 1	2930 3	Y	48	63 1			15	
							53 9								
*03		3658 X	3327	-0-	-331	-0-	3264 3	63 9	Y	57	53 1			19	
04		3540 X	3221	-0-	-319	-0-	3184 3	37 9	Y	34	53 1			-0-	
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188										COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352										COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863		
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	7 1	259 3	Y	-0-				-0-	
12		186 N	56	-0-	-130	-0-	1 1	55 3	Y	-0-				-0-	
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-	
*02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-				-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953										COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028		
11		240 X	152	-0-	-88	-0-	3 1	87 3	Y	56	59 1			16	
							62 9								
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	68	68 1			16	
01		248 X	90	-0-	-158	-0-	18 3	72 9	Y	65	59 1			22	
*02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-	22 1			-0-	
*03		155 X	123	-0-	-32	-0-	62 3	61 9	Y	55	43 1			12	
*04		165 X	165	-0-	-0-	-0-	114 3	51 9	Y	46	58 1			-0-	
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632										COMPL. DATE 02/22/1997			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2540	-0-	-400	-0-	69	1	2418	3	Y	48	50	14
12	3007 X	2615	-0-	-392	-0-	53	9	2528	3	Y	58	58	14
01	3007 X	2705	-0-	-302	-0-	23	1	2620	3	Y	55	50	19
*02	2716 X	2224	-0-	-492	-0-	64	9	2166	3	Y	35	43	11
03	2635 X	2487	-0-	-148	-0-	24	1	47	9	Y	43	40	14
04	2610 X	2598	-0-	-12	-0-	61	9	29	9	Y	26	40	-0-
						39	9						
						2440	3						
						2569	3						
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080													
11	3690 X	2557	-0-	-1133	-0-	70	1	2454	3	Y	30	31	9
12	3131 X	2583	-0-	-548	-0-	33	9	2520	3	Y	36	36	9
01	3131 X	2603	-0-	-528	-0-	23	1	2541	3	Y	34	31	12
*02	2744 X	2498	-0-	-246	-0-	40	9	2441	3	Y	34	35	11
*03	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	25	1	45	9	Y	41	38	14
*04	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	37	9	28	9	Y	25	39	-0-
						20	1						
						37	9						
						2666	3						
						3830	3						
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082													
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	62	1	2160	3	Y	19	20	5
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	21	9	2204	3	Y	23	23	5
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	20	1	2101	3	Y	22	20	7
*02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	25	9	1913	3	Y	29	27	9
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	20	1	37	9	Y	34	32	11
*04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	17	1	23	9	Y	21	32	-0-
						32	9						
						2151	3						
						2134	3						
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998													
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	76	2	15	9	Y	14	10	38
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	27	2	31	9	Y	28	23	43
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	53	2	15	9	Y	14	13	44
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	14	30
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	27	3
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029													
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	Y	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-		-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	34	23	11
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	37	9	44	9	Y	40	38	13
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	164	3	28	9	Y	25	38	-0-
						132	3						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1020 X	238	-0-	-782	-0-	7 1	231 3	N	-0-			-0-
12		516 X	516	-0-	-0-	-0-	5 1	511 3	N	-0-			-0-
01		496 X	437	-0-	-59	-0-	4 1	433 3	N	-0-			-0-
*02		420 X	348	-0-	-72	-0-	3 1	345 3	N	-0-			-0-
03		527 X	272	-0-	-255	-0-	272 3		N	-0-			-0-
04		510 X	413	-0-	-97	-0-	413 3		N	-0-			-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068													
11		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	68 1	2415 3	Y	41	42 1		12
							45 9						
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	19 1	2021 3	Y	49	49 1		12
							54 9						
01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	18 1	1963 3	Y	46	42 1		16
							51 9						
*02		1708 N	1639	-0-	-69	-0-	14 1	1614 3	Y	10	23 1		3
							11 9						
03		1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1784 3	13 9	Y	12	11 1		4
04		1830 N	1705	-0-	-125	-0-	1697 3	8 9	Y	7	11 1		-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988													
11		1290 N	1223	-0-	-67	-0-	32 1	1146 3	Y	41	43 1		12
							45 9						
12		1240 N	1219	-0-	-21	-0-	12 1	1152 3	Y	50	50 1		12
							55 9						
01		1116 N	943	-0-	-173	-0-	8 1	883 3	Y	47	43 1		16
							52 9						
*02		1148 N	298	-0-	-850	-0-	3 1	243 3	Y	47	48 1		15
							52 9						
*03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1602 3	26 9	Y	24	31 1		8
*04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1273 3	17 9	Y	15	23 1		-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185													
11		570 N	48	-0-	-522	-0-	1 1	44 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
12		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	18 1	2362 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
01		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	25 1	3011 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
*02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	16 1	1832 3	Y	19	14 1		6
							21 9						
03		1116 N	985	-0-	-131	-0-	959 3	26 9	Y	24	22 1		8
*04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1349 3	15 9	Y	14	22 1		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051																	
11		1680 N	1552	-0-	-128	-0-	-0-	42	1	1484	3	Y	24	25	1		7
								26	9								
12		1705 N	1636	-0-	-69	-0-	-0-	15	1	1589	3	Y	29	29	1		7
								32	9								
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1565	3	Y	27	25	1		9
								30	9								
*02		1456 N	1444	-0-	-12	-0-	-0-	13	1	1402	3	Y	26	27	1		8
								29	9								
*03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	3	33	9	Y	30	28	1		10
04		1560 N	1495	-0-	-65	-0-	-0-	1475	3	20	9	Y	18	28	1		-0-
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978																	
11		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2	25	9	Y	23	23	1		75
12		2263 X	2104	-0-	-159	-0-	-0-	2054	2	50	9	Y	45	45	1		75
01		3100 X	2324	-0-	-776	-0-	-0-	2300	2	24	9	Y	22	22	1		75
02		2800 X	2478	-0-	-322	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-	24	1		51
03		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	-0-	3195	2	45	9	Y	41	46	1		46
*04		2730 X	2296	-0-	-434	-0-	-0-	2262	2	34	9	Y	31	37	1		40
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958																	
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1157	3	Y	26	27	1		7
								29	9								
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1238	3	Y	31	31	1		7
								34	9								
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1231	3	Y	30	27	1		10
								33	9								
*02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1121	3	Y	28	29	1		9
								31	9								
*03		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	3	36	9	Y	33	31	1		11
*04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	3	23	9	Y	21	32	1		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	125	1	4708	3	Y	13	13	1	4
							14	9							
12		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	46	1	5004	3	Y	15	15	1	4
							17	9							
01		3937 X	3596	-0-	-341	-0-	32	1	3549	3	Y	14	13	1	5
							15	9							
*02		3556 X	3242	-0-	-314	-0-	33	1	3207	3	Y	2	6	1	1
							2	9							
03		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3962	3	3	9	Y	3	3	1	1
04		3810 X	3352	-0-	-458	-0-	3350	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047															
11		4830 X	4403	-0-	-427	-0-	121	1	4225	3	Y	52	54	1	15
							57	9							
12		4991 X	3993	-0-	-998	-0-	36	1	3889	3	Y	62	62	1	15
							68	9							
01		4867 X	4146	-0-	-721	-0-	38	1	4043	3	Y	59	54	1	20
							65	9							
*02		4396 X	3705	-0-	-691	-0-	32	1	3606	3	Y	61	62	1	19
							67	9							
*03		4557 X	4095	-0-	-462	-0-	4015	3	80	9	Y	73	68	1	24
04		4410 X	4011	-0-	-399	-0-	3961	3	50	9	Y	45	69	1	-0-
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073															
11		3480 X	3048	-0-	-432	-0-	84	1	2941	3	Y	21	22	1	6
							23	9							
12		3844 X	2931	-0-	-913	-0-	26	1	2877	3	Y	25	25	1	6
							28	9							
01		3844 X	2669	-0-	-1175	-0-	25	1	2618	3	Y	24	22	1	8
							26	9							
*02		3472 X	2259	-0-	-1213	-0-	19	1	2208	3	Y	29	28	1	9
							32	9							
03		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3135	3	37	9	Y	34	32	1	11
*04		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4317	3	24	9	Y	22	33	1	-0-
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493															
11		28980 X	25965	-0-	-3015	-0-	724	1	25241	3	Y	-0-			-0-
12		29946 X	25592	-0-	-4354	-0-	224	1	25368	3	Y	-0-			-0-
01		29791 X	25593	-0-	-4198	-0-	238	1	25355	3	Y	-0-			-0-
02		25956 X	21780	-0-	-4176	-0-	189	1	21591	3	Y	-0-			-0-
03		26846 X	24309	-0-	-2537	-0-	2	1	24307	3	Y	-0-			-0-
04		25980 X	23779	-0-	-2201	-0-	1	1	23778	3	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
LESTER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	092522	COMPL. DATE	03/12/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10872 - 10751				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125

BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	156131	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10896 - 10972				
11		480 N	214	-0-	-266	-0-	214	2		Y	-0-				57
12		868 N	589	-0-	-279	-0-	589	2		Y	-0-				57
01		713 N	526	-0-	-187	-0-	525	2	1 9	Y	1				58
02		DLQ G-10	469	-0-	469	469	469	2		Y	-0-				58
03		DLQ G-10	524	-0-	524	993	524	2		Y	-0-				58
*04		1592 N	599	-0-	-993	-0-	599	2		Y	-0-				58

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU		WELL #:		1	RRCID ->	156261	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.10924 - 11034				
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-				81
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1 9	Y	1				82
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-				82
02		DLQ G-10	613	-0-	613	613	613	2		Y	-0-				82
03		DLQ G-10	586	-0-	586	1199	584	2	2 9	Y	2	2 8			82
*04		1800 N	848	-0-	-952	-0-	847	2	1 9	Y	1				83

MOUGHON, T. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156285	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10952 - 11138				
11		870 N	363	-0-	-507	-0-	363	2		Y	-0-				122
12		2046 N	984	-0-	-1062	-0-	982	2	2 9	Y	2				124
01		1178 N	867	-0-	-311	-0-	866	2	1 9	Y	1				125
02		DLQ G-10	776	-0-	776	776	776	2		Y	-0-				125
03		DLQ G-10	856	-0-	856	1632	856	2		Y	-0-				125
*04		1800 N	1053	-0-	-747	-0-	885	2	1053	Y	-0-				125

SIMPSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	159887	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11951	PERF. 7400 - 7506				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10

HARKRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234709	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11738	PERF.10866 - 11212				
11		1680 X	1412	-0-	-268	-0-	1392	2	20 9	N	18	1 8			110
12		1736 X	1578	-0-	-158	-0-	1543	2	35 9	N	32				142
01		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1546	2	25 9	N	23	2 8			163
02		1316 X	1277	-0-	-39	-0-	1240	2	37 9	N	34				197
03		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1650	2	39 9	N	35				232
04		1530 X	1345	-0-	-185	-0-	1321	2	24 9	N	22	186 1			68

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
TOOKE, A.				WELL #: 21	RRCID -> 164310	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 9918	- 10824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KING, V. & A. N.				WELL #: 34	RRCID -> 165525	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10666	- 10806			
11	960 N	869	-0-	-91	-0-	869 2			Y	-0-		25
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2			Y	-0-		25
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			Y	-0-		25
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			Y	-0-		25
03	1767 N	1592	-0-	-175	-0-	1502 2	90 9		Y	82		107
*04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			Y	-0-		107
CHINN EXPLORATION COMPANY				149423								
WEBB				WELL #: 2	RRCID -> 189085	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10828	- 11030			
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	430 2	13 9		Y	12		80
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2			Y	-0-		80
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	905 2	6 9		Y	5		85
02	DLQ G-10	816	-0-	816	816	810 2	6 9		Y	5		90
03	1951 N	1135	-0-	-816	-0-	1113 2	22 9		Y	20		110
*04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1001 2	14 9		Y	13		123
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 144487	COMPL. DATE 02/17/1993	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10670	- 10768			
11	1350 X	951	-0-	-399	-0-	64 1	885 3		N	2	2 8	5
12	1395 X	767	-0-	-628	-0-	51 1	716 3		N	-0-		5
01	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	84 1	1274 3		N	11	1 8	15
02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	62 1	926 3		N	15	2 1	28
03	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	82 1	1157 3		N	17	2 8	43
*04	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	98 1	1338 3		N	9	2 8	50
						10 9						
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 147929	COMPL. DATE 01/02/1994	TOTAL DEPTH 11060	PERF.10901	- 10960			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 154502	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 11052	PERF.10823	- 10932			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DALLAS PRODUCTION, INC. FLEWELLEN, J. J. ESTATE		//CONT.// //CONT.//	35415 300 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161866	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 12313	PERF.10784	- 10882					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 168531	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10718	- 10825					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 175212	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10818	- 10859					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 193450	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 11017	PERF.10759	- 10810					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 224865	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL DEPTH 11110	PERF.10824	- 10877					
11	2790 X	2521	-0-	-269	-0-	393	1	2081	3	N	43	3 8	57
						47	9						
12	2883 X	2648	-0-	-235	-0-	411	1	2203	3	N	31	3 8	85
						34	9						
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	413	1	2452	3	N	24	2 8	107
						26	9						
02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	373	1	2182	3	N	18	8 8	117
						20	9						
03	2635 X	2594	-0-	-41	-0-	398	1	2159	3	N	34	100 1 3 8	48
						37	9						
04	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	387	1	1976	3	N	23	8 8	63
						25	9						
FORRESTER OIL & GAS CO. PORTER, B. J. JR.		277385		WELL #: 1	RRCID -> 098599	COMPL. DATE 02/02/1982	TOTAL DEPTH 11797	PERF.10986	- 11487				
11	9378 X	2328	-0-	-7050	-0-	2300	2	28	9	N	25		69
12	2201 X	285	-0-	-1916	-0-	213	2	72	9	N	65		134
01	1736 X	295	-0-	-1441	-0-	250	2	45	9	N	41		175
02	1680 X	161	-0-	-1519	-0-	150	2	11	9	N	10		185
*03	2418 X	117	-0-	-2301	-0-	100	2	17	9	N	15		200
04	2340 X	117	-0-	-2223	-0-	100	2	17	9	N	15		215

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
FORRESTER OIL & GAS CO.		//CONT.//		277385									
HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11080	- 11136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		420 X	303	-0-	-117	-0-	284 2	19 9	N	17			83
12		509 X	509	-0-	-0-	-0-	502 2	7 9	N	6			89
01		558 X	537	-0-	-21	-0-	525 2	12 9	N	11			100
02		382 X	382	-0-	-0-	-0-	376 2	6 9	N	5			105
*03		496 X	342	-0-	-154	-0-	320 2	22 9	N	20			125
04		510 X	361	-0-	-149	-0-	350 2	11 9	N	10			135

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		286780		3	RRCID ->	175526	COMPL. DATE	11/21/1999	TOTAL DEPTH	11036	PERF.	10811	- 10920
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:		3									
11		1440 N	891	-0-	-549	-0-	54 1	826 3	N	10			159
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	73 1	1375 3	N	15			174
01		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	108 1	2247 3	N	11			185
02		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	69 1	1334 3	N	7			192
03		1457 N	1225	-0-	-232	-0-	55 1	1161 3	N	8			200
04		2280 N	1115	-0-	-1165	-0-	60 1	1046 3	N	8			208

GOLDSTON OIL CORPORATION		313990		5	RRCID ->	226403	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10710	- 10918
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5									
11		1590 N	1278	-0-	-312	-0-	57 1	1152 2	Y	63	68 1	2 8	94
12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	69 1	1816 2	Y	111	87 1		118
01		1643 N	1591	-0-	-52	-0-	89 1	1449 2	Y	58			176
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	122 9	1500 2	Y	52	161 1		67
03		2015 N	1423	-0-	-592	-0-	78 1	1295 2	Y	55	48 1	3 8	71
*04		1530 N	1479	-0-	-51	-0-	64 9	1336 2	Y	71			142

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		228724		4	RRCID ->	228724	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10690	- 10882
WELL #:		4											
11		2400 N	2063	-0-	-337	-0-	95 1	1931 2	Y	34	102 1	2 8	71
12		2449 N	2350	-0-	-99	-0-	37 9	2122 2	Y	111	57 1		125
01		2325 N	2088	-0-	-237	-0-	106 1	1920 2	Y	59			184
02		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	122 9	1714 2	Y	55	170 1		69
03		2356 N	2180	-0-	-176	-0-	103 1	2016 2	Y	54	49 1	3 8	71
*04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	65 9	2014 2	Y	73			144

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554																	
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		55 X	55	-0-	-0-	-0-			2 1	53 2	Y	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-			2 1	69 2	Y	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-			2 1	85 2	Y	-0-					-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-			8 2		Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890																	
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-			1 2		Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-			2 2	1 9	Y	1	1 1				-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072																	
11		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-			103 1	3449 2	Y	-0-					-0-
12		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-			106 1	3816 2	Y	-0-					-0-
01		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-			95 1	3427 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3225	-0-	3225	3225			82 1	3143 2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3662	-0-	3662	6887			101 1	3561 2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2874	-0-	2874	9761			61 1	2813 2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861																	
11		11 X	11	-0-	-0-	-0-			11 2		Y	-0-					-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-			11 2		Y	-0-					-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-			17 2		Y	-0-					-0-
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-			1 1	34 2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962																	
11		150 N	74	-0-	-76	-0-			2 1	72 2	Y	-0-					-0-
12		124 N	53	-0-	-71	-0-			1 1	52 2	Y	-0-					-0-
01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-			38 1	1354 2	Y	2	2 8				-0-
									2 9								
02	DLQ	G-10	2828	-0-	2828	2828			72 1	2756 2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3098	-0-	3098	5926			86 1	3012 2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3032	-0-	3032	8958			64 1	2968 2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156765 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10918 - 11048																	
11		1470 N	1073	-0-	-397	-0-			31 1	1042 2	Y	-0-					-0-
12		1643 N	1111	-0-	-532	-0-			30 1	1081 2	Y	-0-					-0-
01		1519 N	729	-0-	-790	-0-			20 1	709 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	545	-0-	545	545			14 1	531 2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	643	-0-	643	1188			18 1	625 2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	538	-0-	538	1726			11 1	527 2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		2130 X	1645	-0-	-485	-0-	46 1	1545 2	Y	49	50 1			20
							54 9							
12		1953 X	1286	-0-	-667	-0-	33 1	1207 2	Y	42	45 1			17
							46 9							
01		1798 X	1480	-0-	-318	-0-	39 1	1399 2	Y	38	39 1			16
							42 9							
02	DLQ	G-10	751	-0-	751	751	18 1	691 2	Y	38	37 1			17
							42 9							
03	DLQ	G-10	1933	-0-	1933	2684	52 1	1839 2	Y	38	38 1			17
							42 9							
04	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	4029	28 1	1287 2	Y	27	30 1			14
							30 9							

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934														

11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	89 1	2988 2	Y	67	65 1			27
							74 9							
12		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	87 1	3135 2	Y	51	57 1			21
							56 9							
01		3162 X	3028	-0-	-134	-0-	80 1	2893 2	Y	50	50 1			21
							55 9							
02	DLQ	G-10	2542	-0-	2542	2542	63 1	2428 2	Y	46	46 1			21
							51 9							
03	DLQ	G-10	2833	-0-	2833	5375	77 1	2701 2	Y	50	48 1			23
							55 9							
04	DLQ	G-10	2488	-0-	2488	7863	52 1	2384 2	Y	47	45 1			25
							52 9							

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863														

11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	9 1	316 2	Y	-0-				-0-
							5 1	189 2	Y	-0-				-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 1	273 2	Y	-0-				-0-
							5 1	195 2	Y	-0-				-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	6 1	206 2	Y	-0-				-0-
							5 1	210 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	200	-0-	200	200	5 1	195 2	Y	-0-				-0-
							6 1	206 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	212	-0-	212	412	6 1	206 2	Y	-0-				-0-
							5 1	210 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	215	-0-	215	627	5 1	210 2	Y	-0-				-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881														

11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	4 1	147 2	Y	-0-				-0-
							2 1	83 2	Y	-0-				-0-
12		124 N	85	-0-	-39	-0-	3 1	92 2	Y	-0-				-0-
							3 1	92 2	Y	-0-				-0-
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	2 1	68 2	Y	-0-				-0-
							2 1	67 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	2 1	67 2	Y	-0-				-0-
							2 1	67 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	69	-0-	69	139	2 1	67 2	Y	-0-				-0-
							2 1	87 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	89	-0-	89	228	2 1	87 2	Y	-0-				-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002														

11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-				-0-
							1 1	20 2	Y	-0-				-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	7 2		Y	-0-				-0-
							7 2		Y	-0-				-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	68 1	2601 2	Y	-0-				-0-
							123 1	4325 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2669	-0-	2669	2669	92 1	4224 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	4448	-0-	4448	7117				-0-				-0-
										-0-				-0-
04	DLQ	G-10	4316	-0-	4316	11433				-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554											
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 158524	COMPL. DATE 03/09/1996	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10929	- 11068				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	5 1	156 2	Y	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	4 1	159 2	Y	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	4 1	154 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	3 1	131 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	161	-0-	161	295	4 1	157 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	135	-0-	135	430	3 1	132 2	Y	-0-			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159051	COMPL. DATE 04/20/1996	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10806	- 10924				
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	3 1	94 2	Y	-0-			-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	6 1	203 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	7 1	260 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	203	-0-	203	470	6 1	197 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	380	-0-	380	850	8 1	371 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						

HUGHES, A. L.		WELL #:		1	RRCID -> 159063	COMPL. DATE 04/15/1996	TOTAL DEPTH 10975	PERF.10697	- 10854				
11		150 N	96	-0-	-54	-0-	3 1	93 2	Y	-0-			-0-
12		248 N	90	-0-	-158	-0-	2 1	88 2	Y	-0-			-0-
01		155 N	91	-0-	-64	-0-	2 1	89 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	61	-0-	61	61	2 1	59 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	74	-0-	74	135	2 1	72 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	82	-0-	82	217	2 1	80 2	Y	-0-			-0-

BOWLES, J. F.		WELL #:		2	RRCID -> 159065	COMPL. DATE 05/06/1996	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10731	- 10856				
11		1620 N	1609	-0-	-11	-0-	45 1	1498 2	Y	60	60 1		24
							66 9						
12		1674 N	1341	-0-	-333	-0-	35 1	1261 2	Y	41	48 1		17
							45 9						
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	44 1	1580 2	Y	41	41 1		17
							45 9						
02	DLQ	G-10	1558	-0-	1558	1558	38 1	1480 2	Y	36	37 1		16
							40 9						
03	DLQ	G-10	1911	-0-	1911	3469	52 1	1811 2	Y	44	40 1		20
							48 9						
04	DLQ	G-10	1792	-0-	1792	5261	37 1	1711 2	Y	40	39 1		21
							44 9						

CONTINENTAL STATE BANK		WELL #:		1	RRCID -> 159207	COMPL. DATE 05/21/1996	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10714	- 10841				
11		1920 N	1838	-0-	-82	-0-	53 1	1774 2	Y	10	10 1		4
							11 9						
12		1922 N	976	-0-	-946	-0-	26 1	944 2	Y	5	7 1		2
							6 9						
01		1891 N	1730	-0-	-161	-0-	47 1	1677 2	Y	5	5 1		2
							6 9						
02	DLQ	G-10	2066	-0-	2066	2066	52 1	2006 2	Y	7	6 1		3
							8 9						
03	DLQ	G-10	2153	-0-	2153	4219	59 1	2087 2	Y	6	6 1		3
							7 9						
04	DLQ	G-10	1986	-0-	1986	6205	42 1	1937 2	Y	6	6 1		3
							7 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		2010 N	1924	-0-	-86	-0-		54	1	1809	2	Y	55	56	1	22
								61	9							
12		2325 N	1977	-0-	-348	-0-		52	1	1879	2	Y	42	47	1	17
								46	9							
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		51	1	1840	2	Y	41	41	1	17
								45	9							
02	DLQ	G-10	1725	-0-	1725	1725		43	1	1641	2	Y	37	37	1	17
								41	9							
03	DLQ	G-10	1888	-0-	1888	3613		51	1	1794	2	Y	39	38	1	18
								43	9							
04	DLQ	G-10	2230	-0-	2230	5843		47	1	2151	2	Y	29	32	1	15
								32	9							

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828																
11		84 X	84	-0-	-0-	-0-		2	1	82	2	Y	-0-			-0-
12		6 N	5	-0-	-1	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
01		4 N	2	-0-	-2	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
02		84 N	1	-0-	-83	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
03		5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045																
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-		23	1	768	2	Y	-0-			-0-
12		806 N	727	-0-	-79	-0-		20	1	707	2	Y	-0-			-0-
01		806 N	782	-0-	-24	-0-		21	1	761	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	657	-0-	657	657		17	1	640	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	715	-0-	715	1372		20	1	695	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	862	-0-	862	2234		18	1	844	2	Y	-0-			-0-

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094																
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-		20	1	672	2	Y	-0-			-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-		18	1	633	2	Y	-0-			-0-
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-		19	1	689	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	708	-0-	708	708		18	1	690	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	883	-0-	883	1591		24	1	859	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	765	-0-	765	2356		16	1	749	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	2	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	71	-0-	71	133	2	1	69	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-			-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028															
11		3030 X	2738	-0-	-292	-0-	72	1	2404	2	Y	238	240	1	95
							262	9							
12		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	88	1	3172	2	Y	177	200	1	72
							195	9							
01		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	78	1	2821	2	Y	174	174	1	72
							191	9							
02	DLQ	G-10	2215	-0-	2215	2215	52	1	1986	2	Y	161	160	1	73
							177	9							
03	DLQ	G-10	2529	-0-	2529	4744	65	1	2278	2	Y	169	164	1	78
							186	9							
04	DLQ	G-10	2033	-0-	2033	6777	40	1	1857	2	Y	124	137	1	65
							136	9							

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956															
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-			-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	211	-0-	211	211	5	1	206	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	299	-0-	299	510	8	1	291	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	341	-0-	341	851	7	1	334	2	Y	-0-			-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161173 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10818 - 10962															
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	Y	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	20	1	738	2	Y	-0-			-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	20	1	730	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	742	-0-	742	742	19	1	723	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	589	-0-	589	1331	16	1	573	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	1345	14	2			Y	-0-			-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822															
11		600 N	210	-0-	-390	-0-	6	1	204	2	Y	-0-			-0-
12		279 N	147	-0-	-132	-0-	4	1	143	2	Y	-0-			-0-
01		217 N	121	-0-	-96	-0-	3	1	118	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	83	-0-	83	83	2	1	81	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	92	-0-	92	175	3	1	89	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	67	-0-	67	242	1	1	66	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	92	1	3076	2	Y	23	23 1
						25	9					9
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	82	1	2971	2	Y	17	19 1
						19	9					7
01	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	71	1	2538	2	Y	15	16 1
						17	9					6
02	DLQ G-10	2233	-0-	2233	2233	56	1	2162	2	Y	14	14 1
						15	9					6
03	DLQ G-10	2284	-0-	2284	4517	63	1	2206	2	Y	14	14 1
						15	9					6
04	DLQ G-10	1690	-0-	1690	6207	36	1	1642	2	Y	11	11 1
						12	9					6

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808												
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785												
11	1080 N	953	-0-	-127	-0-	28	1	925	2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	916	-0-	-262	-0-	25	1	891	2	Y	-0-	-0-
01	1271 N	913	-0-	-358	-0-	25	1	888	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	836	-0-	836	836	21	1	815	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	856	-0-	856	1692	24	1	832	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1074	-0-	1074	2766	23	1	1051	2	Y	-0-	-0-

GALVEZ-SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161969 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10822												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2013												

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964												
11	1830 X	883	-0-	-947	-0-	25	1	841	2	Y	15	15 1
						17	9					6
12	4154 X	943	-0-	-3211	-0-	25	1	907	2	Y	10	12 1
						11	9					4
01	4154 X	985	-0-	-3169	-0-	26	1	946	2	Y	12	11 1
						13	9					5
02	DLQ G-10	783	-0-	783	783	20	1	752	2	Y	10	10 1
						11	9					5
03	DLQ G-10	844	-0-	844	1627	23	1	810	2	Y	10	10 1
						11	9					5
04	DLQ G-10	1054	-0-	1054	2681	22	1	1020	2	Y	11	10 1
						12	9					6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: UPSHUR		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997												TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1890 N	1654	-0-	-236	-0-		48	1	1606	2	Y	-0-	-0-
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		59	1	2111	2	Y	-0-	-0-
01		1581 N	1570	-0-	-11	-0-		42	1	1528	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1472	-0-	1472	1472		37	1	1435	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2290	-0-	2290	3762		63	1	2227	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1704	-0-	1704	5466		36	1	1668	2	Y	-0-	-0-
SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997												TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956		
11		3240 X	2709	-0-	-531	-0-		76	1	2558	2	Y	68	69 1 27
12		3193 X	2559	-0-	-634	-0-		68	1	2436	2	Y	50	57 1 20
01		3100 X	2617	-0-	-483	-0-		55	9	69	1	Y	49	49 1 20
02	DLQ	G-10	1761	-0-	1761	1761		54	9	43	1	Y	41	43 1 18
03	DLQ	G-10	2867	-0-	2867	4628		45	9	78	1	Y	46	43 1 21
04	DLQ	G-10	2826	-0-	2826	7454		51	9	59	1	Y	48	44 1 25
								53	9					
KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997												TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780		
11		420 N	248	-0-	-172	-0-		7	1	241	2	Y	-0-	-0-
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-		17	1	596	2	Y	-0-	-0-
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-		15	1	537	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	171	-0-	171	171		4	1	167	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	240	-0-	240	411		7	1	233	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	190	-0-	190	601		4	1	186	2	Y	-0-	-0-
JOHNSON, E.F. WELL #: 1 RRCID -> 164177 COMPL. DATE 06/11/1997												TOTAL DEPTH 10858 PERF.10610 - 10726		
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-		3	1	85	2	Y	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	4 8 -0-
INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997												TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
ORYX-AKIN		WELL #:		2	RRCID ->	164504	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10584 -	10774
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010 N	1718	-0-	-292	-0-	49 1	1659 2	Y	9	9 1		4
12	1953 N	1737	-0-	-216	-0-	10 9	1682 2	Y	7	8 1		3
01	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	47 1	1646 2	Y	7	7 1		3
02	DLQ G-10	1471	-0-	1471	1471	8 9	1427 2	Y	6	6 1		3
03	DLQ G-10	1709	-0-	1709	3180	46 1	1654 2	Y	7	6 1	1 8	3
04	DLQ G-10	1639	-0-	1639	4819	37 1	1597 2	Y	6	6 1		3
						7 9						

SHEPPARD, M. O.		WELL #:		1	RRCID ->	165023	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10640 -	10780
11	780 N	514	-0-	-266	-0-	14 1	470 2	Y	27	28 1		11
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	30 9	1365 2	Y	21	23 1		9
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	38 1	958 2	Y	21	21 1		9
02	DLQ G-10	399	-0-	399	399	23 9	368 2	Y	19	19 1		9
03	DLQ G-10	453	-0-	453	852	27 1	428 2	Y	12	15 1		6
04	DLQ G-10	678	-0-	678	1530	23 9	647 2	Y	15	13 1		8
						10 1						
						21 9						
						12 1						
						13 9						
						14 1						
						17 9						

RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	165135	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10664 -	10826
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	48 1	1621 2	Y	13	13 1		5
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	14 9	1410 2	Y	10	11 1		4
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	39 1	1398 2	Y	9	9 1		4
02	DLQ G-10	1258	-0-	1258	1258	11 9	1217 2	Y	8	8 1		4
03	DLQ G-10	1430	-0-	1430	2688	39 1	1382 2	Y	8	8 1		4
04	DLQ G-10	1482	-0-	1482	4170	9 9	1441 2	Y	9	8 1		5
						32 1						
						31 1						
						10 9						

LANDERS, W. M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165451	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10789 -	10966
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	13 1	452 2	Y	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	15 1	528 2	Y	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	11 1	400 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	332	-0-	332	332	8 1	324 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	579	-0-	579	911	16 1	563 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	727	-0-	727	1638	15 1	712 2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//	684554												
GLADEWATER G.U. 15			WELL #:	4	RRCID ->	165629	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10850	- 10982				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

11	3000 N	3175	-0-	175	175	155	1	3001	2	Y	17	16	1			3
12	3100 N	3186	-0-	86	261	19	9	3001	2	Y	15	12	1			6
01	3100 N	2853	-0-	-247	14	17	9	2700	2	Y	14	17	1			3
02	DLQ G-10	2441	-0-	2441	2455	13	8	2307	2	Y	16	17	1			2
03	DLQ G-10	899	-0-	899	3354	11	6	851	2	Y	14	12	1			4
04	DLQ G-10	547	-0-	547	3901	15	9	508	2	Y	13	12	1			5
						25	1									
						14	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	165923	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11067	PERF.10812	- 10936				
11	2910 X	2683	-0-	-227	-0-	77	1	2594	2	Y	11	11	1			5
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	12	9	2782	2	Y	8	10	1			3
01	2914 X	2749	-0-	-165	-0-	77	1	2666	2	Y	8	8	1			3
02	2632 X	2294	-0-	-338	-0-	9	9	2227	2	Y	8	8	1			3
03	2914 X	2347	-0-	-567	-0-	58	1	2272	2	Y	9	8	1			4
04	2790 X	2174	-0-	-616	-0-	9	9	2119	2	Y	8	8	1			4
						65	1									
						10	9									
						46	1									
						9	9									

GLADEWATER G.U. 15			WELL #:	5	RRCID ->	166026	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10841	- 10932				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15			WELL #:	6	RRCID ->	166027	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10824	- 10936				
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	72	1	1395	2	Y	-0-					-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	72	1	1283	2	Y	-0-					-0-
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	75	1	1466	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	50	1	996	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1470	-0-	1470	2516	55	1	1415	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1355	-0-	1355	3871	63	1	1292	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15			WELL #:	7	RRCID ->	166028	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	11064	PERF.10856	- 10946				
11	2670 X	1550	-0-	-1120	-0-	76	1	1474	2	Y	-0-					-0-
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	171	1	3055	2	Y	-0-					-0-
01	2759 X	2209	-0-	-550	-0-	108	1	2101	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1773	-0-	1773	1773	85	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1445	-0-	1445	3218	54	1	1391	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1692	-0-	1692	4910	78	1	1614	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554												
GLADEWATER G.U. 16		WELL #:		4	RRCID ->	166782	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10818	- 10923		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		2970 X	1133	-0-	-1837	-0-	33 1	1100 2	Y	-0-				-0-
12		2914 X	1069	-0-	-1845	-0-	29 1	1040 2	Y	-0-				-0-
01		2914 X	1222	-0-	-1692	-0-	33 1	1189 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	1150	29 1	1121 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	205	-0-	205	1355	6 1	199 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	244	-0-	244	1599	5 1	239 2	Y	-0-				-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167000	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10662	- 10848	
11		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	51 1	1701 2	Y	19	19 1		8
12		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	60 1	2158 2	Y	13	16 1		5
01		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	50 1	1806 2	Y	15	14 1		6
02	DLQ	G-10	1636	-0-	1636	1636	41 1	1581 2	Y	13	13 1		6
03	DLQ	G-10	1552	-0-	1552	3188	43 1	1495 2	Y	13	13 1		6
04	DLQ	G-10	2380	-0-	2380	5568	50 1	2315 2	Y	14	13 1		7

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	167069	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10932	- 11066	
11		1590 N	1414	-0-	-176	-0-	40 1	1333 2	Y	37	37 1		15
12		1457 N	1000	-0-	-457	-0-	26 1	942 2	Y	29	32 1		12
01		1581 N	945	-0-	-636	-0-	25 1	891 2	Y	26	27 1		11
02	DLQ	G-10	621	-0-	621	621	15 1	575 2	Y	28	26 1		13
03	DLQ	G-10	649	-0-	649	1270	17 1	599 2	Y	30	29 1		14
04	DLQ	G-10	609	-0-	609	1879	12 1	567 2	Y	27	27 1		14

GLADEWATER G.U. 16		WELL #:		5	RRCID ->	167130	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	11001	PERF.10738	- 10906	
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	65 1	1404 2	Y	-0-			-0-
12		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	60 1	1359 2	Y	-0-			-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	15 1	360 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	185	-0-	185	185	9 1	176 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	48	-0-	48	233	2 1	46 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2769	-0-	2769	3002	112 1	2657 2	Y	-0-			-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167177	COMPL. DATE	01/27/1998	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10807	- 10926	
11		450 N	157	-0-	-293	-0-	4 1	136 2	Y	15	16 1		6
12		465 N	263	-0-	-202	-0-	7 1	245 2	Y	10	12 1		4
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	15 1	543 2	Y	10	10 1		4
02	DLQ	G-10	526	-0-	526	526	13 1	501 2	Y	11	10 1		5
03	DLQ	G-10	604	-0-	604	1130	16 1	576 2	Y	11	11 1		5
04	DLQ	G-10	571	-0-	571	1701	12 1	546 2	Y	12	11 1		6

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554											
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:		8	RRCID ->	167178	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10824 - 10934		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	2	Y	7	7 1	1
12	1271 N	877	-0-	-394	-0-	46	1	824	2	Y	6	5 1	2
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	110	1	2152	2	Y	6	7 1	1
02	DLQ G-10	1632	-0-	1632	1632	78	1	1546	2	Y	7	7 1	1
03	DLQ G-10	2175	-0-	2175	3807	81	1	2087	2	Y	6	5 1	2
04	DLQ G-10	2307	-0-	2307	6114	106	1	2195	2	Y	5	5 1	2

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167383	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	10893	PERF.10650 - 10790	
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	38	1	1278	2	Y	-0-	-0-
12	1271 N	1053	-0-	-218	-0-	28	1	1025	2	Y	-0-	-0-
01	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	31	1	1132	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1081	-0-	1081	1081	27	1	1054	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1279	-0-	1279	2360	35	1	1244	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1526	-0-	1526	3886	32	1	1494	2	Y	-0-	-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	168370	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10813 - 10914		
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	126	1	2432	2	Y	11	10 1	2
12	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	129	1	2302	2	Y	8	7 1	3
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	2	Y	9	10 1	2
02	DLQ G-10	1503	-0-	1503	1503	72	1	1421	2	Y	9	10 1	1
03	DLQ G-10	852	-0-	852	2355	31	1	812	2	Y	8	7 1	2
04	DLQ G-10	2483	-0-	2483	4838	114	1	2360	2	Y	8	7 1	3

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	168371	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	10943	PERF.10708 - 10840		
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	99	1	3322	2	Y	2	2 1	1
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	42	1	1504	2	Y	2	2 1	1
01	2325 X	1120	-0-	-1205	-0-	30	1	1088	2	Y	2	2 1	1
02	DLQ G-10	2603	-0-	2603	2603	66	1	2535	2	Y	2	2 1	1
03	DLQ G-10	4042	-0-	4042	6645	112	1	3928	2	Y	2	2 1	1
04	DLQ G-10	3448	-0-	3448	10093	73	1	3373	2	Y	2	2 1	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		//CONT.//		684554								
LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168372	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10704 - 10836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	38 1	1278 2	Y	8	8 1	3
							9 9					
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	35 1	1262 2	Y	7	7 1	3
							8 9					
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	33 1	1197 2	Y	5	6 1	2
							6 9					
02	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	1025	26 1	991 2	Y	7	6 1	3
							8 9					
03	DLQ	G-10	1181	-0-	1181	2206	32 1	1142 2	Y	6	6 1	3
							7 9					
04	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	3440	26 1	1202 2	Y	5	5 1	3
							6 9					

GLADEWATER G.U. 15		WELL #:		9	RRCID ->	168503	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10836 - 10928	

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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	169062	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10790 - 10909	

11		1890 N	1807	-0-	-83	-0-	52 1	1734 2	Y	19	19 1	8
							21 9					
12		1891 N	1793	-0-	-98	-0-	48 1	1730 2	Y	14	16 1	6
							15 9					
01		1891 N	1765	-0-	-126	-0-	47 1	1703 2	Y	14	14 1	6
							15 9					
02	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	1511	38 1	1461 2	Y	11	12 1	5
							12 9					
03	DLQ	G-10	1736	-0-	1736	3247	48 1	1673 2	Y	14	13 1	6
							15 9					
04	DLQ	G-10	1713	-0-	1713	4960	36 1	1662 2	Y	14	13 1	7
							15 9					

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169072	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10637 - 10742	

11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	56 1	1877 2	Y	-0-		-0-
12		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	51 1	1838 2	Y	-0-		-0-
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	47 1	1689 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1496	-0-	1496	1496	38 1	1458 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1800	-0-	1800	3296	50 1	1750 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1684	-0-	1684	4980	36 1	1648 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #:		7	RRCID ->	169275	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	11132	PERF.10910 - 11012	

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	2	Y	30	31	1	12
							33	9							
12		713 N	347	-0-	-366	-0-	9	1	327	2	Y	10	18	1	4
							11	9							
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836															
11		1410 N	1287	-0-	-123	-0-	37	1	1226	2	Y	22	22	1	9
							24	9							
12		1643 N	1267	-0-	-376	-0-	34	1	1214	2	Y	17	19	1	7
							19	9							
01		1457 N	892	-0-	-565	-0-	24	1	855	2	Y	12	14	1	5
							13	9							
02	DLQ	G-10	1644	-0-	1644	1644	41	1	1585	2	Y	16	14	1	7
							18	9							
03	DLQ	G-10	1776	-0-	1776	3420	49	1	1709	2	Y	16	16	1	7
							18	9							
04	DLQ	G-10	1413	-0-	1413	4833	30	1	1365	2	Y	16	15	1	8
							18	9							

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769															
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	54	1	1814	2	Y	-0-			-0-
12		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	54	1	1940	2	Y	-0-			-0-
01		1891 N	1570	-0-	-321	-0-	42	1	1528	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	903	-0-	903	903	23	1	880	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	2243	37	1	1303	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1521	-0-	1521	3764	32	1	1489	2	Y	-0-			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904															
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	33	1	1103	2	Y	-0-			-0-
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	41	1	1475	2	Y	-0-			-0-
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	48	1	1732	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1697	-0-	1697	1697	43	1	1654	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2025	-0-	2025	3722	56	1	1969	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1347	-0-	1347	5069	29	1	1318	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932															
11	SHUT	IN	4804	-0-	4804	6689	235	1	4551	2	Y	16	15	1	3
							18	9							
12	SHUT	IN	4363	-0-	4363	11052	231	1	4117	2	Y	14	12	1	5
							15	9							
01		14861 X	3809	-0-	-11052	-0-	185	1	3610	2	Y	13	15	1	3
							14	9							
02		3920 X	3050	-0-	-870	-0-	146	1	2893	2	Y	10	12	1	1
							11	9							
03		4340 X	3099	-0-	-1241	-0-	115	1	2972	2	Y	11	9	1	3
							12	9							
04		4200 X	2932	-0-	-1268	-0-	135	1	2786	2	Y	10	9	1	4
							11	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		3450 X	2955	-0-	-495	-0-	85 1	2850 2		Y	18	7
							20 9					
12		3410 X	2327	-0-	-1083	-0-	62 1	2252 2		Y	12	5
							13 9					
01		3379 X	2934	-0-	-445	-0-	79 1	2842 2		Y	12	5
							13 9					
02	DLQ	G-10	1731	-0-	1731	1731	44 1	1676 2		Y	10	4
							11 9					
03	DLQ	G-10	2181	-0-	2181	3912	60 1	2109 2		Y	11	5
							12 9					
04	DLQ	G-10	2976	-0-	2976	6888	63 1	2901 2		Y	11	6
							12 9					

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748												
11		2160 N	1563	-0-	-597	-0-	69 1	1494 2		Y	-0-	-0-
							87 1	1991 2		Y	-0-	-0-
12		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	84 1	1942 2		Y	-0-	-0-
							84 1	1942 2		Y	-0-	-0-
01		2077 N	2026	-0-	-51	-0-	85 1	1699 2		Y	-0-	-0-
							85 1	1699 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1784	-0-	1784	1784	85 1	1895 2		Y	-0-	-0-
							85 1	1895 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1980	-0-	1980	3764	77 1	1821 2		Y	-0-	-0-
							77 1	1821 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1898	-0-	1898	5662					-0-	-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982												
11	SHUT IN		94	-0-	94	314	5 1	89 2		Y	-0-	-0-
							1 1	24 2		Y	-0-	-0-
12		339 X	25	-0-	-314	-0-					-0-	-0-
											-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
											-0-	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					-0-	-0-
											-0-	-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2		Y	-0-	-0-
							6 1	117 2		Y	-0-	-0-
*04		123 N	123	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948												
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	15 1	507 2		Y	-0-	-0-
							7 1	235 2		Y	-0-	-0-
12		527 N	242	-0-	-285	-0-	5 1	171 2		Y	-0-	-0-
							5 1	171 2		Y	-0-	-0-
01		527 N	176	-0-	-351	-0-					-0-	-0-
											-0-	-0-
02	DLQ	G-10	114	-0-	114	114	3 1	111 2		Y	-0-	-0-
							8 1	280 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	288	-0-	288	402					-0-	-0-
							9 1	419 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	428	-0-	428	830					-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740												
11		1860 N	1683	-0-	-177	-0-	46 1	1553 2		Y	76	30
							84 9					
12		1550 N	1220	-0-	-330	-0-	31 1	1126 2		Y	57	23
							63 9					
01		1922 N	1259	-0-	-663	-0-	32 1	1166 2		Y	55	23
							61 9					
02	DLQ	G-10	821	-0-	821	821	19 1	746 2		Y	51	23
							56 9					
03	DLQ	G-10	1996	-0-	1996	2817	54 1	1881 2		Y	55	25
							61 9					
04	DLQ	G-10	2010	-0-	2010	4827	41 1	1911 2		Y	53	28
							58 9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		//CONT.//		684554									
GLADEWATER GU 19		WELL #:		6	RRCID ->	171369	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10874	- 10962	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	77 1	1494 2	Y	23	22 1		4	
						25 9							
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	42 1	747 2	Y	17	15 1		6	
						19 9							
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	76 1	1486 2	Y	18	20 1		4	
						20 9							
02	DLQ G-10	1022	-0-	1022	1022	48 1	955 2	Y	17	19 1		2	
						19 9							
03	DLQ G-10	2087	-0-	2087	3109	77 1	1989 2	Y	19	16 1		5	
						21 9							
04	DLQ G-10	1522	-0-	1522	4631	69 1	1433 2	Y	18	16 1		7	
						20 9							

DIXON, WILLIAM L. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	171386	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10919	- 11034
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	6 1	212 2	Y	-0-			-0-	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	8 1	274 2	Y	-0-			-0-	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	8 1	274 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	181	-0-	181	181	5 1	176 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	182	-0-	182	363	5 1	177 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	168	-0-	168	531	4 1	164 2	Y	-0-			-0-	

ADKINS, R A GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	172009	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	11163	PERF.10842	- 10996
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	26 1	868 2	Y	24	24 1		10	
						26 9							
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	26 1	949 2	Y	17	20 1		7	
						19 9							
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	22 1	775 2	Y	18	18 1		7	
						20 9							
02	DLQ G-10	752	-0-	752	752	19 1	715 2	Y	16	16 1		7	
						18 9							
03	DLQ G-10	1025	-0-	1025	1777	28 1	977 2	Y	18	17 1		8	
						20 9							
04	DLQ G-10	1039	-0-	1039	2816	22 1	998 2	Y	17	16 1		9	
						19 9							

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	172010	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10822	- 10933
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

FLEWELLEN, J. J.				WELL #:	4	RRCID ->	172013	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10808	- 10938
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	68	-0-	68	68	1 1	67 2	Y	-0-			-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926															
11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	105	1	2036	2	Y	-0-			-0-
12		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	94	1	1683	2	Y	-0-			-0-
01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1543	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	1467	-0-	1467	1467	70	1	1397	2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	1433	-0-	1433	2900	53	1	1380	2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	1375	-0-	1375	4275	64	1	1311	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942															
11		34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928															
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	10	1	331	2	Y	-0-			-0-
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	556	2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	4558	-0-	1458	1458	122	1	4372	2	Y	58	33	1	1 8 24
							64	9							
02		DLQ G-10	3008	-0-	3008	4466	74	1	2836	2	Y	89	73	1	40
							98	9							
03		DLQ G-10	3289	-0-	3289	7755	88	1	3094	2	Y	97	93	1	44
							107	9							
04		DLQ G-10	3090	-0-	3090	10845	63	1	2928	2	Y	90	87	1	47
							99	9							

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992															
11		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	131	1	2543	2	Y	-0-			-0-
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	171	1	3052	2	Y	-0-			-0-
01		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	149	1	2901	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	2237	-0-	2237	2237	107	1	2130	2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	2024	-0-	2024	4261	75	1	1949	2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	2773	-0-	2773	7034	128	1	2645	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		//CONT.//		684554										
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175994	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	11145	PERF.10908	- 11038		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	1230 N	1011	-0-	-219	-0-	29	1	960	2	Y	20	20	1	8
						22	9							
12	1271 N	985	-0-	-286	-0-	26	1	944	2	Y	14	16	1	6
						15	9							
01	1147 N	825	-0-	-322	-0-	22	1	788	2	Y	14	14	1	6
						15	9							
02	DLQ G-10	843	-0-	843	843	21	1	808	2	Y	13	13	1	6
						14	9							
03	DLQ G-10	802	-0-	802	1645	22	1	765	2	Y	14	13	1	7
						15	9							
04	DLQ G-10	760	-0-	760	2405	16	1	730	2	Y	13	13	1	7
						14	9							

BARRETT, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	176533	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	10894	PERF.10732	- 10839	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	4	4	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J.				WELL #:	5	RRCID ->	176670	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10635	- 10776	
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	2	Y	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	Y	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	189	-0-	189	189	5	1	184	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	125	-0-	125	314	3	1	122	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	84	-0-	84	398	2	1	82	2	Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. "A" GU				WELL #:	6	RRCID ->	176970	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10862	- 11022	
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	Y	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	364	-0-	364	364	17	1	347	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	390	-0-	390	754	15	1	375	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	330	-0-	330	1084	15	1	315	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9				WELL #:	4	RRCID ->	177072	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	11230	PERF.10986	- 11085	
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	25	24	1	5
						28	9							
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	110	1	1959	2	Y	21	18	1	8
						23	9							
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	102	1	1992	2	Y	22	25	1	5
						24	9							
02	DLQ G-10	1127	-0-	1127	1127	53	1	1050	2	Y	22	25	1	2
						24	9							
03	DLQ G-10	1419	-0-	1419	2546	52	1	1344	2	Y	21	18	1	5
						23	9							
04	DLQ G-10	1142	-0-	1142	3688	52	1	1067	2	Y	21	18	1	8
						23	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 178960	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10658	- 10828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	990 N	853	-0-	-137	-0-	25	1	828	2	Y	-0-	-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	Y	-0-	-0-
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	33	1	1198	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1016	26	1	990	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1300	-0-	1300	2316	36	1	1264	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1364	-0-	1364	3680	29	1	1335	2	Y	-0-	-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 179124	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10896	- 11024	
11	1950 X	577	-0-	-1373	-0-	17	1	560	2	Y	-0-	-0-
12	1891 N	646	-0-	-1245	-0-	17	1	629	2	Y	-0-	-0-
01	1085 N	460	-0-	-625	-0-	12	1	448	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	407	-0-	407	407	10	1	397	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	486	-0-	486	893	13	1	473	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	509	-0-	509	1402	11	1	498	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #:		7	RRCID -> 179613	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10702	- 10858	
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	85	1	1835	2	Y	29	34 1
						32	9					
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	86	1	1961	2	Y	36	34 1
						40	9					7
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	88	1	2046	2	Y	24	22 1
						26	9					9
02	DLQ G-10	1866	-0-	1866	1866	87	1	1746	2	Y	30	34 1
						33	9					5
03	DLQ G-10	1966	-0-	1966	3832	83	1	1854	2	Y	26	23 1
						29	9					8
04	DLQ G-10	1864	-0-	1864	5696	74	1	1759	2	Y	28	22 1
						31	9					14

BARRETT, J. C.		WELL #:		3	RRCID -> 180099	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10669	- 10782	
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	67	1	2239	2	Y	40	40 1
						44	9					16
12	2263 N	1979	-0-	-284	-0-	53	1	1892	2	Y	31	33 1
						34	9					2 8
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	68	1	2458	2	Y	26	27 1
						29	9					11
02	DLQ G-10	2547	-0-	2547	2547	64	1	2451	2	Y	29	27 1
						32	9					13
03	DLQ G-10	2617	-0-	2617	5164	71	1	2512	2	Y	31	30 1
						34	9					14
04	DLQ G-10	2514	-0-	2514	7678	53	1	2427	2	Y	31	29 1
						34	9					16

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 180234	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10892	- 11025	
11	2820 X	2767	-0-	-53	-0-	80	1	2687	2	Y	-0-	-0-
12	2914 X	2557	-0-	-357	-0-	69	1	2488	2	Y	-0-	-0-
01	2914 X	2330	-0-	-584	-0-	63	1	2267	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2505	-0-	2505	2505	63	1	2442	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2552	-0-	2552	5057	71	1	2481	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2286	-0-	2286	7343	48	1	2238	2	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	384 2	Y	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62 2	Y	-0-			-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	199	-0-	199	199	5	1	194 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	254	-0-	254	453	7	1	247 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	61	-0-	61	514	1	1	60 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933														
11		28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75 2	Y	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27 2	Y	-0-			-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42 2	Y	-0-			-0-

RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237														
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	27	1	902 2	Y	-0-			-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221 2	Y	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	4	1	171 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	179	-0-	179	354	5	1	174 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	201	-0-	201	555	4	1	197 2	Y	-0-			-0-

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965														
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317 2	Y	-0-			-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320 2	Y	-0-			-0-
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	297	-0-	297	297	14	1	283 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	509	-0-	509	806	19	1	489 2	Y	1	1 8		-0-
04	DLQ	G-10	1577	-0-	1577	2383	73	1	1504 2	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746														
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	48	1	1604 2	Y	78	79 1		31
12		1860 N	1818	-0-	-42	-0-	47	1	1703 2	Y	62	68 1		25
01		1860 N	1750	-0-	-110	-0-	46	1	1637 2	Y	61	61 1		25
02	DLQ	G-10	1573	-0-	1573	1573	38	1	1473 2	Y	56	56 1		25
03	DLQ	G-10	1807	-0-	1807	3380	48	1	1694 2	Y	59	57 1		27
04	DLQ	G-10	1579	-0-	1579	4959	32	1	1489 2	Y	53	52 1	1 8	27

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	1500 N	1226	-0-	-274	-0-	35	1	1171	2	Y	18	19	1	7
						20	9							
12	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	37	1	1334	2	Y	15	16	1	6
						17	9							
01	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	28	1	992	2	Y	14	14	1	6
						15	9							
02	DLQ G-10	569	-0-	569	569	14	1	543	2	Y	11	12	1	5
						12	9							
03	DLQ G-10	570	-0-	570	1139	15	1	541	2	Y	13	12	1	6
						14	9							
04	DLQ G-10	627	-0-	627	1766	13	1	600	2	Y	13	12	1	7
						14	9							

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822														
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	37	1	1253	2	Y	11	11	1	5
						12	9							
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	36	1	1307	2	Y	8	10	1	3
						9	9							
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	35	1	1274	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
02	DLQ G-10	1196	-0-	1196	1196	30	1	1157	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
03	DLQ G-10	1364	-0-	1364	2560	37	1	1317	2	Y	9	8	1	4
						10	9							
04	DLQ G-10	1298	-0-	1298	3858	27	1	1262	2	Y	8	8	1	4
						9	9							

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176														
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	54	1	1800	2	Y	-0-			-0-
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	50	1	1788	2	Y	-0-			-0-
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	54	1	1951	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1568	-0-	1568	1568	40	1	1528	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1921	-0-	1921	3489	53	1	1868	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2009	-0-	2009	5498	43	1	1966	2	Y	-0-			-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014														
11	1680 N	453	-0-	-1227	-0-	12	1	406	2	Y	32	37	1	13
						35	9							
12	1364 N	827	-0-	-537	-0-	21	1	774	2	Y	29	30	1	12
						32	9							
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	554	2	Y	29	29	1	12
						32	9							
02	DLQ G-10	508	-0-	508	508	12	1	462	2	Y	31	29	1	14
						34	9							
03	DLQ G-10	483	-0-	483	991	12	1	427	2	Y	40	36	1	18
						44	9							
04	DLQ G-10	607	-0-	607	1598	12	1	570	2	Y	23	29	1	12
						25	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//			2171		684554											
WILLIS, F.M. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	184723	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10852 - 10988				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	55	1	1842	2	Y	-0-				-0-
12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	59	1	2112	2	Y	-0-				-0-
01		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	53	1	1899	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1809	-0-	1809	1809	46	1	1763	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2065	-0-	2065	3874	57	1	2008	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1901	-0-	1901	5775	40	1	1861	2	Y	-0-				-0-

PHILLIPS "E" GU			WELL #:		6	RRCID ->	185163	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	11066	PERF.10868 - 10972				
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	126	1	1016	2	Y	14	10	1		16
12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	120	1	893	2	Y	13	14	1		15
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	162	1	1263	2	Y	27	13	1		29
02	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	1054	114	1	917	2	Y	21	37	1		13
03	DLQ	G-10	1654	-0-	1654	2708	61	1	1571	2	Y	20	18	1		15
04	DLQ	G-10	1519	-0-	1519	4227	69	1	1426	2	Y	22	23	1		14

GLADEWATER G.U. 15			WELL #:		11	RRCID ->	185622	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11021	PERF.10762 - 10898				
11		3300 X	2659	-0-	-641	-0-	131	1	2528	2	Y	-0-				-0-
12		3410 X	2520	-0-	-890	-0-	134	1	2386	2	Y	-0-				-0-
01		3007 X	2646	-0-	-361	-0-	129	1	2517	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2201	-0-	2201	2201	106	1	2095	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2518	-0-	2518	4719	94	1	2424	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2252	-0-	2252	6971	104	1	2148	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 19			WELL #:		8	RRCID ->	185627	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	11133	PERF.10854 - 11024				
11		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	123	1	2377	2	Y	27	26	1		5
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	127	1	2271	2	Y	24	20	1		9
01		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	121	1	2367	2	Y	22	26	1		5
02	DLQ	G-10	1972	-0-	1972	1972	93	1	1853	2	Y	24	26	1		3
03	DLQ	G-10	2188	-0-	2188	4160	81	1	2083	2	Y	22	19	1		6
04	DLQ	G-10	2370	-0-	2370	6530	108	1	2238	2	Y	22	19	1		9

GLADEWATER GU 9			WELL #:		5	RRCID ->	185745	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10987 - 11082				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
MACKEY, W. C.		WELL #:		2	RRCID -> 185969	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10624	- 10736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	Y	-0-	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	Y	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	739	-0-	739	739	19	1	720	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	45	-0-	45	784	1	1	44	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	9	-0-	9	793	9	2			Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #:		13	RRCID -> 186663	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10795	- 10878	
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	84	1	1810	2	Y	-0-	-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	56	1	1284	2	Y	-0-	-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	76	1	1765	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1345	-0-	1345	1345	64	1	1281	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1384	-0-	1384	2729	59	1	1325	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	763	-0-	763	3492	31	1	732	2	Y	-0-	-0-

BRAWLEY		WELL #:		3	RRCID -> 186967	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10952	- 10825	
11	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	47	1	1578	2	Y	43	43 1
						47	9					
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	59	1	2114	2	Y	32	36 1
						35	9					
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	58	1	2076	2	Y	31	31 1
						34	9					
02	DLQ G-10	1581	-0-	1581	1581	39	1	1510	2	Y	29	29 1
						32	9					
03	DLQ G-10	1711	-0-	1711	3292	46	1	1631	2	Y	31	30 1
						34	9					
04	DLQ G-10	1576	-0-	1576	4868	33	1	1510	2	Y	30	28 1
						33	9					

GLADEWATER GU 16		WELL #:		14	RRCID -> 188677	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10964	PERF.10827	- 10694	
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	2	Y	-0-	-0-
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	105	1	2392	2	Y	-0-	-0-
01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	109	1	2523	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2260	-0-	2260	2260	108	1	2152	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2154	-0-	2154	4414	92	1	2062	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2271	-0-	2271	6685	92	1	2179	2	Y	-0-	-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 189243	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10693	- 10868	
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	678	2	Y	-0-	-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	11	1	395	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 6		WELL #:		3	RRCID -> 189559	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10876	- 10978	
11	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	82	1	1580	2	Y	-0-	-0-
12	1891 N	1490	-0-	-401	-0-	79	1	1411	2	Y	-0-	-0-
01	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1284	-0-	1284	1284	62	1	1222	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1789	-0-	1789	3073	67	1	1722	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1422	-0-	1422	4495	66	1	1356	2	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//		684554										
EDWARDS, J.K.			WELL #:		4	RRCID -> 190362			COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3390 X	3092	-0-	-298	-0-	88	1	2963	2	Y	37	37	1	15
							41	9							
12		3503 X	2965	-0-	-538	-0-	79	1	2856	2	Y	27	31	1	11
							30	9							
01		3503 X	2873	-0-	-630	-0-	77	1	2766	2	Y	27	27	1	11
							30	9							
02	DLQ	G-10	2480	-0-	2480	2480	62	1	2390	2	Y	25	25	1	11
							28	9							
03	DLQ	G-10	2836	-0-	2836	5316	78	1	2728	2	Y	27	26	1	12
							30	9							
04	DLQ	G-10	2353	-0-	2353	7669	49	1	2274	2	Y	27	25	1	14
							30	9							

CHILDRESS, MARY			WELL #:		1	RRCID -> 191084			COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822				
11		1500 N	729	-0-	-771	-0-	21	1	708	2	Y	-0-			-0-
12		1426 N	545	-0-	-881	-0-	15	1	530	2	Y	-0-			-0-
01		961 N	816	-0-	-145	-0-	22	1	791	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
02	DLQ	G-10	640	-0-	640	640	16	1	624	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	782	-0-	782	1422	22	1	759	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
04	DLQ	G-10	754	-0-	754	2176	16	1	737	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

GLADEWATER GU 16			WELL #:		16	RRCID -> 192219			COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901				
11		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	117	1	2523	2	Y	58	66	1	10
							64	9							
12		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	113	1	2579	2	Y	71	68	1	13
							78	9							
01		2573 N	2459	-0-	-114	-0-	99	1	2306	2	Y	49	44	1	18
							54	9							
02	DLQ	G-10	2535	-0-	2535	2535	118	1	2352	2	Y	59	67	1	10
							65	9							
03	DLQ	G-10	2464	-0-	2464	4999	103	1	2306	2	Y	50	45	1	15
							55	9							
04	DLQ	G-10	2410	-0-	2410	7409	95	1	2253	2	Y	56	43	1	28
							62	9							

GLADEWATER GU 16			WELL #:		15	RRCID -> 193399			COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869				
11		2130 N	2123	-0-	-7	-0-	94	1	2029	2	Y	-0-			-0-
12		2263 N	2144	-0-	-119	-0-	90	1	2054	2	Y	-0-			-0-
01		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	100	1	2318	2	Y	-0-			-0-
							94	1	1873	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1967	-0-	1967	1967	94	1	1873	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1872	-0-	1872	3839	80	1	1792	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2516	-0-	2516	6355	102	1	2414	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//		684554							
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 194356			COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 11050	PERF.10807 - 10933
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	56 1	1874 2	Y	85	86 1		34
						94 9						
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	55 1	1970 2	Y	64	72 1		26
						70 9						
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	53 1	1906 2	Y	62	62 1		26
						68 9						
02	DLQ G-10	1878	-0-	1878	1878	46 1	1768 2	Y	58	58 1		26
						64 9						
03	DLQ G-10	1949	-0-	1949	3827	52 1	1829 2	Y	62	60 1		28
						68 9						
04	DLQ G-10	1893	-0-	1893	5720	39 1	1788 2	Y	60	57 1		31
						66 9						

LESTER, J.W. GU			WELL #:		2	RRCID -> 194358			COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11020	PERF.10780 - 10880
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	38 1	1274 2	Y	-0-			-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	40 1	1443 2	Y	-0-			-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	41 1	1460 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1327	-0-	1327	1327	34 1	1293 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1599	-0-	1599	2926	44 1	1555 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1511	-0-	1511	4437	32 1	1479 2	Y	-0-			-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 194745			COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11150	PERF.10880 - 11019
11	1380 N	939	-0-	-441	-0-	26 1	870 2	Y	39	41 1		16
						43 9						
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	42 1	1517 2	Y	32	35 1		13
						35 9						
01	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	33 1	1194 2	Y	31	31 1		13
						34 9						
02	DLQ G-10	1075	-0-	1075	1075	26 1	1018 2	Y	28	28 1		13
						31 9						
03	DLQ G-10	1239	-0-	1239	2314	33 1	1173 2	Y	30	29 1		14
						33 9						
04	DLQ G-10	1080	-0-	1080	3394	22 1	1033 2	Y	23	25 1		12
						25 9						

GLADEWATER GU 17			WELL #:		7	RRCID -> 195610			COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 10910	PERF.10632 - 10744
11	2220 X	2066	-0-	-154	-0-	90 1	1944 2	Y	29	34 1		5
						32 9						
12	2294 X	1999	-0-	-295	-0-	82 1	1877 2	Y	36	34 1		7
						40 9						
01	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	94 1	2185 2	Y	25	23 1		9
						28 9						
02	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	89 1	1779 2	Y	30	34 1		5
						33 9						
03	DLQ G-10	1852	-0-	1852	3753	78 1	1745 2	Y	26	23 1		8
						29 9						
04	DLQ G-10	2333	-0-	2333	6086	93 1	2209 2	Y	28	22 1		14
						31 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//		684554								
GLADEWATER GU 17			WELL #:		10	RRCID ->		196568	COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10923	PERF.10722 - 10826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	116 1	2501 2	Y	13	16 1		2
							14 9						
12		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	112 1	2559 2	Y	17	16 1		3
							19 9						
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	107 1	2477 2	Y	12	11 1		4
							13 9						
02	DLQ	G-10	2418	-0-	2418	2418	114 1	2289 2	Y	14	16 1		2
							15 9						
03	DLQ	G-10	2629	-0-	2629	5047	112 1	2503 2	Y	13	11 1		4
							14 9						
04	DLQ	G-10	2660	-0-	2660	7707	107 1	2539 2	Y	13	10 1		7
							14 9						

WILSON, J. W.			WELL #:		2	RRCID ->		197068	COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10910	PERF.10669 - 10801	
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	44 1	1465 2	Y	-0-			-0-
							44 1	1596 2	Y	-0-			-0-
12		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	44 1	1596 2	Y	-0-			-0-
							43 1	1556 2	Y	-0-			-0-
01		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	43 1	1556 2	Y	-0-			-0-
							36 1	1392 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	1428	36 1	1392 2	Y	-0-			-0-
							45 1	1585 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1630	-0-	1630	3058	45 1	1585 2	Y	-0-			-0-
							34 1	1589 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1623	-0-	1623	4681	34 1	1589 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17			WELL #:		8	RRCID ->		197070	COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10984	PERF.10680 - 10828	
11		2070 N	1845	-0-	-225	-0-	79 1	1691 2	Y	68	79 1		12
							75 9						
12		2077 N	1542	-0-	-535	-0-	61 1	1392 2	Y	81	78 1		15
							89 9						
01		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	75 1	1738 2	Y	60	53 1		22
							66 9						
02	DLQ	G-10	1663	-0-	1663	1663	76 1	1510 2	Y	70	80 1		12
							77 9						
03	DLQ	G-10	1767	-0-	1767	3430	73 1	1628 2	Y	60	54 1		18
							66 9						
04	DLQ	G-10	1841	-0-	1841	5271	71 1	1696 2	Y	67	51 1		34
							74 9						

GLADEWATER GU 17			WELL #:		9	RRCID ->		197075	COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11015	PERF.10747 - 10876	
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
							4 2		Y	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
							3 2		Y	-0-			-0-
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
							3 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			-0-
							3 1	74 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	77	-0-	77	80	3 1	74 2	Y	-0-			-0-
							1 1	27 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	28	-0-	28	108	1 1	27 2	Y	-0-			-0-

SHOULTZ, E. C.			WELL #:		2	RRCID ->		197981	COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10935	PERF.10660 - 10803	
11		2610 N	2304	-0-	-306	-0-	66 1	2213 2	Y	23	24 1		9
							25 9						
12		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	63 1	2263 2	Y	18	20 1		7
							20 9						
01		2511 N	2161	-0-	-350	-0-	58 1	2084 2	Y	17	17 1		7
							19 9						
02	DLQ	G-10	2062	-0-	2062	2062	52 1	1992 2	Y	16	16 1		7
							18 9						
03	DLQ	G-10	2400	-0-	2400	4462	66 1	2314 2	Y	18	17 1		8
							20 9						
04	DLQ	G-10	2246	-0-	2246	6708	47 1	2180 2	Y	17	16 1		9
							19 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	CODE				CODE	CODE		
11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	49	1	1652	2	Y	-0-				-0-
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	48	1	1743	2	Y	-0-				-0-
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	46	1	1653	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1429	-0-	1429	1429	36	1	1393	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	3181	48	1	1704	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1667	-0-	1667	4848	35	1	1632	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876																
11		1470 N	1329	-0-	-141	-0-	56	1	1209	2	Y	58	67	1		10
12		1426 N	1382	-0-	-44	-0-	55	1	1247	2	Y	73	69	1		14
01		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	80	9								
02	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	1156	54	1	1243	2	Y	50	45	1		19
03	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	2360	55	9								
04	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	3614	52	1	1039	2	Y	59	68	1		10
							65	9								
							49	1	1100	2	Y	50	45	1		15
							55	9								
							48	1	1144	2	Y	56	43	1		28
							62	9								

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994																
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-				-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-				-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	127	3	1	65	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	65	-0-	65	192	3	1	62	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751																
11		2520 N	2316	-0-	-204	-0-	100	1	2157	2	Y	54	60	1		10
12		2542 N	2362	-0-	-180	-0-	59	9								
01		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	96	1	2193	2	Y	66	63	1		13
02	DLQ	G-10	2095	-0-	2095	2095	73	9								
03	DLQ	G-10	2233	-0-	2233	4328	94	1	2176	2	Y	46	42	1		17
04	DLQ	G-10	2248	-0-	2248	6576	51	9								
							97	1	1937	2	Y	55	63	1		9
							61	9								
							93	1	2088	2	Y	47	42	1		14
							52	9								
							88	1	2103	2	Y	52	40	1		26
							57	9								

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687																
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	59	1	1991	2	Y	-0-				-0-
12		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	63	1	2254	2	Y	-0-				-0-
01		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	71	1	2539	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	3361	-0-	3361	3361	85	1	3276	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1922	-0-	1922	5283	53	1	1869	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1514	-0-	1514	6797	32	1	1482	2	Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	52	1	1755	2	Y	73	73	1	29
						80	9							
12	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	49	1	1780	2	Y	54	61	1	22
						59	9							
01	1984 N	1838	-0-	-146	-0-	48	1	1732	2	Y	53	53	1	22
						58	9							
02	DLQ G-10	1687	-0-	1687	1687	41	1	1592	2	Y	49	49	1	22
						54	9							
03	DLQ G-10	1908	-0-	1908	3595	51	1	1799	2	Y	53	51	1	24
						58	9							
04	DLQ G-10	1806	-0-	1806	5401	37	1	1713	2	Y	51	48	1	27
						56	9							

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806														
11	3120 X	2756	-0-	-364	-0-	122	1	2634	2	Y	-0-	-0-		-0-
12	3224 X	2798	-0-	-426	-0-	118	1	2680	2	Y	-0-	-0-		-0-
01	3007 X	2887	-0-	-120	-0-	119	1	2768	2	Y	-0-	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2497	-0-	2497	2497	119	1	2378	2	Y	-0-	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2786	-0-	2786	5283	119	1	2667	2	Y	-0-	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2685	-0-	2685	7968	108	1	2577	2	Y	-0-	-0-		-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821														
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	Y	62	62	1	25
						68	9							
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	39	1	1420	2	Y	46	52	1	19
						51	9							
01	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	28	1	1007	2	Y	45	45	1	19
						50	9							
02	DLQ G-10	783	-0-	783	783	19	1	722	2	Y	38	40	1	17
						42	9							
03	DLQ G-10	1247	-0-	1247	2030	33	1	1164	2	Y	45	41	1	21
						50	9							
04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3186	24	1	1085	2	Y	43	41	1	23
						47	9							

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023														
11	1920 N	1706	-0-	-214	-0-	83	1	1615	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	94	1	1677	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
01	1953 N	1779	-0-	-174	-0-	86	1	1686	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
02	DLQ G-10	436	-0-	436	436	21	1	407	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
03	DLQ G-10	1107	-0-	1107	1543	41	1	1060	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	DLQ G-10	242	-0-	242	1785	11	1	224	2	Y	6	5	1	2
						7	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	202252	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	11056	PERF.10740	- 10923
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	46 1	1547 2	Y	28	28 1		11
12	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	31 9	1523 2	Y	19	22 1		8
01	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	21 9	1566 2	Y	19	19 1		8
02	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	44 1	1399 2	Y	18	18 1		8
03	DLQ G-10	1583	-0-	1583	3038	21 9	1519 2	Y	19	18 1		9
04	DLQ G-10	1500	-0-	1500	4538	31 1	1448 2	Y	19	18 1		10
						21 9						

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	202844	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10735	- 10870
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 1		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	4 1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #:		8	RRCID ->	203931	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	10242	PERF.10906	- 11070
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	85 1	1639 2	Y	-0-			-0-
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	93 1	1659 2	Y	-0-			-0-
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	88 1	1710 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1609	-0-	1609	1609	77 1	1532 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1855	-0-	1855	3464	69 1	1786 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1758	-0-	1758	5222	81 1	1677 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #:		4	RRCID ->	203932	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	11186	PERF.10906	- 11018
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	274 1	2204 2	Y	34	34 1		37
12	2511 N	2437	-0-	-74	-0-	37 9	2115 2	Y	35	35 1		37
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	283 1	2211 2	Y	49	34 1		52
02	DLQ G-10	1784	-0-	1784	1784	54 9	1547 2	Y	40	70 1		22
03	DLQ G-10	1710	-0-	1710	3494	44 9	1621 2	Y	24	30 1		16
04	DLQ G-10	2001	-0-	2001	5495	63 1	1874 2	Y	33	29 1		20
						26 9						
						91 1						
						36 9						

ORYX-AKIN		WELL #:		3	RRCID ->	203947	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10606	- 10797
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	35 1	1173 2	Y	-0-			-0-
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	40 1	1430 2	Y	-0-			-0-
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	39 1	1416 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1288	-0-	1288	1288	33 1	1255 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1335	-0-	1335	2623	37 1	1298 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1433	-0-	1433	4056	30 1	1403 2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//		684554										
TUTTLE HEIRS			WELL #:		2	RRCID -> 204126			COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	71	1	2381	2	Y	-0-			-0-
12		2170 X	2101	-0-	-69	-0-	57	1	2044	2	Y	-0-			-0-
01		2170 X	1690	-0-	-480	-0-	46	1	1644	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	1391	35	1	1356	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1389	-0-	1389	2780	38	1	1351	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1652	-0-	1652	4432	35	1	1617	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, MARY			WELL #:		2	RRCID -> 204263			COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828				
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	39	1	1317	2	Y	-0-			-0-
12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	38	1	1363	2	Y	-0-			-0-
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	36	1	1311	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1101	-0-	1101	1101	28	1	1073	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	2323	34	1	1188	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	3663	28	1	1312	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 14			WELL #:		5	RRCID -> 204345			COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193				
11		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	119	1	2305	2	Y	79	75	1	15
12		2480 N	2359	-0-	-121	-0-	121	1	2165	2	Y	66	56	1	25
01		2573 N	2433	-0-	-140	-0-	115	1	2246	2	Y	65	75	1	15
02	DLQ	G-10	1732	-0-	1732	1732	80	1	1577	2	Y	68	76	1	7
03	DLQ	G-10	2563	-0-	2563	4295	93	1	2400	2	Y	64	55	1	16
04	DLQ	G-10	1987	-0-	1987	6282	89	1	1829	2	Y	63	55	1	24

GLADEWATER GU 9			WELL #:		6	RRCID -> 204391			COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057				
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	2	Y	56	53	1	11
12		1674 N	1523	-0-	-151	-0-	78	1	1393	2	Y	47	40	1	18
01		1674 N	1491	-0-	-183	-0-	70	1	1371	2	Y	45	53	1	10
02	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	1234	57	1	1124	2	Y	48	53	1	5
03	DLQ	G-10	992	-0-	992	2226	35	1	907	2	Y	45	39	1	11
04	DLQ	G-10	2370	-0-	2370	4596	107	1	2215	2	Y	44	38	1	17

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 204440			COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962				
11		2010 N	1847	-0-	-163	-0-	90	1	1746	2	Y	10	9	1	2
12		1922 N	1918	-0-	-4	-0-	101	1	1808	2	Y	8	7	1	3
01		2139 N	1735	-0-	-404	-0-	84	1	1642	2	Y	8	9	1	2
02	DLQ	G-10	476	-0-	476	476	23	1	446	2	Y	6	7	1	1
03	DLQ	G-10	422	-0-	422	898	15	1	399	2	Y	7	6	1	2
04	DLQ	G-10	296	-0-	296	1194	13	1	275	2	Y	7	6	1	3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	2130 X	1862	-0-	-268	-0-	91	1	1759	2	Y	11	10	1	2
12	2046 X	1504	-0-	-542	-0-	12	9	1416	2	Y	8	7	1	3
01	1984 X	1496	-0-	-488	-0-	79	1	1415	2	Y	8	9	1	2
02	DLQ G-10	829	-0-	829	829	9	9	780	2	Y	9	10	1	1
03	DLQ G-10	1928	-0-	1928	2757	39	1	1848	2	Y	8	7	1	2
04	DLQ G-10	2063	-0-	2063	4820	71	1	1959	2	Y	8	7	1	3
						9	9							

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997														
11	2520 N	2453	-0-	-67	-0-	266	1	2137	2	Y	45	44	1	38
12	2604 N	2458	-0-	-146	-0-	50	9	2124	2	Y	45	42	1	41
01	2604 N	2502	-0-	-102	-0-	284	1	2162	2	Y	57	45	1	53
02	DLQ G-10	2094	-0-	2094	2094	50	9	1806	2	Y	57	83	1	27
03	DLQ G-10	2311	-0-	2311	4405	277	1	2184	2	Y	39	43	1	23
04	DLQ G-10	2083	-0-	2083	6488	63	9	1941	2	Y	44	43	1	24
						84	1							
						43	9							
						94	1							
						48	9							

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036														
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	114	1	2206	2	Y	16	15	1	3
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	18	9	2149	2	Y	13	11	1	5
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	120	1	2209	2	Y	13	15	1	3
02	DLQ G-10	1884	-0-	1884	1884	14	9	1779	2	Y	14	15	1	2
03	DLQ G-10	2186	-0-	2186	4070	113	1	2092	2	Y	12	11	1	3
04	DLQ G-10	1939	-0-	1939	6009	14	9	1836	2	Y	13	11	1	5
						90	1							
						15	9							
						81	1							
						13	9							
						89	1							
						14	9							

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500														
11	1770 N	1579	-0-	-191	-0-	44	1	1491	2	Y	40	41	1	16
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	44	9	1982	2	Y	30	34	1	12
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	55	1	1987	2	Y	30	30	1	12
02	DLQ G-10	1767	-0-	1767	1767	33	9	1693	2	Y	27	27	1	12
03	DLQ G-10	1328	-0-	1328	3095	55	1	1259	2	Y	30	28	1	14
04	DLQ G-10	1634	-0-	1634	4729	33	9	1569	2	Y	28	27	1	15
						34	1							
						31	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				//CONT.//	684554											
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	206194	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10786 - 10941			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		1830 N	1788	-0-	-42	-0-	87	1	1686	2	Y	14	13	1		3
							15	9								
12		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	105	1	1868	2	Y	11	10	1		4
							12	9								
01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	98	1	1918	2	Y	12	13	1		3
							13	9								
02	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	1270	60	1	1199	2	Y	10	12	1		1
							11	9								
03	DLQ	G-10	1568	-0-	1568	2838	58	1	1498	2	Y	11	9	1		3
							12	9								
04	DLQ	G-10	828	-0-	828	3666	38	1	779	2	Y	10	9	1		4
							11	9								

PHILLIPS "E" GU				WELL #:	9	RRCID ->	206195	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	11166	PERF.	10891 - 10998			
11		2130 N	2055	-0-	-75	-0-	100	1	1930	2	Y	23	22	1		4
							25	9								
12		2108 N	2031	-0-	-77	-0-	107	1	1903	2	Y	19	16	1		7
							21	9								
01		2201 N	2040	-0-	-161	-0-	98	1	1921	2	Y	19	22	1		4
							21	9								
02	DLQ	G-10	1417	-0-	1417	1417	67	1	1328	2	Y	20	22	1		2
							22	9								
03	DLQ	G-10	2678	-0-	2678	4095	99	1	2558	2	Y	19	16	1		5
							21	9								
04	DLQ	G-10	2183	-0-	2183	6278	100	1	2063	2	Y	18	16	1		7
							20	9								

RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	206367	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	10917 - 11050			
11		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	73	1	2436	2	Y	-0-				-0-
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	46	1	1647	2	Y	-0-				-0-
01		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	37	1	1332	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1539	-0-	1539	1539	39	1	1500	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	2805	35	1	1231	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1597	-0-	1597	4402	34	1	1563	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 17				WELL #:	13	RRCID ->	206652	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	10896	PERF.	10628 - 10757			
11		1950 N	566	-0-	-1384	-0-	25	1	541	2	Y	-0-				-0-
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	45	1	1020	2	Y	-0-				-0-
01		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	120	1	2791	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2759	-0-	2759	2759	131	1	2628	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2747	-0-	2747	5506	118	1	2629	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2460	-0-	2460	7966	99	1	2361	2	Y	-0-				-0-

PETTY, ROBERT H.				WELL #:	2	RRCID ->	207205	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10918 - 11038			
11		1200 N	1037	-0-	-163	-0-	30	1	1007	2	Y	-0-				-0-
12		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	31	1	1135	2	Y	-0-				-0-
01		1240 N	1140	-0-	-100	-0-	31	1	1109	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	1068	27	1	1041	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1275	-0-	1275	2343	35	1	1240	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1210	-0-	1210	3553	26	1	1184	2	Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	90	1	1735	2	Y	-0-	-0-
12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	92	1	1648	2	Y	-0-	-0-
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	90	1	1755	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1722	-0-	1722	1722	83	1	1639	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1965	-0-	1965	3687	73	1	1892	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1753	-0-	1753	5440	81	1	1672	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998													
11		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	107	1	2071	2	Y	4	3 1 1
							4	9					
12		1860 N	1739	-0-	-121	-0-	92	1	1645	2	Y	2	2 1 1
							2	9					
01		1984 N	1777	-0-	-207	-0-	86	1	1688	2	Y	3	3 1 1
							3	9					
02	DLQ	G-10	1151	-0-	1151	1151	55	1	1094	2	Y	2	3 1 -0-
							2	9					
03	DLQ	G-10	1748	-0-	1748	2899	65	1	1680	2	Y	3	2 1 1
							3	9					
04	DLQ	G-10	1673	-0-	1673	4572	77	1	1594	2	Y	2	2 1 1
							2	9					

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044													
11		3240 X	2512	-0-	-728	-0-	123	1	2389	2	Y	-0-	-0-
12		3224 X	2549	-0-	-675	-0-	135	1	2414	2	Y	-0-	-0-
01		2945 X	2559	-0-	-386	-0-	125	1	2434	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2008	-0-	2008	2008	96	1	1912	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2471	-0-	2471	4479	92	1	2379	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2250	-0-	2250	6729	104	1	2146	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987													
11		120 N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-
12		186 N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-
01		124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	39	-0-	39	68	1	1	38	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	25	-0-	25	93	1	1	24	2	Y	-0-	-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982													
11		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	114	1	2212	2	Y	-0-	-0-
12		2139 N	2099	-0-	-40	-0-	111	1	1988	2	Y	-0-	-0-
01		2139 N	1983	-0-	-156	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2887	-0-	2887	2887	139	1	2748	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2519	-0-	2519	5406	94	1	2425	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2197	-0-	2197	7603	102	1	2095	2	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	Y	16	15	1	3
						18	9							
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	75	1	1348	2	Y	13	11	1	5
						14	9							
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1338	2	Y	14	16	1	3
						15	9							
02	DLQ G-10	939	-0-	939	939	44	1	878	2	Y	15	16	1	2
						17	9							
03	DLQ G-10	1226	-0-	1226	2165	45	1	1168	2	Y	12	11	1	3
						13	9							
04	DLQ G-10	1443	-0-	1443	3608	66	1	1362	2	Y	14	12	1	5
						15	9							

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785														
11	2880 X	2547	-0-	-333	-0-	74	1	2467	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
12	2821 X	2425	-0-	-396	-0-	65	1	2357	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
01	2821 X	2432	-0-	-389	-0-	66	1	2363	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	DLQ G-10	2374	-0-	2374	2374	60	1	2311	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	DLQ G-10	2709	-0-	2709	5083	75	1	2630	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
04	DLQ G-10	2523	-0-	2523	7606	53	1	2467	2	Y	3	3	1	2
						3	9							

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043														
11	600 N	375	-0-	-225	-0-	23	1	189	2	Y	148	150	1	32
						163	9							
12	1085 N	312	-0-	-773	-0-	23	1	171	2	Y	107	96	1	43
						118	9							
01	992 N	170	-0-	-822	-0-	5	1	36	2	Y	117	132	1	28
						129	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	156	1	15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	115	1	34
04	DLQ G-10	217	-0-	217	217	4	1	83	2	Y	118	106	1	45
						130	9							

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944														
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	104	1	2006	2	Y	32	31	1	6
						35	9							
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	111	1	1979	2	Y	28	23	1	11
						31	9							
01	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	97	1	1903	2	Y	26	31	1	6
						29	9							
02	DLQ G-10	1571	-0-	1571	1571	74	1	1466	2	Y	28	31	1	3
						31	9							
03	DLQ G-10	2037	-0-	2037	3608	75	1	1932	2	Y	27	23	1	7
						30	9							
04	DLQ G-10	1762	-0-	1762	5370	80	1	1653	2	Y	26	23	1	10
						29	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		//CONT.//		684554											
GLADEWATER GU 6		WELL #:		6	RRCID -> 212181			COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2880 X	2316	-0-	-564	-0-	114	1	2202	2	Y	-0-			-0-
12		2480 X	1078	-0-	-1402	-0-	57	1	1021	2	Y	-0-			-0-
01		2511 X	1281	-0-	-1230	-0-	62	1	1218	2	Y	1	1	8	-0-
02	DLQ	G-10	2204	-0-	2204	2204	106	1	2098	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2466	-0-	2466	4670	92	1	2374	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2189	-0-	2189	6859	101	1	2088	2	Y	-0-			-0-

PETTY, ROBERT H.		WELL #:		3	RRCID -> 212223			COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018				
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	29	1	968	2	Y	22	22	1	9
12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	27	1	964	2	Y	17	19	1	7
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	26	1	926	2	Y	16	16	1	7
02	DLQ	G-10	868	-0-	868	868	22	1	829	2	Y	15	15	1	7
03	DLQ	G-10	1021	-0-	1021	1889	28	1	976	2	Y	15	15	1	7
04	DLQ	G-10	1011	-0-	1011	2900	21	1	972	2	Y	16	15	1	8

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 213462			COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892				
11		2010 N	1841	-0-	-169	-0-	52	1	1753	2	Y	33	33	1	13
12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	51	1	1855	2	Y	25	28	1	10
01		2015 N	1784	-0-	-231	-0-	48	1	1710	2	Y	24	24	1	10
02	DLQ	G-10	1653	-0-	1653	1653	41	1	1587	2	Y	23	23	1	10
03	DLQ	G-10	1813	-0-	1813	3466	49	1	1738	2	Y	24	23	1	11
04	DLQ	G-10	1852	-0-	1852	5318	39	1	1788	2	Y	23	22	1	12

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 213665			COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981				
11		1260 N	1243	-0-	-17	-0-	35	1	1191	2	Y	15	15	1	6
12		1302 N	1202	-0-	-100	-0-	32	1	1159	2	Y	10	12	1	4
01		1302 N	1052	-0-	-250	-0-	28	1	1012	2	Y	11	11	1	4
02	DLQ	G-10	933	-0-	933	933	23	1	899	2	Y	10	10	1	4
03	DLQ	G-10	1011	-0-	1011	1944	28	1	971	2	Y	11	10	1	5
04	DLQ	G-10	936	-0-	936	2880	20	1	905	2	Y	10	10	1	5

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//	684554								
RUBBY ESTATE GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	214066	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11445	PERF.11175 - 11319	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	2250 N	1738	-0-	-512	-0-	50 1	1684 2	Y	4	4 1	1	
						4 9						
12	2325 N	1837	-0-	-488	-0-	50 1	1784 2	Y	3	3 1	1	
						3 9						
01	2325 N	1697	-0-	-628	-0-	46 1	1648 2	Y	3	3 1	1	
						3 9						
02	DLQ G-10	1508	-0-	1508	1508	38 1	1468 2	Y	2	2 1	1	
						2 9						
03	DLQ G-10	1651	-0-	1651	3159	46 1	1602 2	Y	3	3 1	1	
						3 9						
04	DLQ G-10	1952	-0-	1952	5111	41 1	1909 2	Y	2	2 1	1	
						2 9						

PETTY, ROBERT H.			WELL #:	4	RRCID ->	214801	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11006 - 11134	

11	2010 N	1818	-0-	-192	-0-	53 1	1765 2	Y	-0-		-0-	
						21 9						
12	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	54 1	1941 2	Y	-0-		-0-	
						15 9						
01	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	51 1	1850 2	Y	-0-		-0-	
						15 9						
02	DLQ G-10	1434	-0-	1434	1434	36 1	1398 2	Y	-0-		-0-	
						14 9						
03	DLQ G-10	1663	-0-	1663	3097	46 1	1617 2	Y	-0-		-0-	
						15 9						
04	DLQ G-10	1736	-0-	1736	4833	37 1	1699 2	Y	-0-		-0-	

WILLIS. F.M. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	215254	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10982	PERF.10649 - 10802	

11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	59 1	1980 2	Y	19	19 1	8	
						21 9						
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	40 1	1456 2	Y	14	16 1	6	
						15 9						
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	35 1	1262 2	Y	14	14 1	6	
						15 9						
02	DLQ G-10	852	-0-	852	852	21 1	817 2	Y	13	13 1	6	
						14 9						
03	DLQ G-10	925	-0-	925	1777	25 1	886 2	Y	13	13 1	6	
						14 9						
04	DLQ G-10	475	-0-	475	2252	10 1	450 2	Y	14	13 1	7	
						15 9						

LESTER, J.W. GU			WELL #:	3	RRCID ->	216863	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10778 - 10896	

11	1980 N	1959	-0-	-21	-0-	55 1	1860 2	Y	40	41 1	16	
						44 9						
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	55 1	1999 2	Y	30	34 1	12	
						33 9						
01	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	53 1	1893 2	Y	29	29 1	12	
						32 9						
02	DLQ G-10	1664	-0-	1664	1664	41 1	1593 2	Y	27	27 1	12	
						30 9						
03	DLQ G-10	1900	-0-	1900	3564	52 1	1816 2	Y	29	28 1	13	
						32 9						
04	DLQ G-10	1799	-0-	1799	5363	37 1	1730 2	Y	29	27 1	15	
						32 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	1830 N	1352	-0-	-478	-0-	36 1	1211 2	Y	95	97 1	38	
						105 9						
12	1922 N	1544	-0-	-378	-0-	40 1	1425 2	Y	72	81 1	29	
						79 9						
01	1891 N	1628	-0-	-263	-0-	42 1	1508 2	Y	71	71 1	29	
						78 9						
02	DLQ G-10	1410	-0-	1410	1410	34 1	1317 2	Y	54	59 1	24	
						59 9						
03	DLQ G-10	2006	-0-	2006	3416	53 1	1875 2	Y	71	63 1	32	
						78 9						
04	DLQ G-10	2082	-0-	2082	5498	43 1	1963 2	Y	69	65 1	36	
						76 9						

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972												
11	1830 N	1656	-0-	-174	-0-	45 1	1511 2	Y	91	92 1	36	
						100 9						
12	1891 N	1718	-0-	-173	-0-	44 1	1600 2	Y	67	76 1	27	
						74 9						
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	44 1	1594 2	Y	66	66 1	27	
						73 9						
02	DLQ G-10	1209	-0-	1209	1209	29 1	1118 2	Y	56	58 1	25	
						62 9						
03	DLQ G-10	1362	-0-	1362	2571	36 1	1262 2	Y	58	56 1	27	
						64 9						
04	DLQ G-10	1593	-0-	1593	4164	32 1	1492 2	Y	63	57 1	33	
						69 9						

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585												
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	183 1	3933 2	Y	13	16 1	2	
						14 9						
12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	181 1	4128 2	Y	17	16 1	3	
						19 9						
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	181 1	4202 2	Y	12	11 1	4	
						13 9						
02	DLQ G-10	4007	-0-	4007	4007	190 1	3802 2	Y	14	16 1	2	
						15 9						
03	DLQ G-10	4391	-0-	4391	8398	187 1	4190 2	Y	13	11 1	4	
						14 9						
04	DLQ G-10	4285	-0-	4285	12683	172 1	4099 2	Y	13	10 1	7	
						14 9						

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925												
11	1830 N	1322	-0-	-508	-0-	37 1	1235 2	Y	45	46 1	18	
						50 9						
12	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	42 1	1512 2	Y	35	39 1	14	
						39 9						
01	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	48 1	1745 2	Y	35	35 1	14	
						39 9						
02	DLQ G-10	1613	-0-	1613	1613	40 1	1538 2	Y	32	32 1	14	
						35 9						
03	DLQ G-10	2227	-0-	2227	3840	61 1	2127 2	Y	35	33 1	16	
						39 9						
04	DLQ G-10	2220	-0-	2220	6060	46 1	2138 2	Y	33	32 1	17	
						36 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE

11		60 N		56	-0-	-4		2	1	54	2	Y	-0-	-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10		45	-0-	45		1	1	44	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10		1	-0-	1		1	2	46		Y	-0-	-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896														
11		3720 X		3508	-0-	-212		102	1	3406	2	Y	-0-	-0-
12		3741 X		3741	-0-	-0-		101	1	3640	2	Y	-0-	-0-
01		3845 X		3845	-0-	-0-		104	1	3741	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10		2813	-0-	2813		71	1	2742	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10		3632	-0-	3632		100	1	3532	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10		3668	-0-	3668	10113	78	1	3590	2	Y	-0-	-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965														
11		181 N		181	-0-	-0-		9	1	172	2	Y	-0-	-0-
12		327 N		327	-0-	-0-		17	1	310	2	Y	-0-	-0-
01		489 N		489	-0-	-0-		24	1	465	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10		578	-0-	578		28	1	550	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10		657	-0-	657		24	1	633	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10		675	-0-	675	1910	31	1	644	2	Y	-0-	-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962														
11		1260 N		1103	-0-	-157		30	1	1007	2	Y	60	62 1 24
								66	9					
12		1240 N		1136	-0-	-104		29	1	1056	2	Y	46	51 1 19
								51	9					
01		1240 N		1216	-0-	-24		32	1	1134	2	Y	45	45 1 19
								50	9					
02	DLQ	G-10		1074	-0-	1074	1074	26	1	1002	2	Y	42	42 1 19
								46	9					
03	DLQ	G-10		1265	-0-	1265	2339	34	1	1181	2	Y	45	43 1 21
								50	9					
04	DLQ	G-10		1171	-0-	1171	3510	24	1	1100	2	Y	43	41 1 23
								47	9					

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985														
11		2430 N		2290	-0-	-140		65	1	2172	2	Y	48	49 1 19
								53	9					
12		2511 N		2281	-0-	-230		60	1	2180	2	Y	37	41 1 15
								41	9					
01		2480 N		2102	-0-	-378		56	1	2007	2	Y	35	35 1 15
								39	9					
02	DLQ	G-10		2080	-0-	2080	2080	52	1	1992	2	Y	33	33 1 15
								36	9					
03	DLQ	G-10		2387	-0-	2387	4467	65	1	2283	2	Y	35	34 1 16
								39	9					
04	DLQ	G-10		2287	-0-	2287	6754	48	1	2202	2	Y	34	32 1 18
								37	9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//		684554							
BRAWLEY			WELL #:		9	RRCID ->	228345	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	11117	PERF.10772 - 10990
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		3390 X	2366	-0-	-1024	-0-	68	1	2298	2	Y	-0-
12		3441 X	2761	-0-	-680	-0-	75	1	2686	2	Y	-0-
01		3441 X	2674	-0-	-767	-0-	72	1	2602	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	2180	-0-	2180	2180	55	1	2125	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	2871	-0-	2871	5051	79	1	2792	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	2828	-0-	2828	7879	60	1	2768	2	Y	-0-

GLADEWATER GU 8			WELL #:		6	RRCID ->	228347	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	11195	PERF.10934 - 11054
11		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	400	1	3222	2	Y	56
12		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	428	1	3203	2	Y	60
01		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	422	1	3295	2	Y	80
02	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	2973	320	1	2570	2	Y	37
03	DLQ	G-10	3325	-0-	3325	6298	122	1	3144	2	Y	33
04	DLQ	G-10	3035	-0-	3035	9333	137	1	2834	2	Y	33

RUBEY ESTATE GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	229257	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	11192	PERF.10954 - 11036
11		1710 N	1627	-0-	-83	-0-	47	1	1568	2	Y	5
12		1767 N	1655	-0-	-112	-0-	44	1	1602	2	Y	3
01		1736 N	1552	-0-	-184	-0-	42	1	1501	2	Y	3
02	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	1506	38	1	1459	2	Y	3
03	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	3165	46	1	1603	2	Y	4
04	DLQ	G-10	1547	-0-	1547	4712	33	1	1505	2	Y	4

COLLINS, T. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	230843	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11141	PERF.10842 - 10892
11		2160 N	2082	-0-	-78	-0-	59	1	1993	2	Y	11
12		2232 N	2116	-0-	-116	-0-	57	1	2038	2	Y	8
01		2201 N	2075	-0-	-126	-0-	55	1	1995	2	Y	8
02	DLQ	G-10	1484	-0-	1484	1484	37	1	1427	2	Y	8
03	DLQ	G-10	1729	-0-	1729	3213	47	1	1661	2	Y	9
04	DLQ	G-10	1900	-0-	1900	5113	40	1	1839	2	Y	10

FENTON, J.D. "A" GU			WELL #:		8	RRCID ->	231940	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11197	PERF.10965 - 11048
11		2460 N	2366	-0-	-94	-0-	116	1	2250	2	Y	-0-
12		2418 N	2341	-0-	-77	-0-	124	1	2217	2	Y	-0-
01		2604 N	2386	-0-	-218	-0-	116	1	2270	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1935	-0-	1935	1935	93	1	1842	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	2399	-0-	2399	4334	89	1	2310	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	1946	-0-	1946	6280	90	1	1856	2	Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//		684554										
TAYLOR, J. N. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 231941			COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 11240	PERF.10936 - 11056			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11		3120 X	2758	-0-	-362	-0-	79	1	2634	2	Y	41	42	1	16
							45	9							
12		3007 X	2637	-0-	-370	-0-	70	1	2533	2	Y	31	35	1	12
							34	9							
01		3007 X	2357	-0-	-650	-0-	63	1	2261	2	Y	30	30	1	12
							33	9							
02	DLQ	G-10	2072	-0-	2072	2072	52	1	1990	2	Y	27	27	1	12
							30	9							
03	DLQ	G-10	2355	-0-	2355	4427	64	1	2258	2	Y	30	28	1	14
							33	9							
04	DLQ	G-10	2706	-0-	2706	7133	57	1	2618	2	Y	28	27	1	15
							31	9							

RUBEY ESTATE GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 231942			COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11193	PERF.10928 - 11029			
11		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	160	1	5372	2	Y	-0-			-0-
12		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	85	1	3052	2	Y	-0-			-0-
01		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	85	1	3055	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2326	-0-	2326	2326	59	1	2267	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2287	-0-	2287	4613	63	1	2224	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2148	-0-	2148	6761	46	1	2102	2	Y	-0-			-0-

BRAWLEY			WELL #:		11	RRCID -> 231944			COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 11082	PERF.10826 - 10912			
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	47	1	1562	2	Y	49	49	1	20
							54	9							
12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	45	1	1615	2	Y	36	41	1	15
							40	9							
01		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	47	1	1682	2	Y	36	36	1	15
							40	9							
02	DLQ	G-10	1620	-0-	1620	1620	40	1	1544	2	Y	33	33	1	15
							36	9							
03	DLQ	G-10	2000	-0-	2000	3620	54	1	1907	2	Y	35	34	1	16
							39	9							
04	DLQ	G-10	1904	-0-	1904	5524	40	1	1825	2	Y	35	33	1	18
							39	9							

BRAWLEY			WELL #:		13	RRCID -> 232768			COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 11126	PERF.10904 - 11028			
11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	Y	18	18	1	7
							20	9							
12		2046 N	1847	-0-	-199	-0-	49	1	1784	2	Y	13	15	1	5
							14	9							
01		2046 N	1748	-0-	-298	-0-	47	1	1687	2	Y	13	13	1	5
							14	9							
02	DLQ	G-10	1591	-0-	1591	1591	40	1	1537	2	Y	13	12	1	6
							14	9							
03	DLQ	G-10	1879	-0-	1879	3470	52	1	1813	2	Y	13	13	1	6
							14	9							
04	DLQ	G-10	1862	-0-	1862	5332	39	1	1809	2	Y	13	12	1	7
							14	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1440 N	1390	-0-	-50	-0-		40	1	1329	2	Y	19	19	1	8
								21	9							
12		1488 N	1412	-0-	-76	-0-		38	1	1359	2	Y	14	16	1	6
								15	9							
01		1457 N	1379	-0-	-78	-0-		37	1	1327	2	Y	14	14	1	6
								15	9							
02	DLQ	G-10	1177	-0-	1177	1177		29	1	1134	2	Y	13	13	1	6
								14	9							
03	DLQ	G-10	1333	-0-	1333	2510		36	1	1283	2	Y	13	13	1	6
								14	9							
04	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	3820		27	1	1268	2	Y	14	13	1	7
								15	9							

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001																
11		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-		78	1	2623	2	Y	-0-			-0-
								74	1	2654	2	Y	-0-			-0-
12		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-		74	1	2654	2	Y	-0-			-0-
								73	1	2624	2	Y	-0-			-0-
01		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-		77	1	2777	2	Y	-0-			-0-
								65	1	2494	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2306	-0-	2306	2306		58	1	2248	2	Y	-0-			-0-
								74	1	2613	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2687	-0-	2687	4993		74	1	2613	2	Y	-0-			-0-
								54	1	2510	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2564	-0-	2564	7557		54	1	2510	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838																
11		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-		85	1	2837	2	Y	-0-			-0-
								79	1	2860	2	Y	-0-			-0-
12		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-		79	1	2860	2	Y	-0-			-0-
								77	1	2777	2	Y	-0-			-0-
01		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		77	1	2777	2	Y	-0-			-0-
								65	1	2494	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2559	-0-	2559	2559		65	1	2494	2	Y	-0-			-0-
								74	1	2604	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2678	-0-	2678	5237		74	1	2604	2	Y	-0-			-0-
								56	1	2599	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2655	-0-	2655	7892		56	1	2599	2	Y	-0-			-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817																
11		1470 N	1201	-0-	-269	-0-		32	1	1080	2	Y	81	91	1	32
								89	9							
12		1581 N	1459	-0-	-122	-0-		37	1	1336	2	Y	78	78	1	32
								86	9							
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		37	1	1334	2	Y	75	76	1	31
								83	9							
02	DLQ	G-10	1353	-0-	1353	1353		32	1	1243	2	Y	71	70	1	32
								78	9							
03	DLQ	G-10	1516	-0-	1516	2869		40	1	1396	2	Y	73	71	1	34
								80	9							
04	DLQ	G-10	1215	-0-	1215	4084		24	1	1115	2	Y	69	67	1	36
								76	9							

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770																
11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		62	1	2069	2	Y	40	40	1	16
								44	9							
12		2325 N	2116	-0-	-209	-0-		56	1	2028	2	Y	29	33	1	12
								32	9							
01		2263 N	2163	-0-	-100	-0-		58	1	2073	2	Y	29	29	1	12
								32	9							
02	DLQ	G-10	1939	-0-	1939	1939		48	1	1861	2	Y	27	27	1	12
								30	9							
03	DLQ	G-10	2145	-0-	2145	4084		58	1	2055	2	Y	29	28	1	13
								32	9							
04	DLQ	G-10	2049	-0-	2049	6133		43	1	1976	2	Y	27	26	1	14
								30	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	1623	-0-	-147	-0-	47	1	1576	2	Y	-0-					-0-
12	1829 N	1645	-0-	-184	-0-	44	1	1601	2	Y	-0-					-0-
01	1674 N	1544	-0-	-130	-0-	42	1	1502	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1456	-0-	1456	1456	37	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1605	-0-	1605	3061	44	1	1561	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1510	-0-	1510	4571	32	1	1478	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

11	1830 N	1809	-0-	-21	-0-	51	1	1712	2	Y	42	42	1			17
12	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	48	1	1745	2	Y	31	35	1			13
01	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	34	9	1641	2	Y	30	30	1			13
02	DLQ G-10	1510	-0-	1510	1510	33	9	1443	2	Y	27	28	1			12
03	DLQ G-10	1618	-0-	1618	3128	30	9	1541	2	Y	30	28	1			14
04	DLQ G-10	1728	-0-	1728	4856	36	9	1660	2	Y	29	28	1			15

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

11	2730 X	2561	-0-	-169	-0-	73	1	2463	2	Y	23	23	1			9
12	2821 X	2407	-0-	-414	-0-	25	9	2324	2	Y	17	19	1			7
01	2821 X	2436	-0-	-385	-0-	64	1	2352	2	Y	17	17	1			7
02	DLQ G-10	2045	-0-	2045	2045	19	9	1976	2	Y	16	16	1			7
03	DLQ G-10	2690	-0-	2690	4735	51	1	2597	2	Y	17	16	1			8
04	DLQ G-10	2324	-0-	2324	7059	18	9	2258	2	Y	15	15	1			8

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	96	1	1859	2	Y	10	9	1			2
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	11	9	1838	2	Y	8	7	1			3
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	103	1	1828	2	Y	8	9	1			2
02	DLQ G-10	1385	-0-	1385	1385	9	9	1310	2	Y	8	9	1			1
03	DLQ G-10	1446	-0-	1446	2831	66	1	1383	2	Y	8	7	1			2
04	DLQ G-10	1139	-0-	1139	3970	54	1	1078	2	Y	8	7	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		//CONT.//		684554								
LESTER, J.W. GU		WELL #:		4	RRCID ->	233712	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10693	- 10923
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1620 N	1587	-0-	-33	-0-	43 1	1442 2	Y	93	94 1	37
							102 9					
12		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	44 1	1583 2	Y	69	78 1	28
							76 9					
01		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	38 1	1375 2	Y	63	65 1	26
							69 9					
02	DLQ	G-10	1352	-0-	1352	1352	33 1	1265 2	Y	49	53 1	22
							54 9					
03	DLQ	G-10	1802	-0-	1802	3154	48 1	1679 2	Y	68	59 1	31
							75 9					
04	DLQ	G-10	1631	-0-	1631	4785	33 1	1526 2	Y	65	62 1	34
							72 9					

GLADEWATER GU 19		WELL #:		13	RRCID ->	234342	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10756	- 10978
11		1800 N	1637	-0-	-163	-0-	80 1	1540 2	Y	15	14 1	3
							17 9					
12		1767 N	1725	-0-	-42	-0-	91 1	1621 2	Y	12	10 1	5
							13 9					
01		1922 N	1761	-0-	-161	-0-	85 1	1663 2	Y	12	14 1	3
							13 9					
02	DLQ	G-10	1456	-0-	1456	1456	69 1	1374 2	Y	12	14 1	1
							13 9					
03	DLQ	G-10	1770	-0-	1770	3226	65 1	1692 2	Y	12	10 1	3
							13 9					
04	DLQ	G-10	1605	-0-	1605	4831	74 1	1518 2	Y	12	10 1	5
							13 9					

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234344	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF.10794	- 10944
11		1410 N	1071	-0-	-339	-0-	31 1	1040 2	Y	-0-		-0-
							29 1	1059 2	Y	-0-		-0-
12		1426 N	1088	-0-	-338	-0-	37 1	1315 2	Y	-0-		-0-
							31 1	1185 2	Y	-0-		-0-
01		1395 N	1352	-0-	-43	-0-	37 1	1315 2	Y	-0-		-0-
							31 1	1308 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1216	-0-	1216	1216	37 1	1308 2	Y	-0-		-0-
							22 1	1004 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	2561	37 1	1308 2	Y	-0-		-0-
							22 1	1004 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	3587	22 1	1004 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #:		12	RRCID ->	234535	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11043	PERF.10825	- 10934
11		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	106 1	2060 2	Y	19	18 1	4
							21 9					
12		2232 N	2182	-0-	-50	-0-	115 1	2049 2	Y	16	14 1	6
							18 9					
01		2232 N	2216	-0-	-16	-0-	107 1	2091 2	Y	16	18 1	4
							18 9					
02	DLQ	G-10	1719	-0-	1719	1719	82 1	1619 2	Y	16	18 1	2
							18 9					
03	DLQ	G-10	2108	-0-	2108	3827	78 1	2013 2	Y	15	13 1	4
							17 9					
04	DLQ	G-10	2003	-0-	2003	5830	92 1	1894 2	Y	15	13 1	6
							17 9					

VICTORY, S.P. GU		WELL #:		9	RRCID ->	234537	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10598	- 10865
11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	51 1	1104 2	Y	-0-		-0-
							46 1	1040 2	Y	-0-		-0-
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	34 1	798 2	Y	-0-		-0-
							22 1	440 2	Y	-0-		-0-
01		992 N	832	-0-	-160	-0-	43 1	958 2	Y	-0-		-0-
							43 1	958 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	462	-0-	462	462	22 1	440 2	Y	-0-		-0-
							43 1	958 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	1463	43 1	958 2	Y	-0-		-0-
							34 1	807 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	841	-0-	841	2304	34 1	807 2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		1350 N	1291	-0-	-59	-0-		37 1	1254 2	Y		-0-
12		1426 N	1422	-0-	-4	-0-		38 1	1384 2	Y		-0-
01		1426 N	1407	-0-	-19	-0-		38 1	1369 2	Y		-0-
02	DLQ	G-10	1287	-0-	1287	1287		33 1	1254 2	Y		-0-
03	DLQ	G-10	1405	-0-	1405	2692		39 1	1366 2	Y		-0-
04	DLQ	G-10	1422	-0-	1422	4114		30 1	1392 2	Y		-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006													
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-		27 1	900 2	Y	20	20 1	8
12		951 N	951	-0-	-0-	-0-		25 1	911 2	Y	14	16 1	6
01		961 N	933	-0-	-28	-0-		15 9	893 2	Y	14	14 1	6
02	DLQ	G-10	867	-0-	867	867		22 1	831 2	Y	13	13 1	6
03	DLQ	G-10	983	-0-	983	1850		14 9	939 2	Y	15	14 1	7
04	DLQ	G-10	897	-0-	897	2747		27 1	864 2	Y	13	13 1	7
								17 9					
								19 1					
								14 9					

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		1740 N	1580	-0-	-160	-0-		45 1	1505 2	Y	27	27 1	11
12		1736 N	1658	-0-	-78	-0-		30 9	1593 2	Y	19	22 1	8
01		1953 N	1674	-0-	-279	-0-		44 1	1607 2	Y	20	20 1	8
02	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	1337		21 9	1284 2	Y	18	18 1	8
03	DLQ	G-10	1722	-0-	1722	3059		45 1	1653 2	Y	20	19 1	9
04	DLQ	G-10	1521	-0-	1521	4580		22 9	1468 2	Y	19	18 1	10
								33 1					
								20 9					
								47 1					
								22 9					
								32 1					
								21 9					

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918													
11		1710 N	1356	-0-	-354	-0-		39 1	1317 2	Y	-0-		-0-
12		1767 N	1688	-0-	-79	-0-		46 1	1642 2	Y	-0-		-0-
01		1705 N	1578	-0-	-127	-0-		43 1	1535 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1143	-0-	1143	1143		29 1	1114 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1250	-0-	1250	2393		35 1	1215 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1927	-0-	1927	4320		41 1	1886 2	Y	-0-		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872													
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		51 1	1699 2	Y	26	26 1	10
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		29 9	1969 2	Y	19	21 1	8
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		55 1	2002 2	Y	18	18 1	8
02	DLQ	G-10	1425	-0-	1425	1425		21 9	1371 2	Y	16	17 1	7
03	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	3597		56 1	2092 2	Y	18	17 1	8
04	DLQ	G-10	1944	-0-	1944	5541		20 9	1883 2	Y	18	17 1	9
								36 1					
								18 9					
								60 1					
								20 9					
								41 1					
								20 9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
04		14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894															
11		3330 X	2831	-0-	-499	-0-	80	1	2694	2	Y	52	53	1	21
							57	9							
12		3038 X	2689	-0-	-349	-0-	71	1	2575	2	Y	39	44	1	16
							43	9							
01		3007 X	2987	-0-	-20	-0-	80	1	2865	2	Y	38	38	1	16
							42	9							
02	DLQ	G-10	2151	-0-	2151	2151	54	1	2063	2	Y	31	33	1	14
							34	9							
03	DLQ	G-10	2615	-0-	2615	4766	71	1	2501	2	Y	39	35	1	18
							43	9							
04	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	6106	28	1	1275	2	Y	34	34	1	18
							37	9							

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812															
11		2010 N	1987	-0-	-23	-0-	88	1	1899	2	Y	-0-			-0-
12		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	96	1	2187	2	Y	-0-			-0-
01		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	105	1	2433	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	1975	94	1	1881	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2209	-0-	2209	4184	95	1	2114	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2366	-0-	2366	6550	95	1	2271	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154															
11		3540 X	3211	-0-	-329	-0-	141	1	3025	2	Y	41	48	1	7
							45	9							
12		3658 X	3154	-0-	-504	-0-	130	1	2967	2	Y	52	49	1	10
							57	9							
01		3658 X	3271	-0-	-387	-0-	133	1	3099	2	Y	35	32	1	13
							39	9							
02	DLQ	G-10	2915	-0-	2915	2915	137	1	2732	2	Y	42	48	1	7
							46	9							
03	DLQ	G-10	3006	-0-	3006	5921	127	1	2839	2	Y	36	32	1	11
							40	9							
04	DLQ	G-10	3069	-0-	3069	8990	122	1	2903	2	Y	40	31	1	20
							44	9							

SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. 780278															
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148															
11	DLQ	G-10	1287	-0-	1287	27293	1286	2	1	9	Y	1	28	1	51
12	DLQ	G-10	878	-0-	878	28171	877	2	1	9	Y	1			52
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28171					Y	NO RPT			52
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28171					Y	NO RPT			52
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28171					Y	NO RPT			52
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28171					Y	NO RPT			52

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 780278
 FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	1373	-0-	1373	27792	1341	2	32	9	Y	29	-0-
12	DLQ G-10	915	-0-	915	28707	915	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28707					Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28707					Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28707					Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28707					Y	NO RPT	-0-

 BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

11	DLQ G-10	1703	-0-	1703	31047	1662	2	41	9	Y	37	-0-
12	DLQ G-10	1181	-0-	1181	32228	1181	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32228					Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32228					Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32228					Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32228					Y	NO RPT	-0-

 WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

11	DLQ G-10	692	-0-	692	28908	675	2	17	9	Y	15	-0-
12	DLQ G-10	480	-0-	480	29388	480	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29388					Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29388					Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29388					Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29388					Y	NO RPT	-0-

 FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

11	DLQ G-10	3898	-0-	3898	76649	3806	2	92	9	Y	84	-0-
12	DLQ G-10	2597	-0-	2597	79246	2597	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79246					Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79246					Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79246					Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79246					Y	NO RPT	-0-

 VERADO ENERGY, INC. 884563
 HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

 HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

11	1650 N	1554	-0-	-96	-0-	1543	2	11	9	Y	10	31
12	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	1454	2	12	9	Y	11	41
01	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1681	2	8	9	Y	7	46
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1487	2	12	9	Y	11	56
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	2	13	9	Y	12	14
04	1620 N	1447	-0-	-173	-0-	1429	2	18	9	Y	16	30

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563										
HAYNES, J. M.		WELL #:		47	RRCID ->	220375	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10720	-	10824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1377 2	10 9	Y	9				26
12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1644 2	13 9	Y	12	1 8			37
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1553 2	7 9	Y	6	2 8			41
02		1288 N	1255	-0-	-33	-0-	1246 2	9 9	Y	8	1 8			48
03		1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1457 2	12 9	Y	11	47 1	1 8		11
04		1500 N	1311	-0-	-189	-0-	1296 2	15 9	Y	14				25

HAYNES, J. M.		WELL #:		48	RRCID ->	225732	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	10733	-	10818
11		1980 N	1667	-0-	-313	-0-	1656 2	11 9	Y	10	1 8			35
12		2015 N	1734	-0-	-281	-0-	1721 2	13 9	Y	12	1 8			46
01		1891 N	1719	-0-	-172	-0-	1710 2	9 9	Y	8	2 8			52
02		1568 N	1506	-0-	-62	-0-	1495 2	11 9	Y	10	1 8			61
03		1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1698 2	15 9	Y	14	56 1	2 8		17
04		1650 N	1623	-0-	-27	-0-	1603 2	20 9	Y	18				35

GOOCH (PETTIT)		35730 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON					
PEAK ENERGY CORPORATION		647135												
HALL, SAM B.		WELL #:		1	RRCID ->	221475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	6887	-	6893
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134

GOOCH (TRAVIS PEAK)		35730 600		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027												
RESCH, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	098069	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6826	-	6921
11		4530 X	4249	-0-	-281	-0-	330 1	3857 2	N	56	1 8			215
12		4681 X	4335	-0-	-346	-0-	356 1	3890 2	N	81	179 1			117
01		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	365 1	4276 2	N	57				174
02		DLQ G-10	4656	-0-	4656	4656	329 1	4250 2	N	70	184 1			60
03		DLQ G-10	4531	-0-	4531	9187	360 1	4114 2	N	52				112
*04		13375 X	4188	-0-	-9187	-0-	337 1	3776 2	N	68				180

PEAK ENERGY CORPORATION		647135			CAPACITY				CNTY: HARRISON					
LANE, WILLIAM H.		WELL #:		2	RRCID ->	068104	COMPL. DATE	07/15/1976	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	6835	-	6842
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	3 1	5 2	N	-0-				-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	N	-0-				-0-
01		12 N	8	-0-	-4	-0-	2 1	6 2	N	-0-				-0-
02		DLQ G-10	17	-0-	17		5 1	12 2	N	-0-				-0-
03		DLQ G-10	7	-0-	7		2 1	5 2	N	-0-				-0-
*04		42 N	18	-0-	-24	-0-	6 1	12 2	N	-0-				-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
 BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	120 N	18	-0-	-102	-0-	6	1	12	2	N	-0-				-0-
12	186 N	25	-0-	-161	-0-	7	1	18	2	N	-0-				-0-
01	124 N	27	-0-	-97	-0-	7	1	20	2	N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	18	1	38	2	N	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	N	-0-				-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	-0-				-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

11	14B2 EXT	2195	-0-	2195	2195	689	1	1504	2	N	2	2	8		27
12	3292 X	1097	-0-	-2195	-0-	297	1	799	2	N	1	1	8		27
01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	240	1	641	2	N	-0-				27
02	1960 X	642	-0-	-1318	-0-	203	1	439	2	N	-0-				27
03	14B DENY	972	-0-	972	972	297	1	672	2	N	3	3	8		27
*04	2122 N	1150	-0-	-972	-0-	375	1	774	2	N	1	1	8		27

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

11	60 N	24	-0-	-36	-0-	8	1	16	2	N	-0-				-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	12	1	31	2	N	-0-				-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	2	N	-0-				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	2	N	-0-				-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	9	1	20	2	N	-0-				-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	26	1	54	2	N	-0-				-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 O'BENCO, INC. 617512
 CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
 BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

11	1800 X	1336	-0-	-464	-0-	1336	2			N	-0-				-0-
12	1736 X	1540	-0-	-196	-0-	1540	2			N	-0-				-0-
01	1705 X	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-				-0-
02	1540 X	1366	-0-	-174	-0-	1366	2			N	-0-				-0-
03	1581 X	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			N	-0-				-0-
04	1560 X	1385	-0-	-175	-0-	1385	2			N	-0-				-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

11	6570 X	6469	-0-	-101	-0-	6430	2	39	9	N	35				317
12	6789 X	5307	-0-	-1482	-0-	5272	2	35	9	N	32				349
01	6789 X	5065	-0-	-1724	-0-	5019	2	46	9	N	42	184	1		207
02	6048 X	4423	-0-	-1625	-0-	4368	2	55	9	N	50				257
03	6696 X	5373	-0-	-1323	-0-	5319	2	54	9	N	49				306
04	6480 X	6044	-0-	-436	-0-	6000	2	44	9	N	40	197	1		149

 GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
 BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

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

 BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

11	2610 X	1222	-0-	-1388	-0-	1222	2				N	-0-				-0-
12	2542 X	1977	-0-	-565	-0-	1977	2				N	-0-				-0-
01	2387 X	1990	-0-	-397	-0-	1990	2				N	-0-				-0-
02	2156 X	1739	-0-	-417	-0-	1739	2				N	-0-				-0-
03	2356 X	1882	-0-	-474	-0-	1882	2				N	-0-				-0-
04	1920 X	1722	-0-	-198	-0-	1722	2				N	-0-				-0-

 BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

11	870 X	663	-0-	-207	-0-	663	2				N	-0-				-0-
12	899 X	463	-0-	-436	-0-	463	2				N	-0-				-0-
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2				N	-0-				-0-
02	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2				N	-0-				-0-
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2				N	-0-				-0-
04	840 X	808	-0-	-32	-0-	808	2				N	-0-				-0-

 BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

11	2340 X	1503	-0-	-837	-0-	1503	2				N	-0-				-0-
12	2139 X	1532	-0-	-607	-0-	1532	2				N	-0-				-0-
01	1922 X	1649	-0-	-273	-0-	1649	2				N	-0-				-0-
02	1624 X	1411	-0-	-213	-0-	1411	2				N	-0-				-0-
03	1705 X	1509	-0-	-196	-0-	1509	2				N	-0-				-0-
04	1590 X	1417	-0-	-173	-0-	1417	2				N	-0-				-0-

 GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

11	1440 X	467	-0-	-973	-0-	467	2				N	-0-				45
12	1302 X	252	-0-	-1050	-0-	252	2				N	-0-				45
01	1054 X	375	-0-	-679	-0-	372	2		3	9	N		3			48
02	812 X	276	-0-	-536	-0-	274	2		2	9	N		2			50
03	651 X	289	-0-	-362	-0-	254	2		35	9	N		32			82
04	480 X	305	-0-	-175	-0-	305	2				N	-0-				82

 PEAK ENERGY CORPORATION 647135
 WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

11	390 N	232	-0-	-158	-0-	74	1	158	2		N	-0-				-0-
12	372 N	271	-0-	-101	-0-	73	1	198	2		N	-0-				-0-
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	62	1	167	2		N	-0-				-0-
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	60	1	130	2		N	-0-				-0-
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	59	1	135	2		N	-0-				-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	73	1	152	2		N	-0-				-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS LLC 742142													
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3210 X	2500	-0-	-710	-0-	383 1	2049 2	N	62			92
12		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	68 9	2127 2	N	58			150
01		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	64 9	2217 2	N	106	171 1		85
02		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	117 9	2201 2	N	101			186
03		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	486 1	2398 2	N	105	173 1	1 8	117
*04		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	111 9	2362 2	N	116	171 1		62
							545 1						
							116 9						
							388 1						
							128 9						

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971													
11		182 X	182	-0-	-0-	-0-	29 1	153 2	N	-0-			159
12		124 X	15	-0-	-109	-0-	2 1	12 2	N	1			160
01		93 X	72	-0-	-21	-0-	1 9	53 2	N	5			165
02		168 X	94	-0-	-74	-0-	13 1	45 2	N	35	163 1		37
03		186 X	70	-0-	-116	-0-	6 9	43 2	N	15			52
04		180 X	32	-0-	-148	-0-	10 1	18 2	N	10			62
							17 9						
							3 1						
							11 9						

GOOCH-GARRETT (RODESSA-LIME) 35735 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON													
PEAK ENERGY CORPORATION 647135													
KRANSON, NORMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126282 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6202 - 6208													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK													
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423													
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822													
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349													
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 2	1 9	N	1			128
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	174 2	4 9	N	4			132
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	141 2	6 9	N	5			137
02		196 N	164	-0-	-32	-0-	158 2	6 9	N	5			142
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	148 2	9 9	N	8			150
*04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	270 2	3 9	N	3			153

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			198
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	169	1	30
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	2	46	9	N	42		72
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	N	14		86
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	2	48	9	N	44		130

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	121	2	111	9	N	101		293
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	98	2	92	9	N	84	190	187
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	76	2	99	9	N	90		277
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	69	2	69	9	N	63	182	158
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	76	2	61	9	N	55		213
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	88	2	54	9	N	49		262

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRACY PRODUCTION 864086
 BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
 FLINT PIPELINE COMPANY 273921
 BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

11	3180 #	2000	-0-	-1180	-0-	2000	2		N	-0-			19
12	3255 #	1496	-0-	-1759	-0-	1496	2		N	-0-			19
01	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			19
02	1960 #	-0-	-0-	-1960	-0-				N	-0-			19
03	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			19
04	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			19

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		//CONT.//		35832 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
LOGGINS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 192049	COMPL. DATE 09/21/2002	TOTAL DEPTH 10670	PERF. 9632	- 9658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAPELAND (RODESSA)				36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784								
WARNER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 053903	COMPL. DATE 06/26/1972	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9985	- 9993			
11	4260	X	4171	-0-	-89	-0-	4171	2	N	-0-	21	
12	4402	X	4084	-0-	-318	-0-	4084	2	N	-0-	21	
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2	N	-0-	21	
02	3976	X	2199	-0-	-1777	-0-	2199	2	N	-0-	21	
*03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	824	1	4887 2	N	-0-	21
*04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	467	1	4483 2	N	-0-	24
							3	9				

FAIR OIL, LTD.				258410			CNTY: HOUSTON					
HEROD-FINCH-JONES				WELL #: 1	RRCID -> 050883	COMPL. DATE 07/14/1971	TOTAL DEPTH 11193	PERF. 9955	- 9975			
11	2370	N	2173	-0-	-197	-0-	176	1	1997 3	N	-0-	47
12	2139	N	184	-0-	-1955	-0-	28	1	156 2	N	-0-	47
01	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-	47
02	2016	N	481	-0-	-1535	-0-	481	2		N	-0-	47
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	236	1	1405 2	N	-0-	47
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	178	1	1706 2	N	-0-	47

H-F-J				WELL #: 1	RRCID -> 052395	COMPL. DATE 12/23/1971	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 9959	- 9967			
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	82
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	82
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	82
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	82
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 2	N	-0-	82
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	82

DAILEY-PRIDGEN				WELL #: 1	RRCID -> 054299	COMPL. DATE 03/18/1972	TOTAL DEPTH 11303	PERF. 9977	- 9985			
11	1020	N	448	-0-	-572	-0-	36	1	412 2	N	-0-	38
12	651	N	405	-0-	-246	-0-	61	1	344 2	N	-0-	38
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	122	1	2134 2	N	-0-	38
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	1	1	882 2	N	-0-	38
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	226	1	1345 2	N	-0-	38
04	2190	N	1223	-0-	-967	-0-	115	1	1108 2	N	-0-	38

STREETMAN				WELL #: 1	RRCID -> 055139	COMPL. DATE 04/12/1973	TOTAL DEPTH 11183	PERF. 9971	- 9989			
11	10980	X	8349	-0-	-2631	-0-	688	1	7650 2	N	10	57
							11	9				
12	11129	X	5494	-0-	-5635	-0-	842	1	4649 2	N	3	60
							3	9				
01	10819	X	10	-0-	-10809	-0-	1	1	9 2	N	-0-	60
02	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	1	1	1081 2	N	5	65
							6	9				
03	DLQ G-10		3867	-0-	3867	4955	565	1	3291 2	N	10	75
							11	9				
*04	6520	X	1565	-0-	-4955	-0-	150	1	1415 2	N	-0-	75

GRAPELAND (RODESSA)		//CONT.//		36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON			
FAIR OIL, LTD.		//CONT.//		258410									
WARNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060079	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10046 - 10060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		12750 X	75	-0-	-12675	-0-	8 1	67 2	N	-0-			94
12		13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-			N	-0-			94
01		12276 X	3	-0-	-12273	-0-	3 2		N	-0-			94
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03		DLQ G-10	64	-0-	64	64	10 1	54 2	N	-0-			94
*04		2687 X	2623	-0-	-64	-0-	250 1	2364 2	N	8			102
							9 9						

GREEN FOX (PETTIT 6200)		36663 608		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION				
FAIR OIL, LTD.		258410											
MINALDI, RONALD J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090862	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	6571	PERF.	6071 - 6076	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007													

CHATTEN, SUSIE		WELL #:		2	RRCID ->	138373	COMPL. DATE	01/15/1991	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6003 - 6009	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

GREEN FOX (SMITH)		36663 684		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION				
FAIR OIL, LTD.		258410											
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		2302	RRCID ->	093397	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6141 - 6145	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	169240	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6096 - 6099
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	188 1	1550 3	N	24	179 1	24
							26 9					
12		1798 N	1224	-0-	-574	-0-	127 1	1077 3	N	18		42
							20 9					
01		1984 N	895	-0-	-1089	-0-	127 1	768 3	N	-0-		42
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	165 1	1210 3	N	52		94
							57 9					
03		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	201 1	1893 3	N	37		131
							41 9					
*04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	203 1	1570 3	N	29		160
							32 9					

GREEN FOX (SMITH) FAIR OIL, LTD. GROGAN-VEACH UNIT		//CONT.// 36663 684 //CONT.// 258410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	322 1	1603 2	N	50	1 8		209
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	290 1	1510 3	N	110	196 1	1 8	122
01	1705 N	716	-0-	-989	-0-	121 9	547 2	N	50			172
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-	114 1		N	20			192
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	55 9		N	2			194
*04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	328 1	1327 2	N	28			222
						31 9						

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN) FAIR OIL, LTD. BRADEN, CLARENCE C.		36663 760 258410		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MARION			
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	<th> <th> <th>-0-</th> </th></th>	<th> <th>-0-</th> </th>	<th>-0-</th>	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-

ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE		WELL #: 1 C		RRCID -> 146925		COMPL. DATE 12/08/1992			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368			
P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	<th> <th> <th>21</th> </th></th>	<th> <th>21</th> </th>	<th>21</th>	21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				21

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) TEXLA OPERATING COMPANY QUIRK, ROBERT		36665 600 849732		ASSOCIATED		49B			CNTY: MARION			
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	<th> <th> <th>174</th> </th></th>	<th> <th>174</th> </th>	<th>174</th>	174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) TEXLA OPERATING COMPANY HILL, NELSON UNIT		36665 700 849732		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: MARION			
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	<th> <th> <th>6</th> </th></th>	<th> <th>6</th> </th>	<th>6</th>	6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				6

GRISBY (TRAVIS PEAK)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
ANTHONY														
WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3100	3100	-0-	-0-	-0-	183	1	2917	2	N	-0-			-0-
12	3148	3148	-0-	-0-	-0-	187	1	2961	2	N	-0-			-0-
01	3199	3199	-0-	-0-	-0-	192	1	3007	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2688	-0-	2688	2688	157	1	2531	2	N	-0-			-0-
03	2837	2837	-0-	-0-	2688	169	1	2668	2	N	-0-			-0-
*04	2624	2624	-0-	-0-	2688	153	1	2471	2	N	-0-			-0-

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK)														
ENERGY PRODUCTION CORPORATION														
WILLIAMS, THURMAN														
WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532														
11	2700 #	1044	-0-	-1656	-0-	989	3	55	9	N	50			238
12	2046 #	1577	-0-	-469	-0-	1534	3	43	9	N	39	177	1	100
01	1860 #	1485	-0-	-375	-0-	1426	3	59	9	N	54	1	8	153
02	1680 #	1275	-0-	-405	-0-	1219	3	56	9	N	51	1	8	203
03	1581 #	767	-0-	-814	-0-	753	3	14	9	N	13	1	8	215
04	1530 #	548	-0-	-982	-0-	538	3	10	9	N	9	158	1	1 8 65

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)														
ENERGY PRODUCTION CORPORATION														
YANCY (B) GAS UNIT														
WELL #: 1A RRCID -> 130842 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8966 - 9048														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YANCY (B) GAS UNIT														
WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142														
11	5880 #	5654	-0-	-226	-0-	5578	3	76	9	N	69			107
12	6094 R	6094	-0-	-0-	-0-	5984	3	110	9	N	100			207
01	6014 #	5648	-0-	-366	-0-	5575	3	73	9	N	66	191	1	82
02	5432 #	4971	-0-	-461	-0-	4882	3	89	9	N	81	1	8	162
03	6107 #	4387	-0-	-1720	-0-	4332	3	55	9	N	50	177	1	35
04	5910 #	903	-0-	-5007	-0-	890	3	13	9	N	12			47

HALLSVILLE, E. (PETTIT)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
KELLY HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874														
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	895				Y	102	102	0	4
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	895				Y	-0-	4	0	-0-
*11	T. A.	2439	-0-	2439	3334	51	1	2325	3	Y	57	55	0	2
						63	9							
*12	4541 X	1207	-0-	-3334	-0-	22	1	1113	3	Y	65	65	0	2
						72	9							
*01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
*02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-			-0-
*03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
*04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	15	1	830	3	Y	21	21	0	-0-
						23	9							

HALLSVILLE, E. (PETTIT)											38289 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY											//CONT.// 040798						
MATTHEW MORRIS GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 211837	COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

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

BASA RESOURCES, INC.											053974						
REAL											WELL #: 1		RRCID -> 198095	COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

SABINE OIL & GAS LLC											742142						
JOLIN GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 226774	COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HALLSVILLE, N(HOSSTON-COTTON VAL)											38290 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC											559624						
GILLESPIE											WELL #: 1		RRCID -> 238010	COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348	
11	2250 #	2126	-0-	-124	-0-	2114	2	12	9	N	11				160		
12	2325 #	2071	-0-	-254	-0-	2069	2	2	9	N	2				162		
01	2325 #	2042	-0-	-283	-0-	2040	2	2	9	N	2				164		
02	2100 #	1921	-0-	-179	-0-	1918	2	3	9	N	3				167		
03	2263 #	1643	-0-	-620	-0-	1574	2	69	9	N	63	185	1		45		
*04	2780 R	2780	-0-	-0-	-0-	2777	2	3	9	N	3				48		

SASSAFRAS OIL & GAS, INC.											748737						
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2											WELL #: 1		RRCID -> 099466	COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)											38291 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY											040798						
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D"											WELL #: 1		RRCID -> 206002	COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004										TOTAL DEPTH 10633	PERF. 9712	- 10060				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	48	1	1926	3	Y	27	27	0			1
						30	9									
*10	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	44	1	1861	3	Y	32	32	0			1
						35	9									
*11	1770 N	1105	-0-	-665	-0-	25	1	1044	3	Y	33	33	0			1
						36	9									
*12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	47	1	2199	3	Y	30	30	0			1
						33	9									
*01	1922 N	1578	-0-	-344	-0-	30	1	1507	3	Y	37	37	0			1
						41	9									
*02	DLQ G-10	1309	-0-	1309	1309	23	1	1254	3	Y	29	29	0			1
						32	9									
*03	DLQ G-10	1429	-0-	1429	2738	20	1	1375	3	Y	31	31	0			1
						34	9									
*04	2200 N	1343	-0-	-857	1881	23	1	1288	3	Y	29	30	0			-0-
						32	9									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014										TOTAL DEPTH 10001	PERF.10364	- 15154				
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	64480 X	-0-	-0-	-64480	-0-					Y	-0-					-0-
*04	62400 X	-0-	-0-	-62400	-0-					Y	-0-					-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013										TOTAL DEPTH 10057	PERF.10523	- 16157				
11	53874 X	53874	-0-	-0-	-0-	53874	3			Y	-0-					-0-
12	91512 X	55972	-0-	-35540	-0-	55972	3			Y	-0-					-0-
01	142745 X	142745	-0-	-0-	-0-	142745	3			Y	-0-					-0-
*02	82656 X	69313	-0-	-13343	-0-	69313	3			Y	-0-					-0-
*03	91512 X	33910	-0-	-57602	-0-	33910	3			Y	-0-					-0-
*04	119390 X	119390	-0-	-0-	-0-	119390	3			Y	-0-					-0-
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327																
NESBITT, W. T. ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087675 COMPL. DATE 01/17/1980										TOTAL DEPTH 10380	PERF.10063	- 10277				
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	N	3					27
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1016	2	20	9	N	18					45
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					45
02	1148 N	445	-0-	-703	-0-	443	2	2	9	N	2					47
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	N	4					51
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	679	2	8	9	N	7					58
SHOULTS WELL #: 1 RRCID -> 255097 COMPL. DATE 12/29/2009										TOTAL DEPTH 10600	PERF.10055	- 10352				
11	1320 N	754	-0-	-566	-0-	751	2	3	9	N	3					37
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4					41
01	744 N	490	-0-	-254	-0-	482	2	8	9	N	7					48
02	700 N	394	-0-	-306	-0-	388	2	6	9	N	5					53
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	996	2	7	9	N	6					59
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	580	2	10	9	N	9					68
FOREST OIL CORPORATION 275740																
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005										TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9716	- 9962				
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8	5	8			45
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1588	2	36	9	N	33	2	8			76
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	2	11	9	N	10	2	8			84
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1202	2	26	9	N	24	4	8			104
03	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	1394	2	41	9	N	37	105	1	2	8	34
04	1470 N	1265	-0-	-205	-0-	1257	2	8	9	N	7					41

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2310 N	1998	-0-	-312	-0-	1990 2	8 9	N	7	5 8		72
12		2356 N	2200	-0-	-156	-0-	2169 2	31 9	N	28	4 8		96
01		2294 N	2280	-0-	-14	-0-	2258 2	22 9	N	20	2 8		114
02		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1925 2	51 9	N	46	6 8		154
03		2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2174 2	14 9	N	13	120 1	3 8	44
04		2220 N	2009	-0-	-211	-0-	1994 2	15 9	N	14			58

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986													
11		9390 X	7191	-0-	-2199	-0-	7068 2	123 9	N	112	10 8		135
12		9703 X	6382	-0-	-3321	-0-	6255 2	127 9	N	115	186 1	6 8	58
01		8990 X	6244	-0-	-2746	-0-	6133 2	111 9	N	101	4 8		155
02		7868 X	5576	-0-	-2292	-0-	5471 2	105 9	N	95	172 1	9 8	69
03		7936 X	6023	-0-	-1913	-0-	5902 2	121 9	N	110	8 8		171
04		7200 X	5367	-0-	-1833	-0-	5294 2	73 9	N	66	175 1		62

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958													
11		1830 N	1525	-0-	-305	-0-	1519 2	6 9	N	5	3 8		60
12		1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1705 2	116 9	N	105	94 1	2 8	69
01		1829 N	1736	-0-	-93	-0-	1719 2	17 9	N	15	2 8		82
02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1498 2	25 9	N	23	4 8		101
03		1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1565 2	23 9	N	21	84 1		38
04		1680 N	1551	-0-	-129	-0-	1545 2	6 9	N	5			43

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959													
11		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2452 2	48 9	Y	44	9 8		157
12		2542 N	2483	-0-	-59	-0-	2427 2	56 9	Y	51	149 1	4 8	55
01		2883 N	2268	-0-	-615	-0-	2234 2	34 9	Y	31	2 8		84
02		2324 N	2100	-0-	-224	-0-	2056 2	44 9	Y	40	7 8		117
03		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2509 2	14 9	Y	13	110 1	4 8	16
*04		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2263 2	8 9	Y	7			23

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984													
11		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		Y	-0-			14
12		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2896 2	1 9	Y	1	14 1		1
01		2821 X	2810	-0-	-11	-0-	2808 2	2 9	Y	2			3
02		2884 X	2788	-0-	-96	-0-	2775 2	13 9	Y	12			15
03		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3726 2	10 9	Y	9	14 1		10
*04		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3125 2	8 9	Y	7			17

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986													
11		1290 N	1179	-0-	-111	-0-	1170 2	9 9	Y	8	4 8		31
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1276 2	10 9	Y	9	2 8		38
01		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1261 2	19 9	Y	17	2 8		53
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1099 2	28 9	Y	25	4 8		74
03		1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1169 2	40 9	Y	36	81 1	4 8	25
04		1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1076 2	6 9	Y	5			30

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959													
11		2160 N	1815	-0-	-345	-0-	1801 2	14 9	N	13	8 8		75
12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2129 2	19 9	N	17	3 8		89
01		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2131 2	14 9	N	13	4 8		98
02		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2002 2	35 9	N	32	7 8		123
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2172 2	24 9	N	22	90 1	8 8	47
*04		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2191 2	8 9	N	7			54

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3000 N	7152	-0-	4152	14777	6942	2	210	9	N	191	186	1	111
12		22476 X	7699	-0-	-14777	-0-	7473	2	226	9	N	205	158	1	148
01		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6867	2	166	9	N	151	157	1	134
02		7700 X	6011	-0-	-1689	-0-	5879	2	132	9	N	120	159	1	85
03		8525 X	6257	-0-	-2268	-0-	6123	2	134	9	N	122	10	8	197
04		7440 X	5856	-0-	-1584	-0-	5759	2	97	9	N	88	157	1	127

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965															
11		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1781	2	17	9	N	15	4	8	132
12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1894	2	6	9	N	5	86	1	48
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1990	2	18	9	N	16		3	64
02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1870	2	20	9	N	18	4	8	78
03		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2021	2	30	9	N	27	1	8	104
*04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2025	2	4	9	N	4			108

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008															
11		2310 X	1738	-0-	-572	-0-	1721	2	17	9	N	15	2	8	74
12		2387 X	2071	-0-	-316	-0-	2042	2	29	9	N	26	1	8	99
01		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2118	2	22	9	N	20			119
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1926	2	31	9	N	28	2	8	145
03		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2050	2	32	9	N	29	125	1	47
04		2070 N	1989	-0-	-81	-0-	1965	2	24	9	N	22		2	69

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984															
11		2550 X	2185	-0-	-365	-0-	2183	2	2	9	N	2	2	8	42
12		2635 X	2517	-0-	-118	-0-	2508	2	9	9	N	8	1	8	49
01		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2548	2	9	9	N	8			57
02		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2110	2	23	9	N	21	2	8	76
03		2511 X	2363	-0-	-148	-0-	2342	2	21	9	N	19			95
04		2460 X	2261	-0-	-199	-0-	2241	2	20	9	N	18			113

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901															
11		900 N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-			30
12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			30
01		961 N	662	-0-	-299	-0-	612	2	50	9	N	45	4	8	71
02		2800 N	3236	-0-	436	436	3050	2	186	9	N	169	162	1	73
03		2996 N	2560	-0-	-436	-0-	2420	2	140	9	N	127	140	1	54
*04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2240	2	107	9	N	97		6	151

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866															
11		2310 X	1710	-0-	-600	-0-	1706	2	4	9	N	4	2	8	35
12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	N	12	1	8	46
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1990	2	18	9	N	16			62
02		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1816	2	44	9	N	40	2	8	100
03		2015 N	1981	-0-	-34	-0-	1942	2	39	9	N	35	100	1	33
04		1950 N	1714	-0-	-236	-0-	1704	2	10	9	N	9		2	42

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11		3030 X	2604	-0-	-426	-0-	2601 2	3 9	N	3	1 8		55
12		2945 X	2464	-0-	-481	-0-	2454 2	10 9	N	9	1 8		63
01		2914 X	2749	-0-	-165	-0-	2735 2	14 9	N	13	2 8		74
02		2632 X	2591	-0-	-41	-0-	2563 2	28 9	N	25	1 8		98
03		2821 X	2703	-0-	-118	-0-	2683 2	20 9	N	18			116
04		2670 X	2614	-0-	-56	-0-	2606 2	8 9	N	7			123

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

11		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2687 2	6 9	N	5	2 8		32
12		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2721 2	3 9	N	3	1 8		34
01		2914 X	2779	-0-	-135	-0-	2759 2	20 9	N	18			52
02		2632 X	2397	-0-	-235	-0-	2379 2	18 9	N	16	1 8		67
03		2914 X	2679	-0-	-235	-0-	2665 2	14 9	N	13	3 8		77
04		2700 X	2082	-0-	-618	-0-	2078 2	4 9	N	4			81

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

11		8640 X	7125	-0-	-1515	-0-	7117 2	8 9	N	7	3 8		39
12		8928 X	7353	-0-	-1575	-0-	7322 2	31 9	N	28	1 8		66
01		8587 X	7175	-0-	-1412	-0-	7030 2	145 9	N	132	2 8		196
02		7196 X	6046	-0-	-1150	-0-	5995 2	51 9	N	46	181 1	4 8	57
03		7750 X	6746	-0-	-1004	-0-	6668 2	78 9	N	71	101 1	3 8	24
04		7140 X	6560	-0-	-580	-0-	6515 2	45 9	N	41			65

SABINE OIL & GAS LLC WELL #: 742142 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410
LOWERY, E.H.

11		720 N	687	-0-	-33	-0-	42 1	641 2	N	4			31
12		806 N	704	-0-	-102	-0-	43 1	650 2	N	10			41
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	76 1	1113 2	N	19			60
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	50 1	745 2	N	22			82
03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	83 1	1278 2	N	5			87
*04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	78 1	1241 2	N	5			92

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

11		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	504 1	1761 2	N	11	61 1	10 8	7
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	572 1	1839 2	N	12	6 8		13
01		3100 N	3291	-0-	191	191	642 1	2605 2	N	40	6 8		47
02		2800 N	2843	-0-	43	234	571 1	2230 2	N	38	9 8		76
03		2879 N	2645	-0-	-234	-0-	594 1	2034 2	N	15	8 8		83
04		2850 X	1813	-0-	-1037	-0-	414 1	1392 2	N	6	6 8		83

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868												
11	1770	N	1489	-0-	-281	-0-	90	1	1389	2	N	65
							10	9				
12	1891	N	1391	-0-	-500	-0-	86	1	1303	2	N	65
							2	9				
01	1767	N	1323	-0-	-444	-0-	84	1	1238	2	N	65
							1	9				
02	1400	N	1178	-0-	-222	-0-	74	1	1095	2	N	71
							9	9				
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	94	1	1440	2	N	71
							2	9				
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	2	2	9	N	71

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390												
11	2100	N	1855	-0-	-245	-0-	113	1	1741	2	N	42
							1	9				
12	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	106	1	1601	2	N	64
							25	9				
01	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	114	1	1677	2	N	64
							2	9				
02	1736	N	949	-0-	-787	-0-	60	1	883	2	N	67
							6	9				
03	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	97	1	1484	2	N	89
							26	9				
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	2	6	9	N	92

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312												
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	153	1	2362	2	N	14
							1	9				
12	3100	N	3592	-0-	492	492	223	1	3367	2	N	14
							2	9				
01	3100	N	3857	-0-	757	1249	246	1	3610	2	N	14
							1	9				
02	2800	N	2607	-0-	-193	1056	163	1	2410	2	N	43
							34	9				
03	3551	X	2495	-0-	-1056	-0-	153	1	2336	2	N	46
							6	9				
*04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	46

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1440 N	1185	-0-	-255	-0-	81	1	1104	2	N	-0-	15
12	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	120	1	1528	2	N	-0-	15
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	114	1	1379	2	N	79	94
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	87	9	138	1	N	-0-	94
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	162	1	1998	2	N	-0-	94
*04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	127	1	1444	2	N	-0-	94

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994												
11	2010 N	1559	-0-	-451	-0-	107	1	1452	2	N	-0-	47
12	1984 N	1711	-0-	-273	-0-	124	1	1587	2	N	-0-	47
01	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	136	1	1641	2	N	72	119
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	79	9	122	1	N	-0-	119
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	128	1	1587	2	N	-0-	119
04	1710 N	1641	-0-	-69	-0-	133	1	1508	2	N	-0-	119

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986												
11	3000 N	1430	-0-	-1570	1040	98	1	1332	2	Y	-0-	3
12	2391 N	1351	-0-	-1040	-0-	98	1	1253	2	Y	-0-	3
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	115	1	1385	2	Y	-0-	3
02	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	94	1	1140	2	Y	-0-	3
03	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	95	1	1178	2	Y	50	53
04	1350 N	1130	-0-	-220	-0-	55	9	91	1	Y	-0-	53

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020												
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	45
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-	45
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	45
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	22	2			N	-0-	45
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-	45
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-	45

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035												
11	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	82	1	1121	2	N	-0-	34
12	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	96	1	1224	2	N	-0-	34
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	108	1	1307	2	N	-0-	34
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	98	1	1191	2	N	-0-	34
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	104	1	1283	2	N	-0-	34
04	1380 N	1194	-0-	-186	-0-	97	1	1097	2	N	-0-	34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001												
11	960 N	803	-0-	-157	-0-	55	1	748	2	N	-0-	104
12	1488 N	426	-0-	-1062	-0-	26	1	337	2	N	57	161
01	1302 N	943	-0-	-359	-0-	63	9	69	1	N	33	177
02	756 N	733	-0-	-23	-0-	36	9	56	1	N	-0-	17
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	78	1	961	2	N	5	22
04	900 N	21	-0-	-879	-0-	6	9	2	1	N	-0-	22

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1500 N	1488	-0-	-12	-0-	102	1	1386	2	N	-0-			99
12		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	128	1	1638	2	N	-0-			99
01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	146	1	1763	2	N	84	163	1	20
							92	9							
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	148	1	1796	2	N	-0-			20
03		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	161	1	1994	2	N	-0-			20
04		1740 N	1689	-0-	-51	-0-	137	1	1552	2	N	-0-			20

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038															
11		2956 N	865	-0-	-2091	-0-	59	1	806	2	N	-0-			13
12		1302 N	1174	-0-	-128	-0-	85	1	1089	2	N	-0-			13
01		1240 N	1012	-0-	-228	-0-	77	1	935	2	N	-0-			13
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	59	1	709	2	N	74			87
							81	9							
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	92	1	1139	2	N	-0-			87
*04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	86	1	976	2	N	-0-			87

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140															
11		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	393	1	5347	2	Y	-0-			15
12		5301 X	4871	-0-	-430	-0-	354	1	4517	2	Y	-0-			15
01		5301 X	4523	-0-	-778	-0-	346	1	4177	2	Y	-0-			15
02		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	322	1	3894	2	Y	-0-			15
03		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	350	1	4328	2	Y	49			64
							54	9							
*04		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	308	1	3504	2	Y	-0-			64

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759															
11		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	407	1	2155	2	N	-0-			149
12		2821 X	2305	-0-	-516	-0-	387	1	1828	2	N	82	187	1	44
							90	9							
01		2821 X	2185	-0-	-636	-0-	402	1	1783	2	N	-0-			44
02		2548 X	2136	-0-	-412	-0-	333	1	1701	2	N	93			137
							102	9							
03		2697 X	2382	-0-	-315	-0-	426	1	1888	2	N	62			199
							68	9							
04		2550 X	2241	-0-	-309	-0-	403	1	1831	2	N	6	180	1	25
							7	9							

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014															
11		1710 N	1438	-0-	-272	-0-	98	1	1340	2	N	-0-			115
12		1891 N	1541	-0-	-350	-0-	112	1	1429	2	N	-0-			115
01		1736 N	1551	-0-	-185	-0-	119	1	1432	2	N	-0-			115
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	106	1	1280	2	N	-0-			115
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	130	1	1608	2	N	34			149
							37	9							
*04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	133	1	1513	2	N	13			162
							14	9							

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)		//CONT.//		38293 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
BATH				WELL #:	1	RRCID ->	132452	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6648 - 6656
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	80	1	403	2	N	-0-	114
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	248	1	1754	2	N	6	119
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	160	1	1383	3	N	11	130
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	224	1	1633	3	N	-0-	130
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	240	1	1440	3	N	-0-	130
*04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	240	1	1274	3	N	43	173

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)		//CONT.//		38293 332	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HARRISON		
BASA RESOURCES, INC.				053974								
RUDMAN & GENECOV				WELL #:	5B	RRCID ->	016061	COMPL. DATE	03/03/1957	TOTAL DEPTH	6671	PERF. 6456 - 6465
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-	5
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	1	5
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	5
02	1	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	5
03	T. A.	216	-0-	216	216	36	1	177	2	Y	3	8
04	T. A.	736	-0-	736	952	98	1	629	2	Y	8	16

HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD		
GEISLER				WELL #:	1	RRCID ->	200198	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6526 - 6535
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2040 X	1730	-0-	-310	-0-	1730	3			Y	-0-	-0-
12	2108 X	1833	-0-	-275	-0-	1833	3			Y	-0-	-0-
01	2015 X	1636	-0-	-379	-0-	1636	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1693	-0-	1693	1693	1693	3			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1861	-0-	1861	3554	1861	3			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1868	-0-	1868	5422	1868	3			Y	-0-	-0-

HAMILTON-TEHAN (SMACKOVER)		//CONT.//		38472 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
HATHCOX GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138817	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	14640	PERF.14257 - 14302
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-	-0-
03	T. A.	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-	-0-
04	T. A.	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-	-0-

HATHCOX GAS UNIT		//CONT.//		3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD		
				WELL #:	3	RRCID ->	186951	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	14730	PERF.14262 - 14336
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)
BASA RESOURCES, INC.
MAHON, ELIZABETH

39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
053974

WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1191	-0-	-129	-0-	488	1	703	2	N	-0-			378
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	373	1	909	2	N	-0-			378
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	362	1	1064	2	N	-0-			378
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			378
03	961 N	689	-0-	-272	-0-	238	1	451	2	N	-0-			378
04	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-			378

BOWLES ENERGY, INC.
BLOCKER, VEF UNIT 2

084097
WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	146	1	1214	2	N	-0-			51
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	290	1	1341	2	N	1	1 8		51
01	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	322	1	1055	2	N	9			60
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	442	1	839	2	N	6			66
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	449	1	1009	2	N	3	1 8		68
*04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	437	1	1007	2	N	5	3 8		70

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC
BALDWIN HEIRS CV

238952
WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

11	1560 N	1439	-0-	-121	-0-	775	1	642	3	Y	20			128
12	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	824	1	637	3	Y	25			153
01	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	800	1	619	3	Y	21			174
02	DLQ G-10	826	-0-	826	826	453	1	351	3	Y	20			194
03	DLQ G-10	1834	-0-	1834	2660	1017	1	788	3	Y	26			220
04	DLQ G-10	1860	-0-	1860	4520	1043	1	808	3	Y	8	96 1		132

BENNETT

WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

11	1350 X	1002	-0-	-348	-0-	992	1	10	9	N	9			256
12	1209 X	690	-0-	-519	-0-	677	1	13	9	N	12			268
01	1147 N	21	-0-	-1126	-0-	18	1	3	9	N	3			271
02	924 N	19	-0-	-905	-0-	18	1	1	9	N	1			272
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	547	1	33	9	N	30	172 1		130
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	745	1	12	9	N	11			141

FOREST OIL CORPORATION
HARRIS, JAMES F.

275740
WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740								
DEUTSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215183		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4717 2	59 9 N	54		96
12	2666 X	1072	-0-	-1594	-0-	1030 2	42 9 N	38	2 8	132
01	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4607 2	50 9 N	45		177
02	4424 X	4214	-0-	-210	-0-	4179 2	35 9 N	32	3 8	206
03	4898 X	4214	-0-	-684	-0-	4160 2	54 9 N	49	183 1 1 8	71
04	4740 X	3729	-0-	-1011	-0-	3674 2	55 9 N	50		121

ALLEN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 216170		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111		
11	2850 X	2438	-0-	-412	-0-	2424 2	14 9 N	13	85 1	78
12	2945 X	2557	-0-	-388	-0-	2550 2	7 9 N	6		84
01	2945 X	2451	-0-	-494	-0-	2449 2	2 9 N	2	2 8	84
02	2436 X	2146	-0-	-290	-0-	2132 2	14 9 N	13	3 8	94
03	2697 X	2361	-0-	-336	-0-	2341 2	20 9 N	18	4 8	108
04	2370 N	2288	-0-	-82	-0-	2281 2	7 9 N	6		114

ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 216248		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117		
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1569 2	4 9 N	4		104
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2127 2	9 9 N	8		112
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1815 2	14 9 N	13		125
02	1540 X	1513	-0-	-27	-0-	1504 2	9 9 N	8		133
03	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2206 2	17 9 N	15	3 8	145
04	2070 X	1748	-0-	-322	-0-	1739 2	9 9 N	8		153

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 1		RRCID -> 217569		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986		
11	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	1517 2	11 9 N	10		175
12	1953 N	1527	-0-	-426	-0-	1518 2	9 9 N	8		183
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1722 2	9 9 N	8	4 8	187
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1748 2	17 9 N	15	160 1 2 8	40
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		-0-		40
*04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1931 2	9 9 N	8		48

CAYCE		WELL #: 1		RRCID -> 218054		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140		
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1609 2	11 9 N	10		80
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1782 2	14 9 N	13		93
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1849 2	6 9 N	5		98
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1698 2	9 9 N	8	1 8	105
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1923 2	18 9 N	16	1 8	120
*04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1871 2	12 9 N	11		131

BELL, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 218056		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936		
11	7260 X	4509	-0-	-2751	-0-	4503 2	6 9 Y	5		26
12	6293 X	4427	-0-	-1866	-0-	4420 2	7 9 Y	6	27 1	5
01	6293 X	4156	-0-	-2137	-0-	4138 2	18 9 Y	16	3 8	18
02	3920 X	3641	-0-	-279	-0-	3597 2	44 9 Y	40	36 1 11 8	11
03	4340 X	3613	-0-	-727	-0-	3554 2	59 9 Y	54	19 8	46
04	4200 X	3119	-0-	-1081	-0-	3097 2	22 9 Y	20	4 8	62

MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 1		RRCID -> 219302		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108		
11	3180 X	2962	-0-	-218	-0-	2955 2	7 9 N	6		40
12	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	3186 2	3 9 N	3		43
01	3286 X	3273	-0-	-13	-0-	3262 2	11 9 N	10		53
02	3024 X	2551	-0-	-473	-0-	2519 2	32 9 N	29	1 8	81
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3510 2	20 9 N	18	2 8	97
04	3180 X	2990	-0-	-190	-0-	2978 2	12 9 N	11		108

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219306		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3000 N	3694	-0-	694	694	3694 2		N	-0-		163
12	1461 N	767	-0-	-694	-0-	763 2	4	9	N	4	167
01	1798 N	1151	-0-	-647	-0-	1143 2	8	9	N	7	174
02	1568 X	1062	-0-	-506	-0-	1056 2	6	9	N	5	178
03	1736 X	985	-0-	-751	-0-	976 2	9	9	N	8	182
04	1680 X	680	-0-	-1000	-0-	680 2		N	-0-		182

SEALEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220470		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115			
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1777 2	6	9	N	5	93
12	2201 N	2043	-0-	-158	-0-	2041 2	2	9	N	2	95
01	2201 N	1945	-0-	-256	-0-	1936 2	9	9	N	8	103
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1720 2	9	9	N	8	109
03	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	1981 2	10	9	N	9	117
04	1890 N	1801	-0-	-89	-0-	1794 2	7	9	N	6	123

HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 221128		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118			
11	2670 X	377	-0-	-2293	-0-	367 2	10	9	N	9	74
12	2759 X	470	-0-	-2289	-0-	470 2		N	-0-		74
01	2108 X	348	-0-	-1760	-0-	348 2		N	-0-		74
02	420 X	279	-0-	-141	-0-	264 2	15	9	N	14	87
03	465 X	256	-0-	-209	-0-	243 2	13	9	N	12	97
04	330 N	189	-0-	-141	-0-	189 2		N	-0-		97

MAYFIELD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 221130		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106			
11	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2394 2	7	9	N	6	44
12	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2764 2	4	9	N	4	48
01	2356 X	2302	-0-	-54	-0-	2299 2	3	9	N	3	49
02	2184 X	1751	-0-	-433	-0-	1743 2	8	9	N	7	51
03	2418 X	2102	-0-	-316	-0-	2095 2	7	9	N	6	55
04	2340 X	1835	-0-	-505	-0-	1834 2	1	9	N	1	56

BELL, CHARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221967		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902			
11	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6785 2	32	9	Y	29	155
12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6879 2	46	9	Y	42	33
01	6541 X	6084	-0-	-457	-0-	6005 2	79	9	Y	72	105
02	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5263 2	67	9	Y	61	23
03	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	5993 2	77	9	Y	70	92
04	5400 X	4754	-0-	-646	-0-	4718 2	36	9	Y	33	125

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221989		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125			
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		58
12	2170 N	1459	-0-	-711	-0-	1458 2	1	9	N	1	59
01	1891 N	1398	-0-	-493	-0-	1389 2	9	9	N	8	67
02	1288 N	440	-0-	-848	-0-	439 2	1	9	N	1	67
03	3100 N	4491	-0-	1391	1391	4384 2	107	9	N	97	151
*04	3000 N	4202	-0-	1202	2593	4128 2	74	9	N	67	38

SEALEY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 222295		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222368		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1930	2	8	9	N	7	88
12	2139 N	1977	-0-	-162	-0-	1962	2	15	9	N	14	102
01	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	2011	2	17	9	N	15	117
02	1820 N	1678	-0-	-142	-0-	1666	2	12	9	N	11	128
03	1984 N	1694	-0-	-290	-0-	1684	2	10	9	N	9	137
*04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2048	2	18	9	N	16	153

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222369		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110				
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	778	2	10	9	N	9	29
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	N	3	32
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1439	2	3	9	N	3	34
02	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1538	2	7	9	N	6	36
03	1767 X	1358	-0-	-409	-0-	1345	2	13	9	N	12	46
04	1710 X	1218	-0-	-492	-0-	1207	2	11	9	N	10	56

ALLEN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104				
11	300 X	41	-0-	-259	-0-	41	2			N	-0-	136
12	279 X	66	-0-	-213	-0-	66	2			N	-0-	136
01	616 X	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10	144
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	825	2	7	9	N	6	147
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	147
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-	147

ALLEN, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 222372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104				
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	2	8	9	N	7	43
12	1798 N	1045	-0-	-753	-0-	1039	2	6	9	N	5	48
01	1674 N	1310	-0-	-364	-0-	1306	2	4	9	N	4	52
02	1288 N	1204	-0-	-84	-0-	1201	2	3	9	N	3	55
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1137	2	3	9	N	3	58
04	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	1042	2	3	9	N	3	61

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02	14B2 EXT	2310	-0-	2310	-0-	2310	2			N	-0-	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2310				N	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2310				N	-0-	40

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223422		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084				
11	3750 X	3134	-0-	-616	-0-	3116	2	18	9	N	16	60
12	3875 X	3645	-0-	-230	-0-	3634	2	11	9	N	10	70
01	3875 X	3396	-0-	-479	-0-	3395	2	1	9	N	1	71
02	3472 X	2832	-0-	-640	-0-	2818	2	14	9	N	13	83
03	3658 X	3258	-0-	-400	-0-	3246	2	12	9	N	11	93
04	3540 X	3244	-0-	-296	-0-	3233	2	11	9	N	10	103

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098				
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1682	2	4	9	N	4	132
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-	132
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2238	2	1	9	N	1	132
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	3	133
03	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2344	2	4	9	N	4	134
*04	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-	134

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740							
BELL, CHARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 223519		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5226 2	47 9	N	178
12	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4496 2	37 9	N	84
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4807 2	54 9	N	132
02	6216 X	3112	-0-	-3104	-0-	3072 2	40 9	N	165
03	5797 X	3731	-0-	-2066	-0-	3696 2	35 9	N	28
04	5280 X	2800	-0-	-2480	-0-	2774 2	26 9	N	51

BELL, CHARLIE		WELL #: 4		RRCID -> 223551		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378	
11	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5179 2	24 9	N	199
12	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4900 2	11 9	N	209
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4457 2	22 9	N	229
02	4620 X	3652	-0-	-968	-0-	3642 2	10 9	N	236
03	5115 X	3425	-0-	-1690	-0-	3383 2	42 9	N	89
04	4950 X	2997	-0-	-1953	-0-	2971 2	26 9	N	112

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 4		RRCID -> 224932		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781	
11	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2429 2	28 9	N	192
12	2294 X	1957	-0-	-337	-0-	1939 2	18 9	N	34
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2071 2	14 9	N	47
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1872 2	19 9	N	63
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2015 2	39 9	N	98
*04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	98

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 5		RRCID -> 227549		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012	
11	1320 X	202	-0-	-1118	-0-	195 2	7 9	N	63
12	1612 X	616	-0-	-996	-0-	616 2		N	63
01	1612 X	1273	-0-	-339	-0-	1255 2	18 9	N	78
02	1456 X	673	-0-	-783	-0-	669 2	4 9	N	80
03	682 X	169	-0-	-513	-0-	167 2	2 9	N	82
04	1230 X	201	-0-	-1029	-0-	201 2		N	82

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 2		RRCID -> 227586		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028	
11	1560 N	1412	-0-	-148	-0-	1395 2	17 9	N	115
12	1643 N	1015	-0-	-628	-0-	1013 2	2 9	N	117
01	1550 N	946	-0-	-604	-0-	934 2	12 9	N	128
02	1316 N	838	-0-	-478	-0-	827 2	11 9	N	137
03	1023 N	804	-0-	-219	-0-	797 2	7 9	N	143
04	930 N	859	-0-	-71	-0-	836 2	23 9	N	164

MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 2		RRCID -> 229282		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127	
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3789 2	10 9	N	136
12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3920 2	13 9	N	148
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3753 2	18 9	N	163
02	3500 X	3346	-0-	-154	-0-	3331 2	15 9	N	176
03	3875 X	3668	-0-	-207	-0-	3654 2	14 9	N	188
04	3750 X	3609	-0-	-141	-0-	3587 2	22 9	N	35

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 229456		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011	
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	989 2	10 9	N	177
12	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1028 2	4 9	N	181
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1099 2	17 9	N	196
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1041 2	4 9	N	198
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1356 2	15 9	N	209
*04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1424 2	3 9	N	35

HARDWOOD (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION EPPS, HUGH GAS UNIT		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		WELL #: 1		RRCID -> 231782		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	615 N	615	-0-	-0-	611 2	4 9	N	4			129
12	985 N	985	-0-	-0-	975 2	10 9	N	9	1 8		137
01	1590 N	1590	-0-	-0-	1484 2	106 9	N	96	168 1	4 8	61
02	3165 X	3165	-0-	-0-	2963 2	202 9	N	184	164 1	9 8	72
03	2652 X	2652	-0-	-0-	2522 2	130 9	N	118	157 1	5 8	28
*04	2665 X	2665	-0-	-0-	2587 2	78 9	N	71	1 8		98

BELL, CHARLIE		WELL #: 5		RRCID -> 232543		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933			
11	2501 N	2501	-0-	-0-	2487 2	14 9	N	13			120
12	2603 N	2603	-0-	-0-	2570 2	33 9	N	30			150
01	2635 N	2561	-0-	-74	2537 2	24 9	N	22			172
02	2394 N	2394	-0-	-0-	2372 2	22 9	N	20	2 8		190
03	2542 N	2439	-0-	-103	2408 2	31 9	N	28	174 1	1 8	43
04	2460 N	1581	-0-	-879	1573 2	8 9	N	7			50

HARRIS, JAMES F.		WELL #: 2		RRCID -> 232615		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150			
11	1582 N	1582	-0-	-0-	1575 2	7 9	N	6			185
12	2481 N	2481	-0-	-0-	2466 2	15 9	N	14	161 1		38
01	2393 N	2393	-0-	-0-	2383 2	10 9	N	9	1 8		46
02	2009 N	2009	-0-	-0-	1994 2	15 9	N	14	2 8		58
03	2178 N	2178	-0-	-0-	2164 2	14 9	N	13	2 8		69
04	2100 N	2085	-0-	-15	2075 2	10 9	N	9			78

SPILLER NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232777		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069			
11	2700 X	2468	-0-	-232	2435 2	33 9	N	30			108
12	2790 X	2649	-0-	-141	2598 2	51 9	N	46			154
01	2790 X	2546	-0-	-244	2505 2	41 9	N	37			191
02	2296 N	2139	-0-	-157	2122 2	17 9	N	15	1 8		205
03	2635 N	2489	-0-	-146	2452 2	37 9	N	34	179 1	1 8	59
04	2460 N	2195	-0-	-265	2164 2	31 9	N	28			87

SEALEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 236061		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123			
11	1864 N	1864	-0-	-0-	1857 2	7 9	Y	6			84
12	2077 N	1960	-0-	-117	1956 2	4 9	Y	4			88
01	2077 N	1916	-0-	-161	1913 2	3 9	Y	3	1 8		90
02	1736 N	1723	-0-	-13	1714 2	9 9	Y	8			98
03	1953 N	1921	-0-	-32	1913 2	8 9	Y	7	1 8		104
*04	1897 N	1897	-0-	-0-	1896 2	1 9	Y	1	89 1		16

HARRIS, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 236096		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242			
11	1431 N	1431	-0-	-0-	1424 2	7 9	Y	6			84
12	1550 N	1536	-0-	-14	1532 2	4 9	Y	4			88
01	1519 N	1501	-0-	-18	1499 2	2 9	Y	2			90
02	1344 N	1303	-0-	-41	1294 2	9 9	Y	8			98
03	1550 N	1384	-0-	-166	1377 2	7 9	Y	6			104
04	1440 N	1331	-0-	-109	1330 2	1 9	Y	1	89 1		16

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236097		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052			
11	3642 X	3642	-0-	-0-	3618 2	24 9	N	22			162
12	4084 X	4084	-0-	-0-	4052 2	32 9	N	29			191
01	3906 X	3906	-0-	-0-	3858 2	48 9	N	44	1 8		234
02	3640 X	3390	-0-	-250	3372 2	18 9	N	16	188 1	3 8	59
03	4030 X	3714	-0-	-316	3689 2	25 9	N	23	3 8		79
04	3900 X	3613	-0-	-287	3590 2	23 9	N	21			100

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740												
OSBORNE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236098		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137			
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78 1	59			
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59			

OSBORNE HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 239127		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239						
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1772	2	6 9	Y	5	75			
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1867	2	10 9	Y	9	29			
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1773	2	10 9	Y	9	38			
02	1652 N	1501	-0-	-151	-0-	1491	2	10 9	Y	9	45			
03	1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1711	2	10 9	Y	9	54			
04	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1707	2	7 9	Y	6	60			

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574						
11	6540 X	6041	-0-	-499	-0-	6032	2	9 9	N	8	78			
12	7471 X	6056	-0-	-1415	-0-	6031	2	25 9	N	23	101			
01	7471 X	6873	-0-	-598	-0-	6818	2	55 9	N	50	150			
02	7196 X	6222	-0-	-974	-0-	6194	2	28 9	N	25	173			
03	7471 X	6605	-0-	-866	-0-	6582	2	23 9	N	21	50			
04	6660 X	6177	-0-	-483	-0-	6148	2	29 9	N	26	76			

BELL, CHARLIE		WELL #: 7		RRCID -> 245552		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900						
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1413	2	55 9	N	50	47			
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1610	2	55 9	N	50	97			
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	749	2	59 9	N	54	150			
02	1372 N	1163	-0-	-209	-0-	1098	2	65 9	N	59	206			
03	1674 N	704	-0-	-970	-0-	654	2	50 9	N	45	68			
*04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	992	2	36 9	N	33	100			

OSBORNE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 246032		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095						
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4 9	Y	4	64			
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9 9	Y	8	25			
01	2077 N	1464	-0-	-613	-0-	1453	2	11 9	Y	10	33			
02	1876 X	824	-0-	-1052	-0-	816	2	8 9	Y	7	39			
03	2077 X	1208	-0-	-869	-0-	1197	2	11 9	Y	10	47			
04	1410 X	963	-0-	-447	-0-	959	2	4 9	Y	4	51			

BELL, CHARLIE		WELL #: 6H		RRCID -> 272220		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540						
03	0	14924	-0-	14924	14924	465	1	14283	2	N	160	11 8	149	
04	0 W	33976	-0-	33976	48900	176	9	750	1	N	1470	1409 1	49 8	161
						1617	9							

INDIGO MINERALS LLC		423834		RRCID -> 242883		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018						
DEUTSCH		WELL #: 2												
11	4080 X	3875	-0-	-205	-0-	3852	2	23 9	N	21	3 8	137		
12	4216 X	3969	-0-	-247	-0-	3938	2	31 9	N	28		165		
01	4216 X	3692	-0-	-524	-0-	3659	2	33 9	N	30		195		
02	DLQ G-10	3362	-0-	3362	3362	3320	2	42 9	N	38	188 1	2 8	43	
03	DLQ G-10	3312	-0-	3312	6674	3284	2	28 9	N	25	3 8		65	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6674				N	NO RPT			65	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834										
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	245076	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	9928	-	9670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE
11	2850 X	2534	-0-	-316	-0-		2530	2	4	9	N	4	1	8
12	2914 X	2797	-0-	-117	-0-		2723	2	74	9	N	67	3	8
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-		2838	2	77	9	N	70	192	1
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-		2647	2	66	9	N	60	1	8
03	2790 N	2738	-0-	-52	-0-		2736	2	2	9	N	2	2	8
04	2820 N	NO RPT	-0-	-2820	-0-						N	NO RPT		94

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
PROPES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230829	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9879	-	10112
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE
11	1590 N	1500	-0-	-90	-0-		1500	3			N	-0-		55
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		1598	3			N	-0-		55
01	1581 N	1562	-0-	-19	-0-		1562	3			N	-0-		55
02	1400 N	1248	-0-	-152	-0-		1248	3			N	-0-		55
03	1612 N	1271	-0-	-341	-0-		1271	3			N	-0-		55
04	1500 N	990	-0-	-510	-0-		990	3			N	-0-		55

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780										
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	226679	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9368	-	10051
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE
11	3390 X	902	-0-	-2488	-0-		73	1	792	3	Y	34	56	1
12	3720 X	56	-0-	-3664	-0-		37	9	4	1	Y	12	22	1
01	3720 X	706	-0-	-3014	-0-		4	9	13	9	Y	5	2	1
02	DLQ G-10	616	-0-	616	616		59	1	6	9	Y	7	1	1
03	616 X	-0-	-0-	-616	-0-		6	9	8	9	Y	1		
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-		8	9			Y	-0-	3	1

FOGLE				WELL #:	1	RRCID ->	226772	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9335	-	10106
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE	
11	2310 X	1995	-0-	-315	-0-		79	1	1853	3	Y	57	52	1	
12	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-		63	9	87	1	Y	52	67	1	
01	2201 X	2164	-0-	-37	-0-		57	9	89	1	Y	42	50	1	
02	DLQ G-10	1805	-0-	1805	1805		46	9	77	1	Y	35	51	1	
03	3827 X	2022	-0-	-1805	-0-		39	9	90	1	Y	58	7	1	
*04	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-		64	9	95	1	Y	41	53	1	
							45	9						63	

BROWN				WELL #:	2	RRCID ->	235857	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	8763	-	10093
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE	
11	1500 N	1263	-0-	-237	-0-		104	1	1129	3	Y	27	43	1	
12	1581 N	1039	-0-	-542	-0-		30	9	93	1	Y	11	17	1	
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		12	9	164	1	Y	12	4	1	
02	DLQ G-10	1462	-0-	1462	1462		13	9	135	1	Y	12	4	1	
03	2996 N	1534	-0-	-1462	-0-		13	9	151	1	Y	17	4	1	
04	1890 N	1584	-0-	-306	-0-		19	9	151	1	Y	12	7	1	
							13	9						42	

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	2220 N	1997	-0-	-223	-0-	80	1	1885	3	Y	29	37	1	34
						32	9							
12	2356 N	2083	-0-	-273	-0-	83	1	1958	3	Y	38	35	1	36
						42	9					1	8	
01	2294 N	2046	-0-	-248	-0-	85	1	1933	3	Y	25	34	1	27
						28	9							
02	DLQ G-10	1769	-0-	1769	1769	76	1	1672	3	Y	19	31	1	15
						21	9							
03	3000 N	1947	-0-	-1053	716	87	1	1807	3	Y	48	6	1	57
						53	9							
*04	2606 N	1890	-0-	-716	-0-	79	1	1787	3	Y	22	35	1	44
						24	9							

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086														
11	4020 X	2922	-0-	-1098	-0-	116	1	2753	3	Y	48	42	1	54
						53	9							
12	4154 X	3086	-0-	-1068	-0-	123	1	2923	3	Y	36	55	1	34
						40	9						1	8
01	3658 X	3232	-0-	-426	-0-	134	1	3047	3	Y	46	45	1	35
						51	9							
02	DLQ G-10	2789	-0-	2789	2789	119	1	2635	3	Y	32	46	1	21
						35	9							
03	5044 X	2255	-0-	-2789	-0-	102	1	2098	3	Y	50	8	1	63
						55	9							
*04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	138	1	3135	3	Y	35	46	1	52
						39	9							

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906														
11	2910 X	2782	-0-	-128	-0-	110	1	2598	3	Y	67	49	1	74
						74	9							
12	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	111	1	2624	3	Y	61	77	1	56
						67	9						2	8
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	135	1	3054	3	Y	56	63	1	49
						62	9							
02	2828 X	2690	-0-	-138	-0-	114	1	2522	3	Y	49	65	1	33
						54	9							
03	3131 X	3102	-0-	-29	-0-	139	1	2884	3	Y	72	10	1	95
						79	9							
*04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	143	1	3240	3	Y	57	69	1	83
						63	9							

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094														
11	4230 X	4155	-0-	-75	-0-	169	1	3980	3	Y	5	8	1	1
						6	9							
12	4464 X	3988	-0-	-476	-0-	161	1	3814	3	Y	12	11	1	2
						13	9							
01	4898 X	4591	-0-	-307	-0-	193	1	4369	3	Y	26	17	1	11
						29	9							
02	DLQ G-10	4377	-0-	4377	4377	188	1	4139	3	Y	45	43	1	13
						50	9							
03	9259 X	4882	-0-	-4377	-0-	221	1	4574	3	Y	79	64	1	28
						87	9							
04	4440 X	4021	-0-	-419	-0-	167	1	3781	3	Y	66	60	1	34
						73	9							

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
11		1920 X	1752	-0-	-168	-0-	143	1	1554	3	Y	50	78	1	30
							55	9							
12		1798 X	1701	-0-	-97	-0-	149	1	1508	3	Y	40	34	1	32
							44	9					4	8	
01		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	192	1	2062	3	Y	44	4	1	72
							48	9							
02	DLQ	G-10	1843	-0-	1843	1843	165	1	1623	3	Y	50	4	1	118
							55	9							
03		3583 X	1740	-0-	-1843	-0-	171	1	1549	3	Y	18	5	1	131
							20	9							
04		2220 X	1776	-0-	-444	-0-	169	1	1589	3	Y	16	8	1	139
							18	9							

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777															
11		19290 X	16132	-0-	-3158	-0-	638	1	15048	3	N	405	350	1	103
							446	9							
12		19375 X	16305	-0-	-3070	-0-	640	1	15140	3	N	477	486	1	78
							525	9						16	8
01		18538 X	15603	-0-	-2935	-0-	636	1	14437	3	N	482	389	1	171
							530	9							
02	DLQ	G-10	13146	-0-	13146	13146	545	1	12028	3	N	521	552	1	140
							573	9							
03		27764 X	14618	-0-	-13146	-0-	652	1	13490	3	N	433	367	1	206
							476	9							
04		16140 X	13906	-0-	-2234	-0-	569	1	12894	3	N	403	375	1	234
							443	9							

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977															
11		12060 X	10489	-0-	-1571	-0-	425	1	10020	3	N	40			223
							44	9							
12		12152 X	10630	-0-	-1522	-0-	429	1	10142	3	N	54	176	1	97
							59	9						4	8
01		11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-	379	1	8357	3	N	75	5	1	167
							123	9					195	1	84
02	DLQ	G-10	8859	-0-	8859	8859	434	1	8977	3	N	89	31	1	142
							98	9							
03		18368 X	9509	-0-	-8859	-0-	372	1	8433	3	N	85	24	1	203
							94	9							

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413															
11		17400 X	15114	-0-	-2286	-0-	613	1	14456	3	N	41			128
							45	9							
12		16926 X	15009	-0-	-1917	-0-	607	1	14367	3	N	32	102	1	52
							35	9						6	8
01		16926 X	15182	-0-	-1744	-0-	637	1	14456	3	N	81	29	1	104
							89	9							
02	DLQ	G-10	12566	-0-	12566	12566	541	1	11942	3	N	75	30	1	149
							83	9							
03		25506 X	12940	-0-	-12566	-0-	592	1	12259	3	N	81	44	1	186
							89	9							
04		15120 X	12987	-0-	-2133	-0-	547	1	12392	3	N	44	36	1	194
							48	9							

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780									
GIBSON SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	266066	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7748 -	7902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SABINE OIL & GAS LLC		742142											
RAINS		WELL #:		1	RRCID ->	227837	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	9790 -	10094
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	2	7	9	N	6	80
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1430	2	22	9	N	20	100
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1508	2	15	9	N	14	114
02	1176	N	1033	-0-	-143	-0-	1033	2			N	-0-	114
03	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	1125	2	18	9	N	16	130
04	1470	N	1043	-0-	-427	-0-	1021	2	22	9	N	20	149

MOSELEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	228383	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9766 -	10070
11	2280	N	2112	-0-	-168	-0-	106	1	1889	2	N	106	38
							117	9					
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	133	1	2749	2	N	2	40
							2	9					
01	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	105	1	1999	2	N	-0-	40
02	1960	N	1658	-0-	-302	-0-	98	1	1560	2	N	-0-	40
03	2573	N	1786	-0-	-787	-0-	115	1	1619	2	N	47	87
							52	9					
04	2040	N	1253	-0-	-787	-0-	87	1	1165	2	N	1	87
							1	9					

LAMBERT		WELL #:		1	RRCID ->	229145	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	9730 -	10032
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MARSHALL POTTERY		WELL #:		1	RRCID ->	229158	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9730 -	10032
11	1740	N	1403	-0-	-337	-0-	1402	2	1	9	N	1	87
12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1419	2	14	9	N	13	100
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1581	2	55	9	N	50	150
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1372	2	9	9	N	8	157
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1411	2	25	9	N	23	180
04	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	1296	2	22	9	N	20	32

LAMBERT		WELL #:		2	RRCID ->	229528	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9740 -	10021
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	139
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-	139
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	139
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-	139
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	139
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-	139

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
KIRKPATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 232854		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9773 - 10068						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	152	1	2729	2	N	35					150
12	3100 N	3353	-0-	253	253	39	9	3158	2	N	39					189
01	3100 N	3196	-0-	96	349	43	9	3010	2	N	25	180	1	1	8	33
02	2682 N	2333	-0-	-349	-0-	158	1	2183	2	N	11					44
03	2635 X	2217	-0-	-418	-0-	28	9	2064	2	N	6					50
04	2550 X	2152	-0-	-398	-0-	138	1	1983	2	N	19					69
						12	9									
						146	1									
						7	9									
						21	9									

D'ASTO		WELL #: 1		RRCID -> 233279		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9750 - 9981						
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	526	1	2899	2	Y	48					125
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	53	9	3053	2	Y	55					180
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	486	1	3114	2	Y	50	173	1			57
02	DLQ G-10	2891	-0-	2891	2891	61	9	2377	2	Y	42					99
03	6013 X	3122	-0-	-2891	-0-	55	9	2563	2	Y	96	126	1			69
*04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	46	9	2395	2	Y	22	1	8			90
						106	9									
						417	1									
						24	9									

D'ASTO		WELL #: 2		RRCID -> 234863		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9730 - 9962						
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	434	1	2394	2	Y	2					2
12	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	2	9	3181	2	Y	-0-					2
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	506	1	2413	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	DLQ G-10	2597	-0-	2597	2597	433	1	2169	2	Y	-0-					-0-
03	6234 X	3637	-0-	-2597	-0-	428	1	3046	2	Y	47	30	1			17
*04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	539	1	3120	2	Y	-0-					17
						52	9									
						543	1									

WELLS GU		WELL #: 1		RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 8672 - 10066						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 246528		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9776 - 10064						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
MOSELEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 246529		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1		WELL #: 2		RRCID -> 247774		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO		WELL #: 3		RRCID -> 249428		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU		WELL #: 3H		RRCID -> 264793		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518								
11	49440 X	41307	-0-	-8133	-0-	26 1	40923 2	N	325	345	1					147
12	51088 X	43110	-0-	-7978	-0-	358 9	42705 2	N	343	363	1					127
01	48050 X	42713	-0-	-5337	-0-	28 1	42328 2	N	322	368	1					81
02	DLQ G-10	37941	-0-	37941	37941	377 9	37587 2	N	295	186	1					190
03	80860 X	42919	-0-	-37941	-0-	31 1	42569 2	N	282	341	1					131
*04	41626 X	41626	-0-	-0-	-0-	354 9	41260 2	N	301	177	1					255
						29 1										
						325 9										
						40 1										
						310 9										
						35 1										
						331 9										

WILDHORSE RESOURCES, LLC		923451		RRCID -> 210212		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035								
STURGES GU		WELL #: 1														
11	120 N	33	-0-	-87	-0-	3 1	30 3	Y	-0-							4
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-							4
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	Y	-0-							4
*02	DLQ G-10	61	-0-	61	61	5 1	56 3	Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	68	-0-	68	129	6 1	62 3	Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	129			Y	NO RPT							-0-

STURGES GU		WELL #: 2		RRCID -> 213044		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029								
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	77 1	915 3	Y	-0-							17
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	61 1	783 3	Y	-0-							17
01	1023 N	916	-0-	-107	-0-	80 1	836 3	Y	-0-							17
*02	DLQ G-10	721	-0-	721	721	61 1	660 3	Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	668	-0-	668	1389	58 1	610 3	Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1389			Y	NO RPT							-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451													
BARNES GU		WELL #: 1		RRCID -> 219811		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-				Y	-0-				13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

STURGES GU		WELL #: 4		RRCID -> 221118		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993						
11	3000	N	3193	-0-	193	5778	247	1	2946	3	Y	-0-			21
12	3100	N	2732	-0-	-368	5410	235	1	2497	3	Y	-0-			21
01	3100	N	2889	-0-	-211	5199	253	1	2636	3	Y	-0-			21
*02	8444	X	3245	-0-	-5199	-0-	273	1	2972	3	Y	-0-			-0-
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	303	1	3213	3	Y	-0-			-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				Y	NO RPT				-0-

BARNES GU		WELL #: 2		RRCID -> 222105		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035						
11	3000	N	2207	-0-	-793	9900	171	1	2036	3	Y	-0-			39
12	3100	N	1792	-0-	-1308	8592	154	1	1638	3	Y	-0-			39
01	3100	N	2069	-0-	-1031	7561	181	1	1888	3	Y	-0-			39
*02	2300	N	1826	-0-	-474	7087	154	1	1672	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1732	-0-	-1368	5719	149	1	1583	3	Y	-0-			-0-
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	3709				Y	NO RPT				-0-

STURGES GU		WELL #: 3		RRCID -> 222769		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002						
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		18	-0-	18	24	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	14B DENY		31	-0-	31	55	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	14B DENY		34	-0-	34	89	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89				Y	NO RPT				-0-

BARNES GU		WELL #: 3		RRCID -> 224034		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031						
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-			4
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-			4
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	12	1	125	3	Y	-0-			4
*02	196	N	94	-0-	-102	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT				-0-

RUTLAND		WELL #: 1		RRCID -> 225024		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047						
11	1020	N	850	-0-	-170	-0-	66	1	784	3	Y	-0-			16
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	3	Y	-0-			16
01	899	N	716	-0-	-183	-0-	63	1	653	3	Y	-0-			16
*02	DLQ G-10		592	-0-	592	592	50	1	542	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		596	-0-	596	1188	51	1	545	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1188				Y	NO RPT				-0-

BARNES GU		WELL #: 4		RRCID -> 225125		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032						
11	3000	N	2180	-0-	-820	9251	169	1	2011	3	Y	-0-			34
12	3100	N	2132	-0-	-968	8283	183	1	1949	3	Y	-0-			34
01	3100	N	1866	-0-	-1234	7049	163	1	1703	3	Y	-0-			34
*02	8679	X	1630	-0-	-7049	-0-	137	1	1493	3	Y	-0-			-0-
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	154	1	1635	3	Y	-0-			-0-
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT				-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451									
BARNES GU		WELL #:		5	RRCID ->	226446	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9394 - 10030	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-	3
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-	3
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	3
*02	DLQ	G-10	61	-0-	61	61	5	1	56	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	129	6	1	62	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT	-0-

RUTLAND		WELL #:		2	RRCID ->	229032	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9783 - 10007	
11		900 N	857	-0-	-43	-0-	66	1	791	3	Y	-0-	14
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	72	1	765	3	Y	-0-	14
01		806 N	648	-0-	-158	-0-	57	1	591	3	Y	-0-	14
*02	DLQ	G-10	585	-0-	585	585	49	1	536	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	629	-0-	629	1214	54	1	575	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1214					Y	NO RPT	-0-

STURGES GU		WELL #:		10	RRCID ->	229782	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9757 - 9983	
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	67	1	803	3	Y	-0-	14
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	90	1	960	3	Y	-0-	14
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	109	1	1140	3	Y	-0-	14
*02	DLQ	G-10	1142	-0-	1142	1142	96	1	1046	3	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	2727	137	1	1448	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2727					Y	NO RPT	-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		39724 125		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD					
XTO ENERGY INC.		945936											
HFU J		WELL #:		3376	RRCID ->	153758	COMPL. DATE	11/14/1994	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	1163 - 1178	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HFU G		WELL #:		9614	RRCID ->	153928	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	570 - 577	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HFU H		WELL #:		9602	RRCID ->	155392	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	4852	PERF.	44 - 70	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU N WELL #: 3308 RRCID -> 174237 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 578 - 582																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234																	
11	2494 N	936	-0-	-1558 B	-0-	936	3				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-1209						N	-0-					-0-
02	868 N	1191	-0-	323 B	-886	1191	3				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-886													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-886						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-886						N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA)		//CONT.// 39724 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAWKINS GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 032013		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7632 - 7642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8152 N	165	-0-	-7987 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
12	7626 N	-0-	-0-	-7626 B	-0-			N	-0-			-0-
01	7626 #	697	-0-	-6929 B	-6929	697 3		N	-0-			-0-
02	168 N	279	-0-	111 B	-6818	279 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6818												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6818			N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660 B	-6818			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 033093		COMPL. DATE 04/11/1964		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6795 - 6805		
11	63900 N	23982	-0-	-39918 B	-0-	23982 3		N	-0-			-0-
12	55704	-0-	-0-	-55704 B	-55704			N	-0-			-0-
01	54178	44554	-0-	-9624 B	-65328	44554 3		N	-0-			-0-
02	39396	39538	-0-	142 B	-65186	39538 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -65186												
03	3183	34996	-0-	31813 B	-33373	34996 3		N	-0-			-0-
04	38948	37126	-0-	-1822 B	-35195	37126 3		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 035300		COMPL. DATE 02/05/1965		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8240 - 8311		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 4		WELL #: 2 A		RRCID -> 042768		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8246 - 8276		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 842												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7810 - 7840		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 11		WELL #: 2 M		RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7686 - 7714		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

HAWKINS (WOODBINE)				39724 750	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: WOOD			
XTO ENERGY INC.				945936									
HAWKINS FIELD UNIT				WELL #: 3422	RRCID -> 133081	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4372 -	4382	

*08	178808 X	-0-	-0-	-178808	-0-				N	-0-			-0-
*09	173040 X	-0-	-0-	-173040	-0-				N	-0-			-0-
*10	178808 X	-0-	-0-	-178808	-0-				N	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)				39724 751	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD			
XTO ENERGY INC.				945936									
HFU L				WELL #: 3204	RRCID -> 148332	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	2208 -	2214	

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

HFU Q				WELL #: 9109	RRCID -> 185257	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2108 -	2209	

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

HEMPHILL (SARATOGA-ANNOVA)				40311 890	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SABINE			
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.				665670									
TI-E				WELL #: 110A	RRCID -> 147872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6139	PERF.	5578 -	6139	

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

R. LACY SERVICES, LTD.				687208						CNTY: SABINE			
USA COM				WELL #: 1	RRCID -> 265184	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	5932	PERF.	6325 -	10039	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601				N	-0-			-0-

HENDERSON (COTTON VALLEY) STROUD PETROLEUM, INC. PERRY ESTATE		40353 142 828082		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
WELL #:		1		RRCID -> 226576		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 11268			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-		91
12	1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-		91
01	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-		91
02	1624 #	1408	-0-	-216	-0-	1408	2		N	-0-		91
03	1798 #	1381	-0-	-417	-0-	1379	2	2 9	N			93
04	1740 #	1417	-0-	-323	-0-	1415	2	2 9	N			95

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) LEHNERTZ-FAULKNER, INC. BENNETT, T. V. UNIT		40353 426 495689		ASSOCIATED		49B			CNTY: RUSK			
WELL #:		1		RRCID -> 016098		COMPL. DATE 09/19/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254			
11	1110 #	938	-0-	-172	-0-	916	2	22 9	N	20		205
12	1147 #	749	-0-	-398	-0-	724	2	25 9	N	23	180 1	48
01	1147 #	595	-0-	-552	-0-	576	2	19 9	N	17		65
02	980 #	448	-0-	-532	-0-	420	2	28 9	N	25		90
03	961 #	641	-0-	-320	-0-	585	2	56 9	N	51		141
*04	930 #	680	-0-	-250	-0-	628	2	52 9	N	47	1 8	187

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ELLIS ESTATE		501130		RRCID -> 016109		COMPL. DATE 04/10/1958			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267			
11	360 #	163	-0-	-197	-0-	145	2	18 9	N	16		95
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	344	2	95 9	N	86		181
01	372 #	336	-0-	-36	-0-	311	2	25 9	N	23		204
02	394 R	394	-0-	-0-	-0-	346	2	48 9	N	44	172 1	76
03	434 #	422	-0-	-12	-0-	371	2	51 9	N	46		122
*04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	371	2	61 9	N	55		177

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC FREEMAN-MILLER G.U. 2		559624		RRCID -> 222259		COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250			
11	870 #	752	-0-	-118	-0-	709	3	43 9	Y	39		76
12	899 #	584	-0-	-315	-0-	544	3	40 9	Y	36	52 1	60
01	1023 #	485	-0-	-538	-0-	442	3	43 9	Y	39	60 1	39
02	924 #	360	-0-	-564	-0-	329	3	31 9	Y	28		67
03	930 #	417	-0-	-513	-0-	378	3	39 9	Y	35		102
04	750 #	264	-0-	-486	-0-	258	3	6 9	Y	5	57 1	50

SUNDOWN ENERGY LP CRIM ET AL		829482		RRCID -> 179849		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROPER, LEON		829482		RRCID -> 199963		COMPL. DATE 01/09/1980			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		122

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)		40353 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130							
HOWARD -A-		WELL #: 1 T		RRCID -> 016131		COMPL. DATE 06/10/1958		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10298		N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10298		N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10298		N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10298		N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10298		N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10298		N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BOWLES ENERGY, INC.		084097							
GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 210770		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1421 2	2 9	N	2 8 35
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439 2	1 9	N	1 8 35
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0- 35
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-			N	-0- 35
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0- 35
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	6 1 8 40

DOUTHIT		WELL #: 1		RRCID -> 213527		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0- 15
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0- 15
01	775 N	578	-0-	-197	-0-	578 2		N	-0- 15
02	1120 N	658	-0-	-462	-0-	652 2	6 9	N	5 20
03	1054 N	498	-0-	-556	-0-	498 2		N	-0- 20
04	1050 N	365	-0-	-685	-0-	42 1	323 2	N	-0- 20

HARRELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221605		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1260 N	739	-0-	-521	-0-	739 2		N	-0- 15
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0- 15
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0- 15
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	581 2		N	-0- 15
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0- 15
*04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	119 1	901 2	N	2 2 8 15
						2 9			

GREEN, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 222645		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1050 N	862	-0-	-188	-0-	862 2		N	-0- 60
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0- 60
01	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2		N	-0- 60
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0- 60
03	930 N	651	-0-	-279	-0-	651 2		N	-0- 60
*04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0- 60

BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595		WELL #: 1H		RRCID -> 271978		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
BROWN, JON S. GU																	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE								
*12	114223 X	114223	-0-	-0-	-0-	7776 1	105673 2	N	704 190 1 514								
						774 9											
*01	97068 X	97068	-0-	-0-	-0-	8928 1	87273 2	N	788 724 1 578								
						867 9											
*02	72186 X	72186	-0-	-0-	-0-	8064 1	63359 2	N	694 975 1 297								
						763 9											
*03	62232 X	62232	-0-	-0-	-0-	4288 1	57168 2	N	705 579 1 423								
						776 9											
*04	53030 X	53030	-0-	-0-	-0-	3316 1	49215 2	N	454 197 1 29 8 651								
						499 9											

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
 SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	67356 X	67356	-0-	-0-	-0-	4640 1 851 9	61865 2	N	774		774
04	107550 X	85438	-0-	-22112	-0-	5324 1 1112 9	79002 2	N	1011	774 1 68 8	943

 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626

11	2790 N	2479	-0-	-311	-0-	2478 2	1 9	N	1	1 8	238
12	3007 N	3005	-0-	-2	-0-	3003 2	2 9	N	2		240
01	2697 N	2347	-0-	-350	-0-	2341 2	6 9	N	5		245
02	2324 N	2134	-0-	-190	-0-	2109 2	25 9	N	23		268
03	3007 N	2417	-0-	-590	-0-	2377 2	40 9	N	36		304
*04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2482 2	2 9	N	2		306

 CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
 SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		160
12	899 X	873	-0-	-26	-0-	873 2		N	-0-		160
01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-		160
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-		160
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-		160
*04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1000 2	6 9	N	5		165

 CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
 CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

11	1890 N	1183	-0-	-707	-0-	1182 2	1 9	N	1	1 8	224
12	1488 N	1088	-0-	-400	-0-	1075 2	13 9	N	12	193 1	43
01	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1246 2	22 9	N	20	1 8	62
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1179 2	18 9	N	16	1 8	77
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1595 2	8 9	N	7	2 8	82
*04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1646 2	53 9	N	48	6 1 2 8	122

 CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	671	-0-	671	-0-	669 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	14B2 EXT	4464	-0-	4464	-0-	5135 2	91 9	N	83	3 8	80
03	9069 X	3934	-0-	-5135	-0-	3849 2	85 9	N	77	3 8	154
*04	3000 N	3173	-0-	173	-0-	3107 2	66 9	N	60	12 1 3 8	199

 STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

11	1020 N	830	-0-	-190	-0-	829 2	1 9	N	1	1 8	89
12	1054 N	202	-0-	-852	-0-	202 2		N	-0-		89
01	744 N	41	-0-	-703	-0-	41 2		N	-0-		89
02	784 N	74	-0-	-710	-0-	74 2		N	-0-		89
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447 2	1 9	N	1	1 8	89
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	N	1	1 8	89

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423									
MANCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212304	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10612 -	10813	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2785	2	36	9	N	33	129
12		2852 X	2817	-0-	-35	-0-	2806	2	11	9	N	10	139
01		2852 X	1617	-0-	-1235	-0-	1543	2	74	9	N	67	205
02		2576 X	805	-0-	-1771	-0-	785	2	20	9	N	18	222
03		2852 X	2186	-0-	-666	-0-	2153	2	33	9	N	30	251
04		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT	251

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	215301	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10396 -	10410	
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1	55
12		682 N	348	-0-	-334	-0-	348	2			N	-0-	55
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	55
02		756 N	678	-0-	-78	-0-	677	2	1	9	N	1	55
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1	55
*04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-	55

GREEN, HOMER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	216180	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10372 -	10780	
11		2550 N	1312	-0-	-1238	-0-	1260	2	52	9	N	47	169
12		2635 N	1359	-0-	-1276	-0-	1275	2	84	9	N	76	245
01		2294 N	2012	-0-	-282	-0-	1906	2	106	9	N	96	341
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1335	2	56	9	N	51	192
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1993	2	118	9	N	107	299
04		1950 N	1337	-0-	-613	-0-	1296	2	41	9	N	37	142

GREEN, HOMER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	216181	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10356 -	10768	
11		1230 N	1022	-0-	-208	-0-	905	2	117	9	N	106	157
12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1939	2	110	9	N	100	257
01		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2292	2	127	9	N	115	175
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1217	2	103	9	N	94	269
03		2046 N	1460	-0-	-586	-0-	1358	2	102	9	N	93	162
04		2040 N	1261	-0-	-779	-0-	1119	2	142	9	N	129	291

BALLENGER		WELL #:		1	RRCID ->	217115	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10372 -	10792	
11		1260 N	631	-0-	-629	-0-	630	2	1	9	N	1	92
12		1147 N	880	-0-	-267	-0-	880	2			N	-0-	92
01		1271 N	646	-0-	-625	-0-	631	2	15	9	N	14	105
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	783	2	11	9	N	10	114
03		868 N	735	-0-	-133	-0-	734	2	1	9	N	1	114
*04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	114

BALLENGER "D"		WELL #:		5	RRCID ->	217280	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10360 -	10764	
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/25/2013 - PLUGGED 11/25/13													

STROUD, COTTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217337	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 9848 -	10800	
11		1980 N	1617	-0-	-363	-0-	1616	2	1	9	N	1	42
12		1829 N	1674	-0-	-155	-0-	1674	2			N	-0-	42
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1	9	N	1	42
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-	42
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	N	1	42
04		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT	42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768												
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			-0-
03		373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775												
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053												
11		789	N	789	-0-	-0-	-0-	731	2	58	9	124
12		712	N	712	-0-	-0-	-0-	668	2	44	9	159
01		930	N	531	-0-	-399	-0-	487	2	44	9	197
02		728	N	505	-0-	-223	-0-	481	2	24	9	63
03		713	N	449	-0-	-264	-0-	446	2	3	9	63
04		510	N	259	-0-	-251	-0-	230	2	29	9	84

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145												
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161												
11		749	N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	205
12		806	N	604	-0-	-202	-0-	594	2	10	9	209
01		837	N	509	-0-	-328	-0-	505	2	4	9	43
02		743	N	743	-0-	-0-	-0-	723	2	20	9	60
03		589	N	542	-0-	-47	-0-	530	2	12	9	68
*04		565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	2	18	9	78

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076												
11		956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			245
12		989	N	989	-0-	-0-	-0-	978	2	11	9	70
01		1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	82
02		1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	987	2	21	9	100
03		992	N	991	-0-	-1	-0-	969	2	22	9	120
04		990	N	981	-0-	-9	-0-	930	2	51	9	155

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423									
GREEN, HOMER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 221111		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10580 - 10774	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1320 N	612	-0-	-708	-0-	612 2					70
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2231 2	13 9	N			82
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N			82
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1712 2	9 9	N	8	1 8	89
03	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1213 2	1 9	N	1	1 8	89
04	1320 N	936	-0-	-384	-0-	935 2	1 9	N	1	1 8	89

BALLENGER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 221112		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10592 - 10788	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1587 2	20 9	N	18		18
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1264 2	4 9	N	4	2 8	20
*04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1175 2	20 9	N	18	1 8	37

HOUSTON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 221178		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10854 - 11080	
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	902 2	4 9	N	4	1 8	185
12	1612 N	1118	-0-	-494	-0-	1082 2	36 9	N	33	171 1	47
01	1209 N	908	-0-	-301	-0-	891 2	17 9	N	15		62
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	832 2	15 9	N	14	1 8	75
03	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1015 2	18 9	N	16	1 8	90
*04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	938 2	28 9	N	25	10 1	105

HOUSTON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 221179		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11191		PERF.10966 - 11104	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 221180		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7884 - 11149	
11	2673 N	2523	-0-	-150	-0-	2483 2	40 9	N	36		146
12	2914 X	2567	-0-	-347	-0-	2395 2	172 9	N	156	209 1	93
01	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	2667 2	87 9	N	79	1 8	171
02	2632 X	2360	-0-	-272	-0-	2281 2	79 9	N	72	188 1	55
03	2790 X	1584	-0-	-1206	-0-	1518 2	66 9	N	60		115
04	2670 X	807	-0-	-1863	-0-	744 2	63 9	N	57	8 1	164

HASKINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221351		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10970 - 11140	
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	718 2	19 9	N	17		94
12	837 N	633	-0-	-204	-0-	612 2	21 9	N	19	5 1	108
01	806 N	551	-0-	-255	-0-	547 2	4 9	N	4		112
02	700 N	450	-0-	-250	-0-	439 2	11 9	N	10		122
03	620 N	514	-0-	-106	-0-	499 2	15 9	N	14	2 8	134
04	540 N	512	-0-	-28	-0-	497 2	15 9	N	14	5 1	142

HOUSTON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 221357		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11184		PERF.10958 - 11099	
11	990 N	817	-0-	-173	-0-	771 2	46 9	N	42	1 8	163
12	1147 N	776	-0-	-371	-0-	748 2	28 9	N	25	149 1	39
01	868 N	758	-0-	-110	-0-	757 2	1 9	N	1	1 8	39
02	756 N	667	-0-	-89	-0-	646 2	21 9	N	19		58
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	785 2	13 9	N	12	1 8	69
04	900 N	723	-0-	-177	-0-	694 2	29 9	N	26	7 1	87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423								
SMITH, WALTER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	221427	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10654	- 10802
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	780 N	477	-0-	-303	-0-	477 2	N	-0-				107
12	620 N	92	-0-	-528	-0-	92 2	N	-0-				107
01	558 N	34	-0-	-524	-0-	34 2	N	-0-				107
02	448 N	189	-0-	-259	-0-	189 2	N	-0-				107
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-				107
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-				107

HOUSTON "H"				WELL #:	9	RRCID ->	222111	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10926 - 11096
11	870 N	606	-0-	-264	-0-	600 2	6 9 N	5				89
12	992 N	370	-0-	-622	-0-	347 2	23 9 N	21	3 1			107
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-				107
02	560 N	343	-0-	-217	-0-	334 2	9 9 N	8	1 8			114
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-				114
*04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1040 2	18 9 N	16	11 1			119

HOUSTON "D"				WELL #:	5	RRCID ->	222148	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11245	PERF.10974 - 11150
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1278 2	22 9 N	20				155
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1181 2	36 9 N	33	149 1			39
01	1240 N	966	-0-	-274	-0-	960 2	6 9 N	5	1 8			43
02	1204 N	990	-0-	-214	-0-	962 2	28 9 N	25	1 8			67
03	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1186 2	13 9 N	12	1 8			78
*04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1109 2	53 9 N	48	12 1			114

NICHOLS "C"				WELL #:	3	RRCID ->	223546	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10989 - 11178
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1293 2	52 9 N	47				164
12	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1354 2	54 9 N	49	11 1			202
01	1426 N	1055	-0-	-371	-0-	1031 2	24 9 N	22	157 1	2 8		65
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1220 2	54 9 N	49				114
03	1395 N	1047	-0-	-348	-0-	1032 2	15 9 N	14	1 8			127
04	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	960 2	41 9 N	37	10 1	2 8		152

HOUSTON "M"				WELL #:	14	RRCID ->	224437	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10943 - 11088
11	1530 N	864	-0-	-666	-0-	842 2	22 9 N	20				139
12	1395 N	589	-0-	-806	-0-	565 2	24 9 N	22	4 1			157
01	930 N	446	-0-	-484	-0-	437 2	9 9 N	8				165
02	812 N	519	-0-	-293	-0-	513 2	6 9 N	5				170
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	830 2	14 9 N	13	1 8			182
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	804 2	24 9 N	22	178 1	1 8		25

HOUSTON "N"				WELL #:	15	RRCID ->	224438	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11192	PERF.10936 - 11078
11	1440 N	1204	-0-	-236	-0-	1174 2	30 9 N	27	2 8			109
12	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	1011 2	43 9 N	39	8 1			140
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	923 2	34 9 N	31	1 8			170
02	1120 N	244	-0-	-876	-0-	243 2	1 9 N	1	1 8			170
03	1054 N	133	-0-	-921	-0-	133 2	N	-0-				170
*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1032 2	50 9 N	45	11 1	2 8		202

THEDFORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	227094	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10927 - 11105
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	878 2	12 9 N	11	1 8			77
12	310 N	58	-0-	-252	-0-	58 2	N	-0-				77
01	1116 N	45	-0-	-1071	-0-	45 2	N	-0-				77
02	840 N	511	-0-	-329	-0-	501 2	10 9 N	9	1 8			85
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	808 2	8 9 N	7				92
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-				92

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
 NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	735	2	1	9	N	1	1	8			144
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	861	2	17	9	N	15	7	1			152
01	1147 N	568	-0-	-579	-0-	553	2	15	9	N	14	1	8			165
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	888	2	23	9	N	21	1	8			185
03	868 N	812	-0-	-56	-0-	806	2	6	9	N	5	1	8			189
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					189

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

11	1200 N	733	-0-	-467	-0-	721	2	12	9	N	11	1	8			114
12	744 N	741	-0-	-3	-0-	723	2	18	9	N	16	6	1			124
01	992 N	638	-0-	-354	-0-	617	2	21	9	N	19	1	8			142
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	846	2	15	9	N	14	1	8			155
03	744 N	539	-0-	-205	-0-	527	2	12	9	N	11	2	8			164
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	618	2	23	9	N	21	6	1			179

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1119	2	13	9	N	12					70
12	1209 N	938	-0-	-271	-0-	917	2	21	9	N	19	7	1			82
01	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1108	2	14	9	N	13					95
02	1064 N	951	-0-	-113	-0-	940	2	11	9	N	10					105
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	N	3	1	8			107
04	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	979	2	30	9	N	27	10	1			124

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

11	1410 N	1029	-0-	-381	-0-	1027	2	2	9	N	2					119
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1597	2	47	9	N	43	13	1			149
01	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	1311	2	24	9	N	22	1	8			170
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1345	2	24	9	N	22					192
03	1643 N	1285	-0-	-358	-0-	1276	2	9	9	N	8					200
*04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1535	2	33	9	N	30	16	1			214

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

11	540 N	372	-0-	-168	-0-	346	2	26	9	N	24					179
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	463	2	19	9	N	17					196
01	434 N	244	-0-	-190	-0-	218	2	26	9	N	24					220
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	413	2	19	9	N	17					237
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	468	2	35	9	N	32					269
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	367	2	24	9	N	22					291

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

11	1080 N	739	-0-	-341	-0-	717	2	22	9	N	20	1	8			94
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1051	2	23	9	N	21	8	1			107
01	1147 N	548	-0-	-599	-0-	517	2	31	9	N	28	1	8			134
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	731	2	23	9	N	21	1	8			154
03	1085 N	791	-0-	-294	-0-	781	2	10	9	N	9	1	8			162
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	768	2	44	9	N	40	8	1			194

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423															
RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M			CODE		

11		1620 N	1324	-0-	-296	-0-	1314	2	10	9	N	9	1	8	205
12		1612 N	928	-0-	-684	-0-	908	2	20	9	N	18	150	1	73
01		1519 N	330	-0-	-1189	-0-	330	2			N	-0-			73
02		1232 N	211	-0-	-1021	-0-	211	2			N	-0-			73
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			73
*04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4	9	N	4	2	8	75

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936															
11		1170 N	1009	-0-	-161	-0-	998	2	11	9	N	10	1	8	87
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	974	2	12	9	N	11			98
01		1116 N	952	-0-	-164	-0-	943	2	9	9	N	8	1	8	105
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	2	11	9	N	10	1	8	114
03		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1586	2	23	9	N	21	1	8	134
*04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1319	2	14	9	N	13	2	8	145

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100															
11		1770 N	1675	-0-	-95	-0-	1669	2	6	9	N	5			107
12		1922 N	915	-0-	-1007	-0-	902	2	13	9	N	12			119
01		2170 N	1315	-0-	-855	-0-	1291	2	24	9	N	22	1	8	140
02		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1876	2	55	9	N	50	1	8	189
03		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2587	2	33	9	N	30	2	8	217
*04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1617	2	26	9	N	24	191	1	48

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956															
11		1590 N	1257	-0-	-333	-0-	1245	2	12	9	N	11	1	8	80
12		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1400	2	11	9	N	10			90
01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1584	2	18	9	N	16	2	8	104
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1287	2	18	9	N	16	1	8	119
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1568	2	11	9	N	10			129
04		1560 N	1177	-0-	-383	-0-	1175	2	2	9	N	2	1	8	130

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138															
11		660 N	629	-0-	-31	-0-	614	2	15	9	N	14	1	8	63
12		775 N	20	-0-	-755	-0-	20	2			N	-0-			63
01		651 N	61	-0-	-590	-0-	61	2			N	-0-			63
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1145	2	17	9	N	15	1	8	77
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	N	1	1	8	77
*04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	707	2	14	9	N	13	1	8	89

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124															
11		1080 N	785	-0-	-295	-0-	778	2	7	9	N	6	1	8	144
12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	953	2	22	9	N	20			164
01		806 N	742	-0-	-64	-0-	724	2	18	9	N	16	1	8	179
02		728 N	486	-0-	-242	-0-	474	2	12	9	N	11	1	8	189
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	N	7	1	8	195
*04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1375	2	15	9	N	14	172	1	33

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988															
11		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4171	2	55	9	N	50	1	8	184
12		3627 X	2651	-0-	-976	-0-	2605	2	46	9	N	42	178	1	48
01		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4414	2	77	9	N	70	1	8	117
02	DLQ	G-10	3540	-0-	3540	3540	3487	2	53	9	N	48	1	8	164
03	DLQ	G-10	4546	-0-	4546	8086	4490	2	56	9	N	51	159	1	55
*04		11543 X	3457	-0-	-8086	-0-	3423	2	34	9	N	31	1	8	85

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423														
ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		2100 N	1698	-0-	-402	-0-	1637	2	61	9	N	55	184 1	57
12		2480 N	1633	-0-	-847	-0-	1580	2	53	9	N	48	13 1	92
01		1860 N	1633	-0-	-227	-0-	1608	2	25	9	N	23	1 8	114
02		1596 N	1267	-0-	-329	-0-	1244	2	23	9	N	21	1 8	134
03		1643 N	1290	-0-	-353	-0-	1250	2	40	9	N	36	1 8	169
04		1590 N	1266	-0-	-324	-0-	1212	2	54	9	N	49	13 1	204

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	13256	-0-	13256	13256	12952	2	304	9	N	276	182 1	82
04		14B2 EXT	17113	-0-	17113	30369	16780	2	333	9	N	303	157 1	219

FOREST OIL CORPORATION 275740														
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980														
11		3030 X	2272	-0-	-758	-0-	2268	2	4	9	N	4	155 1	32
12		3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2915	2	21	9	N	19		51
01		3131 X	3013	-0-	-118	-0-	2983	2	30	9	N	27		78
02		2632 X	2627	-0-	-5	-0-	2596	2	31	9	N	28		106
03		2914 X	2773	-0-	-141	-0-	2740	2	33	9	N	30		136
04		2820 X	2643	-0-	-177	-0-	2612	2	31	9	N	28		164

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952														
11		1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1197	2	17	9	N	15		125
12		1240 N	835	-0-	-405	-0-	814	2	21	9	N	19		144
01		1457 N	664	-0-	-793	-0-	652	2	12	9	N	11		155
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1698	2	25	9	N	23		178
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1473	2	15	9	N	14	184 1	8
*04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1427	2	9	9	N	8	4 8	12

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994														
11		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2311	2	34	9	N	31	180 1	10
12		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2090	2	36	9	N	33		43
01		2604 N	2080	-0-	-524	-0-	2067	2	13	9	N	12		55
02		2044 N	1895	-0-	-149	-0-	1883	2	12	9	N	11		66
03		2139 N	1655	-0-	-484	-0-	1645	2	10	9	N	9		75
04		2010 N	1854	-0-	-156	-0-	1839	2	15	9	N	14		89

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957														
11		390 N	224	-0-	-166	-0-	222	2	2	9	N	2		50
12		403 N	184	-0-	-219	-0-	178	2	6	9	N	5		55
01		372 N	200	-0-	-172	-0-	198	2	2	9	N	2		57
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1244	2	67	9	N	61		118
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1068	2	40	9	N	36		154
*04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1140	2	51	9	N	46	176 1	23

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11		2220 N	1451	-0-	-769	-0-	1437 2	14 9	N		13			68
12		2356 N	2258	-0-	-98	-0-	2250 2	8 9	N		7			75
01		2294 N	1048	-0-	-1246	-0-	1029 2	19 9	N		17			92
02		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2309 2	23 9	N		21			113
03		2263 N	1831	-0-	-432	-0-	1812 2	19 9	N		17			130
*04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2011 2	13 9	N		12			142

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

11		2430 N	2320	-0-	-110	-0-	2296 2	24 9	N		22	161 1	2 8	18
12		2604 N	1917	-0-	-687	-0-	1895 2	22 9	N		20			38
01		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2661 2	30 9	N		27			65
02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2226 2	19 9	N		17			82
03		1922 N	1893	-0-	-29	-0-	1883 2	10 9	N		9			91
04		2490 N	1782	-0-	-708	-0-	1772 2	10 9	N		9			100

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N		-0-			22
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	969 2	55 9	N		50			72
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	652 2	56 9	N		51			123
02		745 X	745	-0-	-0-	-0-	686 2	59 9	N		54			177
03		1023 X	782	-0-	-241	-0-	723 2	59 9	N		54	179 1		52
04		990 X	690	-0-	-300	-0-	637 2	53 9	N		48			100

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

11		1590 N	1338	-0-	-252	-0-	1324 2	14 9	N		13			120
12		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1775 2	34 9	N		31			151
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1553 2	31 9	N		28			179
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1393 2	19 9	N		17	172 1		24
03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1867 2	33 9	N		30			54
*04		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1949 2	46 9	N		42			96

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1199 2	15 9	N		14	14 8		32
12		961 N	723	-0-	-238	-0-	717 2	6 9	N		5	1 8		36
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1239 2	13 9	N		12			48
02		1120 N	1029	-0-	-91	-0-	1018 2	11 9	N		10			58
03		713 N	634	-0-	-79	-0-	628 2	6 9	N		5			63
04		1200 N	71	-0-	-1129	-0-	71 2		N		-0-			63

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

11		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2065 2	1 9	N		1			78
12		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1811 2	6 9	N		5			83
01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N		-0-			83
02		1932 N	1541	-0-	-391	-0-	1532 2	9 9	N		8			91
03		1829 N	1731	-0-	-98	-0-	1721 2	10 9	N		9			100
04		1710 N	1689	-0-	-21	-0-	1671 2	18 9	N		16			116

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

11		1020 N	994	-0-	-26	-0-	974 2	20 9	N		18			87
12		1116 N	998	-0-	-118	-0-	985 2	13 9	N		12	1 8		98
01		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	983 2	40 9	N		36			134
02		924 N	881	-0-	-43	-0-	857 2	24 9	N		22			156
03		992 N	986	-0-	-6	-0-	975 2	11 9	N		10	151 1		15
04		990 N	911	-0-	-79	-0-	901 2	10 9	N		9			24

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		420 N	237	-0-	-183	-0-	119 2	118 9	N	107	107 8	60
12		310 N	12	-0-	-298	-0-	8 2	4 9	N	4	1 8	63
01		310 N	24	-0-	-286	-0-	22 2	2 9	N	2		65
02		224 N	203	-0-	-21	-0-	193 2	10 9	N	9		74
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	516 2	7 9	N	6		80
*04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	419 2	3 9	N	3	39 1	44

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750												
11		2850 X	2644	-0-	-206	-0-	2632 2	12 9	N	11		119
12		2945 X	2484	-0-	-461	-0-	2466 2	18 9	N	16		135
01		2945 X	2583	-0-	-362	-0-	2555 2	28 9	N	25		160
02		2856 X	2579	-0-	-277	-0-	2557 2	22 9	N	20		180
03		2945 X	2877	-0-	-68	-0-	2864 2	13 9	N	12	159 1	33
04		2640 X	2585	-0-	-55	-0-	2579 2	6 9	N	5		38

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040												
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	217 2	20 9	N	18		60
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	243 2	12 9	N	11		71
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	269 2	42 9	N	38		109
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	236 2	12 9	N	11		120
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	288 2	3 9	N	3		123
04		300 N	228	-0-	-72	-0-	225 2	3 9	N	3		126

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950												
11		1740 N	1567	-0-	-173	-0-	1541 2	26 9	N	24		130
12		1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1558 2	26 9	N	24		154
01		1705 N	1586	-0-	-119	-0-	1555 2	31 9	N	28	167 1	15
02		1456 N	1415	-0-	-41	-0-	1404 2	11 9	N	10		25
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1566 2	20 9	N	18		43
04		1530 N	1526	-0-	-4	-0-	1513 2	13 9	N	12		55

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970												
11		1260 N	1102	-0-	-158	-0-	1080 2	22 9	N	20	187 1	8
12		1147 N	983	-0-	-164	-0-	976 2	7 9	N	6		14
01		1178 N	958	-0-	-220	-0-	933 2	25 9	N	23		37
02		1036 N	838	-0-	-198	-0-	824 2	14 9	N	13		50
03		992 N	962	-0-	-30	-0-	954 2	8 9	N	7		57
04		930 N	821	-0-	-109	-0-	811 2	10 9	N	9		66

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880												
11		1770 N	1281	-0-	-489	-0-	1270 2	11 9	N	10		138
12		2139 N	1006	-0-	-1133	-0-	1005 2	1 9	N	1		139
01		2046 N	1180	-0-	-866	-0-	1171 2	9 9	N	8	141 1	6
02		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2009 2	41 9	N	37		43
03		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2481 2	35 9	N	32		75
*04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2310 2	13 9	N	12		87

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	1050 N	878	-0-	-172	-0-	17	1	849	2	N	11		117
						12	9						
12	992 N	983	-0-	-9	-0-	19	1	939	2	N	23	112 1	28
						25	9						
01	992 N	904	-0-	-88	-0-	17	1	856	2	N	28		56
						31	9						
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	16	1	812	2	N	17		73
						19	9						
03	992 N	774	-0-	-218	-0-	15	1	751	2	N	7		80
						8	9						
04	870 N	754	-0-	-116	-0-	15	1	729	2	N	9	1 8	88
						10	9						

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752													
11	1050 N	705	-0-	-345	-0-	703	2	2	9	N	2		52
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	N	5		57
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	887	2	10	9	N	9		66
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1016	2	19	9	N	17		83
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1815	2	19	9	N	17		100
*04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1879	2	9	9	N	8		108

FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029													
11	960 N	940	-0-	-20	-0-	939	2	1	9	N	1		114
12	1054 N	942	-0-	-112	-0-	941	2	1	9	N	1		115
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	899	2	1	9	N	1		116
02	840 N	798	-0-	-42	-0-	792	2	6	9	N	5		121
03	930 N	839	-0-	-91	-0-	836	2	3	9	N	3		124
04	870 N	801	-0-	-69	-0-	797	2	4	9	N	4		128

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010													
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014													
11	720 N	474	-0-	-246	-0-	455	2	19	9	N	17		152
12	651 N	362	-0-	-289	-0-	344	2	18	9	N	16		168
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	572	2	26	9	N	24	184 1	8
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	530	2	14	9	N	13		21
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	581	2	14	9	N	13		34
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	557	2	6	9	N	5		39

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890													
11	780 N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-		67
12	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-		67
01	744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2			N	-0-		67
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1		68
03	744 N	577	-0-	-167	-0-	575	2	2	9	N	2		70
04	600 N	324	-0-	-276	-0-	317	2	7	9	N	6		76

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		450 N	378	-0-	-72	-0-	372 2	6 9	N	5		150
12		403 N	380	-0-	-23	-0-	370 2	10 9	N	9		159
01		434 N	408	-0-	-26	-0-	398 2	10 9	N	9		168
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	341 2	8 9	N	7		175
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	364 2	11 9	N	10		185
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	355 2	2 9	N	2		187

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	7

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843												
11	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	1004 2	2 9	N	2		90
12	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1268 2	10 9	N	9		99
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144 2	8 9	N	7		106
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	973 2	13 9	N	12		118
03	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1051 2	12 9	N	11		129
04	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1018 2	9 9	N	8		137

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846												
11	2160	N	1824	-0-	-336	-0-	1804 2	20 9	N	18	1 8	91
12	2480	N	1514	-0-	-966	-0-	1496 2	18 9	N	16		107
01	2046	N	374	-0-	-1672	-0-	374 2		N	-0-		107
02	1708	N	238	-0-	-1470	-0-	237 2	1 9	N	1		108
03	1519	N	578	-0-	-941	-0-	577 2	1 9	N	1		109
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		109

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745												
11	2250	N	1977	-0-	-273	-0-	39 1	1927 2	N	10		161
							11 9					
12	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	35 1	1750 2	N	13		174
							14 9					
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	44 1	2203 2	N	17	177 1	14
							19 9					
02	1848	X	722	-0-	-1126	-0-	14 1	704 2	N	4		18
							4 9					
03	2046	X	2017	-0-	-29	-0-	39 1	1972 2	N	5		23
							6 9					
04	2190	X	1859	-0-	-331	-0-	36 1	1817 2	N	5	1 8	27
							6 9					

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972												
11	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1251 2	11 9	N	10		80
12	1302	X	1003	-0-	-299	-0-	989 2	14 9	N	13		93
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1505 2	43 9	N	39		132
02	1176	X	1144	-0-	-32	-0-	1126 2	18 9	N	16		148
03	1302	X	682	-0-	-620	-0-	675 2	7 9	N	6		154
04	1500	X	1324	-0-	-176	-0-	1299 2	25 9	N	23	158 1	19

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2820 2	28 9	N	25	1 8		126
12		3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	2988 2	41 9	N	37			163
01		3100 N	3148	-0-	48	48	3103 2	45 9	N	41	166 1		38
02		2660 N	1980	-0-	-680	-0-	1969 2	11 9	N	10			48
03		3038 N	2712	-0-	-326	-0-	2689 2	23 9	N	21			69
04		2940 X	2538	-0-	-402	-0-	2524 2	14 9	N	13			82

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942													
11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1829 2	25 9	Y	23			96
12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1912 2	37 9	Y	34			130
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1457 2	19 9	Y	17			147
02		1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1611 2	10 9	Y	9			156
03		1953 N	1785	-0-	-168	-0-	1782 2	3 9	Y	3			159
*04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1734 2	30 9	Y	27	145 1	1 8	40

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747													
11		1980 N	905	-0-	-1075	-0-	903 2	2 9	N	2			110
12		1798 N	1229	-0-	-569	-0-	1217 2	12 9	N	11			121
01		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1736 2	15 9	N	14			135
02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1883 2	9 9	N	8			143
03		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1994 2	17 9	N	15			158
*04		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1895 2	4 9	N	4			162

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820													
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1319 2	17 9	Y	15	3 8		39
12		1581 N	1279	-0-	-302	-0-	1271 2	8 9	Y	7			46
01		1395 N	1023	-0-	-372	-0-	1023 2		Y	-0-			46
02		1176 N	780	-0-	-396	-0-	780 2		Y	-0-			46
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1319 2	42 9	Y	38			84
04		990 N	878	-0-	-112	-0-	852 2	26 9	Y	24	69 1		39

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836													
11		4050 X	2651	-0-	-1399	-0-	2618 2	33 9	N	30	1 8		98
12		4030 X	2676	-0-	-1354	-0-	2642 2	34 9	N	31			129
01		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4651 2	48 9	N	44	148 1		25
02		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3524 2	32 9	N	29			54
03		3627 X	3577	-0-	-50	-0-	3562 2	15 9	N	14			68
*04		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3664 2	23 9	N	21			89

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818													
11		1530 N	1495	-0-	-35	-0-	1482 2	13 9	N	12			108
12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1684 2	25 9	N	23			131
01		1705 N	1632	-0-	-73	-0-	1611 2	21 9	N	19			150
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1444 2	28 9	N	25			175
03		1705 N	1405	-0-	-300	-0-	1397 2	8 9	N	7			182
04		1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1546 2	6 9	N	5	158 1	1 8	28

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794													
11		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4050 2	24 9	N	22	158 1		17
12		3224 X	2610	-0-	-614	-0-	2588 2	22 9	N	20			37
01		3100 X	2856	-0-	-244	-0-	2816 2	40 9	N	36			73
02		3808 X	2264	-0-	-1544	-0-	2239 2	25 9	N	23			96
03		4216 X	3042	-0-	-1174	-0-	2997 2	45 9	N	41			137
04		4080 X	1892	-0-	-2188	-0-	1885 2	7 9	N	6			143

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	739 2	3 9	N	3			40
12		806 N	617	-0-	-189	-0-	615 2	2 9	N	2			42
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	709 2	2 9	N	2			44
02		728 X	457	-0-	-271	-0-	455 2	2 9	N	2	1 8		45
03		775 X	291	-0-	-484	-0-	291 2		N	-0-			45
*04		780 X	780	-0-	-0-	-0-	777 2	3 9	N	3			48

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857													
11		2250 N	2040	-0-	-210	-0-	40 1	1992 2	N	7			97
							8 9						
12		2170 N	1992	-0-	-178	-0-	39 1	1943 2	N	9	63 1		43
							10 9						
01		2015 N	1865	-0-	-150	-0-	36 1	1819 2	N	9			52
							10 9						
02		1904 N	1833	-0-	-71	-0-	36 1	1788 2	N	8			60
							9 9						
03		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	39 1	1970 2	N	10			70
							11 9						
04		1800 N	1793	-0-	-7	-0-	35 1	1754 2	N	4			74
							4 9						

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904													
11		1650 N	509	-0-	-1141	-0-	498 2	11 9	N	10			174
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1515 2	30 9	N	27			201
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	885 2	6 9	N	5	178 1		28
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	655 2	4 9	N	4			32
03		1550 N	1060	-0-	-490	-0-	1053 2	7 9	N	6			38
04		870 N	400	-0-	-470	-0-	400 2		N	-0-			38

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956													
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-			1
12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		Y	-0-	1 1		-0-
01		1240 N	1026	-0-	-214	-0-	1026 2		Y	-0-			-0-
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		Y	-0-			-0-
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y	-0-			-0-
*04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812													
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			94
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			94
01		403 N	303	-0-	-100	-0-	302 2	1 9	N	1	38 1		57
02		784 X	360	-0-	-424	-0-	359 2	1 9	N	1			58
03		962 X	962	-0-	-0-	-0-	949 2	13 9	N	12			70
*04		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1414 2	6 9	N	5			75

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970													
11		1770 N	1653	-0-	-117	-0-	1653 2		N	-0-			36
12		1922 N	1685	-0-	-237	-0-	1685 2		N	-0-			36
01		1829 N	1635	-0-	-194	-0-	1634 2	1 9	N	1			37
02		1540 N	1172	-0-	-368	-0-	1172 2		N	-0-			37
03		1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1572 2	10 9	N	9			46
04		1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1475 2	2 9	N	2			48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1224 2	20 9		N	18	140
12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1294 2	50 9		N	45	22
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1322 2	22 9		N	20	42
02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1179 2	15 9		N	14	56
03		1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1267 2	18 9		N	16	72
04		1290 N	1247	-0-	-43	-0-	1238 2	9 9		N	8	79

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928												
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1050 2	31 9		N	28	63
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	809 2	23 9		N	21	84
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1076 2	22 9		N	20	104
02		1008 N	827	-0-	-181	-0-	779 2	48 9		N	44	148
03		837 N	219	-0-	-618	-0-	206 2	13 9		N	12	160
04		1050 N	143	-0-	-907	-0-	114 2	29 9		N	26	6

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148												
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	581 2	24 9		N	22	184
12		465 N	263	-0-	-202	-0-	260 2	3 9		N	3	13
01		651 N	635	-0-	-16	-0-	614 2	21 9		N	19	32
02		750 X	750	-0-	-0-	-0-	722 2	28 9		N	25	57
03		651 X	393	-0-	-258	-0-	381 2	12 9		N	11	68
04		600 X	476	-0-	-124	-0-	464 2	12 9		N	11	79

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890												
11		2400 N	2142	-0-	-258	-0-	2129 2	13 9		N	12	11
12		2697 N	2368	-0-	-329	-0-	2355 2	13 9		N	12	23
01		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2345 2	21 9		N	19	42
02		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2074 2	25 9		N	23	65
03		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2428 2	23 9		N	21	86
04		2280 N	2219	-0-	-61	-0-	2211 2	8 9		N	7	93

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2691 2	15 9	N	14	1 8		134
12		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2873 2	26 9	N	24			158
01		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2639 2	42 9	N	38			196
02		3080 X	2434	-0-	-646	-0-	2409 2	25 9	N	23	187 1	1 8	31
03		3410 X	2886	-0-	-524	-0-	2856 2	30 9	N	27			58
04		2820 X	2607	-0-	-213	-0-	2583 2	24 9	N	22	1 8		79

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878													
11		3240 X	2784	-0-	-456	-0-	2763 2	21 9	N	19	1 8		128
12		3348 X	2816	-0-	-532	-0-	2782 2	34 9	N	31	1 8		158
01		3100 X	2466	-0-	-634	-0-	2424 2	42 9	N	38	182 1		14
02		2464 X	2157	-0-	-307	-0-	2137 2	20 9	N	18			32
03		2728 X	2697	-0-	-31	-0-	2687 2	10 9	N	9			41
*04		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2561 2	10 9	N	9			50

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032													
11		1470 N	1255	-0-	-215	-0-	1247 2	8 9	N	7	3 8		47
12		1891 N	1131	-0-	-760	-0-	1108 2	23 9	N	21	1 8		67
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1798 2	28 9	N	25			92
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1512 2	21 9	N	19			111
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1624 2	26 9	N	24			135
04		1650 N	1421	-0-	-229	-0-	1400 2	21 9	N	19			154

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960													
11		990 N	914	-0-	-76	-0-	914 2		Y	-0-			20
12		1023 N	892	-0-	-131	-0-	892 2		Y	-0-			20
01		1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 2		Y	-0-	15 1		5
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		Y	-0-			5
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		Y	-0-			5
04		930 N	878	-0-	-52	-0-	878 2		Y	-0-			5

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064													
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	Y	1			1
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	64 2	4 9	Y	4			5
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	167 2	8 9	Y	7			12
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	49 2	2 9	Y	2			14
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	Y	1			15
04		180 N	54	-0-	-126	-0-	33 2	21 9	Y	19	14 1	12 8	8

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030													
11		1020 N	949	-0-	-71	-0-	943 2	6 9	N	5			19
12		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1009 2	6 9	N	5			24
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1100 2	11 9	N	10			34
02		896 N	885	-0-	-11	-0-	882 2	3 9	N	3			37
03		1023 N	941	-0-	-82	-0-	933 2	8 9	N	7			44
04		1080 N	932	-0-	-148	-0-	926 2	6 9	N	5			49

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		900 N	659	-0-	-241	-0-	652 2	7 9	N	6			149
12		992 N	956	-0-	-36	-0-	952 2	4 9	N	4			153
01		961 N	923	-0-	-38	-0-	915 2	8 9	N	7			160
02		896 X	821	-0-	-75	-0-	815 2	6 9	N	5			165
03		961 X	919	-0-	-42	-0-	913 2	6 9	N	5			170
04		930 X	767	-0-	-163	-0-	765 2	2 9	N	2	163 1		9

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045													
11		990 N	974	-0-	-16	-0-	973 2	1 9	N	1			91
12		1085 N	958	-0-	-127	-0-	956 2	2 9	N	2			93
01		1054 N	958	-0-	-96	-0-	951 2	7 9	N	6			99
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	877 2	7 9	N	6			105
03		961 N	951	-0-	-10	-0-	941 2	10 9	N	9			114
04		930 N	922	-0-	-8	-0-	912 2	10 9	N	9	5 8		118

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034													
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1424 2	4 9	N	4	1 8		154
12		1612 N	1452	-0-	-160	-0-	1446 2	6 9	N	5			159
01		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-			159
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			159
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			159
04		1530 N	1254	-0-	-276	-0-	1254 2		N	-0-			159

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034													
11		1620 N	1587	-0-	-33	-0-	1583 2	4 9	N	4			69
12		1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1504 2	2 9	N	2			71
01		1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1590 2	9 9	N	8			79
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1426 2	11 9	N	10			89
03		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1597 2	6 9	N	5			94
04		1530 N	1252	-0-	-278	-0-	1248 2	4 9	N	4			98

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908													
11		3750 X	3528	-0-	-222	-0-	3521 2	7 9	Y	6			52
12		3906 X	3565	-0-	-341	-0-	3541 2	24 9	Y	22			74
01		3906 X	3608	-0-	-298	-0-	3591 2	17 9	Y	15			89
02		3304 X	3182	-0-	-122	-0-	3163 2	19 9	Y	17			106
03		3658 X	3549	-0-	-109	-0-	3481 2	68 9	Y	62	108 1		60
04		3540 X	3413	-0-	-127	-0-	3352 2	61 9	Y	55	95 1		20

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4650 X	3382	-0-	-1268	-0-	3357 2	25 9	Y	23			144
12		4464 X	3087	-0-	-1377	-0-	3035 2	52 9	Y	47	173 1		18
01		4154 X	3679	-0-	-475	-0-	3621 2	58 9	Y	53			71
02		3696 X	3189	-0-	-507	-0-	3149 2	40 9	Y	36	1 8		106
03		3813 X	3498	-0-	-315	-0-	3429 2	69 9	Y	63			169
04		3570 X	3263	-0-	-307	-0-	3222 2	41 9	Y	37	161 1	1 8	44

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856													
11		2670 X	1560	-0-	-1110	-0-	1552 2	8 9	Y	7	1 8		48
12		2759 X	310	-0-	-2449	-0-	291 2	19 9	Y	17			65
01		2821 N	281	-0-	-2540	-0-	271 2	10 9	Y	9			74
02		2548 X	446	-0-	-2102	-0-	444 2	2 9	Y	2			76
03		11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	10945 2	68 9	Y	62	78 1		60
*04		8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	8031 2	61 9	Y	55	95 1		20

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023													
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1773 2	10 9	N	9			82
12		1953 N	1716	-0-	-237	-0-	1703 2	13 9	N	12			94
01		2015 N	1790	-0-	-225	-0-	1780 2	10 9	N	9			103
02		1652 N	1637	-0-	-15	-0-	1637 2		N	-0-			103
03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1773 2	15 9	N	14			117
*04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-			117

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061													
11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1838 2	18 9	N	16			77
12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1895 2	26 9	N	24			101
01		2108 N	1840	-0-	-268	-0-	1825 2	15 9	N	14			115
02		1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1658 2	24 9	N	22			137
03		1922 N	1843	-0-	-79	-0-	1823 2	20 9	N	18			155
04		1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1762 2	3 9	N	3	146 1		12

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958													
11		2910 X	2269	-0-	-641	-0-	2256 2	13 9	N	12			81
12		3007 X	2113	-0-	-894	-0-	2098 2	15 9	N	14			95
01		3007 X	2886	-0-	-121	-0-	2858 2	28 9	N	25			120
02		2968 X	2285	-0-	-683	-0-	2268 2	17 9	N	15			135
03		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3427 2	44 9	N	40			175
*04		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3158 2	17 9	N	15	175 1		15

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1539	2	29	9	N	26				134	
12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1734	2	26	9	N	24				158	
01		1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1844	2	18	9	N	16				174	
02		1736 X	1611	-0-	-125	-0-	1599	2	12	9	N	11				185	
03		1922 X	1142	-0-	-780	-0-	1139	2	3	9	N	3				188	
*04		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1844	2	1	9	N	1	149	1		40	

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1		-0-	

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661																	
11		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3699	2	51	9	N	46				161	
12		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3872	2	84	9	N	76	180	1		57	
01		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3881	2	102	9	N	93				150	
02		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3441	2	92	9	N	84	146	1	1 8	87	
03		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3813	2	102	9	N	93				180	
*04		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3673	2	95	9	N	86	189	1	1 8	76	

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069																	
11		1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1254	2	2	9	N	2				92	
12		1488 N	1042	-0-	-446	-0-	1025	2	17	9	N	15				107	
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1548	2	24	9	N	22				129	
02		1176 N	1114	-0-	-62	-0-	1102	2	12	9	N	11				140	
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1335	2	19	9	N	17				157	
*04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	2	10	9	N	9	158	1		8	

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046																	
11		2130 N	1718	-0-	-412	-0-	1682	2	36	9	N	33	164	1		14	
12		2418 N	1882	-0-	-536	-0-	1839	2	43	9	N	39				53	
01		1953 N	1597	-0-	-356	-0-	1575	2	22	9	N	20				73	
02		1596 N	419	-0-	-1177	-0-	419	2			N	-0-				73	
03		1891 N	520	-0-	-1371	-0-	520	2			N	-0-				73	
*04		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1591	2	13	9	N	12				85	

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046																	
11		990 N	779	-0-	-211	-0-	776	2	3	9	N	3				20	
12		1240 N	1022	-0-	-218	-0-	1014	2	8	9	N	7				27	
01		1209 N	956	-0-	-253	-0-	950	2	6	9	N	5				32	
02		728 N	513	-0-	-215	-0-	506	2	7	9	N	6				38	
03		1023 N	870	-0-	-153	-0-	864	2	6	9	N	5				43	
04		930 N	161	-0-	-769	-0-	160	2	1	9	N	1	1	8		43	

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938																	
11		4740 X	3283	-0-	-1457	-0-	3270	2	13	9	Y	12				24	
12		4495 X	3289	-0-	-1206	-0-	3275	2	14	9	Y	13				37	
01		3906 X	3223	-0-	-683	-0-	3200	2	23	9	Y	21				58	
02		3108 X	3078	-0-	-30	-0-	3044	2	34	9	Y	31				89	
03		3441 X	3220	-0-	-221	-0-	3216	2	4	9	Y	4				93	
*04		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-	93	1		-0-	

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK			
FOREST OIL CORPORATION			//CONT.//		275740									
DOLLAR GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID ->	241856	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10890 - 11071		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		5490 X	4950	-0-	-540	-0-	4918 2	32 9	N		29			81
12		5270 X	5078	-0-	-192	-0-	5033 2	45 9	N		41			122
01		5270 X	5067	-0-	-203	-0-	4997 2	70 9	N		64	170 1		16
02		4620 X	4405	-0-	-215	-0-	4380 2	25 9	N		23			39
03		5115 X	4421	-0-	-694	-0-	4393 2	28 9	N		25			64
04		4950 X	4570	-0-	-380	-0-	4514 2	56 9	N		51			115

TALIAFERRO GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID ->	242696	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11226	PERF.10888 - 11068		
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N		-0-			29
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N		-0-			29
01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N		-0-			29
02		1232 N	1132	-0-	-100	-0-	1129 2	3 9	N		3			32
03		1364 N	1176	-0-	-188	-0-	1158 2	18 9	N		16			48
04		1080 N	948	-0-	-132	-0-	928 2	20 9	N		18			66

DOLLAR GAS UNIT 1			WELL #:		9	RRCID ->	242725	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11127	PERF. 9534 - 10831		
11		4410 X	3557	-0-	-853	-0-	3520 2	37 9	N		34			51
12		4557 X	4000	-0-	-557	-0-	3947 2	53 9	N		48			99
01		4557 X	3902	-0-	-655	-0-	3854 2	48 9	N		44			143
02		3976 X	3843	-0-	-133	-0-	3810 2	33 9	N		30			173
03		4402 X	3588	-0-	-814	-0-	3564 2	24 9	N		22	162 1		33
*04		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4283 2	46 9	N		42			75

HINSON GAS UNIT 1			WELL #:		9 C	RRCID ->	243459	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10952 - 10770		
11		1110 X	778	-0-	-332	-0-	778 2		N		-0-			163
12		1147 X	511	-0-	-636	-0-	500 2	11 9	N		10			173
01		1147 X	479	-0-	-668	-0-	453 2	26 9	N		24	181 1		16
02		2408 X	353	-0-	-2055	-0-	342 2	11 9	N		10			26
03		2666 X	666	-0-	-2000	-0-	663 2	3 9	N		3			29
04		780 X	288	-0-	-492	-0-	247 2	41 9	N		37			66

HARMON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID ->	244248	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	11211	PERF.10075 - 11033		
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	841 2	11 9	N		10	1 8		88
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	884 2	12 9	N		11			99
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	858 2	12 9	N		11			110
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	792 2	13 9	N		12			122
03		899 N	861	-0-	-38	-0-	848 2	13 9	N		12			134
04		840 N	578	-0-	-262	-0-	577 2	1 9	N		1			135

LAKE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID ->	245052	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10765 - 10913		
11		1320 N	1275	-0-	-45	-0-	1238 2	37 9	N		34			97
12		1581 N	1475	-0-	-106	-0-	1457 2	18 9	N		16			113
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1353 2	20 9	N		18			131
02		1204 N	1100	-0-	-104	-0-	1081 2	19 9	N		17			148
03		1488 N	926	-0-	-562	-0-	911 2	15 9	N		14			162
04		1320 N	958	-0-	-362	-0-	923 2	35 9	N		32	173 1		21

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	245830	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10915 - 11062		
11		960 N	794	-0-	-166	-0-	787 2	7 9	N		6			60
12		1085 N	921	-0-	-164	-0-	917 2	4 9	N		4			64
01		1054 N	933	-0-	-121	-0-	927 2	6 9	N		5			69
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	913 2	13 9	N		12			81
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	962 2	18 9	N		16			97
*04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1000 2	17 9	N		15			112

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1830 N	1282	-0-	-548	-0-	1275 2	7 9	N	6			84
12		1643 N	1254	-0-	-389	-0-	1243 2	11 9	N	10			94
01		1519 N	398	-0-	-1121	-0-	391 2	7 9	N	6			100
02		1204 N	70	-0-	-1134	-0-	70 2		N	-0-			100
03		1240 N	146	-0-	-1094	-0-	145 2	1 9	N	1			101
*04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1166 2	1 9	N	1			102

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968													
11		8700 X	6633	-0-	-2067	-0-	6618 2	15 9	N	14			39
12		8277 X	6783	-0-	-1494	-0-	6764 2	19 9	N	17			56
01		7595 X	6459	-0-	-1136	-0-	6434 2	25 9	N	23			79
02		6860 X	5618	-0-	-1242	-0-	5586 2	32 9	N	29			108
03		7440 X	6002	-0-	-1438	-0-	5954 2	48 9	N	44			152
04		6630 X	5819	-0-	-811	-0-	5774 2	45 9	N	41	183 1		10

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822													
11		5100 X	4590	-0-	-510	-0-	4554 2	36 9	N	33	164 1		28
12		5270 X	4661	-0-	-609	-0-	4621 2	40 9	N	36			64
01		5239 X	4318	-0-	-921	-0-	4287 2	31 9	N	28			92
02		4452 X	4145	-0-	-307	-0-	4111 2	34 9	N	31			123
03		4929 X	4472	-0-	-457	-0-	4454 2	18 9	N	16			139
04		4590 X	4293	-0-	-297	-0-	4250 2	43 9	N	39			178

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645													
11		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1225 2	11 9	N	10			151
12		1643 N	646	-0-	-997	-0-	638 2	8 9	N	7			158
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	895 2	22 9	N	20			178
02		1596 X	1245	-0-	-351	-0-	1224 2	21 9	N	19	180 1		17
03		1271 X	919	-0-	-352	-0-	913 2	6 9	N	5			22
04		1230 X	912	-0-	-318	-0-	911 2	1 9	N	1			23

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738													
11		3510 X	2895	-0-	-615	-0-	2759 2	136 9	N	124			189
12		3627 X	2873	-0-	-754	-0-	2762 2	111 9	N	101	176 1		114
01		3162 X	2531	-0-	-631	-0-	2447 2	84 9	N	76			190
02		2856 X	2768	-0-	-88	-0-	2682 2	86 9	N	78	180 1	1 8	87
03		3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2578 2	111 9	N	101			188
*04		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2865 2	152 9	N	138	178 1	2 8	146

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246296 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10933 - 11096													
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013													

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010													
11		3300 X	3163	-0-	-137	-0-	3153 2	10 9	N	9	3 8		28
12		3410 X	3231	-0-	-179	-0-	3224 2	7 9	N	6			34
01		3379 X	3226	-0-	-153	-0-	3215 2	11 9	N	10			44
02		2912 X	2829	-0-	-83	-0-	2810 2	19 9	N	17			61
03		3224 X	3154	-0-	-70	-0-	3134 2	20 9	N	18			79
04		3120 X	2620	-0-	-500	-0-	2619 2	1 9	N	1			80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		285 X	285	-0-	-0-	-0-	282 2	3 9	N	3			21
12		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			21
01		290 X	290	-0-	-0-	-0-	283 2	7 9	N	6			27
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			27
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			27
*04		586 X	586	-0-	-0-	-0-	578 2	8 9	N	7	2 8		32

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044													
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1146 2	6 9	N	5	1 8		9
12		961 N	822	-0-	-139	-0-	820 2	2 9	N	2			11
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1016 2	11 9	N	10			21
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	833 2	4 9	N	4			25
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-	890 2	4 9	N	4			29
*04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1087 2	13 9	N	12	2 8		39

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202													
11		2160 N	1701	-0-	-459	-0-	1666 2	35 9	N	32			79
12		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1674 2	61 9	N	55			134
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1404 2	55 9	N	50			184
02		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1822 2	3 9	N	3			187
03		1767 X	1615	-0-	-152	-0-	1595 2	20 9	N	18	179 1		26
*04		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2519 2	40 9	N	36	4 8		58

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688													
11		6180 X	4651	-0-	-1529	-0-	4590 2	61 9	N	55	177 1		115
12		6169 X	5826	-0-	-343	-0-	5774 2	52 9	N	47			162
01		5828 X	5492	-0-	-336	-0-	5381 2	111 9	N	101	165 1		98
02		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6669 2	206 9	N	187	174 1	1 8	110
03		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7545 2	145 9	N	132	182 1		60
*04		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7004 2	132 9	N	120	2 8		178

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6C RRCID -> 260350 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034													
11		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4492 2	8 9	Y	7			82
12		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			Y	-0-			82
01		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	-0-			82
02		6356 X	-0-	-0-	-6356	-0-			Y	-0-			82
03		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			Y	-0-			82
04		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	1	1 8		82

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060													
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827													
11		27180 X	27084	-0-	-96	-0-	26689 2	395 9	N	359	359 1		167
12		28086 X	26840	-0-	-1246	-0-	26467 2	373 9	N	339	362 1	1 8	143
01		28086 X	26131	-0-	-1955	-0-	25764 2	367 9	N	334	364 1		113
02		25872 X	22564	-0-	-3308	-0-	22259 2	305 9	N	277	182 1	3 8	205
03		28644 X	24068	-0-	-4576	-0-	23762 2	306 9	N	278	356 1		127
04		27090 X	22729	-0-	-4361	-0-	22409 2	320 9	N	291	178 1	6 8	234

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	58200 X	41415	-0-	-16785	-0-		40755	2	660	9	N	600	543	1	138
12	57381 X	40583	-0-	-16798	-0-		39878	2	705	9	N	641	727	1	52
01	54374 X	39747	-0-	-14627	-0-		39109	2	638	9	N	580	547	1	85
02	39368 X	32457	-0-	-6911	-0-		31991	2	466	9	N	424	328	1	175
03	43586 X	33719	-0-	-9867	-0-		33217	2	502	9	N	456	542	1	89
04	41430 X	30733	-0-	-10697	-0-		30295	2	438	9	N	398	346	1	132

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602															
11	108450 X	68889	-0-	-39561	-0-		67799	2	1090	9	N	991	898	1	290
12	101215 X	62356	-0-	-38859	-0-		61426	2	930	9	N	845	898	1	236
01	89714 X	57626	-0-	-32088	-0-		56692	2	934	9	N	849	913	1	172
02	66920 X	49062	-0-	-17858	-0-		48197	2	865	9	N	786	715	1	234
03	74090 X	50840	-0-	-23250	-0-		465	1	49614	2	N	692	722	1	204
							761	9							
04	68880 X	47986	-0-	-20894	-0-		450	1	46908	2	N	571	539	1	230
							628	9							

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 13662															
11	218190 X	85579	-0-	-132611	-0-		83513	2	2066	9	N	1878	1965	1	129
12	225463 X	78253	-0-	-147210	-0-		76296	2	1957	9	N	1779	1800	1	107
01	131223 X	71918	-0-	-59305	-0-		70085	2	1833	9	N	1666	1612	1	161
02	102256 X	58112	-0-	-44144	-0-		420	1	56209	2	N	1348	1270	1	219
							1483	9							
03	102765 X	59045	-0-	-43720	-0-		465	1	57208	2	N	1247	1265	1	201
							1372	9							
04	85590 X	52691	-0-	-32899	-0-		450	1	51097	2	N	1040	1067	1	154
							1144	9							

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571															
11	122970 X	77815	-0-	-45155	-0-		76043	2	1772	9	N	1611	1613	1	184
12	127069 X	67556	-0-	-59513	-0-		66113	2	1443	9	N	1312	1433	1	61
01	127069 X	58906	-0-	-68163	-0-		57646	2	1260	9	N	1145	1091	1	115
02	114772 X	47088	-0-	-67684	-0-		46177	2	911	9	N	828	725	1	199
03	111755 X	47413	-0-	-64342	-0-		465	1	46086	2	N	784	910	1	73
							862	9							
04	77820 X	41918	-0-	-35902	-0-		450	1	40751	2	N	652	536	1	179
							717	9							

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175															
02	0	97743	-0-	97743		97743	212	1	95977	2	N	1413	1218	1	195
							1554	9							
*03	219179 X	121436	-0-	-97743	-0-		257	1	119148	2	N	1846	1741	1	300
							2031	9							
04	203610 X	85977	-0-	-117633	-0-		226	1	84453	2	N	1180	1394	1	75
							1298	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																
BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 13602																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		290444 X	256377	-0-	-34067	-0-		249702	2	6675	9	N	6068	5652	1	416
09		311190 X	287672	-0-	-23518	-0-		280116	2	7556	9	N	6869	6876	1	368
10		321563 X	227807	-0-	-93756	-0-		222026	2	5781	9	N	5255	5381	1	222
11		311190 X	170524	-0-	-140666	-0-		166752	2	3772	9	N	3429	3411	1	237
12		321563 X	147757	-0-	-173806	-0-		144492	2	3265	9	N	2968	2890	1	314
01		321563 X	124052	-0-	-197511	-0-		121147	2	2905	9	N	2641	2681	1	274
02		290444 X	96749	-0-	-193695	-0-		208	1	94025	2	N	2287	2357	1	161
								2516	9							
03		321563 X	98535	-0-	-223028	-0-		208	1	96062	2	N	2059	1919	1	301
								2265	9							
04		311190 X	85920	-0-	-225270	-0-		224	1	84000	2	N	1542	1575	1	245
								1696	9							

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781																
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554																
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			202				N	-0-			67
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			202				N	-0-			67
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			202				N	-0-			67
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			202				N	-0-			67
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			202				N	-0-			67
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			202				N	NO RPT			67

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991																
11		1320 N	1306	-0-	-14	-0-		5	1	1282	2	Y	17	16	1	2
								19	9							
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		9	1	1254	2	Y	19	19	1	2
								21	9							
01		1550 N	1385	-0-	-165	-0-		14	1	1348	2	Y	21	20	1	2
								23	9							
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		13	1	1076	2	Y	42	15	1	3
								46	9							
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		17	1	1389	2	Y	25	15	1	5
								28	9							
04		1350 N	1220	-0-	-130	-0-		17	1	1171	2	Y	29	14	1	5
								32	9							

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082																
11		3000 X	2897	-0-	-103	-0-		844	1	2053	2	Y	-0-			12
12		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-		31	1	4328	2	Y	-0-			12
01		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-		36	1	3441	2	Y	2	2	8	12
								2	9							
02		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-		36	1	3126	2	Y	10	10	8	12
								11	9							
03		3348 X	3244	-0-	-104	-0-		40	1	3204	2	Y	-0-			12
*04		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-		53	1	3733	2	Y	9	9	8	12
								10	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	228	1	2483	2	Y	25		37
						28	9						
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	212	1	1588	2	Y	13	42 1	8
						14	9						
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	234	1	1421	2	Y	47	36 1	19
						52	9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19 1	-0-
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-		-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	2	2 8	-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687													
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	260	1	2832	2	Y	50		74
						55	9						
12	3038 X	2942	-0-	-96	-0-	343	1	2571	2	Y	25	84 1	15
						28	9						
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	424	1	2575	2	Y	114	71 1	58
						125	9						
02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	17	1	1975	2	Y	105	141 1	22
						116	9						
03	3193 X	1846	-0-	-1347	-0-	11	1	1796	2	Y	35		57
						39	9						
04	3090 X	1968	-0-	-1122	-0-	9	1	1890	2	Y	63		120
						69	9						

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696													
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	493	2	Y	3		24
						3	9						
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	80	1	598	2	Y	54	12 1	65
						59	9					1 8	
01	3100 N	3121	-0-	21	21	439	1	2665	2	Y	15	13 1	67
						17	9						
02	2800 N	2807	-0-	7	28	24	1	2773	2	Y	9	59 1	17
						10	9						
03	2919 N	2891	-0-	-28	-0-	18	1	2834	2	Y	35	4 8	48
						39	9						
*04	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	2	Y	11	4 8	55
						12	9						

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858													
11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	289	1	3147	2	N	20		105
						22	9						
12	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	211	1	1584	2	N	30		135
						33	9						
01	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	330	1	2001	2	N	-0-		135
02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	23	1	2754	2	N	-0-		135
03	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	16	1	2477	2	N	-0-		135
*04	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	9	1	1701	2	N	-0-		135

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	24	1	3841	2	Y	22	19	1	9
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	24	9	3453	2	Y	28	25	1	12
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	21	1	3215	2	Y	53	44	1	21
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	31	9	2881	2	Y	98	93	1	26
03	3999 X	3385	-0-	-614	-0-	27	1	3295	2	Y	49	31	1	1 8 43
04	3870 X	2132	-0-	-1738	-0-	58	9	2064	2	Y	29	27	1	2 8 43
						30	1							
						108	9							
						36	1							
						54	9							
						36	1							
						32	9							

SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728														
11	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	11	1	1762	2	Y	28	25	1	12
12	3317 X	1807	-0-	-1510	-0-	31	9	1767	2	Y	26	26	1	12
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	11	1	3441	2	Y	26	26	1	12
02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	29	9	1961	2	Y	12	19	1	5
03	2790 X	447	-0-	-2343	-0-	29	9	439	2	Y	3	6	1	2
04	2790 X	695	-0-	-2095	-0-	5	1	642	2	Y	38	2	1	38
						3	9							
						11	1							
						42	9							

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722														
11	2640 X	2513	-0-	-127	-0-	138	1	2374	2	Y	1	1	1	1
12	2728 X	2726	-0-	-2	-0-	1	9	2543	2	Y	3	3	1	1
01	2697 X	2655	-0-	-42	-0-	180	1	2470	2	Y	7	4	1	4
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	3	9	2194	2	Y	22			26
03	2728 N	2541	-0-	-187	-0-	177	1	2344	2	Y	48	17	1	3 8 54
*04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	8	9	2426	2	Y	55	71	1	3 8 35
						157	1							
						24	9							
						144	1							
						53	9							
						161	1							
						61	9							

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728														
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	20	1	3153	2	Y	46			129
12	3255 X	2486	-0-	-769	-0-	51	9	2458	2	Y	12	88	1	53
01	3255 X	3178	-0-	-77	-0-	15	1	3096	2	Y	51			104
02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	13	9	2201	2	Y	29	89	1	44
03	3286 X	2189	-0-	-1097	-0-	26	1	2123	2	Y	39			83
04	3180 X	944	-0-	-2236	-0-	56	9	885	2	Y	39			122
						23	1							
						32	9							
						43	9							
						16	1							
						43	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		5310 X	29	-0-	-5281	-0-	12	2	17	9	N	15			139
12		5487 X	40	-0-	-5447	-0-	28	2	12	9	N	11			150
01		1333 X	1024	-0-	-309	-0-	8	1	991	2	N	23			173
							25	9							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
03		589 X	22	-0-	-567	-0-	2	2	20	9	N	18	1	8	190
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	9			199

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820															
11		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	26	1	4084	2	Y	520	453	1	221
							572	9							
12		5456 X	4106	-0-	-1350	-0-	22	1	3582	2	Y	456	460	1	217
							502	9							
01		5456 X	3710	-0-	-1746	-0-	27	1	3189	2	Y	449	450	1	216
							494	9							
02		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	27	1	2562	2	Y	138	278	1	76
							152	9							
03		4247 X	3149	-0-	-1098	-0-	32	1	2929	2	Y	171	92	1	155
							188	9							
04		4110 X	766	-0-	-3344	-0-	12	1	660	2	Y	85	97	1	143
							94	9							

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 10714															
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			20
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	3	2	Y	1	20	1	1
							1	9							
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	86	1	296	2	Y	2			3
							2	9							
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	279	1	1086	2	Y	7			10
							8	9							
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	195	2	Y	4			14
							4	9							
*04		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	444	1	2078	2	Y	20	11	1	2 8
							22	9							21

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820															
11		2640 N	1213	-0-	-1427	-0-	297	1	761	2	Y	141	161	1	97
							155	9							
12		2945 N	707	-0-	-2238	-0-	126	1	415	2	Y	151			248
							166	9							
01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	486	1	1671	2	Y	123	203	1	168
							135	9							
02		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	514	1	2002	2	Y	210	113	1	265
							231	9							
03		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	538	1	2217	2	Y	226	281	1	210
							249	9							
*04		3000 N	3299	-0-	299	299	522	1	2444	2	Y	303	105	1	408
							333	9							

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	35	1	5482	2	Y	230	201	1	98
						253	9							
12	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	29	1	4739	2	Y	221	217	1	102
						243	9							
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	43	1	5058	2	Y	195	201	1	96
						215	9							
02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	30	1	2908	2	Y	89	145	1	40
						98	9							
03	5704 X	2274	-0-	-3430	-0-	24	1	2169	2	Y	74	48	1	66
						81	9							
04	5520 X	3330	-0-	-2190	-0-	57	1	3226	2	Y	43	41	1	68
						47	9							

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774														
11	4380 X	2711	-0-	-1669	-0-	756	1	1940	2	Y	14	16	1	10
						15	9							
12	4526 X	2412	-0-	-2114	-0-	2395	2	17	9	Y	15			25
01	4526 X	3263	-0-	-1263	-0-	731	1	2515	2	Y	15	25	1	15
						17	9							
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	599	1	2330	2	Y	20	10	1	25
						22	9							
03	3751 X	2813	-0-	-938	-0-	543	1	2239	2	Y	28	28	1	25
						31	9							
04	3150 X	3092	-0-	-58	-0-	529	1	2478	2	Y	77	13	1	89
						85	9							

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810														
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	84	1	1447	2	Y	27	20	1	11
						30	9							
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	107	1	1506	2	Y	14	19	1	6
						15	9							
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	119	1	1652	2	Y	33	19	1	20
						36	9							
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	118	1	1649	2	Y	61	40	1	41
						67	9							
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	97	1	1576	2	Y	30	35	1	36
						33	9							
*04	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	181	1	2730	2	Y	35	47	1	24
						39	9							

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756														
11	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	743	1	1906	2	Y	-0-			23
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	592	1	1952	2	Y	13	25	1	10
						14	9					1	8	
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	599	1	2061	2	Y	9			19
						10	9							
02	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	547	1	2128	2	Y	25			44
						28	9							
03	2573 N	2481	-0-	-92	-0-	482	1	1998	2	Y	1			45
						1	9							
04	2580 N	2063	-0-	-517	-0-	361	1	1689	2	Y	12	35	1	22
						13	9							

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		2250 X	1963	-0-	-287	-0-	12	1	1941	2	Y	9		117
							10	9						
12		2170 X	1683	-0-	-487	-0-	10	1	1654	2	Y	17	106 1	28
							19	9						
01		2170 X	683	-0-	-1487	-0-	6	1	654	2	Y	21		49
							23	9						
02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	19	1	1845	2	Y	35		84
							39	9						
03		1798 N	1705	-0-	-93	-0-	18	1	1656	2	Y	28		112
							31	9						
*04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	23	1	1310	2	Y	20		132
							22	9						

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792														

11		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	1194	1	3064	2	Y	212	147 1	113
							233	9						
12		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	1160	1	3826	2	Y	167	181 1	99
							184	9						
01		2201 X	2123	-0-	-78	-0-	452	1	1555	2	Y	105	119 1	85
							116	9						
02		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	718	1	2795	2	Y	207	41 1	251
							228	9						
03		4402 X	4302	-0-	-100	-0-	787	1	3244	2	Y	246	228 1	269
							271	9						
04		4260 X	3559	-0-	-701	-0-	585	1	2739	2	Y	214	287 1	196
							235	9						

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754														

11		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	15	1	2386	2	Y	6		78
							7	9						
12		2325 X	1632	-0-	-693	-0-	10	1	1609	2	Y	12	71 1	19
							13	9						
01		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	45	1	5297	2	Y	14		33
							15	9						
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	21	1	2022	2	Y	23		56
							25	9						
03		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	22	1	1960	2	Y	19		75
							21	9						
04		2400 X	1874	-0-	-526	-0-	32	1	1827	2	Y	14	1 8	88
							15	9						

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739														

11		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	318	1	816	2	Y	95	97 1	139
							105	9						
12		743 X	743	-0-	-0-	-0-	160	1	528	2	Y	50		189
							55	9						
01		651 X	446	-0-	-205	-0-	96	1	332	2	Y	16	155 1	50
							18	9						
02		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	292	1	1137	2	Y	97		147
							107	9						
03		1984 X	1038	-0-	-946	-0-	173	1	713	2	Y	138	98 1	187
							152	9						
*04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	117	1	550	2	Y	105	140 1	152
							116	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CRAIG GU		WELL #:		3H	RRCID ->	264521	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	10876	PERF.11216	- 15887		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	34290 X	22645	-0-	-11645	-0-	81	1	22223	2	Y	310	309	1	35
						341	9							
12	33759 X	32486	-0-	-1273	-0-	228	1	31616	2	Y	584	561	1	57
						642	9					1	8	
01	32984 X	30263	-0-	-2721	-0-	310	1	29386	2	Y	515	532	1	40
						567	9							
02	26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	302	1	25948	2	Y	437	395	1	82
						481	9							
03	32519 X	28973	-0-	-3546	-0-	350	1	28144	2	Y	435	388	1	129
						479	9							
04	31440 X	27486	-0-	-3954	-0-	380	1	26688	2	Y	380	368	1	141
						418	9							

CRAIG GU		WELL #:		2H	RRCID ->	264905	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	10095	PERF.11067	- 15058		
11	22664 X	22664	-0-	-0-	-0-	81	1	22323	2	Y	236	234	1	26
						260	9							
12	21979 X	16949	-0-	-5030	-0-	118	1	16382	2	Y	408	393	1	40
						449	9					1	8	
01	21979 X	15642	-0-	-6337	-0-	159	1	15095	2	Y	353	365	1	28
						388	9							
02	15350 X	15350	-0-	-0-	-0-	173	1	14881	2	Y	269	246	1	51
						296	9							
03	31682 X	14595	-0-	-17087	-0-	178	1	14292	2	Y	114	124	1	41
						125	9							
04	22650 X	15272	-0-	-7378	-0-	212	1	14909	2	Y	137	129	1	49
						151	9							

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267761	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF. N/A			
11	39930 X	33293	-0-	-6637	-0-	1811	1	31100	2	Y	347	339	1	181
						382	9							
12	38998 X	29591	-0-	-9407	-0-	1925	1	27158	2	Y	462	418	1	221
						508	9					4	8	
01	37665 X	26836	-0-	-10829	-0-	1974	1	24479	2	Y	348	356	1	213
						383	9							
02	25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	1669	1	23307	2	Y	388	338	1	258
						427	9					5	8	
03	34007 X	30551	-0-	-3456	-0-	1752	1	28521	2	Y	253	212	1	299
						278	9							
04	32910 X	29372	-0-	-3538	-0-	1806	1	27243	2	Y	294	395	1	197
						323	9					1	8	

TRAVIS CROW GU - HOLLAND GU (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	268367	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	10971	PERF.11098	- 16109		
11	54990 X	42000	-0-	-12990	-0-	148	1	40843	2	Y	917	900	1	102
						1009	9							
12	56296 X	49342	-0-	-6954	-0-	342	1	47413	2	Y	1443	1397	1	143
						1587	9					5	8	
01	56699 X	46371	-0-	-10328	-0-	469	1	44494	2	Y	1280	1323	1	100
						1408	9							
02	39449 X	39449	-0-	-0-	-0-	439	1	37733	2	Y	1161	1044	1	217
						1277	9							
03	56699 X	42126	-0-	-14573	-0-	503	1	40435	2	Y	1080	973	1	324
						1188	9							
04	47760 X	39501	-0-	-8259	-0-	540	1	37923	2	Y	944	916	1	352
						1038	9							

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
PMO 668494																	
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1422	3	3	9	N	3	3	8			73
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1160	3	11	9	N	10	1	8			82
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	688	3	42	9	N	38	3	8			117
02		644 N	333	-0-	-311	-0-	332	3	1	9	N	1	1	8			117
*03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	121	3	17	9	N	15					132
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824																	
11		3000 N	3338	-0-	338	338	3331	3	7	9	N	6	6	8			43
12		3100 N	2863	-0-	-237	101	2861	3	2	9	N	2	2	8			43
01		2588 N	2487	-0-	-101	-0-	2477	3	10	9	N	9	9	8			43
02		2632 X	2206	-0-	-426	-0-	2192	3	14	9	N	13	9	8			47
*03		2914 X	2554	-0-	-360	-0-	2553	3	1	9	N	1	1	8			47
*04		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					47

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993 FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751																	
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					72
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	616	2	58	9	N	53					125
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					125
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					125
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					125
*04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					125

SABINE OIL & GAS LLC 742142 WALLACE, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789																	
11		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	101	1	2177	2	Y	78	3	8			102
							86	9									
12		2418 X	2185	-0-	-233	-0-	121	1	2061	2	Y	3	3	8			102
							3	9									
01		2418 X	2120	-0-	-298	-0-	125	1	1994	2	Y	1	1	8			102
							1	9									
02		DLQ G-10	1926	-0-	1926	1926	122	1	1741	2	Y	57	2	8			157
							63	9									
03		4040 X	2114	-0-	-1926	-0-	126	1	1951	2	Y	34	168	1	1	8	22
							37	9									
*04		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	124	1	1797	2	Y	2	2	8			22
							2	9									

WALLACE, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940																	
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					58
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					58
01		992 N	778	-0-	-214	-0-	778	2			Y	-0-					58
02		DLQ G-10	642	-0-	642	642	642	2			Y	-0-					58
03		400 N	894	-0-	494	1136	712	2	182	9	Y	165					223
*04		1996 N	860	-0-	-1136	-0-	859	2	1	9	Y	1	174	1			50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	714 1	1615 2	N	1	1 8		64
12	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	784 1	1408 2	N	153			217
01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	961 1	1498 2	N	1	181 1		37
02 DLQ	G-10	2162	-0-	2162	2162	870 1	1292 2	N	-0-			37
03	4250 X	2088	-0-	-2162	-0-	738 1	1341 2	N	8			45
*04	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	565 1	1333 2	N	12			57

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

11	1980 N	1849	-0-	-131	-0-	82 1	1763 2	Y	4	4 8		19
12	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	92 1	1562 2	Y	31	4 8		46
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	96 1	1533 2	Y	28	60 1	3 8	11
02 DLQ	G-10	1209	-0-	1209	1209	76 1	1080 2	Y	48	4 8		55
03	400 N	1164	-0-	764	1973	70 1	1090 2	Y	4	4 8		55
*04	2595 N	622	-0-	-1973	-0-	38 1	550 2	Y	31	68 1	6 8	12

GILSON GU WELL #: 2 RRCID -> 222302 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10498 - 10693

11	955 X	955	-0-	-0-	-0-	293 1	662 2	N	-0-			109
12	1147 X	777	-0-	-370	-0-	250 1	449 2	N	71			180
01	1209 X	689	-0-	-520	-0-	269 1	420 2	N	-0-			180
02 DLQ	G-10	676	-0-	676	676	272 1	404 2	N	-0-			180
03	400 N	839	-0-	439	1115	298 1	541 2	N	-0-			180
*04	1873 N	758	-0-	-1115	-0-	225 1	532 2	N	1	1 8		180

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

11	4230 X	3611	-0-	-619	-0-	305 1	3271 2	N	32	1 8		150
12	4371 X	3817	-0-	-554	-0-	292 1	3519 2	N	5	127 1	1 8	27
01	4154 X	4113	-0-	-41	-0-	331 1	3782 2	N	-0-			27
02 DLQ	G-10	3174	-0-	3174	3174	267 1	2907 2	N	-0-			27
03	6958 X	3784	-0-	-3174	-0-	320 1	3464 2	N	-0-			27
*04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	320 1	3339 2	N	-0-			27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
PRUITT 1 WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		4410 X	3766	-0-	-644	-0-	319	1	3419	2	Y	34
							28	9				
12		4557 X	4027	-0-	-530	-0-	307	1	3689	2	Y	21
							31	9				
01		4433 X	4009	-0-	-424	-0-	321	1	3675	2	Y	33
							13	9				
02	DLQ	G-10	3227	-0-	3227	3227	272	1	2955	2	Y	33
03		7323 X	4096	-0-	-3227	-0-	345	1	3741	2	Y	42
							10	9				
*04		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	311	1	3243	2	Y	15
							131	9				

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920												
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-
							6	1	96	2	Y	-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-
							173	9				-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-
							41	41				-0-
02	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	3	1	47	2	Y	-0-
							3	1	47	2	Y	-0-
03		91 N	50	-0-	-41	-0-	3	1	44	2	Y	-0-
							3	1	44	2	Y	-0-
*04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-
							3	1	44	2	Y	-0-

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A												
11		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	425	1	962	2	N	110
							303	1	545	2	N	267
12		1178 X	1021	-0-	-157	-0-	173	9				
							310	1	483	2	N	267
01		1209 X	793	-0-	-416	-0-	298	1	442	2	N	97
							2	9				
02	DLQ	G-10	742	-0-	742	742	2	9				
							2	9				
03		400 N	1125	-0-	725	1467	399	1	726	2	N	97
							395	1	932	2	N	97
*04		2795 N	1328	-0-	-1467	-0-	1	9				
							1	9				

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834												
11		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	75	1	1615	2	Y	-0-
							91	1	1540	2	Y	29
12		1674 X	1663	-0-	-11	-0-	32	9				
							99	1	1573	2	Y	8
01		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	37	9				
							88	1	1263	2	Y	41
02	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	1387	36	9				
							103	1	1596	2	Y	41
03		400 N	1699	-0-	1299	2686	104	1	1504	2	Y	9
							30	9				
*04		3000 N	1638	-0-	-1362	1324	104	1	1504	2	Y	9
							30	9				

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786												
11		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	115	1	2467	2	Y	6
							80	1	1363	2	Y	35
12		2263 N	1475	-0-	-788	-0-	32	9				
							72	1	1158	2	Y	6
01		1922 N	1251	-0-	-671	-0-	21	9				
							75	1	1075	2	Y	13
02	DLQ	G-10	1158	-0-	1158	1158	8	9				
							101	1	1558	2	Y	13
03		400 N	1659	-0-	1259	2417	108	1	1563	2	Y	4
							30	9				
*04		3000 N	1701	-0-	-1299	1118	108	1	1563	2	Y	4
							30	9				

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
PRUITT -A- WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		6570 X	5234	-0-	-1336	-0-	438	1	4693	2	Y	94			108
							103	9							
12		5828 X	5278	-0-	-550	-0-	397	1	4773	2	Y	98	143	1	63
							108	9							
01		5270 X	4886	-0-	-384	-0-	388	1	4444	2	Y	49			112
							54	9							
02	DLQ	G-10	4732	-0-	4732	4732	398	1	4330	2	Y	4			116
							4	9							
03		9947 X	5215	-0-	-4732	-0-	440	1	4765	2	Y	9			125
							10	9							
*04		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	440	1	4584	2	Y	90	199	1	16
							99	9							

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698															
11		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	468	1	1060	2	N	16	178	1	64
							18	9							
12		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	509	1	916	2	N	332	161	1	231
							365	9							
01		1674 X	880	-0-	-794	-0-	268	1	417	2	N	177	171	1	237
							195	9							
02	DLQ	G-10	462	-0-	462	462	128	1	190	2	N	131	171	1	197
							144	9							
03		400 N	556	-0-	156	618	69	1	125	2	N	329	496	1	30
							362	9							
*04		1085 N	467	-0-	-618	-0-	130	1	307	2	N	27			57
							30	9							

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708															
11		1050 X	946	-0-	-104	-0-	290	1	656	2	N	-0-			119
							344	1	618	2	N	212			331
							233	9							
01		1519 X	791	-0-	-728	-0-	309	1	482	2	N	-0-	185	1	146
							330	1	490	2	N	-0-			146
02	DLQ	G-10	820	-0-	820	820	330	1	490	2	N	-0-			146
							467	1	847	2	N	-0-			146
03		400 N	1314	-0-	914	1734	467	1	847	2	N	-0-			146
							366	1	864	2	N	-0-			146
*04		2964 N	1230	-0-	-1734	-0-	366	1	864	2	N	-0-			146

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273															
11		218310 X	93110	-0-	-125200	-0-	300	1	92212	2	N	544	543	1	196
							598	9							
12		174313 X	95063	-0-	-79250	-0-	310	1	94184	2	N	517	539	1	155
							569	9							
01		142786 X	91151	-0-	-51635	-0-	310	1	90331	2	N	464	360	1	252
							510	9							
02	DLQ	G-10	81734	-0-	81734	81734	280	1	80972	2	N	438	533	1	147
							482	9							
03		166191 X	84457	-0-	-81734	-0-	310	1	83650	2	N	452	528	1	70
							497	9							
*04		75343 X	75343	-0-	-0-	-0-	300	1	74585	2	N	416	349	1	127
							458	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. 945936												
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		690 N	539	-0-	-151	-0-	16 1	523 2	N	-0-		26
12		465 N	142	-0-	-323	-0-	4 1	138 2	N	-0-		26
01		465 N	232	-0-	-233	-0-	7 1	225 2	N	-0-		26
02		476 N	127	-0-	-349	-0-	4 1	123 2	N	-0-		26
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	13 1	417 2	N	-0-		26
*04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	9 1	286 2	N	-0-		26

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809												
11		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	68 1	2264 2	N	-0-		15
12		2542 N	2375	-0-	-167	-0-	2375 2		N	-0-		15
01		2728 N	2470	-0-	-258	-0-	2470 2		N	-0-		15
02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-		15
03		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2409 2	116 9	N	105		120
*04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		N	-0-		120

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809												
11		1890 N	1858	-0-	-32	-0-	54 1	1804 2	N	-0-		13
12		1891 N	1553	-0-	-338	-0-	1553 2		N	-0-		13
01		1829 N	1548	-0-	-281	-0-	1548 2		N	-0-		13
02		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-		13
03		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-		13
*04		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-		13

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747												
11		1470 N	1448	-0-	-22	-0-	42 1	1406 2	Y	-0-		-0-
12		1612 N	1440	-0-	-172	-0-	1440 2		Y	-0-		-0-
01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		Y	-0-		-0-
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		Y	-0-		-0-
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		Y	-0-		-0-
04		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1479 2		Y	-0-		-0-

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798												
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728												
11		1590 N	1511	-0-	-79	-0-	44 1	1467 2	Y	-0-		-0-
12		1643 N	1483	-0-	-160	-0-	1483 2		Y	-0-		-0-
01		1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1558 2		Y	-0-		-0-
02		1400 N	1376	-0-	-24	-0-	1376 2		Y	-0-		-0-
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		Y	-0-		-0-
04		1500 N	1476	-0-	-24	-0-	1476 2		Y	-0-		-0-

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1243 N	1243	-0-	-0-	36 1	1207 2		N	-0-		59
12		1300 N	1300	-0-	-0-	1300 2			N	-0-		59
01		1435 N	1435	-0-	-0-	1321 2	114 9		N	104		163
02		1248 N	1248	-0-	-0-	1248 2			N	-0-		163
03		1434 N	1434	-0-	-0-	1434 2			N	-0-		163
*04		1383 N	1383	-0-	-0-	1383 2			N	-0-		163

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768												
*05		1519 N	1376	-0-	-143	40 1	1336 2		N	-0-		-0-
*06		1821 N	1821	-0-	-0-	53 1	1768 2		N	-0-		-0-
*07		2073 N	2073	-0-	-0-	60 1	2013 2		N	-0-		-0-
*08		2097 N	2097	-0-	-0-	61 1	2036 2		N	-0-		-0-
*09		2096 N	2096	-0-	-0-	61 1	2035 2		N	-0-		-0-
*10		2125 N	2125	-0-	-0-	62 1	2063 2		N	-0-		-0-
*11		2040 N	1996	-0-	-44	58 1	1938 2		N	-0-		-0-
*12		2170 N	1946	-0-	-224	1946 2			N	-0-		-0-
*01		2139 N	1761	-0-	-378	1761 2			N	-0-		-0-
*02		1792 N	1553	-0-	-239	1553 2			N	-0-		-0-
03		1953 N	1871	-0-	-82	1871 2			N	-0-		-0-
04		1710 N	1583	-0-	-127	1583 2			N	-0-		-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810												
11		1419 N	1419	-0-	-0-	41 1	1378 2		N	-0-		14
12		1364 N	1346	-0-	-18	1346 2			N	-0-		14
01		1416 N	1416	-0-	-0-	1416 2			N	-0-		14
02		1389 N	1389	-0-	-0-	1389 2			N	-0-		14
03		1732 N	1732	-0-	-0-	1732 2			N	-0-		14
*04		1636 N	1636	-0-	-0-	1629 2	7 9		N	6		20

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922												
11		2095 X	2095	-0-	-0-	92 1	2003 2		N	-0-		18
12		2294 X	2294	-0-	-0-	2294 2			N	-0-		18
01		2147 X	2147	-0-	-0-	2147 2			N	-0-		18
02		1960 N	1411	-0-	-549	1411 2			N	-0-		18
03		2201 N	1842	-0-	-359	1840 2	2 9		N	2	2 8	18
04		2070 N	2000	-0-	-70	1997 2	3 9		N	3	3 8	18

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856												
11		2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-		170
12		2573 N	2493	-0-	-80	-0-	2493 2		N	-0-		170
01		2883 N	2566	-0-	-317	-0-	2481 2	85 9	N	77	193 1	54
02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-		54
03		2480 N	2227	-0-	-253	-0-	2227 2		N	-0-		54
04		2490 N	1883	-0-	-607	-0-	1880 2	3 9	N	3		57

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258												
11		690 N	4	-0-	-686	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MINDEN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	264545	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	1.11199 - 14808		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		77370 X	-0-	-0-	-77370	-0-			N	662	580	1	298	
12		77748 X	65153	-0-	-12595	-0-	64384	2	769	9	699	771	2 8	224
01		73160 X	62911	-0-	-10249	-0-	62141	2	770	9	700	783	7 8	134
02		57988 X	27167	-0-	-30821	-0-	26829	2	338	9	307	382	1	59
03		64201 X	55973	-0-	-8228	-0-	55347	2	626	9	569	384	1 8	243
04		62130 X	56758	-0-	-5372	-0-	56101	2	657	9	597	579	1	261

ASHBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267722	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	1.11372 - 17604		
11		137430 X	110132	-0-	-27298	-0-	108091	2	2041	9	1855	1699	1 4 8	274
12		142011 X	99375	-0-	-42636	-0-	97465	2	1910	9	1736	1720	1 4 8	286
01		142011 X	98869	-0-	-43142	-0-	96986	2	1883	9	1712	1744	1 12 8	242
02		101808 X	101197	-0-	-611	-0-	99665	2	1532	9	1393	1354	1	281
03		112716 X	85843	-0-	-26873	-0-	84356	2	1487	9	1352	1370	1 2 8	261
04		109080 X	85908	-0-	-23172	-0-	84476	2	1432	9	1302	1339	1	224

MINDEN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	267916	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	1.10969 - 15721		
11		167670 X	119129	-0-	-48541	-0-	117556	2	1573	9	1430	1350	1	342
12		173259 X	114951	-0-	-58308	-0-	113057	2	1894	9	1722	1726	1	338
01		158751 X	109201	-0-	-49550	-0-	107402	2	1799	9	1635	1730	1	243
02		111009 X	111009	-0-	-0-	-0-	109557	2	1452	9	1320	1180	1	383
03		122078 X	94680	-0-	-27398	-0-	93259	2	1421	9	1292	1337	1	338
04		118140 X	96431	-0-	-21709	-0-	95178	2	1253	9	1139	1154	1	323

MINDEN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2H	RRCID ->	270239	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	1.11380 - 16122		
11		51631 X	51631	-0-	-0-	-0-	50787	2	844	9	767	569	1 3 8	307
12		73129 X	48925	-0-	-24204	-0-	48169	2	756	9	687	762	1 3 8	229
01		73129 X	46951	-0-	-26178	-0-	46276	2	675	9	614	574	1 12 8	257
02		56644 X	47570	-0-	-9074	-0-	46865	2	705	9	641	774	1	124
03		0 W	39898	-0-	39898	39898	39217	2	681	9	619	572	1 1 8	170
04		0 W	39240	-0-	39240	79138	38684	2	556	9	505	582	1 1 8	92

ASHBY GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272147	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	1.11215 - 16071		
08		0	98378	-0-	98378	98378	96676	2	1702	9	1547	1136	1	411
*09		249201 X	150823	-0-	-98378	-0-	148150	2	2673	9	2430	2487	1	354
*10		167803 X	119954	-0-	-47849	-0-	117890	2	2064	9	1876	2089	1	141
*11		162390 X	71393	-0-	-90997	-0-	69959	2	1434	9	1304	1147	1 5 8	293
*12		167803 X	82883	-0-	-84920	-0-	81394	2	1489	9	1354	1326	1 20 8	301
*01		167803 X	73046	-0-	-94757	-0-	71724	2	1322	9	1202	1375	1 14 8	114
*02		151564 X	68864	-0-	-82700	-0-	67808	2	1056	9	960	780	1	294
*03		167803 X	58330	-0-	-109473	-0-	57270	2	1060	9	964	1123	1	135
*04		162390 X	56601	-0-	-105789	-0-	55658	2	943	9	857	755	1	237

HENDERSON, NORTH (PETTIT)		40358 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130												
ELLIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	166082	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7.7239 - 7273		
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				137

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013 - P&A 03-13-2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT)		40361 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
AXTEL ENERGY, INC.		039461							
RAYFORD, JACK UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 096333		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2000									

DOWDEN, T. L.		227545		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK	
KANGERGA BROS.		WELL #:		RRCID -> 016164		COMPL. DATE 09/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-)		40361 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS LLC		742142							
LANDON		WELL #:		RRCID -> 221108		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445)		40361 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK	
STROUD PETROLEUM, INC.		828082							
FLETCHER		WELL #:		RRCID -> 235135		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780	
11	2010 #	526	-0-	-1484	-0-	526 2		N	-0-
12	2015 #	1013	-0-	-1002	-0-	1013 2		N	-0-
01	1333 #	1030	-0-	-303	-0-	1028 2	2 9	N	2
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-
04	990 N	683	-0-	-307	-0-	681 2	2 9	N	2

HENDERSON, S. (TRANS)		40361 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781							
KANGERGA, M. ET AL		WELL #:		RRCID -> 094014		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342	
11	5100 #	4552	-0-	-548	-0-	4370 2	182 9	N	165
12	5270 #	4633	-0-	-637	-0-	4473 2	160 9	N	145
01	5022 #	3578	-0-	-1444	-0-	3449 2	129 9	N	117
02	4256 #	3638	-0-	-618	-0-	3521 2	117 9	N	106
03	4900 R	4900	-0-	-0-	-0-	4770 2	130 9	N	118
04	4560 #	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT

HOPPER (RODESSA) //CONT.// 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1170 X	177	-0-	-993	-0-	22	1	152	2	N	3			133
12	1209 X	170	-0-	-1039	-0-	22	3	145	2	N	3			136
01	868 X	119	-0-	-749	-0-	18	1	101	2	N	-0-			136
02	504 X	12	-0-	-492	-0-	2	1	10	2	N	-0-			136
03	217 X	113	-0-	-104	-0-	13	1	98	2	N	2			138
04	180 X	70	-0-	-110	-0-	9	1	61	2	N	-0-			138

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441
 HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2226	2	35	9	N	32	30	1	12
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2125	2	17	9	N	15			27
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1948	2	28	9	N	25	29	1	23
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1925	2	28	9	N	25	28	1	20
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2102	2	17	9	N	15			35
*04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2027	2	28	9	N	25	28	1	32

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

11	330 N	327	-0-	-3	-0-	304	2	23	9	N	21	30	1	15
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	290	2	17	9	N	15			30
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	266	2	28	9	N	25	27	1	28
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	262	2	28	9	N	25	26	1	27
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	287	2	17	9	N	15			42
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	278	2	28	9	N	25	26	1	41

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

11	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	1852	2	70	9	N	64	62	1	15
12	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	1768	2	57	9	N	52			67
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1621	2	101	9	N	92	78	1	81
02	DLQ G-10	1658	-0-	1658	1658	1601	2	57	9	N	52	76	1	57
03	DLQ G-10	1779	-0-	1779	3437	1748	2	31	9	N	28			85
*04	2400 N	1736	-0-	-664	2773	1694	2	42	9	N	38	77	1	46

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. 250597
 MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			111
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			111
01	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-			111
02	2800 N	4288	-0-	1488	1488	4288	2			N	-0-			111
03	3100 N	4351	-0-	1251	2739	4351	2			N	-0-			111
*04	3000 N	4040	-0-	1040	3779	4040	2			N	-0-			111

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

11	2160 X	763	-0-	-1397	-0-	763	2			N	-0-			214
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			214
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			214
02	700 N	271	-0-	-429	-0-	271	2			N	-0-			214
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			214
*04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			214

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY										
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597																
LYNCH WHIDDON		WELL #:		3FH	RRCID ->	266935	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	3670 -	7869					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-						N	-0-					10
12		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-						N	-0-					10
01		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-						N	-0-					10
02		4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-						N	-0-					10
03		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-						N	-0-					10
04		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-						N	-0-					10

LYNCH WHIDDON		WELL #:		1FH	RRCID ->	270663	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3669 -	7410
11		0 W	-0-	-0-	-0-	5740				N	-0-		-0-
12		0 W	31	-0-	31	5771				N	-0-		-0-
01		5918 X	147	-0-	-5771	-0-		31 2		N	-0-		-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-		147 2		N	-0-		-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-		-0-
04		150 N	99	-0-	-51	-0-		54 2		N	-0-		-0-
								99 2		N	-0-		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #:		1H	RRCID ->	252947	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	3687 -	8465
11		13890 X	8256	-0-	-5634	-0-		446 1		7807 3	Y	3	16 1		2
12		11563 X	11442	-0-	-121	-0-		3 9		618 1	10823 3	Y	1	2 1	1
01		11687 X	7594	-0-	-4093	-0-		1 9		432 1	7161 3	Y	1	1 1	1
02		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-		1 9		679 1	11437 3	Y	3	1 1	3
03		11687 X	9544	-0-	-2143	-0-		3 9		490 1	9051 3	Y	3	2 1	4
*04		12134 X	12134	-0-	-0-	-0-		3 9		649 1	11468 3	Y	15		19
								17 9							

BEDROCK		WELL #:		1R	RRCID ->	263836	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	4006 -	10382		
11		4080 X	1914	-0-	-2166	-0-		175 1		1739 3	Y	-0-	54		
12		3441 X	2530	-0-	-911	-0-		219 1		2305 3	Y	5	59		
01		2790 X	2492	-0-	-298	-0-		6 9		245 1	2241 3	Y	5	64	
02		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-		6 9		223 1	2049 3	Y	5	34 1	35
03		2480 X	2477	-0-	-3	-0-		6 9		194 1	2280 3	Y	3		38
*04		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-		3 9		219 1	2321 3	Y	-0-		38

WILMA		WELL #:		1H	RRCID ->	263840	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	3576 -	7832		
11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		178 1		1768 3	Y	1	28		
12		1333 N	1328	-0-	-5	-0-		1 9		115 1	1207 3	Y	5	33	
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		6 9		176 1	1610 3	Y	4	37	
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-		4 9		97 1	890 3	Y	5	20 1	22
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		6 9		117 1	1371 3	Y	3		25
*04		724 N	724	-0-	-0-	-0-		3 9		62 1	662 3	Y	-0-		25

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
FRED		WELL #: 1H		RRCID -> 271500		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3503 - 8453		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	238	1	4164	3	N	6	7
12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	276	1	4835	3	N	58	65
01	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	412	1	6842	3	N	72 24 1	113
*02	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	356	1	5992	3	Y	12 27 1	98
*03	4123 X	791	-0-	-3332	-0-	40	1	742	3	Y	8	106
*04	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	362	1	6408	3	Y	3	109

SLATE, GEORGE		WELL #: 1H		RRCID -> 272225		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3665 - 8846		
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT	-0-

GRAND POOBAB		WELL #: 1H		RRCID -> 272226		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3652 - 9662		
04	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT	-0-

BAM BAM		WELL #: 2H		RRCID -> 272227		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 3309		PERF. 3619 - 10619		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHELBY		
SM ENERGY COMPANY		788997										
U.S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 132766		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6635 - 6664		
11	1020 N	103	-0-	-917	-0-	5	1	98	2	N	-0-	155
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-	155
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	90	1	1846	2	N	34 166 1	23
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	86	1	2039	2	N	44	67
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	93	1	2055	2	N	3	70
*04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1689	2	N	-0-	70

HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		945936										
GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 245741		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7890 - 9502		
11	5121	5121	-0-	-0-	-0-	226	1	4895	2	N	-0-	33
12	4760	4760	-0-	-0-	-0-	210	1	4550	2	N	-0-	33
01	4281	4281	-0-	-0-	-0-	189	1	4092	2	N	-0-	33
02	4648	4205	-0-	-443	-0-	186	1	4019	2	N	-0-	33
03	5146	4655	-0-	-491	-0-	206	1	4449	2	N	-0-	33
04	4980	4455	-0-	-525	-0-	198	1	4257	2	N	-0-	33

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

11		2995 N	2717	-0-	-278	-0-	2717	2		N	-0-	5
12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-	5
01		3069 X	2506	-0-	-563	-0-	2506	2		N	-0-	5
02		2772 X	2015	-0-	-757	-0-	2015	2		N	-0-	5
03		3069 X	2603	-0-	-466	-0-	2603	2		N	-0-	5
04		2730 X	2434	-0-	-296	-0-	2434	2		N	-0-	5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686												
11		2040 N	1800	-0-	-240	-0-	1800	2		N	-0-	5
12		1984 N	1811	-0-	-173	-0-	1811	2		N	-0-	5
01		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-	5
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-	5
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-	5
04		1920 N	1915	-0-	-5	-0-	1915	2		N	-0-	5

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998												
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5270 - 6210												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597												
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 098276 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6118 - 6177												
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650												
11		990 N	551	-0-	-439	-0-	551	2		N	-0-	10
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-	10
01		775 N	468	-0-	-307	-0-	468	2		N	-0-	10
02		504 N	446	-0-	-58	-0-	446	2		N	-0-	10
03		651 N	403	-0-	-248	-0-	403	2		N	-0-	10
*04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-	10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407												
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-	27
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-	27
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-	27
02		1092 N	689	-0-	-403	-0-	689	2		N	-0-	27
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-	27
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-	27

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE SHELBY		WELL #:		1H	RRCID ->	174731	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6077 - 11624
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	10947 2	22 9	N	20			192
12	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10203 2	14 9	N	13			205
01	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9908 2	8 9	N	7			212
02	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	10071 2	14 9	N	13			225
03	11346 X	10374	-0-	-972	-0-	10339 2	35 9	N	32	184 1		73
04	10980 X	10148	-0-	-832	-0-	10140 2	8 9	N	7			80

SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6278 - 13274
11	6870 X	5796	-0-	-1074	-0-	5796 2		N	-0-			150
12	6789 X	6063	-0-	-726	-0-	6063 2		N	-0-			150
01	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273 2		N	-0-			150
02	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492 2		N	-0-			150
03	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043 2		N	-0-			150
04	5700 X	5622	-0-	-78	-0-	5622 2		N	-0-			150

SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	6453 - 13822
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			103
12	1519 N	1312	-0-	-207	-0-	1312 2		N	-0-			103
01	1271 N	261	-0-	-1010	-0-	261 2		N	-0-			103
02	1148 N	723	-0-	-425	-0-	723 2		N	-0-			103
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-			103
*04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			103

SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6384 - 12121
11	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	11705 2		N	-0-			170
12	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	14347 2		N	-0-			170
01	8246 X	7691	-0-	-555	-0-	7672 2	19 9	N	17			187
02	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6311 2	17 9	N	15			202
03	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7687 2	11 9	N	10	182 1		30
*04	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283 2		N	-0-			30

SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6341 - 13050
11	2550 N	1752	-0-	-798	-0-	1752 2		N	-0-			147
12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2752 2	17 9	N	15			162
01	2852 N	2701	-0-	-151	-0-	2701 2		N	-0-			162
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-			162
03	2759 N	2457	-0-	-302	-0-	2457 2		N	-0-			162
*04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2774 2	19 9	N	17			179

SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6370 - 12724
11	9330 X	7426	-0-	-1904	-0-	7426 2		N	-0-			138
12	8866 X	7848	-0-	-1018	-0-	7848 2		N	-0-			138
01	8680 X	7873	-0-	-807	-0-	7869 2	4 9	N	4			142
02	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091 2		N	-0-			142
03	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8294 2		N	-0-			142
*04	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8585 2	17 9	N	15			157

O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6643 - 11477
11	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
12	2015 N	576	-0-	-1439	-0-	576 2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	1908 2		N	-0-			-0-
02	1092 N	865	-0-	-227	-0-	865 2		N	-0-			-0-
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
*04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
O'REAR "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	7954 - 12224	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			80
12	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2	N	-0-			80
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			80
02	924 N	318	-0-	-606	-0-	318	2	N	-0-			80
03	1023 N	410	-0-	-613	-0-	410	2	N	-0-			80
04	1020 N	864	-0-	-156	-0-	864	2	N	-0-			80

CASSELL		WELL #: 1H		RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6340 - 10043	
11	2490 X	1546	-0-	-944	-0-	1546	2	N	-0-			32
12	2201 X	1948	-0-	-253	-0-	1948	2	N	-0-			32
01	2108 X	1660	-0-	-448	-0-	1660	2	N	-0-			32
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-			32
03	1953 N	1725	-0-	-228	-0-	1725	2	N	-0-			32
*04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-			32

SABINE JAN		WELL #: 1H		RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135	
11	5940 X	4825	-0-	-1115	-0-	4825	2	N	-0-			180
12	6107 X	5989	-0-	-118	-0-	5989	2	N	-0-			180
01	6107 X	5133	-0-	-974	-0-	5133	2	N	-0-			180
02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4870	2	N	17	9		195
03	5766 X	5602	-0-	-164	-0-	5602	2	N	-0-			195
*04	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6237	2	N	8	9		202

SABINE BRYAN		WELL #: 1H		RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402	
11	8580 X	7940	-0-	-640	-0-	7931	2	N	9	9		183
12	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	8626	2	N	11	9		193
01	8556 X	7907	-0-	-649	-0-	7894	2	N	13	9		205
02	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7882	2	N	14	9		218
03	8649 X	8197	-0-	-452	-0-	8185	2	N	12	9		229
04	8370 X	7868	-0-	-502	-0-	7866	2	N	2	9	176 1	55

SABINE CAYMAN		WELL #: 1H		RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525	
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-			213
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-			213
01	1829 N	1563	-0-	-266	-0-	1563	2	N	-0-			213
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-			213
03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-			213
04	1500 N	939	-0-	-561	-0-	939	2	N	-0-			213

LOCKE		WELL #: 1H		RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730	
11	7110 X	5950	-0-	-1160	-0-	5950	2	N	-0-			148
12	7347 X	5469	-0-	-1878	-0-	5469	2	N	-0-			148
01	7347 X	6090	-0-	-1257	-0-	6090	2	N	-0-			148
02	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2	N	-0-			148
03	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2	N	-0-			148
*04	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2	N	-0-			148

SABINE GRIFFIN		WELL #: 1H		RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6673 - 12657	
11	11670 X	10783	-0-	-887	-0-	10760	2	N	23	9		168
12	11346 X	11114	-0-	-232	-0-	11097	2	N	17	9		183
01	11222 X	10768	-0-	-454	-0-	10746	2	N	22	9		203
02	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10104	2	N	22	9		223
03	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	11120	2	N	15	9		237
04	10770 X	10743	-0-	-27	-0-	10734	2	N	9	9	183 1	62

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 186076		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	Y	-0-		50
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	2	Y	-0-		50
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50

OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 186956		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371		
11	1200 N	946	-0-	-254	-0-	946	2	Y	-0-		17
12	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2	Y	-0-		17
01	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895	2	Y	-0-		17
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-		17
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	Y	-0-		17
*04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	Y	-0-		17

SABINE HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 187781		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040		
11	9810 X	8921	-0-	-889	-0-	8902	2	19 9 N	17		210
12	10137 X	9317	-0-	-820	-0-	9292	2	25 9 N	23		233
01	10137 X	8878	-0-	-1259	-0-	8854	2	24 9 N	22		255
02	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7875	2	28 9 N	25	180 1	100
03	9052 X	8780	-0-	-272	-0-	8780	2		-0-		100
04	8760 X	8481	-0-	-279	-0-	8451	2	30 9 N	27		127

SABINE CHARISSE		WELL #: 1H		RRCID -> 187868		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701		
11	11040 X	10285	-0-	-755	-0-	10261	2	24 9 N	22		165
12	11408 X	10800	-0-	-608	-0-	10758	2	42 9 N	38		203
01	11408 X	10551	-0-	-857	-0-	10520	2	31 9 N	28		231
02	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9726	2	46 9 N	42	180 1	93
03	11160 X	10909	-0-	-251	-0-	10903	2	6 9 N	5		98
*04	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	11255	2	30 9 N	27		125

SABINE UNRUH		WELL #: 1H		RRCID -> 188585		COMPL. DATE 01/28/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060		
11	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2		N	-0-	198
12	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2		N	-0-	198
01	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2		N	-0-	198
02	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6281	2	10 9 N	9		207
03	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10665	2	44 9 N	40		247
*04	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2		N	-0-	247

SABINE SIERRA		WELL #: 1H		RRCID -> 189353		COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043		
11	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2		N	-0-	100
12	3627 X	3601	-0-	-26	-0-	3601	2		N	-0-	100
01	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2		N	-0-	100
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		N	-0-	100
03	4154 X	3696	-0-	-458	-0-	3696	2		N	-0-	100
04	4020 X	2767	-0-	-1253	-0-	2767	2		N	-0-	100

SABINE MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID -> 189354		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199		
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	63
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2		N	-0-	63
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-	63
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	56	2		N	-0-	63
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-	63
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					123
12		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					123
01		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					123
02		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					123
03		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					123
*04		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

11		1740 N	1364	-0-	-376	-0-	360	1	1004	2	N	-0-					37
12		1426 N	815	-0-	-611	-0-	109	1	706	2	N	-0-					37
01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	289	1	1023	2	N	-0-					37
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	398	1	942	2	N	1					38
03		806 N	667	-0-	-139	-0-	210	1	457	2	N	-0-					38
04		1260 N	905	-0-	-355	-0-	255	1	650	2	N	-0-					38

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

11		2670 X	2492	-0-	-178	-0-	2492	2			N	-0-					178
12		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					178
01		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3799	2	26	9	N	24					202
02		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3186	2	21	9	N	19	186	1			35
03		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					35
*04		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					35

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

11		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
01		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*04		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

11		600 X	80	-0-	-520	-0-	80	2			N	-0-					157
12		620 X	22	-0-	-598	-0-	22	2			N	-0-					157
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					157
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					157
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					157
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597													
MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5338 2	6 9	N	5			147
12		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6554 2	3 9	N	3			150
01		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985 2		N	-0-			150
02		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5335 2	3 9	N	3			153
03		6076 X	5393	-0-	-683	-0-	5391 2	2 9	N	2			155
04		5880 X	5858	-0-	-22	-0-	5858 2		N	-0-			155

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540													
11		930 N	180	-0-	-750	-0-	180 2		N	-0-			33
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			33
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			33
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			33
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			33
*04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145													
11		19890 X	17834	-0-	-2056	-0-	17786 2	48 9	N	44			296
12		19964 X	19339	-0-	-625	-0-	19333 2	6 9	N	5			301
01		18879 X	18372	-0-	-507	-0-	18362 2	10 9	N	9			310
02		13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13487 2	171 9	N	155			465
03		19344 X	17939	-0-	-1405	-0-	17925 2	14 9	N	13	182 1		296
04		18720 X	16287	-0-	-2433	-0-	16287 2		N	-0-			296

DAVIS, W. I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790													
11		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8370 2	21 9	N	19	189 1		59
12		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9587 2	99 9	N	90			149
01		9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9001 2	96 9	N	87			236
02		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6593 2	2 9	N	2	190 1		48
03		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9075 2	44 9	N	40			88
*04		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8574 2	73 9	N	66			154

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100													
11		570 N	149	-0-	-421	-0-	149 2		N	-0-			28
12		1829 N	107	-0-	-1722	-0-	107 2		N	-0-			28
01		1395 N	310	-0-	-1085	-0-	310 2		N	-0-			28
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			28
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			28
*04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675													
11		4920 X	192	-0-	-4728	-0-	192 2		N	-0-			205
12		5084 X	1880	-0-	-3204	-0-	1880 2		N	-0-			205
01		5084 X	2338	-0-	-2746	-0-	2337 2	1 9	N	1			206
02		971 X	971	-0-	-0-	-0-	968 2	3 9	N	3			209
03		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3941 2	1 9	N	1			210
*04		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			210

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7260 X	5713	-0-	-1547	-0-	5713	2			N	-0-			48
12	7502 X	7111	-0-	-391	-0-	7111	2			N	-0-			48
01	7502 X	6280	-0-	-1222	-0-	6276	2	4	9	N	-0-	4		52
02	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-			52
03	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-			52
*04	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-			52

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			162
12	1519 N	974	-0-	-545	-0-	974	2			N	-0-			162
01	1860 N	510	-0-	-1350	-0-	510	2			N	-0-			162
02	1120 N	284	-0-	-836	-0-	284	2			N	-0-			162
03	961 N	454	-0-	-507	-0-	454	2			N	-0-			162
04	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-			162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

11	2250 X	1381	-0-	-869	-0-	1381	2			N	-0-			82
12	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-			82
01	2511 X	1779	-0-	-732	-0-	1779	2			N	-0-			82
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			82
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-			82
*04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			57
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			57
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			57
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			52
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			52
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			52
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	4	1	1807	2	N	-0-			52
03	1240 N	696	-0-	-544	-0-	696	2			N	-0-			52
04	1440 N	1018	-0-	-422	-0-	1018	2			N	-0-			52

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
MASSEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 230759		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 232756		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365								
11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					150
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					150
01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					150
02	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					150
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					150
*04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 233676		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338								
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					87
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					87
01	930 N	246	-0-	-684	-0-	246	2			N	-0-					87
02	532 N	351	-0-	-181	-0-	351	2			N	-0-					87
03	744 N	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-					87
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 234417		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268								
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					10
12	2573 N	2340	-0-	-233	-0-	2340	2			N	-0-					10
01	2604 N	2455	-0-	-149	-0-	2455	2			N	-0-					10
02	2240 N	1978	-0-	-262	-0-	1978	2			N	-0-					10
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					10
04	2370 N	2160	-0-	-210	-0-	2160	2			N	-0-					10

MATHEWS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 234418		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860								
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	296	1	2073	2	N	-0-					38
12	2976 X	2653	-0-	-323	-0-	420	1	2233	2	N	-0-					38
01	2976 X	1419	-0-	-1557	-0-	120	1	1299	2	N	-0-					38
02	2688 X	647	-0-	-2041	-0-	4	1	643	2	N	-0-					38
03	2852 X	577	-0-	-2275	-0-	577	2			N	-0-					38
04	2580 X	497	-0-	-2083	-0-	497	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 234475		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375								
11	4860 X	4347	-0-	-513	-0-	4347	2			N	-0-					38
12	5022 X	4483	-0-	-539	-0-	4483	2			N	-0-					38
01	5022 X	4921	-0-	-101	-0-	4921	2			N	-0-					38
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					38
03	5022 X	4289	-0-	-733	-0-	4289	2			N	-0-					38
04	4770 X	4233	-0-	-537	-0-	4233	2			N	-0-					38

MOURESS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235702		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555								
11	960 N	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-					20
12	992 N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					20
01	961 N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					20
02	812 N	511	-0-	-301	-0-	511	2			N	-0-					20
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					20
*04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	1644	2			N	-0-		43
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-		43
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-		43
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-		43
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1740	2	4	9	N	4		47
04	1680 N	1210	-0-	-470	-0-	1210	2			N	-0-		47

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

11	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	405	1	3328	2	N	-0-		83
12	2914 X	2875	-0-	-39	-0-	263	1	2612	2	N	-0-		83
01	2914 X	1226	-0-	-1688	-0-	1226	2			N	-0-		83
02	2632 X	1066	-0-	-1566	-0-	1066	2			N	-0-		83
03	2914 X	1372	-0-	-1542	-0-	1372	2			N	-0-		83
04	2820 X	950	-0-	-1870	-0-	950	2			N	-0-		83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

11	2370 X	1580	-0-	-790	-0-	1580	2			N	-0-		52
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-		52
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-		52
02	1484 N	1455	-0-	-29	-0-	1455	2			N	-0-		52
03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-		52
*04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-		52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

11	630 N	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-		-0-
12	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-		-0-
01	620 N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-		-0-
02	532 N	356	-0-	-176	-0-	356	2			N	-0-		-0-
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-		-0-
04	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-		-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

11	4530 X	3884	-0-	-646	-0-	3884	2			N	-0-		95
12	4681 X	3716	-0-	-965	-0-	3716	2			N	-0-		95
01	4681 X	4008	-0-	-673	-0-	4008	2			N	-0-		95
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-		95
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-		95
*04	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-		95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

11	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			N	-0-		57
12	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			N	-0-		57
01	1209 N	953	-0-	-256	-0-	953	2			N	-0-		57
02	1064 N	543	-0-	-521	-0-	543	2			N	-0-		57
03	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			N	-0-		57
*04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-		57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2		N	-0-			55
12		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2		N	-0-			55
01		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2		N	-0-			55
02		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		N	-0-			55
03		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		N	-0-			55
*04		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		N	-0-			55

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

11		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-			162
12		2635 N	2483	-0-	-152	-0-	2483	2		N	-0-			162
01		2635 N	2121	-0-	-514	-0-	2121	2		N	-0-			162
02		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			162
03		2480 N	2301	-0-	-179	-0-	2301	2		N	-0-			162
04		2040 N	1521	-0-	-519	-0-	1521	2		N	-0-			162

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

11		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2		N	-0-			147
12		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			147
01		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		N	-0-			147
02		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		N	-0-			147
03		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2		N	-0-			147
*04		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2		N	-0-			147

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

11		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	281	1	3358	2	N	-0-		167
12		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	413	1	4692	2	N	-0-		167
01		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	450	1	4010	2	N	-0-		167
02		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	356	1	3998	2	N	-0-		167
03		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	405	1	3962	2	N	-0-		167
*04		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	345	1	3884	2	N	-0-		167

ETOCO, L.P. 255133
 PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			152
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			152
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
02		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			152
*03		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			152
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

PATROON BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 187830 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7180 - 13185

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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	353	-0-	353	557	353	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			40
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			40
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			40
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			40
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			40
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			40

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
 PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

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

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

11	780 X	1	-0-	-779	-0-	1	4			N	-0-			44
12	3100 N	4120	-0-	1020	1020	4117	2	3	4	N	-0-			44
01	3100 N	2197	-0-	-903	117	2072	2	1	4	N	113			157
						124	9							
02	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1022	2	1	4	N	-0-			157
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4568	2	3	4	N	-0-			157
*04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4962	2	11	4	N	-0-			157

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

11	2220 X	2146	-0-	-74	-0-	245	1	1901	2	Y	-0-			11
12	2263 X	2172	-0-	-91	-0-	254	1	1918	2	Y	-0-			11
01	2263 X	2256	-0-	-7	-0-	267	1	1987	2	Y	2			13
						2	9							
02	2044 X	1999	-0-	-45	-0-	230	1	1769	2	Y	-0-			13
03	2263 X	2043	-0-	-220	-0-	254	1	1788	2	Y	1			14
						1	9							
04	2190 X	1903	-0-	-287	-0-	243	1	1659	2	Y	1			15
						1	9							

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	260	1	2021	2	Y	151
12	2480 N	2308	-0-	-172	-0-	269	1	2039	2	Y	151
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	249	1	1855	2	Y	151
02	2128 N	2123	-0-	-5	-0-	244	1	1879	2	Y	151
03	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	269	1	1900	2	Y	151
*04	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	258	1	1762	2	Y	151

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

11	1560 N	1336	-0-	-224	-0-	182	1	1154	2	N	181
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	217	1	1073	2	N	181
01	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	185	1	1148	2	N	181
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	181
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	181
04	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	181

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	772	3	Y	43
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	553	3	Y	50
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	665	3	Y	12
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	467	3	Y	18
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	723	3	Y	27
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	Y	36

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	3	N	60
12	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	71	1	1242	3	N	62
01	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	72	1	1186	3	N	63
02	1204 N	1153	-0-	-51	-0-	65	1	1086	3	N	65
03	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	63	1	1156	3	N	67
*04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	66	1	1161	3	N	72

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	829	3	N	10
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	N	10
01	899 N	723	-0-	-176	-0-	41	1	679	3	N	13
02	812 N	611	-0-	-201	-0-	34	1	577	3	N	13
03	837 N	714	-0-	-123	-0-	37	1	677	3	N	13
*04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	3	N	13

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
FURLOW, A. B.		WELL #: 2		RRCID -> 179766		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	610	1	10681	3	Y	6	13	1	3
12	10974 X	6802	-0-	-4172	-0-	368	1	6433	3	Y	1	3	1	1
01	10974 X	10047	-0-	-927	-0-	571	1	9474	3	Y	2	1	1	2
02	10556 X	8830	-0-	-1726	-0-	495	1	8333	3	Y	2	1	1	3
03	11687 X	9475	-0-	-2212	-0-	486	1	8985	3	Y	4	3	1	4
04	11310 X	8407	-0-	-2903	-0-	450	1	7949	3	Y	7			11

FURLOW, A. B.		WELL #: 3		RRCID -> 182868		COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784					
11	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	457	1	7998	3	N	-0-			41
12	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	368	1	6436	3	N	-0-			41
01	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	566	1	9393	3	N	-0-			41
02	8260 X	7027	-0-	-1233	-0-	394	1	6633	3	N	-0-			41
03	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	522	1	9652	3	N	1			42
*04	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	494	1	8731	3	N	-0-			42

METCALF, J.		WELL #: 2		RRCID -> 188547		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969					
11	9420 X	7780	-0-	-1640	-0-	420	1	7360	3	Y	-0-			9
12	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	662	1	11586	3	Y	62	63	1	8
01	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	625	1	10367	3	Y	-0-			8
02	11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	671	1	11299	3	Y	14			22
03	12307 X	11262	-0-	-1045	-0-	578	1	10675	3	Y	8			30
04	11910 X	3	-0-	-11907	-0-	3	3			Y	-0-			30

METCALF-HENDRICKS		WELL #: 2		RRCID -> 188551		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050					
11	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	315	1	5520	3	Y	-0-			10
12	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	295	1	5167	3	Y	50	54	1	6
01	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	380	1	6296	3	Y	-0-			6
02	5992 X	4705	-0-	-1287	-0-	262	1	4418	3	Y	23			29
03	6634 X	6582	-0-	-52	-0-	334	1	6172	3	Y	69			98
04	6450 X	4710	-0-	-1740	-0-	252	1	4457	3	Y	1			99

LIZ K GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199068		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737					
11	6660 X	6149	-0-	-511	-0-	332	1	5817	3	Y	-0-			18
12	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	425	1	7438	3	Y	52	64	1	6
01	6882 X	5030	-0-	-1852	-0-	286	1	4744	3	Y	-0-			6
02	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	392	1	6604	3	Y	11			17
03	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	414	1	7658	3	Y	8			25
04	7080 X	5948	-0-	-1132	-0-	318	1	5629	3	Y	1			26

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HANSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199969		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
11	4260 X	3617	-0-	-643	-0-	195	1	3413	3	Y	8	46
12	4402 X	3724	-0-	-678	-0-	201	1	3515	3	Y	7	53
01	4371 X	3961	-0-	-410	-0-	225	1	3730	3	Y	5 40 1	18
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	177	1	2981	3	Y	12 4 1	26
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	184	1	3402	3	Y	12	38
*04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	177	1	3133	3	Y	25	63

TODD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200611		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720			
11	2790 X	1150	-0-	-1640	-0-	105	1	1044	3	Y	1	7
12	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	262	1	2753	3	Y	3 3 1	7
01	3379 X	3092	-0-	-287	-0-	304	1	2778	3	Y	9 8 1	8
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	255	1	2337	3	Y	5 6 1	7
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	235	1	2767	3	Y	6 6 1	7
*04	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	128	1	1356	3	Y	6	13

FLEMING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201368		COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100			
11	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	408	1	7148	3	Y	5 14 1	2
12	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	556	1	9732	3	Y	8 5 1	5
01	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	503	1	8336	3	Y	3 6 1	2
02	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	369	1	6214	3	Y	1 1 1	2
03	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	452	1	8350	3	Y	4 2 1	4
*04	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	471	1	8333	3	Y	8	12

MARY ANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202212		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300			
11	19290 X	15375	-0-	-3915	-0-	1405	1	13967	3	Y	3	45
12	19468 X	15738	-0-	-3730	-0-	1367	1	14364	3	Y	6 22 1	29
01	17918 X	14540	-0-	-3378	-0-	1432	1	13100	3	Y	7 30 1	6
02	15064 X	12149	-0-	-2915	-0-	1193	1	10950	3	Y	5 4 1	7
03	16461 X	15356	-0-	-1105	-0-	1202	1	14137	3	Y	15 6 1	16
04	15390 X	14836	-0-	-554	-0-	1275	1	13530	3	Y	28	44

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
TRISH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203894		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	411 7	1 9	7202 3	Y	6 15 1	3
12	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	412 4	1 9	7217 3	Y	4 4 1	3
01	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	415 6	1 9	6889 3	Y	5 3 1	5
02	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	328 6	1 9	5515 3	Y	5 4 1	6
03	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	320 3	1 9	5913 3	Y	3 5 1	4
*04	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	361 9	1 9	6380 3	Y	8	12

COLLUM GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 204802		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159		
11	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	662 42	1 9	11584 3	Y	38	85
12	14415 X	11539	-0-	-2876	-0-	622 28	1 9	10889 3	Y	25	110
01	14415 X	12476	-0-	-1939	-0-	707 41	1 9	11728 3	Y	37 111 1	36
02	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	611 23	1 9	10283 3	Y	21 33 1	24
03	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	706 17	1 9	13054 3	Y	15	39
*04	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	665 11	1 9	11759 3	Y	10 27 1	22

CHRISTINE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205688		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851		
11	11520 X	11190	-0-	-330	-0-	604 8	1 9	10578 3	Y	7	35
12	11749 X	11236	-0-	-513	-0-	606 28	1 9	10602 3	Y	25	60
01	11687 X	11522	-0-	-165	-0-	653 42	1 9	10827 3	Y	38 62 1	36
02	10556 X	9690	-0-	-866	-0-	540 54	1 9	9096 3	Y	49 34 1	51
03	11687 X	11017	-0-	-670	-0-	561 80	1 9	10376 3	Y	73	124
04	11190 X	10658	-0-	-532	-0-	568 51	1 9	10039 3	Y	46 85 1	85

GREEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208669		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074		
11	6510 X	6306	-0-	-204	-0-	340 12	1 9	5954 3	Y	11	95
12	6758 X	6352	-0-	-406	-0-	343 11	1 9	5998 3	Y	10	105
01	6758 X	6045	-0-	-713	-0-	343 19	1 9	5683 3	Y	17 107 1	15
02	5600 X	5473	-0-	-127	-0-	306 20	1 9	5147 3	Y	18	33
03	6200 X	5915	-0-	-285	-0-	303 11	1 9	5601 3	Y	10	43
04	6000 X	5658	-0-	-342	-0-	302 9	1 9	5347 3	Y	8	51

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
COLLUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208983	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6306 - 9188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4260 X	2256	-0-	-2004	-0-	206 1	2047 3	Y	3			22
							3 9						
12		4402 X	2057	-0-	-2345	-0-	178 1	1873 3	Y	5	11 1		16
							6 9						
01		4402 X	1664	-0-	-2738	-0-	163 1	1495 3	Y	5	17 1		4
							6 9						
02		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	215 1	1969 3	Y	4	3 1		5
							4 9						
03		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	146 1	1716 3	Y	3	4 1		4
							3 9						
*04		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	197 1	2095 3	Y	3			7
							3 9						

LIZ K GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	235064	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6282 - 12899	

11		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	251 1	2500 3	Y	-0-			20
							6 9						
12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	177 1	1857 3	Y	5			25
							6 9						
01		1953 N	1709	-0-	-244	-0-	168 1	1535 3	Y	5			30
							6 9						
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	147 1	1344 3	Y	5	16 1		19
							6 9						
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	132 1	1556 3	Y	3			22
							3 9						
*04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	109 1	1155 3	Y	-0-			22

SILVER OAK OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	235214	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6440 - 13450	
HAWKEYE		781872											

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3056 2	1 9	N	1	1 8		80
*04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239 2	1 9	N	1	1 8		80

GREER		WELL #:		1H	RRCID ->	242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6417 - 11100	

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	366	-0-	366	366	365 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		14B2 EXT	300	-0-	300	666	300 2		N	-0-			-0-

SM ENERGY COMPANY		WELL #:		1H	RRCID ->	184985	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6452 - 11090	
USA 'A'		788997											

11		13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	599 1	12902 2	N	4	2 8		74
							4 9						
12		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	387 1	7887 2	N	-0-			74
01		12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	601 1	12352 2	N	2	2 8		74
							2 9						
02		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	325 1	7724 2	N	3			77
							3 9						
03		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	417 1	9195 2	N	2	2 8		77
							2 9						
*04		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	384 1	7977 2	N	8	84 5	1 8	-0-
							9 9						

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
USA 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	193116	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6286 - 10800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		8280 X	6723	-0-	-1557	-0-	6723 2	N	-0-			102
12		8029 X	6222	-0-	-1807	-0-	6222 2	N	-0-			102
01		8432 X	6058	-0-	-2374	-0-	6058 2	N	-0-			102
02		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347 2	N	-0-			102
03		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7576 2	N	-0-			102
*04		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7089 2	N	43	47 9		145

USA		WELL #:		3H	RRCID ->	197642	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6405 - 11245
11		52683 X	12997	-0-	-39686	-0-	576 1	12413 2	Y	7		42
12		14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	679 1	13851 2	Y	20	57 1	5
01		13671 X	12015	-0-	-1656	-0-	558 1	11457 2	Y	-0-		5
02		12348 X	11793	-0-	-555	-0-	476 1	11311 2	Y	5		10
03		14539 X	12001	-0-	-2538	-0-	520 1	11467 2	Y	13		23
04		14070 X	12367	-0-	-1703	-0-	568 1	11792 2	Y	6		29

USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6364 - 9680
11		4980 X	3972	-0-	-1008	-0-	176 1	3792 2	Y	4		15
12		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	248 1	5061 2	Y	12	24 1	3
01		5146 X	4977	-0-	-169	-0-	231 1	4746 2	Y	-0-		3
02		4648 X	4079	-0-	-569	-0-	165 1	3911 2	Y	3		6
03		5332 X	4225	-0-	-1107	-0-	183 1	4033 2	Y	8		14
04		5160 X	4208	-0-	-952	-0-	193 1	4011 2	Y	4		18

USA		WELL #:		6H	RRCID ->	199554	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6359 - 10063
11		3630 X	2772	-0-	-858	-0-	123 1	2648 2	Y	1		1
12		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	178 1	3634 2	Y	9	8 1	2
01		3751 X	3176	-0-	-575	-0-	147 1	3029 2	Y	-0-		2
02		3388 X	2662	-0-	-726	-0-	107 1	2551 2	Y	4		6
03		3813 X	3341	-0-	-472	-0-	145 1	3190 2	Y	5		11
04		3690 X	3166	-0-	-524	-0-	145 1	3021 2	Y	-0-		11

USA		WELL #:		5H	RRCID ->	199891	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6415 - 13590
11		16650 X	15580	-0-	-1070	-0-	691 1	14881 2	Y	7		30
12		16771 X	16729	-0-	-42	-0-	781 1	15922 2	Y	24	48 1	6
01		16771 X	14087	-0-	-2684	-0-	654 1	13433 2	Y	-0-		6
02		15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	633 1	15034 2	Y	7		13
03		17621 X	17621	-0-	-0-	-0-	764 1	16843 2	Y	13		26
*04		18046 X	18046	-0-	-0-	-0-	828 1	17192 2	Y	24		50

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
USA		WELL #:		8H	RRCID ->	200614	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	6186	PERF. 6358 - 9850
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1237	2	Y	-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	81	1	1647	2	Y	-0-
						9	9				2
01	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	64	1	1322	2	Y	2
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	59	1	1406	2	Y	5
						3	9				
03	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	67	1	1474	2	Y	7
						2	9				
*04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	2	Y	7
USA		WELL #:		7H	RRCID ->	201070	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6424 - 11685
11	8340 X	7707	-0-	-633	-0-	342	1	7365	2	Y	12
12	8618 X	8009	-0-	-609	-0-	374	1	7616	2	Y	4
						19	9				
01	8680 X	7947	-0-	-733	-0-	369	1	7578	2	Y	4
02	7840 X	7670	-0-	-170	-0-	310	1	7353	2	Y	10
						7	9				
03	8463 X	7596	-0-	-867	-0-	329	1	7257	2	Y	19
						10	9				
*04	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	367	1	7619	2	Y	22
						3	9				
USA		WELL #:		9H	RRCID ->	213743	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	6255	PERF. 6564 - 9624
11	1800 X	1507	-0-	-293	-0-	67	1	1440	2	Y	-0-
12	1550 X	1279	-0-	-271	-0-	59	1	1211	2	Y	2
						9	9				
01	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	76	1	1566	2	Y	8
						7	9				
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	54	1	1291	2	Y	10
						2	9				
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	68	1	1505	2	Y	10
*04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	65	1	1354	2	Y	10
SMITH, GEORGE F.		WELL #:		1H	RRCID ->	229089	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7663	PERF. 8095 - 15001
11	4590 X	4070	-0-	-520	-0-	128	1	3820	2	N	193
						122	9				
12	4681 X	4372	-0-	-309	-0-	145	1	4179	2	N	62
						48	9				
01	4681 X	3954	-0-	-727	-0-	140	1	3745	2	N	124
						69	9				
02	3808 X	3674	-0-	-134	-0-	170	1	3395	2	N	48
						109	9				
03	4371 X	2385	-0-	-1986	-0-	122	1	2241	2	N	68
						22	9				
04	4230 X	3899	-0-	-331	-0-	170	1	3657	2	N	133
						72	9				

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
LAWSON		WELL #:		1H	RRCID ->	232997	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6620 - 12806	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	2670 X	2304	-0-	-366	-0-	105 1	2198 2	N	1	1 8	159		
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	112 1	2885 2	N	-0-		159		
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	124 1	3118 2	N	1	1 8	159		
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	100 1	2895 2	N	-0-		159		
03	3007 X	2875	-0-	-132	-0-	112 1	2761 2	N	2	2 8	159		
04	3150 X	2327	-0-	-823	-0-	109 1	2217 2	N	1	1 8	159		

CORDRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	233863	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6720 - 11312	
11	2190 N	1810	-0-	-380	-0-	83 1	1726 2	N	1	1 8	151		
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	95 1	2459 2	N	-0-		151		
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	81 1	2031 2	N	2	2 8	151		
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	81 1	2354 2	N	-0-		151		
03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	107 1	2618 2	N	1	1 8	151		
04	2460 X	1951	-0-	-509	-0-	92 1	1857 2	N	2	2 8	151		

FRANKE		WELL #:		1H	RRCID ->	235949	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	6770 - 12740	
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	34 1	711 2	N	-0-		11		
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	32 1	823 2	N	-0-		11		
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	40 1	1012 2	N	-0-		11		
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	38 1	1089 2	N	-0-		11		
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	35 1	863 2	N	-0-		11		
04	1020 N	830	-0-	-190	-0-	39 1	791 2	N	-0-		11		

POWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	247335	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6387 - 10975	
11	4110 X	4030	-0-	-80	-0-	184 1	3844 2	N	2	2 8	112		
12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	195 1	5020 2	N	-0-		112		
01	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	189 1	4756 2	N	1	1 8	112		
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	173 1	5021 2	N	-0-		112		
03	5208 X	4597	-0-	-611	-0-	180 1	4415 2	N	2	2 8	112		
04	5040 X	3837	-0-	-1203	-0-	180 1	3655 2	N	2	2 8	112		

CARTWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	256298	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7977 - 14347	
11	6360 X	5891	-0-	-469	-0-	900 1	4913 2	N	71	1 8	185		
12	6572 X	5488	-0-	-1084	-0-	863 1	4560 2	N	59	177 1	67		
01	6572 X	6523	-0-	-49	-0-	930 1	5493 2	N	91	3 8	155		
02	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	840 1	5385 2	N	10		165		
03	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	930 1	5538 2	N	36	1 8	200		
04	6300 X	5316	-0-	-984	-0-	900 1	4346 2	N	64	179 1	83	2 8	

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
TEXTRON SOUTHWEST INC.				850938										
SABINE LESLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	190123	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5641 - 11980		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-				N	-0-			34
12		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-			34
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			34
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

XTO ENERGY INC.				945936										
HARMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7333 - 13291		
11		3300 X	2628	-0-	-672	-0-	114	1	2514	2	Y	-0-		12
12		3410 X	2806	-0-	-604	-0-	122	1	2684	2	Y	-0-		12
01		3069 X	2898	-0-	-171	-0-	126	1	2772	2	Y	-0-		12
02		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	115	1	2528	2	Y	-0-		12
03		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	114	1	2489	2	Y	-0-		12
*04		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	122	1	2675	2	Y	-0-		12

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	186504	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7434 - 13068		
11		2310 X	2272	-0-	-38	-0-	97	1	2175	2	Y	-0-		-0-
12		2387 X	2337	-0-	-50	-0-	100	1	2237	2	Y	-0-		-0-
01		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	102	1	2292	2	Y	-0-		-0-
02		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	91	1	2055	2	Y	-0-		-0-
03		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	103	1	2316	2	Y	-0-		-0-
*04		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	93	1	2087	2	Y	-0-		-0-

NICHOLSON		WELL #:		1H	RRCID ->	186948	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7306 - 13768		
11		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	153	1	3370	2	Y	-0-		22
12		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	168	1	3705	2	Y	-0-		22
01		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	199	1	4375	2	Y	-0-		23
							1	9						
02		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	347	1	7618	2	Y	-0-		23
03		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	359	1	7857	2	Y	-0-		23
*04		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	394	1	8618	2	Y	-0-		23

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	187648	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7354 - 13101		
11		2850 X	2540	-0-	-310	-0-	110	1	2430	2	Y	-0-		15
12		2945 X	2780	-0-	-165	-0-	120	1	2660	2	Y	-0-		15
01		2945 X	2691	-0-	-254	-0-	117	1	2574	2	Y	-0-		15
02		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	108	1	2364	2	Y	-0-		15
03		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	106	1	2328	2	Y	-0-		15
*04		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	120	1	2619	2	Y	-0-		15

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		4H	RRCID ->	188911	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7700 - 13101		
11		1110 N	1096	-0-	-14	-0-	47	1	1049	2	Y	-0-		-0-
12		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	Y	-0-		-0-
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	2	Y	-0-		-0-
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	2	Y	-0-		-0-
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	53	1	1200	2	Y	-0-		-0-
*04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
VASTAR MINERALS GAS UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 188967		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7440 - 12841						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-		91	1	2042	2	Y	-0-			-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-		104	1	2331	2	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2271	-0-	-54	-0-		97	1	2174	2	Y	-0-			-0-
02	1988	N	1948	-0-	-40	-0-		83	1	1865	2	Y	-0-			-0-
03	2449	N	2094	-0-	-355	-0-		89	1	2005	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	2085	-0-	-105	-0-		89	1	1996	2	Y	-0-			-0-

BRIDGES ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 192907		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6200 - 14330						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		3	8		28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

DAVIS, EULA		WELL #: 1H		RRCID -> 209808		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH		11280 PERF. 6850 - 11280						
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-		31	1	608	2	N	-0-			20
12	1953	N	1725	-0-	-228	-0-		90	1	1635	2	N	-0-			20
01	1519	N	1325	-0-	-194	-0-		62	1	1263	2	N	-0-			20
02	1764	X	1106	-0-	-658	-0-		15	1	1091	2	N	-0-			20
03	1736	X	1205	-0-	-531	-0-		65	1	1140	2	N	-0-			20
04	1680	X	672	-0-	-1008	-0-		24	1	648	2	N	-0-			20

ALLEN		WELL #: 1H		RRCID -> 229136		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH		7106 PERF. 7353 - 14121						
11	7470	X	7446	-0-	-24	-0-		323	1	7123	2	Y	-0-			65
12	7998	X	5814	-0-	-2184	-0-		252	1	5562	2	Y	-0-			65
01	8773	X	5821	-0-	-2952	-0-		253	1	5568	2	Y	-0-			65
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-		335	1	7348	2	Y	-0-			65
03	7006	X	6459	-0-	-547	-0-		282	1	6177	2	Y	-0-			65
*04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-		357	1	7791	2	Y	-0-			65

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 230062		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH		7132 PERF. 7575 - 12680						
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-		232	1	5118	2	Y	-0-			41
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-		222	1	4906	2	Y	-0-			41
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-		251	1	5532	2	Y	-0-			43
								2	9							
02	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-		313	1	6863	2	Y	-0-			43
03	6975	X	4978	-0-	-1997	-0-		217	1	4761	2	Y	-0-			43
*04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-		261	1	5700	2	Y	-0-			43

MORRISON-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 231915		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH		6767 PERF. 6948 - 12780						
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-		253	1	4968	2	N	-0-			77
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-		246	1	4475	2	N	-0-			77
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-		214	1	4370	2	N	-0-			77
02	4676	X	4361	-0-	-315	-0-		58	1	4303	2	N	-0-			77
03	5177	X	4618	-0-	-559	-0-		248	1	4370	2	N	-0-			77
04	5010	X	4499	-0-	-511	-0-		164	1	4335	2	N	-0-			77

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DOGGETT, A.A.		WELL #: 1H		RRCID -> 232641		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	88	1	1724	2	N	-0-	85
12	2418 N	1495	-0-	-923	-0-	78	1	1417	2	N	-0-	85
01	2232 N	1247	-0-	-985	-0-	58	1	1189	2	N	-0-	85
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	22	1	1631	2	N	-0-	85
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	-0-	85
*04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	62	1	1647	2	N	-0-	85

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #: 2H		RRCID -> 232810		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700			
11	8790 X	6666	-0-	-2124	-0-	289	1	6377	2	Y	-0-	53
12	9083 X	5886	-0-	-3197	-0-	255	1	5631	2	Y	-0-	53
01	9083 X	8271	-0-	-812	-0-	359	1	7911	2	Y	1	54
						1	9					
02	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	315	1	6915	2	Y	-0-	54
03	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	302	1	6623	2	Y	-0-	54
*04	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	334	1	7291	2	Y	-0-	54

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 233544		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500			
11	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	253	1	4979	2	N	-0-	58
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	267	1	4869	2	N	-0-	58
01	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	214	1	4367	2	N	-0-	58
02	4704 X	4250	-0-	-454	-0-	57	1	4193	2	N	-0-	58
03	5208 X	4796	-0-	-412	-0-	258	1	4538	2	N	-0-	58
04	5040 X	4564	-0-	-476	-0-	166	1	4398	2	N	-0-	58

DOGGETT, A.A.		WELL #: 2H		RRCID -> 233679		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600			
11	2310 X	1860	-0-	-450	-0-	90	1	1770	2	N	-0-	80
12	2387 X	1013	-0-	-1374	-0-	53	1	960	2	N	-0-	80
01	2418 N	1334	-0-	-1084	-0-	62	1	1272	2	N	-0-	80
02	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	23	1	1710	2	N	-0-	80
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	N	-0-	80
*04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	73	1	1937	2	N	-0-	80

ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 233764		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400			
11	10020 X	8496	-0-	-1524	-0-	368	1	8128	2	Y	-0-	56
12	10602 X	9681	-0-	-921	-0-	419	1	9262	2	Y	-0-	56
01	10602 X	9445	-0-	-1157	-0-	410	1	9034	2	Y	1	57
						1	9					
02	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	380	1	8342	2	Y	-0-	57
03	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	399	1	8751	2	Y	-0-	57
*04	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	437	1	9552	2	Y	-0-	57

MORRISON-DAVIS		WELL #: 2H		RRCID -> 234265		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400			
11	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	355	1	6970	2	N	-0-	32
12	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	372	1	6774	2	N	-0-	32
01	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	313	1	6399	2	N	-0-	32
02	6580 X	6194	-0-	-386	-0-	81	1	6013	2	N	91	123
						100	9					
03	7285 X	6721	-0-	-564	-0-	358	1	6308	2	N	50	173
						55	9					
04	7050 X	6290	-0-	-760	-0-	229	1	6061	2	N	-0-	173

HUXLEY (6100)			//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 234860	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 7460	PERF. 7493	- 12800			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		6330 X	5508	-0-	-822	-0-	235 1	5273 2	Y	-0-		2
12		6355 X	5468	-0-	-887	-0-	233 1	5235 2	Y	-0-		2
01		6355 X	5524	-0-	-831	-0-	235 1	5288 2	Y	1		3
							1 9					
02		5124 X	4802	-0-	-322	-0-	204 1	4598 2	Y	-0-		3
03		5673 X	5318	-0-	-355	-0-	223 1	5014 2	Y	74	74 8	3
							81 9					
04		5490 X	4575	-0-	-915	-0-	195 1	4380 2	Y	-0-		3

BORDERS, RONNIE			WELL #: 1H		RRCID -> 235284	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 7103	PERF. 7303	- 13300			
11		5400 X	5018	-0-	-382	-0-	217 1	4801 2	Y	-0-		73
12		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	244 1	5392 2	Y	-0-		73
01		8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	370 1	8140 2	Y	1		74
							1 9					
02		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	309 1	6774 2	Y	-0-		74
03		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	269 1	5901 2	Y	-0-		74
*04		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	310 1	6769 2	Y	-0-		74

DYMKE G.U.			WELL #: 1H		RRCID -> 236540	COMPL. DATE 06/07/2008	TOTAL DEPTH 7402	PERF. 7357	- 13400			
11		6360 X	5130	-0-	-1230	-0-	219 1	4911 2	N	-0-		80
12		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	302 1	6783 2	N	-0-		80
01		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	270 1	6087 2	N	-0-		80
02		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	237 1	5332 2	N	8		88
							9 9					
03		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	346 1	7768 2	N	49		137
							54 9					
*04		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	293 1	6560 2	N	-0-		137

MATTHEWS			WELL #: 1H		RRCID -> 238031	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 6991	PERF. 7211	- 14900			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 240057	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 6806	- 13250			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT		-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4			WELL #: 5H		RRCID -> 242321	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 7548	PERF. 7500	- 12785			
11		6660 X	5956	-0-	-704	-0-	254 1	5702 2	Y	-0-		2
12		6882 X	5695	-0-	-1187	-0-	243 1	5452 2	Y	-0-		2
01		6882 X	6074	-0-	-808	-0-	258 1	5816 2	Y	-0-		2
02		5404 X	5352	-0-	-52	-0-	228 1	5124 2	Y	-0-		2
03		5983 X	5803	-0-	-180	-0-	247 1	5556 2	Y	-0-		2
04		5790 X	4783	-0-	-1007	-0-	204 1	4579 2	Y	-0-		2

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHNSON		WELL #: 1H		RRCID -> 247134		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

BORDERS, RONNIE		WELL #: 2H		RRCID -> 247194		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357				
11	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	320	1	7060	2	Y	-0-	46
12	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	321	1	7087	2	Y	-0-	46
01	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	325	1	7146	2	Y	1	47
						1	9					
02	7504 X	6419	-0-	-1085	-0-	280	1	6139	2	Y	-0-	47
03	8308 X	6563	-0-	-1745	-0-	286	1	6277	2	Y	-0-	47
04	7380 X	7295	-0-	-85	-0-	319	1	6976	2	Y	-0-	47

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247599		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835				
11	3840 X	3669	-0-	-171	-0-	178	1	3491	2	N	-0-	65
12	3968 X	3350	-0-	-618	-0-	174	1	3176	2	N	-0-	65
01	3968 X	3578	-0-	-390	-0-	167	1	3411	2	N	-0-	65
02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	48	1	3528	2	N	-0-	65
03	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	189	1	3335	2	N	-0-	65
*04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	133	1	3524	2	N	-0-	65

BUCKNER-SMITH		WELL #: 1H		RRCID -> 248441		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

REEDY-CURFMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 248625		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714				
11	6330 X	5272	-0-	-1058	-0-	255	1	5017	2	N	-0-	-0-
12	6169 X	5968	-0-	-201	-0-	310	1	5658	2	N	-0-	-0-
01	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	316	1	6445	2	N	-0-	-0-
02	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	89	1	6589	2	N	-0-	-0-
03	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	366	1	6440	2	N	-0-	-0-
*04	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	236	1	6256	2	N	-0-	-0-

B.P. HILL GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251581		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000				
11	13950 X	12636	-0-	-1314	-0-	538	1	12098	2	N	-0-	148
12	14415 X	12946	-0-	-1469	-0-	552	1	12394	2	N	-0-	148
01	14415 X	13007	-0-	-1408	-0-	550	1	12396	2	N	55	203
						61	9					
02	11676 X	11491	-0-	-185	-0-	489	1	11002	2	N	-0-	203
03	12927 X	12553	-0-	-374	-0-	535	1	12018	2	N	-0-	203
04	12510 X	11691	-0-	-819	-0-	500	1	11191	2	N	-0-	203

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILDCATS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	267839	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ITEX (TRAVIS PEAK)				44827 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA					
PATARA OIL & GAS LLC				643251										
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234237	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 6754 - 6774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
11	9920	9848	-0-	-72	-0-	9823	2	25	9	N	23	184	1	18
12	16304	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-			18
01	9823	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-			18
02	3876	3297	-0-	-579	-0-	3297	2			N	-0-			18
*03	6117	6117	-0-	-0-	-0-	6041	2	76	9	N	69			87
*04	3180	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			87

PINNERGY, LTD.				665701					CNTY: PANOLA			
IDS		WELL #:		1A	RRCID ->	118240	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6003 - 6096	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER)				45034 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BASA RESOURCES, INC.				053974										
HARRIS		WELL #:		1 F	RRCID ->	172005	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6429 - 6456			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	986	1	2748	2	N	-0-			110
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	820	1	2708	2	N	-0-			110
01	3255 X	3110	-0-	-145	-0-	749	1	2361	2	N	-0-			110
02	3472 X	2831	-0-	-641	-0-	659	1	2172	2	N	-0-			110
03	3844 X	3276	-0-	-568	-0-	870	1	2406	2	N	-0-			110
04	3720 X	3327	-0-	-393	-0-	581	1	2746	2	N	-0-			110

BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494					CNTY: PANOLA			
SHAW GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	202316	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6493 - 6584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265					CNTY: PANOLA					
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	194441	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6476 - 6486			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
11	570 X	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-			71
12	589 X	249	-0-	-340	-0-	249	2			N	-0-			71
01	589 X	182	-0-	-407	-0-	182	2			N	-0-			71
02	532 X	14	-0-	-518	-0-	14	2			N	-0-			71
03	589 X	29	-0-	-560	-0-	29	2			N	-0-			71
04	540 X	81	-0-	-459	-0-	81	2			N	-0-			71

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		45034 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
SEALY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189906	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6664 - 6674
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
J. G. S. (RODESSA)				45034 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA			
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC				370647								
HARRIS SWD				WELL #:	1	RRCID ->	250443	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 5702 - 5722
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)				45034 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.				053974								
AUSTIN				WELL #:	1 C	RRCID ->	166991	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6920 - 6950
11	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-			102
12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	2	1 9	N	1		103
01	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		N	-0-		103
02	2800 N	2890	-0-	90	90	1206	1	1683 2	N	1		104
						1	9					
03	3387 X	3297	-0-	-90	-0-	3297	2		N	-0-		104
*04	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-		104
DARLINGTON EXPLORATION LLC				200595								
ROQUEMORE, EDDIE				WELL #:	2	RRCID ->	156047	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6877 - 6904
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	43	2	18 9	N	16		163
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	31	2	21 9	N	19		182
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-		182
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	60	2	7 9	N	6		188
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		188
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		188
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554								
SHAW HEIRS				WELL #:		RRCID ->	271054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9436 - 13883
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
SEALY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169885	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6838 - 6848
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)		45034 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		053974		WELL #: 1 T		RRCID -> 166992		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 7066 - 7080
AUSTIN												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494		WELL #: 3		RRCID -> 107207		COMPL. DATE 08/26/1983		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 6808 - 6816
HOLLAND, LELAND												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 151140		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6894 - 6914		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554		WELL #: 2		RRCID -> 181757		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 6802 - 6812
SHAW HEIRS												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-)		45034 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494		WELL #: 3		RRCID -> 173366		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 6950 - 7030
ROQUEMORE, EDDIE												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSONVILLE (RODESSA)		45438 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
PALEO, INC.		635116		WELL #: 1		RRCID -> 083928		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8578 - 8583
BOLTON												
11	2910	575	-0-	-2335	-0-	575	2	N	-0-			60
12	3007	424	-0-	-2583	-0-	424	2	N	-0-			60
01	3007	52	-0-	-2955	-0-	52	2	N	-0-			60
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			60
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			60
04	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			60

OIL AND GAS DIVISION

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY)			45563	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MARION					
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP			858348													
HAYNES			WELL #:	1	RRCID ->	263538	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10851	PERF.	9107 - 9890				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	519	3	94	9	N	85				222
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	519	3	112	9	N	102	191	1		133
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	460	3	23	9	N	21				154
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	3	1	9	N	1	154	1	1 8	-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-

JARED (RODESSA)			45761	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
CONQUEST ENERGY, INC.			172237													
BURTON, R. J.			WELL #:	1	RRCID ->	140733	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6901 - 6909				
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOUBLE DOWN ENERGY, LLC			224838													
PRICE, SUE			WELL #:	1	RRCID ->	132206	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6874 - 6879				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCORD, W.H.			WELL #:	1	RRCID ->	135312	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6879 - 6882				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASON			WELL #:	1	RRCID ->	138626	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6939 - 6943				
11		270 X	235	-0-	-35	-0-	209	2	26	9	N	24				34
12		279 X	233	-0-	-46	-0-	215	2	18	9	N	16				50
01		279 X	245	-0-	-34	-0-	223	2	22	9	N	20				70
02		224 X	219	-0-	-5	-0-	194	2	25	9	N	23				93
03		248 X	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-				93
04		240 X	231	-0-	-9	-0-	218	2	13	9	N	12				105

RHEATA RESOURCES, LLC			704807													
TALIAFERRO HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	132794	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	6895 - 6900				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

JARED (TRAVIS PEAK)		45761 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CHARGER OIL & GAS, LLC		146366		WELL #: 1		RRCID -> 246056		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12217		PERF. 7762 - 8074
11	DLQ G-10	6803	-0-	6803	75990	6800	2	3	9	N	3	177
12	83390 X	7400	-0-	-75990	-0-	7398	2	2	9	N	2	177
01	7316 X	7085	-0-	-231	-0-	7084	2	1	9	N	1	177
02	6608 X	6059	-0-	-549	-0-	6020	2	39	9	N	35	42
*03	7254 X	7034	-0-	-220	-0-	6817	2	217	9	N	197	67
04	7170 X	6673	-0-	-497	-0-	6647	2	26	9	N	24	33

GRISSOM HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 247030		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11405		PERF. 7912 - 8090		
11	DLQ G-10	6662	-0-	6662	66179	6632	2	30	9	N	27	144
12	73496 X	7317	-0-	-66179	-0-	7218	2	99	9	N	90	45
01	6727 X	6139	-0-	-588	-0-	6113	2	26	9	N	24	65
02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4926	2	22	9	N	20	85
*03	6882 X	5838	-0-	-1044	-0-	5772	2	66	9	N	60	140
*04	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7298	2	51	9	N	46	43

CONQUEST ENERGY, INC.		172237		WELL #: 1		RRCID -> 150983		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7782 - 7792
BURTON, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 150983		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7782 - 7792		
11	120 X	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-	15
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	15
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	15
02	84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT	15
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

DOUBLE DOWN ENERGY, LLC		224838		WELL #: 1		RRCID -> 149699		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7846 - 7856
PRICE, SUE		WELL #: 1		RRCID -> 149699		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7846 - 7856		
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1850	2	12	9	N	11	66
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	N	8	74
01	1953 N	1832	-0-	-121	-0-	1821	2	11	9	N	10	84
02	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	1586	2	23	9	N	21	105
*03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1818	2	31	9	N	28	50
04	1770 N	1570	-0-	-200	-0-	1564	2	6	9	N	5	55

JARVIS (WILCOX)		45796 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
BBC&D ENTERPRISES, LLC		058903		WELL #: 2		RRCID -> 269482		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 1957 - 1962
SEWELL, C. G.		WELL #: 2		RRCID -> 269482		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 1957 - 1962		
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-	-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-	-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-	-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP)		45820 265		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.		722790		WELL #: 1ST		RRCID -> 228609		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 3692 - 4760
LASITER, J.		WELL #: 1ST		RRCID -> 228609		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 3692 - 4760		
11	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	1			N	-0-	41
12	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	1			N	-0-	41
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	42
02	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	42
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	42
*04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000)			46597 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHELBY					
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. BLOSSOM			684564		WELL #: 1		RRCID -> 039717		COMPL. DATE 07/08/1966		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER)			46597 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHELBY					
CLASSIC OPERATING CO. LLC PICKERING LUMBER CO.			158288		WELL #: 1-C		RRCID -> 155433		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3865 - 3872				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER CO. "A"			46597 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHELBY					
PICKERING LUMBER CO. "A"			158288		WELL #: 2		RRCID -> 155914		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (JAMES)			46597 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY					
CLASSIC OPERATING CO. LLC LATIMER			158288		WELL #: 1H		RRCID -> 230918		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534				
11	771 R	771	-0-	-0-	-0-	101	1	670	2	N	-0-				-0-
12	967 R	967	-0-	-0-	-0-	126	1	841	2	N	-0-				-0-
01	676 R	676	-0-	-0-	-0-	88	1	588	2	N	-0-				-0-
02	788 R	788	-0-	-0-	-0-	103	1	685	2	N	-0-				-0-
03	961 #	735	-0-	-226	-0-	96	1	639	2	N	-0-				-0-
04	930 #	797	-0-	-133	-0-	104	1	693	2	N	-0-				-0-

JOAQUIN (JETER)			46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
CLASSIC OPERATING CO. LLC PRICE, J. S. UNIT			158288		WELL #: 2		RRCID -> 016197		COMPL. DATE 11/27/1953		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12

PRICE, J. S., UNIT			46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
PRICE, J. S., UNIT			158288		WELL #: 1		RRCID -> 016198		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (JETER)		//CONT.// 46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY									
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288															
TEXAS CO., THE		WELL #: 1		RRCID -> 016211		COMPL. DATE 12/26/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	

BROOKS, D.				WELL #: 1		RRCID -> 037546		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4770 - 4955							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97	

TAYLOR, D.R.				WELL #: 3		RRCID -> 123023		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5132 - 5138							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PICKERING LUMBER CO.				WELL #: 1-T		RRCID -> 155436		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4954 - 5018							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CHILDRESS, W. B.				WELL #: 1		RRCID -> 164237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5176 PERF. 4883 - 4893							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PRICE, J.S. UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 180671		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949							
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CHEVALIER SWD				WELL #: 1		RRCID -> 205150		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

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

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AGP OIL LLC 008726
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1300	-0-	-16	-0-	1300 2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000 2		N	-0-			-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		Y	-0-			5
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		Y	-0-			5
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		Y	-0-			5
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1019 2	17 9	Y	15			20
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		Y	-0-			20
*04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-			20

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
WILLIAMS, H. P. WELL #: 2 C RRCID -> 113882 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6100 - 7924

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
HANSON, G. W. ESTATE WELL #: RRCID -> 016214 COMPL. DATE 09/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6022

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 7		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2006

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

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

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)			46597 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
CLASSIC OPERATING CO. LLC			158288						
CHILDRESS, CHARLES ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 092451	COMPL. DATE 05/22/1980	TOTAL DEPTH 8653	PERF. 6288	- 6232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				250
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				250
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-				250
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				250
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-				250
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-				250

PRICE, J. S. GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 106977	COMPL. DATE 08/21/1983	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6113	- 6141	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

HANSON, J.W.			WELL #: 3	RRCID -> 153576	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6074	- 6086	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-

RUSHING UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 203672	COMPL. DATE 06/17/2004	TOTAL DEPTH 6041	PERF. 5932	- 5948	
11		695 N	695	-0-	-0-	695 2			-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	261 2			-0-
01		868 N	498	-0-	-370	498 2			-0-
02		644 N	426	-0-	-218	325 2	101 9		92
03		265 N	265	-0-	-0-	265 2			92
04		480 N	269	-0-	-211	269 2			92

GREER EXPLORATION CORPORATION			331861						
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #: 1 C	RRCID -> 113301	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 6237	- 6241	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC			740176						
HOWELL, RUTH			WELL #: 1	RRCID -> 121791	COMPL. DATE 05/16/1986	TOTAL DEPTH 6721	PERF. 6246	- 6252	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)				46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
BASA RESOURCES, INC.				053974								
JANUARY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 170084	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6583	-		6765	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2304 X	2304	-0-	-0-	488 1	1816 2	N	-0-			286
12		2322 X	2322	-0-	-0-	630 1	1692 2	N	-0-			286
01		2453 N	2453	-0-	-0-	604 1	1849 2	N	-0-			286
02		1692 N	1692	-0-	-0-	381 1	1311 2	N	-0-			286
03		1981 N	1981	-0-	-0-	549 1	1432 2	N	-0-			286
*04		2625 N	2625	-0-	-0-	965 1	1660 2	N	-0-			286

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313								
COCKRELL, E. W. UNIT I				WELL #: 1D	RRCID -> 094970	COMPL. DATE 10/29/2001	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 5050	-		5090	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595								
SABINE RIVER				WELL #: 1	RRCID -> 155923	COMPL. DATE 03/07/2013	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 6467	-		8570	
11		2447 X	2447	-0-	-0-	480 1	1967 2	N	-0-			109
12		2941 X	2941	-0-	-0-	496 1	2445 2	N	-0-			109
01		2580 X	2580	-0-	-0-	496 1	2084 2	N	-0-			109
02		2478 N	2478	-0-	-0-	432 1	2046 2	N	-0-			109
03		2354 N	2354	-0-	-0-	496 1	1858 2	N	-0-			109
04		2100 N	1958	-0-	-142	480 1	1478 2	N	-0-			109

CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004								
HANSON				WELL #: 2	RRCID -> 174310	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6420	-		7554	
11		2327 N	2327	-0-	-0-	2299 2	28 9	Y	25			137
12		2409 N	2409	-0-	-0-	2409 2		Y	-0-			137
01		3100 N	3742	-0-	642	3650 2	92 9	Y	84			221
02		2800 N	2183	-0-	-617	2170 2	13 9	Y	12	178 1		55
03		1940 N	1915	-0-	-25	1709 2	206 9	Y	187			242
*04		1866 X	1866	-0-	-0-	1866 2		Y	-0-			242

FROST LUMBER				WELL #: 1R	RRCID -> 177093	COMPL. DATE 04/08/2000	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6534	-		7564	
11		3000 N	1819	-0-	-1181	2605	1819 2	Y	-0-			-0-
12		4513 X	1908	-0-	-2605		1908 2	Y	-0-			-0-
01		2041 X	2041	-0-	-0-		2041 2	Y	-0-			-0-
02		1792 X	1697	-0-	-95		1697 2	Y	-0-			-0-
03		1984 X	1811	-0-	-173		1811 2	Y	-0-			-0-
04		1920 X	1693	-0-	-227		1693 2	Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FROST - TENAHA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261118	COMPL. DATE 01/21/2011	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6354	-		8590	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
CLASSIC OPERATING CO. LLC				158288										
RUSHING, E. O.		WELL #:		1	RRCID ->	047402	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 5018 - 5032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, R. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	051647	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 6522 - 6918			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSON, J. W.		WELL #:		1R	RRCID ->	056608	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7953 - 8140			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	070555	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 7108 - 8384			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSHING, E. O.		WELL #:		2	RRCID ->	095322	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	7893	PERF. 6324 - 6484			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

TAYLOR, W. M.		WELL #:		2	RRCID ->	096682	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7636 - 8563			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT			-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	097479	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 6355 - 6430			
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-			2
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			2
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			2
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	Y	7			9
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-			9
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			9

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

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

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

11	810 N	123	-0-	-687	-0-	123	2			N	-0-					46
12	899 N	382	-0-	-517	-0-	382	2			N	-0-					46
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					46
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					46
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	N	3	2	8			47
*04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					47

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					21
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					21
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					21
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					21
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					21
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					21

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					12
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					12
01	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3721	2	95	9	Y	86					98
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3629	2	6	9	Y	5					103
03	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					103
*04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					103

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					30
12	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					30
01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					30
02	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					30
03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2529	2	4	9	N	4	4	8			30
*04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2713	2	57	9	Y	52					82

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

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

BROOKS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 121174 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6431 - 8123

11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					28
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288										
LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	122015	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	8127 PERF. 4750 - 5125				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

FREEMAN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	124218	COMPL. DATE	09/05/1988	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 6979 - 7311				
11		990 X	3	-0-	-987	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
01		713 X	10	-0-	-703	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, ALICE W.		WELL #:		1	RRCID ->	128373	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8692 PERF. 6146 - 7394				
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			88
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			88
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			88
02		308 N	151	-0-	-157	-0-	151	2		N	-0-			88
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			88
*04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			88

GORDON-ARMSTREET		WELL #:		3	RRCID ->	128782	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 6892 - 6995				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #:		3	RRCID ->	133626	COMPL. DATE	11/04/1989	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7508 - 7945				
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-

HANSON, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	146043	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6992 - 7460				
11		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2		Y	-0-			12
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		Y	-0-			12
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			12
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			12
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			12
*04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			12

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	146497	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6312 - 6322				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288								
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150407		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		14
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		14
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		14
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		14
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2	N	-0-		14
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2	N	-0-		14

HANSON, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 152548		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 156295		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894		
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	Y	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	Y	-0-		-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	Y	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	Y	-0-		-0-
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	Y	-0-		-0-

HANSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 156304		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 167537		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246		
11	3150 X	1445	-0-	-1705	-0-	1445 2	N	-0-		29
12	3255 X	1537	-0-	-1718	-0-	1537 2	N	-0-		29
01	3255 X	1839	-0-	-1416	-0-	1830 2	9 9 N	8	8 8	29
02	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1713 2	98 9 N	89		118
*03	2604 X	1962	-0-	-642	-0-	1962 2	N	-0-		118
*04	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2	N	-0-		118

TAYLOR, W.M.		WELL #: 1		RRCID -> 169092		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOWE, E.L.		WELL #: 1		RRCID -> 171512		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009		
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	442 2	36 9 N	33		33
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2	N	-0-		33
04	390 N	326	-0-	-64	-0-	326 2	N	-0-		33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288													
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177592		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6252 - 8550					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1110 X	592	-0-	-518	-0-	-0-	70	1	522	2	Y	-0-			150
12	930 X	739	-0-	-191	-0-	-0-	88	1	651	2	Y	-0-			150
01	899 X	641	-0-	-258	-0-	-0-	76	1	565	2	Y	-0-			150
02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	687	2	Y	-0-			150
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	Y	-0-			150
*04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	686	2	Y	-0-			150

TAYLOR, W.M.		WELL #: 1		RRCID -> 178342		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6748 - 8736					
11	4410 X	2676	-0-	-1734	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-			54
12	5084 X	2461	-0-	-2623	-0-	-0-	2460	2	1	9	Y	1	1	8	54
01	5084 X	1002	-0-	-4082	-0-	-0-	1001	2	1	9	Y	1	1	8	54
02	4592 X	255	-0-	-4337	-0-	-0-	245	2	10	9	Y	9	9	8	54
03	4619 X	1169	-0-	-3450	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-			54
*04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-			54

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 182557		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 6356 - 8662					
11	1650 X	1117	-0-	-533	-0-	-0-	43	1	1074	2	Y	-0-			13
12	1612 X	1091	-0-	-521	-0-	-0-	42	1	1049	2	Y	-0-			13
01	1426 X	1100	-0-	-326	-0-	-0-	42	1	1058	2	Y	-0-			13
02	1120 X	954	-0-	-166	-0-	-0-	37	1	917	2	Y	-0-			13
03	1085 N	947	-0-	-138	-0-	-0-	36	1	911	2	Y	-0-			13
04	1050 N	948	-0-	-102	-0-	-0-	36	1	912	2	Y	-0-			13

TAYLOR, W. M.		WELL #: 2		RRCID -> 186532		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 6474 - 8754					
11	9240 X	4335	-0-	-4905	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-			66
12	9796 X	3960	-0-	-5836	-0-	-0-	3959	2	1	9	Y	1	1	8	66
01	9796 X	4203	-0-	-5593	-0-	-0-	4202	2	1	9	Y	1	1	8	66
02	4060 X	3201	-0-	-859	-0-	-0-	3192	2	9	9	Y	8	8	8	66
03	4495 X	3797	-0-	-698	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-			66
*04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	-0-	4515	2	13	9	Y	12	12	8	66

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187980		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 6373 - 8676					
11	2220 X	2183	-0-	-37	-0-	-0-	84	1	2099	2	Y	-0-			108
12	2480 X	2128	-0-	-352	-0-	-0-	82	1	2046	2	Y	-0-			108
01	2480 X	1900	-0-	-580	-0-	-0-	73	1	1827	2	Y	-0-			108
02	2240 X	2125	-0-	-115	-0-	-0-	82	1	2043	2	Y	-0-			108
03	2294 X	2132	-0-	-162	-0-	-0-	82	1	2050	2	Y	-0-			108
04	2190 X	1962	-0-	-228	-0-	-0-	75	1	1887	2	Y	-0-			108

TAYLOR, W. M.		WELL #: 3		RRCID -> 188119		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 6442 - 8728					
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1			2
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			2
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			2
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	9	9	Y	8	8	8	2
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			2
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2	13	9	Y	12	12	8	2

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188342		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 7081 - 8136					
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-			12
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			12
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			12
02	812 N	648	-0-	-164	-0-	-0-	648	2			Y	-0-			12
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-			12
*04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	Y	2	2	8	12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288								
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 188843		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4470 X	2672	-0-	-1798	-0-	2672 2		Y	-0-	-0-
12	4619 X	3611	-0-	-1008	-0-	3611 2		Y	-0-	-0-
01	4619 X	4501	-0-	-118	-0-	4501 2		Y	-0-	-0-
02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3037 2	66 9	Y	60	60
03	3596 X	3174	-0-	-422	-0-	3174 2		Y	-0-	60
*04	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 2		Y	-0-	60

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 193181		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 194583		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194744		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614		
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		Y	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	46 2	1 9	Y	1	1
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	1
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-	1

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 195389		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972		
11	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879 2		Y	-0-	140
12	7409 X	7312	-0-	-97	-0-	7312 2		Y	-0-	140
01	7843 X	951	-0-	-6892	-0-	951 2		Y	-0-	140
02	7420 X	6727	-0-	-693	-0-	6727 2		Y	-0-	140
03	9207 X	7542	-0-	-1665	-0-	7542 2		Y	-0-	140
04	7890 X	6903	-0-	-987	-0-	6890 2	13 9	Y	12	140

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578		
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	4 2	9 9	N	8	165
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 2	11 9	N	10	175
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 2	6 9	N	5	180
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	180
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	180
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	180

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 198401		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576		
11	2550 X	1507	-0-	-1043	-0-	1507 2		Y	-0-	3
12	3937 X	1719	-0-	-2218	-0-	1719 2		Y	-0-	3
01	3937 X	2474	-0-	-1463	-0-	2474 2		Y	-0-	3
02	3556 X	1701	-0-	-1855	-0-	1668 2	33 9	Y	30	33
03	2790 X	1903	-0-	-887	-0-	1903 2		Y	-0-	33
04	2400 X	1593	-0-	-807	-0-	1593 2		Y	-0-	33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288										
RUSHING		WELL #: 2		RRCID -> 198782		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-			112
12	1302 X	520	-0-	-782	-0-	520	2	N	-0-			112
01	1302 X	233	-0-	-1069	-0-	233	2	N	-0-			112
02	1176 X	37	-0-	-1139	-0-	37	2	N	-0-			112
03	1302 X	117	-0-	-1185	-0-	117	2	N	-0-			112
04	1260 X	177	-0-	-1083	-0-	177	2	N	-0-			112

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198932		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039				
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	Y	-0-			51
12	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2	Y	-0-			51
01	3100 X	2638	-0-	-462	-0-	2638	2	Y	-0-			51
02	2800 X	2439	-0-	-361	-0-	2439	2	Y	-0-			51
03	3193 X	3109	-0-	-84	-0-	3109	2	Y	-0-			51
04	3030 X	2837	-0-	-193	-0-	2837	2	Y	-0-			51

RUSHING		WELL #: 3		RRCID -> 199394		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 199605		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589				
11	2220 X	1959	-0-	-261	-0-	1959	2	Y	-0-			19
12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	Y	-0-			19
01	2356 X	2106	-0-	-250	-0-	2106	2	Y	-0-			19
02	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2524	2	Y	31	34	9	50
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	Y	-0-			50
*04	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	Y	-0-			50

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 200123		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742				
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	386	1	2575	2	N	-0-	91
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	448	1	2988	2	N	-0-	91
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	407	1	2714	2	N	-0-	91
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	397	1	2648	2	N	-0-	91
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	412	1	2744	2	N	-0-	91
*04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	371	1	2473	2	N	-0-	91

HANSON, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 200127		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536				
11	2250 X	1567	-0-	-683	-0-	1563	2	4	9	N	4	150
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-	150
01	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1513	2	2	9	N	2	150
02	1456 N	1308	-0-	-148	-0-	1308	2			N	-0-	150
03	1643 N	1452	-0-	-191	-0-	1452	2			N	-0-	150
04	1470 N	1369	-0-	-101	-0-	1369	2			N	-0-	150

RUSHING		WELL #: 4		RRCID -> 200602		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186				
11	2789 X	1354	-0-	-1435	-0-	1354	2			N	-0-	90
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-	90
01	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-	90
02	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-	90
03	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-	90
*04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3625	2	17	9	N	15	105

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) CLASSIC OPERATING CO. LLC ELLIS, R.W. UNIT		//CONT.// 46597 900 //CONT.// 158288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160

GORDON-ARMSTREET		WELL #: 1		RRCID -> 200720		COMPL. DATE 12/03/2003			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025			
11	3690 X	2146	-0-	-1544	-0-	2146	2		Y	-0-		70
12	2480 X	2182	-0-	-298	-0-	2168	2	14 9	Y	13 8		70
01	2232 X	1979	-0-	-253	-0-	1965	2	14 9	Y	13 8		70
02	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2038	2	14 9	Y	13 8		70
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2028	2	3 9	Y	3 8		70
*04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2216	2	15 9	Y	14 8		70

TAYLOR, W. M.		WELL #: 4		RRCID -> 201068		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061			
11	4860 X	4440	-0-	-420	-0-	4440	2		N	-0-		160
12	4464 X	4159	-0-	-305	-0-	4159	2		N	-0-		160
01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4820	2	1 9	N	1 8		160
02	4284 X	3782	-0-	-502	-0-	3782	2		N	-0-		160
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4756	2	7 9	N	6 8		160
04	4680 X	4117	-0-	-563	-0-	4099	2	18 9	N	16 8		160

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 202449		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698			
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	71	1	474 2	N	-0-		200
12	837 N	533	-0-	-304	-0-	70	1	463 2	N	-0-		200
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	124	1	829 2	N	6 8		200
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	77	1	512 2	N	-0-		200
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	93	1	617 2	N	2 8		200
04	930 N	698	-0-	-232	-0-	91	1	605 2	N	2 8		200

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 202780		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045			
11	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		Y	-0-		11
12	3100 N	3270	-0-	170	-0-	3270	2		Y	-0-		11
01	3100 N	3111	-0-	11	-0-	181	2		Y	-0-		11
02	1211 N	1030	-0-	-181	-0-	1029	2	1 9	Y	1 8		11
03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		Y	-0-		11
*04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		Y	-0-		11

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 202782		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719			
11	1260 N	400	-0-	-860	-0-	52	1	348 2	N	-0-		187
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	145	1	965 2	N	47 186 1		48
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	325	1	2169 2	N	-0-		48
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	302	1	2016 2	N	-0-		48
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	250	1	1669 2	N	-0-		48
*04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	267	1	1781 2	N	109		157

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288											
PRIDGEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203234		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-	32	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-	32	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-	32	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-	32	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	1	1 8	32
						1	9						
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	15	2	N	1	1 8	32
						1	9						

GORDON-ARMSTREET		WELL #: 4		RRCID -> 203548		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112					
11	2130 X	269	-0-	-1861	-0-	269	2		Y	-0-		42	
12	1736 X	76	-0-	-1660	-0-	76	2		Y	-0-		42	
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-		42	
02	532 X	2	-0-	-530	-0-	2	2		Y	-0-		42	
03	341 X	7	-0-	-334	-0-	7	2		Y	-0-		42	
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		42	

RUSHING		WELL #: 5		RRCID -> 203657		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584					
11	780 N	280	-0-	-500	-0-	280	2		N	-0-		26	
12	682 N	289	-0-	-393	-0-	289	2		N	-0-		26	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	237	2	108	9	N	98	124	
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	223	2		N	-0-		124	
03	279 N	148	-0-	-131	-0-	147	2	1	9	N	1	125	
04	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	2		N	-0-		125	

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 203980		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552					
11	13016 X	2883	-0-	-10133	-0-	2883	2		Y	-0-		20	
12	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		Y	-0-		20	
01	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	3532	2		Y	-0-		20	
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3147	2	47	9	Y	43	63	
03	3782 X	3535	-0-	-247	-0-	3535	2		Y	-0-		63	
*04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		Y	-0-		63	

TAYLOR, W. M.		WELL #: 5		RRCID -> 204748		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194					
11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2		N	-0-		119	
12	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5626	2	10	9	N	9	119	
01	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6249	2	10	9	N	9	119	
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2		N	-0-		119	
03	5735 X	5593	-0-	-142	-0-	5593	2		N	-0-		119	
*04	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2		N	-0-		119	

RUSHING		WELL #: 6		RRCID -> 205723		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576					
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	324	2		N	-0-		41	
12	434 N	278	-0-	-156	-0-	278	2		N	-0-		41	
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	2		N	-0-		41	
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	215	2		N	-0-		41	
03	279 N	123	-0-	-156	-0-	123	2		N	-0-		41	
04	270 N	150	-0-	-120	-0-	150	2		N	-0-		41	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288																	
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	135				135
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	N	-0-				135
01		14B2 EXT	100	-0-	100	100	13	1	87	2	N	N	-0-				135
02		14B2 EXT	87	-0-	87	187	11	1	76	2	N	N	-0-				135
03		14B2 EXT	102	-0-	102	289	13	1	89	2	N	N	-0-				135
04		14B2 EXT	85	-0-	85	374	11	1	74	2	N	N	-0-				135

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521																	
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-				101
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2				N	-0-				101
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				N	-0-				101
03		403 N	3	-0-	-400	-0-	3	2				N	-0-				101
04		360 N	26	-0-	-334	-0-	26	2				N	-0-				101

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980																	
11		5250 X	5070	-0-	-180	-0-	5070	2				N	-0-				120
12		5425 X	5098	-0-	-327	-0-	5086	2	12	9	N	N	11	8			120
01		5425 X	4254	-0-	-1171	-0-	4242	2	12	9	N	N	11	8			120
02		4732 X	4708	-0-	-24	-0-	4695	2	13	9	N	N	12	8			120
03		5239 X	4710	-0-	-529	-0-	4710	2				N	-0-				120
04		5070 X	4471	-0-	-599	-0-	4467	2	4	9	N	N	4	8			120

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482																	
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2				N	-0-				9
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2				N	-0-				9
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2				N	-0-				9
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2				N	-0-				9
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2				N	-0-				9
*04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2				N	-0-				9

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658																	
11		210 N	135	-0-	-75	-0-	135	2				N	-0-				7
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2				N	-0-				7
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-				7
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-				7
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2				N	-0-				7
*04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2				N	-0-				7

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136																	
11		1470 X	200	-0-	-1270	-0-	200	2				Y	-0-				47
12		1519 X	580	-0-	-939	-0-	580	2				Y	-0-				47
01		1333 X	853	-0-	-480	-0-	853	2				Y	-0-				47
02		621 X	621	-0-	-0-	-0-	609	2	12	9	Y	Y	11	8			47
03		434 N	129	-0-	-305	-0-	129	2				Y	-0-				47
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-				47

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711																	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
CLASSIC OPERATING CO. LLC			//CONT.//		158288											
PRIDGEN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 212402			COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6855 - 8574			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		60 X	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	2	N	-0-				-0-
12		62 X	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	N	-0-				-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-				-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	213	1	1421	2	N	29	29	8		-0-
							32	9								
*04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	372	1	2477	2	N	52	52	8		-0-
							57	9								

HANSON, J. W.			WELL #:		8	RRCID -> 213625			COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH	8674	PERF. 7136 - 8542			
11		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2685	2	11	9	N	10	10	8		120
12		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-				120
01		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2907	2	14	9	N	13	13	8		120
02		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2845	2	44	9	N	40				160
03		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2811	2	2	9	N	2	2	8		160
*04		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-				160

RUSHING			WELL #:		7	RRCID -> 213826			COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH	8745	PERF. 7963 - 8550			
11		870 N	555	-0-	-315	-0-	555	2			N	-0-				183
12		806 N	613	-0-	-193	-0-	613	2			N	-0-				183
01		713 N	473	-0-	-240	-0-	469	2	4	9	N	4	1	8		186
02		532 N	353	-0-	-179	-0-	353	2			N	-0-				186
03		620 N	132	-0-	-488	-0-	131	2	1	9	N	1				187
04		450 N	79	-0-	-371	-0-	79	2			N	-0-				187

R & M FARMS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 215584			COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH	8694	PERF. 6388 - 8636			
11		3210 X	2845	-0-	-365	-0-	2845	2			N	-0-				130
12		3348 X	2869	-0-	-479	-0-	2869	2			N	-0-				130
01		3348 X	2773	-0-	-575	-0-	2760	2	13	9	N	12	12	8		130
02		3024 X	2097	-0-	-927	-0-	2097	2			N	-0-				130
*03		3162 X	2616	-0-	-546	-0-	2616	2			N	-0-				130
*04		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2857	2	13	9	N	12	12	8		130

USA COURTNEY			WELL #:		1	RRCID -> 216623			COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH	10225	PERF. 6642 - 8230			
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W"			WELL #:		2 C	RRCID -> 217480			COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6276 - 8726			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288														
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	3540 X	1882	-0-	-1658	-0-	1882	2			N	-0-			85
12	3658 X	1699	-0-	-1959	-0-	1699	2			N	-0-			85
01	3596 X	1468	-0-	-2128	-0-	1390	2	78	9	N	71	6	8	150
02	3248 X	164	-0-	-3084	-0-	120	2	44	9	N	40			190
*03	2728 X	266	-0-	-2462	-0-	266	2			N	-0-			190
04	1890 X	569	-0-	-1321	-0-	569	2			N	-0-			190

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668														
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			83
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	N	5	5	8	83
01	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1364	2	6	9	N	5	5	8	83
02	1232 N	866	-0-	-366	-0-	863	2	3	9	N	3	3	8	83
03	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1299	2	2	9	N	2	2	8	83
04	1320 N	563	-0-	-757	-0-	561	2	2	9	N	2	2	8	83

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630														
11	1800 X	907	-0-	-893	-0-	900	2	7	9	N	6			128
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	N	1			129
01	1953 X	1773	-0-	-180	-0-	1772	2	1	9	N	1			130
02	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			130
*03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1715	2	8	9	N	7	5	8	132
*04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	N	13	13	8	132

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 8754														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	17219				N	-0-			40
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	17219				N	-0-			40
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	17219				N	-0-			40
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	17219				N	-0-			40
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	17219				N	-0-			40
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	17219				N	-0-			40

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY									
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288															
JOHNSON, ALICE W.		WELL #: 2 C		RRCID -> 230745		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RUSHING, E. O.										WELL #: 4		RRCID -> 234430		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117	
12	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1083	2	34	9	N	31					148	
01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2963	2	66	9	N	60	60	8			148	
02	T. A.	1864	-0-	1864	1864	1838	2	26	9	N	24					172	
*03	T. A.	3436	-0-	3436	5300	3401	2	35	9	N	32	32	8			172	
04	T. A.	3491	-0-	3491	8791	3413	2	78	9	N	71	71	8			172	
LOWE, E.L. ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 234714		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778	
11	6210 X	5793	-0-	-417	-0-	5793	2			N	-0-					92	
12	6417 X	5765	-0-	-652	-0-	5765	2			N	-0-					92	
01	6169 X	5141	-0-	-1028	-0-	5111	2	30	9	N	27	1	8			118	
02	5404 X	4391	-0-	-1013	-0-	4362	2	29	9	N	26					144	
03	5983 X	4541	-0-	-1442	-0-	4537	2	4	9	N	4					148	
04	5790 X	4692	-0-	-1098	-0-	4684	2	8	9	N	7					155	
TAYLOR, D. R. HEIRS										WELL #: 9		RRCID -> 235312		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5					125	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					125	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	120	2	52	9	N	47					172	
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					172	
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					172	
04	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					172	
TAYLOR, D. R. HEIRS										WELL #: 10		RRCID -> 235471		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660	
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-	
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-	
01	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-	
02	448 N	327	-0-	-121	-0-	325	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
03	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
04	330 N	58	-0-	-272	-0-	58	2			N	-0-					-0-	
TAYLOR, W. M.										WELL #: 6		RRCID -> 236233		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577	
11	2880 X	1219	-0-	-1661	-0-	1219	2			N	-0-					56	
12	2976 X	1807	-0-	-1169	-0-	1639	2	168	9	N	153	190	1	5	8	14	
01	2108 X	1153	-0-	-955	-0-	1147	2	6	9	N	5	5	8			14	
02	1400 X	1357	-0-	-43	-0-	1357	2			N	-0-					14	
03	1798 X	971	-0-	-827	-0-	971	2			N	-0-					14	
04	1740 X	1066	-0-	-674	-0-	1057	2	9	9	N	8	8	8			14	
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1										WELL #: 6		RRCID -> 236469		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4440 X	2404	-0-	-2036	-0-	2404	2			N	-0-					120
12	6014 X	1427	-0-	-4587	-0-	1377	2	50	9	N	45	129	1	5	8	31
01	6014 X	2852	-0-	-3162	-0-	2846	2	6	9	N	5	5	8			31
02	5432 X	2135	-0-	-3297	-0-	2135	2			N	-0-					31
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					31
*04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					31

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

11	780 N	669	-0-	-111	-0-	652	2	17	9	N	15					105
12	961 N	714	-0-	-247	-0-	638	2	76	9	N	69					174
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	629	2			N	-0-					174
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	581	2			N	-0-					174
*03	713 N	644	-0-	-69	-0-	627	2	17	9	N	15					189
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					189

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

11	8100 X	5527	-0-	-2573	-0-	5527	2			N	-0-					55
12	8370 X	4955	-0-	-3415	-0-	4955	2			N	-0-					55
01	7657 X	6619	-0-	-1038	-0-	6619	2			N	-0-					55
02	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					55
*03	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					55
*04	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					55

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

11	960 X	72	-0-	-888	-0-	72	2			N	-0-					82
12	124 X	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					82
01	124 X	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					82
02	112 X	33	-0-	-79	-0-	33	2			N	-0-					82
*03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					82
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					82

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

11	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					162
12	10819 X	10278	-0-	-541	-0-	10256	2	22	9	N	20	20	8			162
01	10819 X	9169	-0-	-1650	-0-	9147	2	22	9	N	20	20	8			162
02	9772 X	9283	-0-	-489	-0-	9259	2	24	9	N	22	22	8			162
03	10571 X	10122	-0-	-449	-0-	10122	2			N	-0-					162
04	10230 X	10042	-0-	-188	-0-	10003	2	39	9	N	35	35	8			162

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

11	5520 X	4053	-0-	-1467	-0-	4053	2			N	-0-					53
12	5270 X	3599	-0-	-1671	-0-	3578	2	21	9	N	19					72
01	4991 X	3308	-0-	-1683	-0-	3290	2	18	9	N	16	11	8			77
02	4172 X	3462	-0-	-710	-0-	3440	2	22	9	N	20					97
*03	4526 X	3816	-0-	-710	-0-	3816	2			N	-0-					97
*04	4050 X	3366	-0-	-684	-0-	3352	2	14	9	N	13	97	7	13	8	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288														
SEMPRA ENERGY		WELL #: 2		RRCID -> 245141		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 245793		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646								
11	4350 X	3664	-0-	-686	-0-	3664	2			N	-0-					85
12	4495 X	3748	-0-	-747	-0-	3698	2	50	9	N	45					130
01	4495 X	3479	-0-	-1016	-0-	3461	2	18	9	N	16	16	8			130
02	4032 X	3356	-0-	-676	-0-	3319	2	37	9	N	34					164
*03	4247 X	3796	-0-	-451	-0-	3796	2			N	-0-					164
*04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3703	2	47	9	N	43	18	8			189

COCKRELL		WELL #: 1		RRCID -> 246971		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F		WELL #: 1		RRCID -> 246974		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 11		RRCID -> 247850		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618								
11	2580 X	2339	-0-	-241	-0-	2339	2			N	-0-					172
12	2666 X	2562	-0-	-104	-0-	2562	2			N	-0-					172
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					172
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	2					174
*03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					174
*04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					174

HART, PRESTON		WELL #: 3		RRCID -> 249171		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 250838		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546								
11	9180 X	8794	-0-	-386	-0-	8794	2			N	-0-					71
12	9486 X	8764	-0-	-722	-0-	8764	2			N	-0-					71
01	9486 X	8346	-0-	-1140	-0-	8302	2	44	9	N	40	20	8			91
02	8204 X	8001	-0-	-203	-0-	7979	2	22	9	N	20					111
03	9083 X	8572	-0-	-511	-0-	8558	2	14	9	N	13	9	8			115
04	8790 X	8200	-0-	-590	-0-	8194	2	6	9	N	5					120

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288								
FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	254849	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 6488 - 8063	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	257029	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9695	PERF. 6462 - 9542	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHILDRESS, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 6446 - 8613	
11	2040 X	1397	-0-	-643	-0-	1397	2		N	-0-	87	
12	2108 X	701	-0-	-1407	-0-	695	2	6 9	N	5	5 8	
01	2108 X	289	-0-	-1819	-0-	283	2	6 9	N	5	5 8	
02	1764 X	21	-0-	-1743	-0-	8	2	13 9	N	12	99	
03	1953 X	20	-0-	-1933	-0-	20	2		N	-0-	99	
04	1410 X	47	-0-	-1363	-0-	46	2	1 9	N	1	1 8	

WIENER ESTATE C		WELL #:		1	RRCID ->	257435	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6501 - 8490	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WIENER ESTATE D		WELL #:		1	RRCID ->	257455	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 6498 - 10685	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WIENER ESTATE B		WELL #:		1	RRCID ->	259596	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 6518 - 9408	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROOKS ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	262110	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7004 - 8620	
11	17160 X	14575	-0-	-2585	-0-	14565	2	10 9	N	9	79	
12	17174 X	15490	-0-	-1684	-0-	15486	2	4 9	N	4	83	
01	16957 X	15190	-0-	-1767	-0-	15180	2	10 9	N	9	92	
02	14952 X	12868	-0-	-2084	-0-	12868	2		N	-0-	92	
*03	16027 X	13035	-0-	-2992	-0-	13035	2		N	-0-	92	
04	15000 X	13973	-0-	-1027	-0-	13973	2		N	-0-	92	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288											
WIENER ESTATE D		WELL #:		2	RRCID ->	262385	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 6478 - 8537				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	263975	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 6644 - 8853				
11	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2		N	-0-					168
12	16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	2		N	-0-					168
01	15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	15882	2	48 9	N	44					212
02	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	14356	2	1 9	N	1	183 1				30
*03	15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	15926	2		N	-0-					30
*04	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2		N	-0-					30

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		13	RRCID ->	264005	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 6492 - 8645				
11	21030 X	19055	-0-	-1975	-0-	19055	2		N	-0-					230
12	21731 X	20185	-0-	-1546	-0-	20185	2		N	-0-	193 1				37
01	21731 X	19746	-0-	-1985	-0-	19688	2	58 9	N	53					90
02	19544 X	16908	-0-	-2636	-0-	16908	2		N	-0-					90
*03	20460 X	18584	-0-	-1876	-0-	18584	2		N	-0-					90
04	19530 X	17874	-0-	-1656	-0-	17874	2		N	-0-					90

WIENER ESTATE C		WELL #:		2	RRCID ->	265851	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 6650 - 8536				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		WELL #:	2 T	RRCID ->	113883	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6100 - 7924			
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					23
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23 7				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC		224998		WELL #:	1	RRCID ->	220253	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9282	PERF. 5348 - 5464			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
HECKMANN WATER RESOURCES CORP.				370648							
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		2	RRCID ->	053233	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	6748	PERF. 4900 - 5100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, ED HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	108778	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 5026 - 5070
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COOK		WELL #:		1D	RRCID ->	129669	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	7549	PERF. 5134 - 5186
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRONG		WELL #:		1	RRCID ->	253218	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4996 - 5202
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKERING		WELL #:		3	RRCID ->	256628	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 5024 - 5103
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		458534	RRCID ->	124892	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7689 - 7693
DAVIS SWD				3							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465						
BRANTLEY, BERTHA, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 168479	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	6642	PERF. 6422 - 6538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2	N	-0-		-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2	N	-0-		-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-

BRANTLEY, BERTHA ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 184262	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6536 - 7092
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6

MAY UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 255922	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10504	PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176								
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1 T	RRCID -> 111311	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF. 6442 - 8744
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		85
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		85
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		85
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		85

SAMSON LONE STAR, LLC		744737								
IRISH, B.		WELL #:		1	RRCID -> 213859	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6517 - 7374
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC		846651								
IRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 216234	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7580 - 8682
11	420 N	128	-0-	-292	-0-	128 2	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182 2	N	-0-		-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2	N	-0-		-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.				945936									
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 4		RRCID -> 044459	COMPL. DATE 06/07/1968	TOTAL DEPTH 9542	PERF. 6299	-		8564			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		330 N	248	-0-	-82	-0-	10 1	238 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	5 1	138 2	Y	-0-			-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	12 1	278 2	Y	-0-			-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	251 2	Y	-0-			-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	11 1	239 2	Y	-0-			-0-
*04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	18 1	425 2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 047224	COMPL. DATE 08/28/1969	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6494	-		7879			
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	12 1	284 2	Y	-0-			-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	12 1	305 2	Y	-0-			-0-
01		155 N	15	-0-	-140	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
02		280 N	178	-0-	-102	-0-	7 1	171 2	Y	-0-			-0-
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	34 1	751 2	Y	-0-			-0-
*04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049747	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 8038	PERF. 6285	-		7650			
11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	50 1	1206 2	Y	-0-			-0-
12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	47 1	1186 2	Y	-0-			-0-
01		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	52 1	1186 2	Y	-0-			-0-
02		1176 N	1036	-0-	-140	-0-	42 1	994 2	Y	-0-			-0-
03		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	50 1	1106 2	Y	-0-			-0-
04		1200 N	1190	-0-	-10	-0-	48 1	1142 2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 2		RRCID -> 094568	COMPL. DATE 10/31/1993	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6512	-		7862			
11		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	154 1	3746 2	Y	-0-			-0-
12		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	105 1	2658 2	Y	-0-			-0-
01		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	75 1	1702 2	Y	-0-			-0-
02		3052 X	2046	-0-	-1006	-0-	84 1	1962 2	Y	-0-			-0-
03		3379 X	2004	-0-	-1375	-0-	86 1	1918 2	Y	-0-			-0-
*04		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	135 1	3211 2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6886	-		8582			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113888	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6516	-		7907			
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
12		14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 125145	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6435	-		7230			
11		1710 N	1204	-0-	-506	-0-	48 1	1156 2	Y	-0-			-0-
12		1891 N	1268	-0-	-623	-0-	48 1	1220 2	Y	-0-			-0-
01		1271 N	1030	-0-	-241	-0-	44 1	986 2	Y	-0-			-0-
02		1120 N	836	-0-	-284	-0-	34 1	802 2	Y	-0-			-0-
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	60 1	1348 2	Y	-0-			-0-
*04		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	101 1	2412 2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 6		RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	5	1	105	2	Y	-0-
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-

PICKERING LUMBER CO. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 128248		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556			
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	38	1	934	2	Y	-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	36	1	846	2	Y	-0-
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	55	1	1221	2	Y	-0-
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	Y	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568			
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	2	Y	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	26	1	662	2	Y	-0-
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	26	1	595	2	Y	-0-
02	616 N	520	-0-	-96	-0-	21	1	499	2	Y	-0-
03	682 N	565	-0-	-117	-0-	24	1	541	2	Y	-0-
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	635	2	Y	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077			
11	3330 X	1450	-0-	-1880	-0-	57	1	1393	2	Y	-0-
12	3782 X	1353	-0-	-2429	-0-	51	1	1302	2	Y	-0-
01	3038 X	2920	-0-	-118	-0-	124	1	2796	2	Y	-0-
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	124	1	2906	2	Y	-0-
03	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	100	1	2237	2	Y	-0-
*04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	81	1	1933	2	Y	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454			
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	2	Y	-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	59	1	1493	2	Y	-0-
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	66	1	1496	2	Y	-0-
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1139	2	Y	-0-
03	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	45	1	998	2	Y	-0-
*04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	62	1	1473	2	Y	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 130861		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092			
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	129	1	3129	2	Y	-0-
12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	127	1	3219	2	Y	-0-
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	134	1	3031	2	Y	-0-
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	118	1	2767	2	Y	-0-
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	133	1	2977	2	Y	-0-
*04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	121	1	2877	2	Y	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 131088		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592			
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	55	1	1334	2	Y	-0-
12	1519 N	751	-0-	-768	-0-	28	1	723	2	Y	-0-
01	1519 N	587	-0-	-932	-0-	25	1	562	2	Y	-0-
02	1288 N	515	-0-	-773	-0-	21	1	494	2	Y	-0-
03	744 N	545	-0-	-199	-0-	23	1	522	2	Y	-0-
04	570 N	506	-0-	-64	-0-	20	1	486	2	Y	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 10		RRCID -> 131447		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	83 1	2028 2	Y	-0-	-0-
12	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	77 1	1960 2	Y	-0-	-0-
01	2139 N	2025	-0-	-114	-0-	86 1	1939 2	Y	-0-	-0-
02	1960 N	1929	-0-	-31	-0-	79 1	1850 2	Y	-0-	-0-
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	98 1	2184 2	Y	-0-	-0-
*04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	89 1	2107 2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 11		RRCID -> 131494		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980		
11	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	390 1	9484 2	Y	-0-	-0-
12	8928 X	8354	-0-	-574	-0-	316 1	8038 2	Y	-0-	-0-
01	9300 X	7522	-0-	-1778	-0-	319 1	7203 2	Y	-0-	-0-
02	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	253 1	5912 2	Y	-0-	-0-
03	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	267 1	5952 2	Y	-0-	-0-
*04	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	233 1	5539 2	Y	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 3		RRCID -> 136070		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147		
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	51 1	1244 2	Y	-0-	-0-
12	1674 N	1340	-0-	-334	-0-	51 1	1289 2	Y	-0-	-0-
01	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	48 1	1077 2	Y	-0-	-0-
02	1204 N	887	-0-	-317	-0-	36 1	851 2	Y	-0-	-0-
03	1333 N	1041	-0-	-292	-0-	45 1	996 2	Y	-0-	-0-
*04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	56 1	1322 2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138028		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239		
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	55 1	1340 2	Y	-0-	-0-
12	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	47 1	1192 2	Y	-0-	-0-
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	57 1	1291 2	Y	-0-	-0-
02	1316 N	1185	-0-	-131	-0-	49 1	1136 2	Y	-0-	-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	55 1	1219 2	Y	-0-	-0-
04	1290 N	1164	-0-	-126	-0-	47 1	1117 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 5A		RRCID -> 138528		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869		
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	130 1	3162 2	Y	-0-	-0-
12	2604 X	701	-0-	-1903	-0-	27 1	674 2	Y	-0-	-0-
01	2604 X	468	-0-	-2136	-0-	20 1	448 2	Y	-0-	-0-
02	3528 X	976	-0-	-2552	-0-	40 1	936 2	Y	-0-	-0-
03	3906 X	837	-0-	-3069	-0-	36 1	801 2	Y	-0-	-0-
04	3300 X	1183	-0-	-2117	-0-	48 1	1135 2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 9		RRCID -> 141172		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309		
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	36 1	875 2	Y	-0-	-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	34 1	868 2	Y	-0-	-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	37 1	834 2	Y	-0-	-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31 1	736 2	Y	-0-	-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	34 1	753 2	Y	-0-	-0-
*04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	29 1	696 2	Y	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 141625		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034		
11	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	70 1	1695 2	Y	-0-	-0-
12	2046 N	1883	-0-	-163	-0-	71 1	1812 2	Y	-0-	-0-
01	2108 N	1260	-0-	-848	-0-	53 1	1207 2	Y	-0-	-0-
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	84 1	1973 2	Y	-0-	-0-
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	93 1	2072 2	Y	-0-	-0-
*04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	95 1	2254 2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	148864	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6628 - 7528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	154 1	3752 2	Y	-0-		-0-
12		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	144 1	3670 2	Y	-0-		-0-
01		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	168 1	3808 2	Y	-0-		-0-
02		4200 X	3704	-0-	-496	-0-	152 1	3552 2	Y	-0-		-0-
03		4650 X	4448	-0-	-202	-0-	191 1	4257 2	Y	-0-		-0-
*04		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	170 1	4036 2	Y	-0-		-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 13	RRCID ->	149345	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6405 - 7420
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOWE		WELL #:		3	RRCID ->	153014	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6596 - 7578
11		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	252 1	6136 2	Y	-0-		-0-
12		6324 X	6047	-0-	-277	-0-	229 1	5818 2	Y	-0-		-0-
01		6541 X	4754	-0-	-1787	-0-	201 1	4553 2	Y	-0-		-0-
02		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	235 1	5490 2	Y	-0-		-0-
03		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	269 1	5999 2	Y	-0-		-0-
*04		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	250 1	5944 2	Y	-0-		-0-

LOWE		WELL #:		4ST	RRCID ->	158529	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6262 - 8529
11		5160 X	3990	-0-	-1170	-0-	157 1	3827 2	Y	5	6 1	1
12		5332 X	1663	-0-	-3669	-0-	63 1	1599 2	Y	1	2 1	-0-
01		5332 X	5170	-0-	-162	-0-	219 1	4939 2	Y	11	8 1	3
02		6944 X	3858	-0-	-3086	-0-	158 1	3690 2	Y	9	9 1	3
03		6200 X	5281	-0-	-919	-0-	226 1	5044 2	Y	10	11 1	2
*04		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	210 1	5005 2	Y	10	9 1	3

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158973	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6319 - 7353
11		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	200 1	4856 2	Y	-0-		-0-
12		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	181 1	4604 2	Y	-0-		-0-
01		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	204 1	4617 2	Y	-0-		-0-
02		4732 X	4395	-0-	-337	-0-	180 1	4215 2	Y	-0-		-0-
03		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	229 1	5102 2	Y	-0-		-0-
*04		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	213 1	5061 2	Y	-0-		-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	159085	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	6276 - 7162
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	21 1	503 2	Y	-0-		-0-
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	19 1	487 2	Y	-0-		-0-
01		527 N	477	-0-	-50	-0-	20 1	457 2	Y	-0-		-0-
02		476 N	413	-0-	-63	-0-	17 1	396 2	Y	-0-		-0-
03		496 N	433	-0-	-63	-0-	19 1	414 2	Y	-0-		-0-
04		450 N	18	-0-	-432	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	165212	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 7853 - 7912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		3480 X	2673	-0-	-807	-0-	106	1	2567	2	Y	-0-	-0-
12		3968 X	3423	-0-	-545	-0-	130	1	3293	2	Y	-0-	-0-
01		3968 X	3554	-0-	-414	-0-	151	1	3403	2	Y	-0-	-0-
02		3584 X	3334	-0-	-250	-0-	137	1	3197	2	Y	-0-	-0-
03		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	164	1	3662	2	Y	-0-	-0-
*04		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	149	1	3555	2	Y	-0-	-0-

LOWE				WELL #:	5	RRCID ->	165405	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 6745 - 8480	
11		570 N	500	-0-	-70	-0-	20	1	480	2	Y	-0-	-0-
12		589 N	531	-0-	-58	-0-	20	1	511	2	Y	-0-	-0-
01		589 N	537	-0-	-52	-0-	23	1	514	2	Y	-0-	-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	471	2	Y	-0-	-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	Y	-0-	-0-
*04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W.				WELL #:	6	RRCID ->	166216	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	8498	PERF. 7194 - 8368	
11		1770 N	281	-0-	-1489	-0-	11	1	270	2	Y	-0-	-0-
12		1147 N	58	-0-	-1089	-0-	2	1	56	2	Y	-0-	-0-
01		1302 N	1	-0-	-1301	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
02		1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-	-0-
03		1302 X	3	-0-	-1299	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.				WELL #:	5	RRCID ->	167937	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7132 - 8411	
11		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	149	1	3620	2	Y	-0-	-0-
12		3689 X	3105	-0-	-584	-0-	118	1	2987	2	Y	-0-	-0-
01		4402 X	3580	-0-	-822	-0-	152	1	3428	2	Y	-0-	-0-
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	135	1	3168	2	Y	-0-	-0-
03		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	160	1	3580	2	Y	-0-	-0-
*04		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	128	1	3037	2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	168252	COMPL. DATE	06/10/1999	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 7886 - 8184	
11		3000 N	41251	-0-	38251	62680	1617	1	39319	2	Y	286	322 1 52
							315	9					
12		3100 N	35563	-0-	32463	95143	1333	1	33869	2	Y	328	228 1 152
							361	9					
01		128076 X	32933	-0-	-95143	-0-	1370	1	30972	2	Y	537	554 1 135
							591	9					
02		35954 X	35954	-0-	-0-	-0-	1453	1	33995	2	Y	460	459 1 136
							506	9					
03		34960 X	34960	-0-	-0-	-0-	1474	1	32894	2	Y	538	555 1 119
							592	9					
*04		38746 X	38746	-0-	-0-	-0-	1541	1	36667	2	Y	489	444 1 164
							538	9					

STEPHENS, G. H.				WELL #:	7	RRCID ->	168968	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 6348 - 8346	
11		3000 N	3828	-0-	828	828	151	1	3677	2	Y	-0-	-0-
12		3100 N	16051	-0-	12951	13779	608	1	15443	2	Y	-0-	-0-
*01		28745 X	14966	-0-	-13779	-0-	634	1	14332	2	Y	-0-	-0-
*02		13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	535	1	12509	2	Y	-0-	-0-
*03		13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	594	1	13243	2	Y	-0-	-0-
*04		13403 X	13403	-0-	-0-	-0-	540	1	12863	2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
STEPHENS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 169246		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	540 N	208	-0-	-332	-0-	8 1	200 2	Y	-0-	-0-
12	620 N	258	-0-	-362	-0-	10 1	248 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	239	-0-	-102	-0-	10 1	229 2	Y	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	-0-	-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	11 1	236 2	Y	-0-	-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10 1	249 2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 14		RRCID -> 183793		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557		
11	3810 X	2586	-0-	-1224	-0-	102 1	2484 2	Y	-0-	-0-
12	4340 X	2750	-0-	-1590	-0-	104 1	2646 2	Y	-0-	-0-
01	4340 X	1051	-0-	-3289	-0-	45 1	1006 2	Y	-0-	-0-
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	155 1	3634 2	Y	-0-	-0-
03	3689 X	3451	-0-	-238	-0-	148 1	3303 2	Y	-0-	-0-
*04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	134 1	3201 2	Y	-0-	-0-

LOWE		WELL #: 6		RRCID -> 185877		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7368 - 7462		
11	6182 X	4154	-0-	-2028	-0-	164 1	3990 2	Y	-0-	-0-
12	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	159 1	4044 2	Y	-0-	-0-
01	1829 X	1491	-0-	-338	-0-	63 1	1428 2	Y	-0-	-0-
02	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	192 1	4491 2	Y	-0-	-0-
03	3441 X	1641	-0-	-1800	-0-	70 1	1571 2	Y	-0-	-0-
*04	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	283 1	6730 2	Y	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 8A		RRCID -> 194912		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549		
11	2880 X	2298	-0-	-582	-0-	91 1	2207 2	Y	-0-	-0-
12	2976 X	775	-0-	-2201	-0-	29 1	746 2	Y	-0-	-0-
01	2976 X	590	-0-	-2386	-0-	25 1	565 2	Y	-0-	-0-
02	2520 X	708	-0-	-1812	-0-	29 1	679 2	Y	-0-	-0-
03	2790 X	799	-0-	-1991	-0-	34 1	765 2	Y	-0-	-0-
04	2310 X	750	-0-	-1560	-0-	30 1	720 2	Y	-0-	-0-

LOWE		WELL #: 7		RRCID -> 222760		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493		
11	6840 X	4598	-0-	-2242	-0-	182 1	4416 2	Y	-0-	-0-
12	7440 X	5018	-0-	-2422	-0-	190 1	4828 2	Y	-0-	-0-
01	7440 X	2826	-0-	-4614	-0-	120 1	2706 2	Y	-0-	-0-
02	6160 X	1428	-0-	-4732	-0-	59 1	1369 2	Y	-0-	-0-
03	6820 X	4374	-0-	-2446	-0-	188 1	4186 2	Y	-0-	-0-
*04	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	238 1	5669 2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 223131		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540		
11	5730 X	5083	-0-	-647	-0-	201 1	4882 2	Y	-0-	-0-
12	6510 X	4707	-0-	-1803	-0-	178 1	4529 2	Y	-0-	-0-
01	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	286 1	6471 2	Y	-0-	-0-
02	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	224 1	5245 2	Y	-0-	-0-
03	6479 X	5876	-0-	-603	-0-	252 1	5624 2	Y	-0-	-0-
04	6540 X	5441	-0-	-1099	-0-	219 1	5222 2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 15		RRCID -> 224623		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642		
11	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	237 1	5767 2	Y	-0-	-0-
12	5735 X	5726	-0-	-9	-0-	217 1	5509 2	Y	-0-	-0-
01	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	294 1	6652 2	Y	-0-	-0-
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	220 1	5153 2	Y	-0-	-0-
03	5890 X	5870	-0-	-20	-0-	252 1	5618 2	Y	-0-	-0-
04	5700 X	5670	-0-	-30	-0-	229 1	5441 2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 8		RRCID -> 225029		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 8792		PERF. 6312 - 8590						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	11850	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	11120	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11315 X	7317	-0-	-3998	-0-	-0-	310	1	7007	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	4269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12741 X	10009	-0-	-2732	-0-	-0-	429	1	9580	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	11864	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 16		RRCID -> 225478		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 6417 - 7813						
11	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	5256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5611 X	4489	-0-	-1122	-0-	-0-	170	1	4319	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5611 X	4040	-0-	-1571	-0-	-0-	171	1	3869	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3962	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4371 X	4003	-0-	-368	-0-	-0-	172	1	3831	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	4599	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 226475		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8652 - 6431						
11	5610 X	3881	-0-	-1729	-0-	-0-	153	1	3728	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5797 X	5158	-0-	-639	-0-	-0-	195	1	4963	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5797 X	5291	-0-	-506	-0-	-0-	224	1	5067	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	4583	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	5126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	4929	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232928		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 7852 - 8618						
11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3708	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3162 X	2771	-0-	-391	-0-	-0-	105	1	2666	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	3416	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3305	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	3989	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	3550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 17		RRCID -> 233711		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7755 - 8573						
11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3756	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3875 X	2694	-0-	-1181	-0-	-0-	102	1	2592	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	4098	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	3146	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4154 X	3632	-0-	-522	-0-	-0-	156	1	3476	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4140 X	3618	-0-	-522	-0-	-0-	146	1	3472	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 18		RRCID -> 234857		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8807		PERF. 7756 - 8586						
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	3180	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3534 X	1752	-0-	-1782	-0-	-0-	66	1	1686	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	4851	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	4781	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	5080	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	3487	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHILDRESS, J. W.		//CONT.// 46597 900 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
		WELL #: 9		RRCID -> 235208		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7792 - 8577		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	140 1 79 9	3413 2	Y	72	85 1	13
12	3286 X	3259	-0-	-27	-0-	120 1 90 9	3049 2	Y	82	57 1	38
01	3751 X	3590	-0-	-161	-0-	146 1 136 9	3308 2	Y	124	138 1	24
02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	131 1 127 9	3059 2	Y	115	105 1	34
03	3751 X	3627	-0-	-124	-0-	149 1 149 9	3329 2	Y	135	139 1	30
04	3630 X	1842	-0-	-1788	-0-	70 1 96 9	1676 2	Y	87	111 1	6

STEPHENS, G. H.		WELL #: 9		RRCID -> 235708		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584		
11	6150 X	3504	-0-	-2646	-0-	138 1	3366 2	Y	-0-		-0-
12	6355 X	3801	-0-	-2554	-0-	144 1	3657 2	Y	-0-		-0-
01	6355 X	3474	-0-	-2881	-0-	147 1	3327 2	Y	-0-		-0-
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	134 1	3128 2	Y	-0-		-0-
03	4433 X	3501	-0-	-932	-0-	150 1	3351 2	Y	-0-		-0-
04	3690 X	3346	-0-	-344	-0-	135 1	3211 2	Y	-0-		-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 19		RRCID -> 236125		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626		
11	15270 X	7574	-0-	-7696	-0-	299 1	7275 2	Y	-0-		-0-
12	17518 X	17518	-0-	-0-	-0-	663 1	16855 2	Y	-0-		-0-
01	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	517 1	11679 2	Y	-0-		-0-
02	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	375 1	8759 2	Y	-0-		-0-
03	9548 X	9497	-0-	-51	-0-	407 1	9090 2	Y	-0-		-0-
04	9240 X	8614	-0-	-626	-0-	347 1	8267 2	Y	-0-		-0-

HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 237088		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352		
11	2190 N	1461	-0-	-729	-0-	58 1	1403 2	Y	-0-		-0-
12	2170 N	510	-0-	-1660	-0-	19 1	491 2	Y	-0-		-0-
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	78 1	1758 2	Y	-0-		-0-
02	1372 N	1276	-0-	-96	-0-	52 1	1224 2	Y	-0-		-0-
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	58 1	1297 2	Y	-0-		-0-
04	1650 N	1313	-0-	-337	-0-	53 1	1260 2	Y	-0-		-0-

ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 240095		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592		
11	4770 X	4486	-0-	-284	-0-	177 1	4309 2	Y	-0-		-0-
12	5518 X	3974	-0-	-1544	-0-	150 1	3824 2	Y	-0-		-0-
01	5518 X	3083	-0-	-2435	-0-	131 1	2952 2	Y	-0-		-0-
02	4088 X	2945	-0-	-1143	-0-	121 1	2824 2	Y	-0-		-0-
03	4526 X	3405	-0-	-1121	-0-	146 1	3259 2	Y	-0-		-0-
04	4380 X	3513	-0-	-867	-0-	142 1	3371 2	Y	-0-		-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 244858		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612		
11	9090 X	8885	-0-	-205	-0-	351 1	8534 2	Y	-0-		-0-
12	10912 X	8159	-0-	-2753	-0-	309 1	7850 2	Y	-0-		-0-
01	10912 X	7748	-0-	-3164	-0-	328 1	7420 2	Y	-0-		-0-
02	9856 X	6903	-0-	-2953	-0-	283 1	6620 2	Y	-0-		-0-
03	9703 X	7579	-0-	-2124	-0-	325 1	7254 2	Y	-0-		-0-
04	8880 X	7317	-0-	-1563	-0-	295 1	7022 2	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 11451 - 11457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	750		6	-0-	-744	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
12	775		-0-	-0-	-775	-0-		Y	-0-			-0-
01	93 #		-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
02	28		-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-			-0-
03	11 #		-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6614 - 6671

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
02	672 N	670	-0-	-2	-0-	670	2	N	-0-			-0-
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			-0-
04	630 N	484	-0-	-146	-0-	484	2	N	-0-			-0-

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

11	630 X	592	-0-	-38	-0-	13	1	579	2	N	-0-	18
12	682 X	600	-0-	-82	-0-	14	1	586	2	N	-0-	18
01	682 X	575	-0-	-107	-0-	574	2	1	9	N	1	19
02	616 X	520	-0-	-96	-0-	519	2	1	9	N	1	20
03	620 X	581	-0-	-39	-0-	14	1	563	2	N	4	24
						4	9					
*04	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1749	2	196	9	N	178	178 1 24

WIENER ESTATE ET AL "C" WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

11	1740 X	734	-0-	-1006	-0-	16	1	718	2	N	-0-	21
12	1674 X	649	-0-	-1025	-0-	15	1	634	2	N	-0-	21
01	1674 X	734	-0-	-940	-0-	727	2	7	9	N	6	27
02	1512 X	595	-0-	-917	-0-	594	2	1	9	N	1	28
03	757 X	757	-0-	-0-	-0-	19	1	738	2	N	-0-	28
04	720 X	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-	28

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

11	630 N	585	-0-	-45	-0-	13	1	572	2	N	-0-	1
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	14	1	583	2	N	-0-	1
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-	1
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	515	2			N	-0-	1
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	15	1	567	2	N	-0-	1
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-	1

JOAQUIN (WIENER) CLASSIC OPERATING CO. LLC PRESTON-HART UNIT		//CONT.// 46597 950 //CONT.// 158288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #:		1		RRCID -> 219767		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 6334 - 8150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2		N	-0-			180
12		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2		N	-0-			180
01		341 N	238	-0-	-103	-0-	238 2		N	-0-			180
02		280 N	207	-0-	-73	-0-	207 2		N	-0-			180
*03		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-			180
04		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2		N	-0-			180

OKSHEER		WELL #:		2 C		RRCID -> 222016		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 6353 - 9610	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

R & M FARMS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 222248		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8762		PERF. 6420 - 7627	
11		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-			127
12		2356 N	2345	-0-	-11	-0-	2345 2		N	-0-			127
01		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2331 2	11 9	N	10	10 8		127
02		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2142 2	22 9	N	20			147
*03		2356 N	2340	-0-	-16	-0-	2340 2		N	-0-			147
04		2280 N	2269	-0-	-11	-0-	2258 2	11 9	N	10	10 8		147

SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		2 C		RRCID -> 223124		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 6358 - 7924	
11		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			112
12		341 X	312	-0-	-29	-0-	207 2	105 9	N	95	170 1		37
01		248 X	35	-0-	-213	-0-	25 2	10 9	N	9			46
02		308 X	178	-0-	-130	-0-	178 2		N	-0-			46
*03		341 X	212	-0-	-129	-0-	212 2		N	-0-			46
04		330 X	173	-0-	-157	-0-	173 2		N	-0-			46

R & M FARMS UNIT		WELL #:		2 C		RRCID -> 224192		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 7087 - 8630	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

OKSHEER		WELL #:		3		RRCID -> 234203		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 6427 - 8642	
11		210 X	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-			63
12		186 X	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			63
01		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			63
02		196 X	121	-0-	-75	-0-	121 2		N	-0-			63
*03		217 X	128	-0-	-89	-0-	128 2		N	-0-			63
04		210 X	136	-0-	-74	-0-	135 2	1 9	N	1	1 8		63

R & M FARMS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 254122		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9933		PERF. 6488 - 9644	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465												
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

11		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1138	2	28	9	N	87
12		1147 X	1066	-0-	-81	-0-	1022	2	44	9	N	127
01		1333 X	1164	-0-	-169	-0-	1136	2	28	9	N	152
02		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1379	2	30	9	N	179
03		1333 X	1276	-0-	-57	-0-	1229	2	47	9	N	222
04		1170 X	790	-0-	-380	-0-	777	2	13	9	N	234

SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500												
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651												
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317												
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

JOAQUIN, WEST (SLIGO)		46609 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
HECKMANN WATER RESOURCES CORP.		370648							
HILL, DWIGHT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 116542		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WATSON, FLOYD A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 202890		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 5220	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C.		385669							
HIGH ROLLER SHELBY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 259266		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3200 - 3700	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176							
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #: 1 C		RRCID -> 111275		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARROLL, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 122585		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)		47020 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG	
FOREST OIL CORPORATION		275740							
CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 197948		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK)		47076 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562								
PRINCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 129949		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	480 #	228	-0-	-252	-0-	219 2	9 9	N	8	97
12	496 #	381	-0-	-115	-0-	381 2		N	-0-	97
01	527 #	269	-0-	-258	-0-	269 2		N	-0-	97
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	395 2	85 9	N	77	174
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-	174
*04	599 R	599	-0-	-0-	-0-	585 2	14 9	N	13	187

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)		47215 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928								
JONESVILLE A		WELL #: 7A		RRCID -> 181904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONESVILLE A		47215 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
		256928								
		WELL #: 4		RRCID -> 223444		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400)		47215 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928								
JONESVILLE		WELL #: 21		RRCID -> 123807		COMPL. DATE 03/14/1987		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	10
12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

JOAQUIN (RODESSA)		47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288								
DAVIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 229119		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	180 X	51	-0-	-129	-0-	7 1	44 2	N	-0-	60
12	186 X	143	-0-	-43	-0-	19 1	124 2	N	-0-	60
01	165 X	165	-0-	-0-	-0-	22 1	143 2	N	-0-	60
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	16 1	104 2	N	-0-	60
03	155 X	144	-0-	-11	-0-	19 1	125 2	N	-0-	60
04	150 X	102	-0-	-48	-0-	13 1	89 2	N	-0-	60

JIREH		47215 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON		
		256928								
		WELL #: 1		RRCID -> 232278		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.//		47255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288									
JIREH		WELL #:		3	RRCID ->	236729	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5129 - 5135		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99	99 1		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

JIREH		WELL #:		4	RRCID ->	243577	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5137 - 5143		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88	88 1		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

MAXIMUS OPERATING, LTD.		WELL #:		534465	RRCID ->	226546	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 5099 - 5105		
POWDRILL				1									
11	870 X	732	-0-	-138	-0-	732	2		N	-0-			107
12	775 X	634	-0-	-141	-0-	612	2	22 9	N	20			127
01	2232 X	629	-0-	-1603	-0-	629	2		N	-0-			127
02	2016 X	124	-0-	-1892	-0-	124	2		N	-0-			127
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			127
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			127

BAPTIST FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	232628	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	5206	PERF. 5105 - 5112		
11	1080 X	1049	-0-	-31	-0-	1049	2		N	-0-			84
12	1023 X	933	-0-	-90	-0-	933	2		N	-0-			84
01	1023 X	697	-0-	-326	-0-	688	2	9 9	N	8			92
02	980 X	350	-0-	-630	-0-	350	2		N	-0-			92
03	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1206	2	9 9	N	8			100
04	1050 X	972	-0-	-78	-0-	964	2	8 9	N	7			107

JOSSAC (PETTIT)		WELL #:		47342 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
BASA RESOURCES, INC.				053974									
RUDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	130786	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6460 - 6510		
11	600 N	505	-0-	-95	-0-	56	1	440 2	Y	8	10 1		36
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	15	1	468 2	Y	7	10 1		33
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	33	1	452 2	Y	9	17 1		25
02	476 N	73	-0-	-403	-0-	63	2	10 9	Y	9	9 1		25
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	85	1	418 2	Y	8	8 1		25
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	66	1	428 2	Y	6			31

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) TEXLA OPERATING COMPANY COWHERD		48195 500 849732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION								
WELL #:	1	RRCID ->	129107	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5835 - 5838							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASHLEY, PEGGY		48828 400 068596	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WELL #:	1	RRCID ->	129114	COMPL. DATE	10/05/1988	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5806 - 5816							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENDRICK (JAMES) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO MAST GAS UNIT		48828 400 068596	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WELL #:	1H	RRCID ->	234311	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	7809 PERF. 8716 - 12428							
11	1080	N	642	-0-	-438	-0-	20	1	622	2	N	-0-		257
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	80	1	1351	2	N	-0-		257
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-		257
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	1			N	-0-		257
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-				N	-0-		257
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1479	2	283	9	N	257		257

FOSSIL RESOURCES, INC. BROWN		278844	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WELL #:	1H	RRCID ->	203968	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8350 - 14235							
11	5670	X	4945	-0-	-725	-0-	711	1	4234	2	N	-0-		109
12	5859	X	4763	-0-	-1096	-0-	4763	1			N	-0-		109
01	5859	X	4356	-0-	-1503	-0-	798	1	3558	2	N	-0-		109
02	4956	X	4870	-0-	-86	-0-	736	1	4134	2	N	-0-		109
03	5487	X	3827	-0-	-1660	-0-	999	1	2828	2	N	-0-		109
04	4950	X	4577	-0-	-373	-0-	874	1	3703	2	N	-0-		109

FOUNTAIN EAST GAS UNIT		278844	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WELL #:	1	RRCID ->	216162	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8365 PERF. 8508 - 14050							
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	620	1	3597	2	N	-0-		77
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	1			N	-0-		77
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	712	1	3414	2	N	-0-		77
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	435	1	2669	2	N	-0-		77
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	698	1	2116	2	N	-0-		77
*04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	711	1	3590	2	N	-0-		77

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT		278844	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WELL #:	1H	RRCID ->	252765	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8408 PERF. 8352 - 12779							
11	90	X	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-		313
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		313
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	55	1	219	2	N	-0-		313
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	82	1	401	2	N	20		333
							22	9						
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	151	1	395	2	N	-0-		333
04	270	N	20	-0-	-250	-0-	4	1	16	2	N	-0-		333

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	119927	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8188 - 9979		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BURGESS		WELL #:		1H	RRCID ->	223263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8218 - 10868		
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	122		
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	122		
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	122		
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	2	N	-0-	122		
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	122		
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	122		

LEHMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	231309	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF. N/A		
11	13410	X	4352	-0-	-9058	-0-	4352	2	N	-0-	48		
12	11439	X	4807	-0-	-6632	-0-	4807	2	N	-0-	48		
01	11284	X	4963	-0-	-6321	-0-	4963	2	N	-0-	48		
02	DLQ	G-10	4990	-0-	4990	4990	4990	2	N	-0-	48		
03	DLQ	G-10	6278	-0-	6278	11268	6278	2	N	-0-	48		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11268			N	NO RPT	48		

CHANDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 8308 - 11298		
11	2640	X	2274	-0-	-366	-0-	2274	2	N	-0-	140		
12	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	2605	2	N	-0-	140		
01	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	2667	2	N	-0-	140		
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-	140		
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	N	-0-	140		
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT	140		

RIPPY OIL COMPANY		712938		WELL #:		1	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 8300 - 8447
BAKER													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #:		1H	RRCID ->	231578	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7776	PERF. 8109 - 14365
BERT													
11	6840	X	5383	-0-	-1457	-0-	561	1	4822	2	N	-0-	
12	6417	X	4525	-0-	-1892	-0-	432	1	4093	2	N	-0-	
01	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	595	1	5843	2	N	-0-	
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	468	1	5057	2	N	-0-	
03	5549	X	2537	-0-	-3012	-0-	263	1	2274	2	N	-0-	
04	6240	X	6057	-0-	-183	-0-	544	1	5513	2	N	-0-	

KENDRICK (JAMES) SAMSON LONE STAR, LLC OSCAR		//CONT.// 48828 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1H		RRCID -> 242530	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 7784	PERF. 8075 - 12527					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6450 X	5986	-0-	-464	-0-	624	1	5362	2	N	-0-	17
12	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	687	1	6515	2	N	11	28
01	6665 X	6006	-0-	-659	-0-	555	1	5449	2	N	2	30
02	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	505	1	5453	2	N	-0-	30
03	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	766	1	6612	2	N	3	33
04	6990 X	5313	-0-	-1677	-0-	477	1	4836	2	N	-0-	33
SONERRA RESOURCES CORPORATION KENDRICK		801643		WELL #: 1H		RRCID -> 181636	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 8235 - 13929			
11	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	194	1	5424	2	N	-0-	48
12	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	189	1	5761	2	N	8	56
01	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	173	1	5142	2	N	2	58
02	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	162	1	4988	2	N	-0-	58
03	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	155	1	4902	2	N	-0-	58
*04	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	146	1	4830	2	N	-0-	58
CRAZY HORSE		WELL #: 1		RRCID -> 182208	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 8205	PERF. 8260 - 14748					
11	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	359	1	4697	2	N	2	63
12	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	318	1	4479	2	N	-0-	63
01	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	309	1	4508	2	N	-0-	63
02	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	334	1	4610	2	N	-0-	63
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	324	1	4451	2	N	-0-	63
*04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	272	1	4353	2	N	-0-	63
SITTING BULL		WELL #: 1		RRCID -> 185332	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 8286	PERF. 8338 - 13500					
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	115	1	3232	2	N	-0-	39
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	130	1	3974	2	N	-0-	39
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	94	1	2794	2	N	-0-	39
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	83	1	2570	2	N	-0-	39
03	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	130	1	4115	2	N	-0-	39
*04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	113	1	3737	2	N	-0-	39
SOARING EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 188226	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8380 - 13280					
11	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	299	1	8377	2	N	-0-	202
12	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	273	1	8345	2	N	-0-	202
01	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	279	1	8273	2	N	-0-	202
02	DLQ G-10	8285	-0-	8285	8285	260	1	8025	2	N	-0-	202
03	16861 X	8576	-0-	-8285	-0-	263	1	8313	2	N	-0-	202
*04	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	238	1	7910	2	N	-0-	202

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
SKY CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	203966	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8659 - 13300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		6090 X	4754	-0-	-1336	-0-	164 1	4590 2	N	-0-		106
12		5983 X	4746	-0-	-1237	-0-	151 1	4595 2	N	-0-		106
01		5983 X	5839	-0-	-144	-0-	190 1	5649 2	N	-0-		106
02	DLQ	G-10	4747	-0-	4747	4747	149 1	4598 2	N	-0-		106
03		10212 X	5465	-0-	-4747	-0-	168 1	5297 2	N	-0-		106
04		5640 X	5447	-0-	-193	-0-	159 1	5286 2	N	2		108
							2 9					

WHITE THUNDER		WELL #:		1	RRCID ->	204485	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8990 - 13000
11		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	303 1	3963 2	N	3		52
							3 9					
12		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	245 1	3447 2	N	-0-		52
01		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	281 1	4105 2	N	3		55
							3 9					
02		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	240 1	3314 2	N	2		57
							2 9					
03		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	217 1	2973 2	N	-0-		57
*04		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	287 1	4586 2	N	2		59
							2 9					

MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	205678	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8285 - 13710
11		3870 X	3805	-0-	-65	-0-	131 1	3674 2	N	-0-		92
12		3999 X	3608	-0-	-391	-0-	114 1	3494 2	N	-0-		92
01		3937 X	3526	-0-	-411	-0-	115 1	3411 2	N	-0-		92
02	DLQ	G-10	3425	-0-	3425	3425	107 1	3318 2	N	-0-		92
03		7040 X	3615	-0-	-3425	-0-	111 1	3504 2	N	-0-		92
04		3810 X	3671	-0-	-139	-0-	107 1	3564 2	N	-0-		92

RED CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	206422	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	8324 - 13061
11		2400 X	1844	-0-	-556	-0-	64 1	1780 2	N	-0-		113
12		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	150 1	4571 2	N	-0-		113
01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	129 1	3827 2	N	-0-		113
02		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	99 1	3056 2	N	-0-		113
03		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	120 1	3779 2	N	-0-		113
*04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	123 1	4102 2	N	-0-		113

TWO STRIKE		WELL #:		1	RRCID ->	206900	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8325 - 14164
11		6390 X	5051	-0-	-1339	-0-	174 1	4877 2	N	-0-		54
12		6355 X	5624	-0-	-731	-0-	178 1	5446 2	N	-0-		54
01		5983 X	5502	-0-	-481	-0-	179 1	5317 2	N	5		59
							6 9					
02	DLQ	G-10	5219	-0-	5219	5219	164 1	5055 2	N	-0-		59
03		10683 X	5464	-0-	-5219	-0-	168 1	5296 2	N	-0-		59
04		5430 X	5286	-0-	-144	-0-	155 1	5128 2	N	3		62
							3 9					

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
SILVER WINGS		WELL #:		1	RRCID ->	208281	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8294 - 15462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5400 X	5043	-0-	-357	-0-	174	1	4869	2	N	-0-		133
12	5487 X	5293	-0-	-194	-0-	168	1	5125	2	N	-0-		133
01	5487 X	5184	-0-	-303	-0-	168	1	4991	2	N	23		156
02	DLQ G-10	5065	-0-	5065	5065	25	9	4897	2	N	8		164
03	10178 X	5113	-0-	-5065	-0-	157	1	4956	2	N	-0-		164
04	5130 X	5127	-0-	-3	-0-	150	1	4977	2	N	-0-		164

DANCING CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	208442	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8333 - 14280	
11	8070 X	5759	-0-	-2311	-0-	199	1	5560	2	N	-0-		162
12	8339 X	5843	-0-	-2496	-0-	185	1	5656	2	N	2		164
01	6820 X	6183	-0-	-637	-0-	202	1	5981	2	N	-0-		164
02	DLQ G-10	5599	-0-	5599	5599	176	1	5420	2	N	3		167
03	11591 X	5992	-0-	-5599	-0-	184	1	5800	2	N	7		174
04	5970 X	5654	-0-	-316	-0-	166	1	5488	2	N	-0-		174

ROUND MOUNTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	209225	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8000 - 14350	
11	5940 X	4838	-0-	-1102	-0-	343	1	4482	2	N	12		40
12	6138 X	4624	-0-	-1514	-0-	306	1	4318	2	N	-0-		40
01	5487 X	4899	-0-	-588	-0-	314	1	4572	2	N	12		52
02	DLQ G-10	4383	-0-	4383	4383	296	1	4085	2	N	2		54
03	8862 X	4479	-0-	-4383	-0-	304	1	4175	2	N	-0-		54
04	4830 X	4380	-0-	-450	-0-	257	1	4114	2	N	8		62

WHIRLWIND		WELL #:		1	RRCID ->	214403	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8674 - 12645	
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	292	1	3815	2	N	-0-		77
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	203	1	2860	2	N	-0-		77
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	229	1	3338	2	N	2		79
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	180	1	2482	2	N	-0-		79
03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	264	1	3625	2	N	-0-		79
*04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	177	1	2825	2	N	-0-		79

THUNDER CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	216005	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8293 - 13902	
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	98	1	2755	2	N	-0-		81
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	84	1	2558	2	N	-0-		81
01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	79	1	2352	2	N	-0-		81
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	72	1	2209	2	N	-0-		81
03	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	87	1	2748	2	N	-0-		81
*04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	80	1	2640	2	N	-0-		81

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643															
LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	15157 X	15157	-0-	-0-	-0-	522	1	14632	2	N	3				174
12	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	504	1	15388	2	N	-0-				174
01	15500 X	15421	-0-	-79	-0-	503	1	14912	2	N	5				179
02	DLQ G-10	14306	-0-	14306	14306	449	1	13854	2	N	3				182
03	28517 X	14211	-0-	-14306	-0-	436	1	13775	2	N	-0-				182
04	15000 X	13012	-0-	-1988	-0-	381	1	12618	2	N	12				194
NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200															
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	120	1	3368	2	N	3				163
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	103	1	3138	2	N	-0-				163
01	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	103	1	3041	2	N	-0-				163
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	90	1	2786	2	N	-0-				163
03	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	98	1	3100	2	N	-0-				163
*04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	80	1	2642	2	N	-0-				163
WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731															
11	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	334	1	9341	2	N	7				139
12	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	292	1	8916	2	N	2				141
01	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	302	1	8959	2	N	-0-				141
02	DLQ G-10	8786	-0-	8786	8786	275	1	8491	2	N	18				159
03	17842 X	9056	-0-	-8786	-0-	278	1	8778	2	N	-0-				159
04	9690 X	8172	-0-	-1518	-0-	238	1	7934	2	N	-0-				159
WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280															
11	5760 X	4216	-0-	-1544	-0-	299	1	3915	2	N	2				167
12	5952 X	4513	-0-	-1439	-0-	299	1	4214	2	N	-0-				167
01	4867 X	4209	-0-	-658	-0-	270	1	3936	2	N	3				170
02	DLQ G-10	3647	-0-	3647	3647	246	1	3398	2	N	3				173
03	7724 X	4077	-0-	-3647	-0-	277	1	3800	2	N	-0-				173
04	4380 X	3978	-0-	-402	-0-	234	1	3738	2	N	5				178
KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282															
11	5820 X	4295	-0-	-1525	-0-	148	1	4145	2	N	2				158
12	6014 X	3915	-0-	-2099	-0-	124	1	3791	2	N	-0-				158
01	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	227	1	6745	2	N	-0-				158
02	DLQ G-10	4702	-0-	4702	4702	147	1	4544	2	N	10				168
03	8918 X	4216	-0-	-4702	-0-	129	1	4084	2	N	3				171
04	6750 X	5164	-0-	-1586	-0-	151	1	5007	2	N	5				176

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
TWO MOONS "2"		WELL #:		2	RRCID ->	224337	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8510 - 13240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9900 X	7887	-0-	-2013	-0-	272 1	7615 2	N	-0-			80
12		10230 X	9143	-0-	-1087	-0-	290 1	8847 2	N	5			85
							6 9						
01		10230 X	9392	-0-	-838	-0-	306 1	9086 2	N	-0-			85
02	DLQ	G-10	8928	-0-	8928	8928	280 1	8645 2	N	3			88
							3 9						
03		18185 X	9257	-0-	-8928	-0-	284 1	8970 2	N	3			91
							3 9						
*04		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	221 1	7324 2	N	-0-			91

LONE WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	224348	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8317 - 13961	
11		11880 X	9486	-0-	-2394	-0-	326 1	9138 2	N	20			146
							22 9						
12		12245 X	10896	-0-	-1349	-0-	344 1	10515 2	N	34	172 1		8
							37 9						
01		12245 X	9188	-0-	-3057	-0-	300 1	8888 2	N	-0-			8
02	DLQ	G-10	9884	-0-	9884	9884	310 1	9574 2	N	-0-			8
03		19507 X	9623	-0-	-9884	-0-	296 1	9327 2	N	-0-			8
04		10530 X	8667	-0-	-1863	-0-	254 1	8413 2	N	-0-			8

MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8294 - 13795	
11		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	110 1	3080 2	N	-0-			63
12		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	79 1	2426 2	N	3			66
							3 9						
01		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	93 1	2770 2	N	-0-			66
02		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	72 1	2209 2	N	-0-			66
03		2015 X	1906	-0-	-109	-0-	59 1	1847 2	N	-0-			66
*04		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	61 1	2007 2	N	-0-			66

RAGING STORM		WELL #:		1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8476 - 14419	
11		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	392 1	10967 2	N	-0-			64
12		10075 X	9585	-0-	-490	-0-	304 1	9281 2	N	-0-			64
01		10199 X	9640	-0-	-559	-0-	314 1	9326 2	N	-0-			64
02	DLQ	G-10	8474	-0-	8474	8474	266 1	8208 2	N	-0-			64
03		17784 X	9310	-0-	-8474	-0-	287 1	9023 2	N	-0-			64
04		8490 X	8325	-0-	-165	-0-	244 1	8081 2	N	-0-			64

THUNDERBOLT		WELL #:		1	RRCID ->	225301	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8524 - 14474	
11		5730 X	5009	-0-	-721	-0-	173 1	4836 2	N	-0-			85
12		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	197 1	6015 2	N	-0-			85
01		5673 X	4642	-0-	-1031	-0-	151 1	4491 2	N	-0-			85
02	DLQ	G-10	5613	-0-	5613	5613	175 1	5438 2	N	-0-			85
03		10923 X	5310	-0-	-5613	-0-	163 1	5147 2	N	-0-			85
04		6000 X	4908	-0-	-1092	-0-	144 1	4764 2	N	-0-			85

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643														
STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
11		6180 X	5680	-0-	-500	-0-	196	1	5484	2	N	-0-		73
12		6386 X	5135	-0-	-1251	-0-	163	1	4972	2	N	-0-		73
01		6603 X	4759	-0-	-1844	-0-	155	1	4604	2	N	-0-		73
02	DLQ	G-10	5126	-0-	5126	5126	161	1	4963	2	N	2		75
							2	9						
03		9521 X	4395	-0-	-5126	-0-	135	1	4260	2	N	-0-		75
04		5670 X	3557	-0-	-2113	-0-	104	1	3453	2	N	-0-		75

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254														
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	64	1	1783	2	N	-0-		42
12		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	59	1	1788	2	N	-0-		42
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	58	1	1722	2	N	-0-		42
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	48	1	1495	2	N	-0-		42
03		1674 N	1484	-0-	-190	-0-	46	1	1438	2	N	-0-		42
04		1620 N	1331	-0-	-289	-0-	39	1	1292	2	N	-0-		42

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225														
11		4800 X	3916	-0-	-884	-0-	135	1	3781	2	N	-0-		93
12		4960 X	3406	-0-	-1554	-0-	108	1	3295	2	N	3		96
							3	9						
01		4216 X	3611	-0-	-605	-0-	118	1	3493	2	N	-0-		96
02	DLQ	G-10	3416	-0-	3416	3416	107	1	3309	2	N	-0-		96
03		7415 X	3999	-0-	-3416	-0-	123	1	3876	2	N	-0-		96
04		3930 X	3271	-0-	-659	-0-	96	1	3175	2	N	-0-		96

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344														
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	-0-		-0-
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	27	1	816	2	N	-0-		-0-
01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	912	2	N	-0-		-0-
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	30	1	929	2	N	-0-		-0-
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	32	1	1022	2	N	-0-		-0-
*04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	35	1	1156	2	N	-0-		-0-

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
BARNETT ENERGY, INC. 051290														
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-

KENDRICK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		48828 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	196754	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9364 - 9979			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130

SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643					CNTY: NACOGDOCHES						
TROY				1	RRCID ->	256443	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9161 - 10922			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6000 X	5263	-0-	-737	-0-	181	1	5062	2	N	18				137
12	6014 X	5382	-0-	-632	-0-	209	1	5201	2	N	10				147
01	5828 X	5152	-0-	-676	-0-	119	1	4978	2	N	5	137	1		15
02	5180 X	4767	-0-	-413	-0-	168	1	4617	2	N	-0-				15
03	5549 X	4891	-0-	-658	-0-	150	1	4741	2	N	-0-				15
04	5250 X	4736	-0-	-514	-0-	138	1	4595	2	N	3				18

SEVEN FEATHERS				257715					CNTY: NACOGDOCHES						
				1	RRCID ->	257715	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9113 - 11397			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4080 X	4062	-0-	-18	-0-	138	1	3904	2	N	18				97
12	4278 X	3850	-0-	-428	-0-	209	1	3690	2	N	35				132
01	4278 X	3544	-0-	-734	-0-	399	1	3399	2	N	27				159
02	3864 X	3169	-0-	-695	-0-	115	1	3059	2	N	10				169
03	4185 X	3463	-0-	-722	-0-	309	1	3333	2	N	22				191
04	4050 X	3212	-0-	-838	-0-	99	1	3110	2	N	7				198

KILDARE (COTTON VALLEY)				49204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CASS					
PEGASI OPERATING INC.				650623											
CASS CO. FEE		WELL #:		1	RRCID ->	052289	COMPL. DATE	01/02/1972	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9712 - 9760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1290 N	753	-0-	-537	-0-	753	2			N	-0-				144
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1546	2	35	9	N	32				176
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	N	10				186
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1042	2	32	9	N	29				215
03	1581 N	1204	-0-	-377	-0-	1202	2	2	9	N	2	180	1		37
04	1200 N	799	-0-	-401	-0-	786	2	13	9	N	12				49

OAKLAND CORP.				090865					CNTY: NACOGDOCHES						
				2	RRCID ->	090865	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9826 - 9880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-				61
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				61
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-				61
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-				61
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				61
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				61

 KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
 OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		300 N	93	-0-	-207	-0-	82	2	11	9	N	10					191
12		217 N	76	-0-	-141	-0-	58	2	18	9	N	16					207
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	70	2	17	9	N	15	180	1			42
02		84 N	33	-0-	-51	-0-	24	2	9	9	N	8					50
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	42	2	18	9	N	16					66
04		90 N	31	-0-	-59	-0-	12	2	19	9	N	17					83

 OAKLAND CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 093298 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9839 - 9908

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

 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					61
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					71
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					93

 DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

 L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

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

 BERRY OIL COMP. 068157
 BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2941					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)			50879 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC			744737											
FERN LAKE FISHING CLUB			WELL #: 1		RRCID -> 178633			COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	177	1	4150	2	Y	-0-		45
12		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	228	1	5317	2	Y	3	40 1	8
							3	9						
01		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	184	1	4019	2	Y	4		12
							4	9						
02		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	205	1	4503	2	Y	4		16
							4	9						
03		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	145	1	3234	2	Y	2		18
							2	9						
*04		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	234	1	5078	2	Y	4		22
							4	9						

WINSTON, JOHN			WELL #: 1H		RRCID -> 186053			COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003			
11		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	319	1	7480	2	N	-0-		152
12		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	290	1	6784	2	N	5	101 1	56
							6	9						
01		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	279	1	6103	2	N	1		57
							1	9						
02		6580 X	5635	-0-	-945	-0-	245	1	5390	2	N	-0-		57
03		7285 X	4810	-0-	-2475	-0-	206	1	4604	2	N	-0-		57
*04		7050 X	5357	-0-	-1693	-0-	236	1	5121	2	N	-0-		57

LISA B			WELL #: 1		RRCID -> 186057			COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818			
11		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	966	1	5303	2	N	-0-		178
12		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	1009	1	5822	2	N	8	175 1	11
							9	9						
01		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	1038	1	5757	2	N	9		20
							10	9						
02		7140 X	6514	-0-	-626	-0-	934	1	5571	2	N	8		28
							9	9						
03		7564 X	6786	-0-	-778	-0-	1023	1	5757	2	N	5		33
							6	9						
04		6630 X	6075	-0-	-555	-0-	1005	1	5064	2	N	5		38
							6	9						

KIRBY GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 195911			COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834			
11		1470 N	666	-0-	-804	-0-	27	1	639	2	N	-0-		113
12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	69	1	1619	2	N	2		115
							2	9						
01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	N	12	45 1	82
							13	9						
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	N	1		83
							1	9						
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1179	2	N	4		87
							4	9						
*04		870 N	717	-0-	-153	-0-	31	1	683	2	N	3		90
							3	9						

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	475 1	11153 2	Y	-0-		63
12	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	426 1	9948 2	Y	4	56 1	11
01	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	473 1	10333 2	Y	5		16
02	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	497 1	10919 2	Y	5		21
03	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	371 1	8280 2	Y	2		23
*04	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	555 1	12044 2	Y	4		27

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	1	72 1	8
12	1488 X	924	-0-	-564	-0-	38 1	885 2	Y	1		9
01	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	122 1	2665 2	Y	5		14
02	3220 X	1169	-0-	-2051	-0-	51 1	1115 2	Y	3		17
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	102 1	2273 2	Y	53		70
*04	2700 X	242	-0-	-2458	-0-	10 1	225 2	Y	6		76

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

11	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	393 1	9229 2	Y	1		21
12	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	464 1	10852 2	Y	27		48
01	4030 X	1978	-0-	-2052	-0-	87 1	1891 2	Y	-0-		48
02	10612 X	3135	-0-	-7477	-0-	136 1	2999 2	Y	-0-		48
03	15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	652 1	14562 2	Y	-0-		48
*04	10980 X	10841	-0-	-139	-0-	477 1	10343 2	Y	19	58 1	9

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

11	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	325 1	7640 2	N	2		72
12	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	319 1	7446 2	N	5		77
01	6944 X	6588	-0-	-356	-0-	288 1	6300 2	N	-0-		77
02	7812 X	5565	-0-	-2247	-0-	242 1	5322 2	N	1		78
03	8649 X	3356	-0-	-5293	-0-	144 1	3212 2	N	-0-		78
*04	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	375 1	8146 2	N	7	65 1	20

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

11	5070 X	4099	-0-	-971	-0-	355 1	3744 2	N	-0-		42
12	5239 X	4321	-0-	-918	-0-	420 1	3901 2	N	-0-		42
01	4960 X	3346	-0-	-1614	-0-	314 1	3032 2	N	-0-		42
02	4060 X	2208	-0-	-1852	-0-	213 1	1995 2	N	-0-		42
03	4495 X	3427	-0-	-1068	-0-	321 1	3106 2	N	-0-		42
*04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	428 1	4854 2	N	-0-		42

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 50879 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
GROLSCH		WELL #: 1H		RRCID -> 245502		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 9122 - 18016	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	422 1	9915 2	Y	1		21
12	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	361 1	8430 2	Y	26		47
01	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	309 1	6750 2	Y	-0-		47
02	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	289 1	6358 2	Y	-0-		47
03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	226 1	5051 2	Y	-0-		47
*04	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	465 1	10091 2	Y	22	59 1	10
						24 9					

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK)		51406 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
SHELTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232901		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6894 - 6898	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

LAKE FORK (SMACKOVER)		51460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
MORGAN, IMOGENE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 114392		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 13717		PERF.13036 - 13450	
11	1770 X	1607	-0-	-163	-0-	1607 2		N	-0-		-0-
12	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
01	1457 X	850	-0-	-607	-0-	850 2		N	-0-		-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
03	2046 N	1496	-0-	-550	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
04	810 N	639	-0-	-171	-0-	639 2		N	-0-		-0-

GARRETT TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 123619		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14171		PERF.13526 - 13290	
11	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322 2		N	-0-		-0-
12	7409 X	6748	-0-	-661	-0-	6748 2		N	-0-		-0-
01	7409 X	5138	-0-	-2271	-0-	5138 2		N	-0-		-0-
02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324 2		N	-0-		-0-
03	7688 X	6988	-0-	-700	-0-	6988 2		N	-0-		-0-
04	7320 X	4536	-0-	-2784	-0-	4536 2		N	-0-		-0-

SCHLACHTER, D.A.		WELL #: 1		RRCID -> 126288		COMPL. DATE 01/06/1988		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13015 - 13312	
11	1890 X	1702	-0-	-188	-0-	1702 2		N	-0-		-0-
12	1891 X	1684	-0-	-207	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
01	1829 X	1312	-0-	-517	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-		-0-
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-		-0-
*04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-		-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1225	2	19	9	N	17	2	8			187
12	992 N	965	-0-	-27	-0-	956	2	9	9	N	8					195
01	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	1007	2	15	9	N	14	2	8			207
02	1148 N	1122	-0-	-26	-0-	1112	2	10	9	N	9	1	8			215
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1011	2	18	9	N	16	3	8			228
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1141	2	8	9	N	7					235

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	N	4	1	8			132
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1101	2	4	9	N	4	1	8			135
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5	1	8			139
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	N	4	1	8			142
03	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1088	2	8	9	N	7	2	8			147
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					147

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	870 N	638	-0-	-232	-0-	636	2	2	9	N	2					69
12	899 N	552	-0-	-347	-0-	551	2	1	9	N	1					70
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	N	3	1	8			72
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2					74
03	558 N	486	-0-	-72	-0-	484	2	2	9	N	2	1	8			75
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					75

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2					43
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2					45
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2					47
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	N	2					49
03	434 N	238	-0-	-196	-0-	236	2	2	9	N	2					51
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					51

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	16050 X	14422	-0-	-1628	-0-	14160	2	262	9	Y	238	203	1	16	8	151
12	16585 X	14903	-0-	-1682	-0-	14632	2	271	9	Y	246	306	1	30	8	61
01	16523 X	14544	-0-	-1979	-0-	14167	2	377	9	Y	343	303	1	31	8	70
02	DLQ G-10	13456	-0-	13456	13456	13216	2	240	9	Y	218	202	1	14	8	72
03	DLQ G-10	22218	-0-	22218	35674	21948	2	270	9	Y	245	198	1	41	8	78
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	35674					Y	NO RPT					78

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	37710 X	31293	-0-	-6417	-0-	31064	2	229	9	Y	208	167	1	13	8	121
12	37200 X	30968	-0-	-6232	-0-	30730	2	238	9	Y	216	262	1	26	8	49
01	35340 X	30085	-0-	-5255	-0-	29754	2	331	9	Y	301	265	1	27	8	58
02	DLQ G-10	25473	-0-	25473	25473	25264	2	209	9	Y	190	177	1	13	8	58
03	0 W	21383	-0-	21383	46856	21148	2	235	9	Y	214	174	1	36	8	62
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	46856					Y	NO RPT					62

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		17040 X	11405	-0-	-5635	-0-	10841	2	564	9	N	513	381	1	297
12		16027 X	12286	-0-	-3741	-0-	11759	2	527	9	N	479	381	1	344
01		14973 X	11689	-0-	-3284	-0-	11217	2	472	9	N	429	559	1	166
02	DLQ	G-10	9711	-0-	9711	9711	9275	2	436	9	N	396	370	1	171
03	DLQ	G-10	9522	-0-	9522	19233	9073	2	449	9	N	408	379	1	149
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	19233					N	NO RPT			149

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935															
11		1530 X	1244	-0-	-286	-0-	1187	2	57	9	N	52	3	8	164
12		1581 X	1105	-0-	-476	-0-	1096	2	9	9	N	8	2	8	170
01		1581 X	1118	-0-	-463	-0-	1048	2	70	9	N	64	193	1	37
02	DLQ	G-10	889	-0-	889	889	839	2	50	9	N	45	2	8	80
03		0 W	1023	-0-	1023	1912	962	2	61	9	N	55	5	8	130
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	1912					N	NO RPT			130

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031															
11		10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	9901	2	608	9	N	553	557	1	229
12		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	6925	2	400	9	N	364	381	1	182
01		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7188	2	525	9	N	477	553	1	70
02	DLQ	G-10	7223	-0-	7223	7223	6815	2	408	9	N	371	375	1	47
03	DLQ	G-10	6966	-0-	6966	14189	6608	2	358	9	N	325	191	1	134
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	14189					N	NO RPT			134

COOK EXPLORATION CO. 174337															
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708															
11		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3349	2	168	9	N	153	147	1	99
12		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2581	2	57	9	N	52			151
01		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3396	2	57	9	N	52			203
02		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3330	2	23	9	N	21			224
03		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3130	2	52	9	N	47	194	1	77
*04		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3511	2	52	9	N	47			124

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624															
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452															
11		7800 X	7244	-0-	-556	-0-	7231	3	13	9	N	12			187
12		7967 X	7392	-0-	-575	-0-	7368	3	24	9	N	22			209
01		7812 X	7229	-0-	-583	-0-	7217	3	12	9	N	11			220
02		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6495	3	19	9	N	17			237
03		7533 X	7064	-0-	-469	-0-	7010	3	54	9	N	49	194	1	92
04		7230 X	6790	-0-	-440	-0-	6776	3	14	9	N	13			105

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624											
PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11		10560 X	9886	-0-	-674	-0-	9867 3	19 9	N	17	142
12		10881 X	10086	-0-	-795	-0-	10032 3	54 9	N	49	191
01		10881 X	9871	-0-	-1010	-0-	9814 3	57 9	N	52	48
02		8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8811 3	24 9	N	22	70
03		10354 X	9633	-0-	-721	-0-	9612 3	21 9	N	19	89
04		9900 X	9382	-0-	-518	-0-	9338 3	44 9	N	40	129

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830											
11		2430 N	2363	-0-	-67	-0-	2339 3	24 9	N	22	219
12		2511 N	2400	-0-	-111	-0-	2394 3	6 9	N	5	224
01		2449 N	2412	-0-	-37	-0-	2394 3	18 9	N	16	240
02		2212 N	2177	-0-	-35	-0-	2158 3	19 9	N	17	75
03		2387 N	2359	-0-	-28	-0-	2357 3	2 9	N	2	77
04		2340 N	2262	-0-	-78	-0-	2251 3	11 9	N	10	87

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945											
11		8910 X	8449	-0-	-461	-0-	8395 3	54 9	N	49	134
12		9207 X	8981	-0-	-226	-0-	8953 3	28 9	N	25	159
01		8804 X	8495	-0-	-309	-0-	8495 3		N	-0-	159
02		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7399 3	85 9	N	77	236
03		8680 X	8273	-0-	-407	-0-	8243 3	30 9	N	27	77
04		8400 X	8272	-0-	-128	-0-	8230 3	42 9	N	38	115

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135											
11		26040 X	22298	-0-	-3742	-0-	22156 3	142 9	N	129	256
12		26009 X	22361	-0-	-3648	-0-	22195 3	166 9	N	151	224
01		25141 X	21743	-0-	-3398	-0-	21577 3	166 9	N	151	189
02		19220 X	19220	-0-	-0-	-0-	19077 3	143 9	N	130	124
03		23560 X	20795	-0-	-2765	-0-	20683 3	112 9	N	102	226
04		22290 X	19548	-0-	-2742	-0-	19429 3	119 9	N	108	150

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400											
11		11580 X	10433	-0-	-1147	-0-	10411 3	22 9	N	20	89
12		11656 X	10474	-0-	-1182	-0-	10460 3	14 9	N	13	102
01		11346 X	10095	-0-	-1251	-0-	10076 3	19 9	N	17	119
02		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8974 3	23 9	N	21	140
03		10943 X	9588	-0-	-1355	-0-	9566 3	22 9	N	20	160
04		10440 X	9252	-0-	-1188	-0-	9231 3	21 9	N	19	179

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772											
11		27330 X	18239	-0-	-9091	-0-	18214 3	25 9	N	23	145
12		25978 X	17861	-0-	-8117	-0-	17810 3	51 9	N	46	191
01		22568 X	17874	-0-	-4694	-0-	17854 3	20 9	N	18	30
02		16190 X	16190	-0-	-0-	-0-	16182 3	8 9	N	7	37
03		19561 X	16867	-0-	-2694	-0-	16853 3	14 9	N	13	50
04		18240 X	15678	-0-	-2562	-0-	15663 3	15 9	N	14	64

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187											
11		131790 X	54485	-0-	-77305	-0-	54070 2	415 9	N	377	252
12		107260 X	51672	-0-	-55588	-0-	51334 2	338 9	N	307	174
01		89311 X	47558	-0-	-41753	-0-	47298 2	260 9	N	236	42
02		40112 X	40112	-0-	-0-	-0-	39779 2	333 9	N	303	157
03		59520 X	41802	-0-	-17718	-0-	41512 2	290 9	N	264	224
04		54480 X	37331	-0-	-17149	-0-	37099 2	232 9	N	211	62

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		271740 X	75329	-0-	-196411	-0-	74863	2	466	9	N	424	384	1	272
12		147219 X	70608	-0-	-76611	-0-	70237	2	371	9	N	337	367	1	242
01		122481 X	64277	-0-	-58204	-0-	63899	2	378	9	N	344	382	1	204
02		94360 X	53387	-0-	-40973	-0-	53092	2	295	9	N	268	367	1	105
03		80600 X	54917	-0-	-25683	-0-	54715	2	202	9	N	184			289
04		75330 X	49397	-0-	-25933	-0-	49179	2	218	9	N	198	198	1	289

CLEMMENTS GUL WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743															
11		188160 X	68990	-0-	-119170	-0-	68737	2	253	9	N	230	191	1	114
12		129301 X	65414	-0-	-63887	-0-	65137	2	277	9	N	252	192	1	174
01		116033 X	60681	-0-	-55352	-0-	60400	2	281	9	N	255	382	1	47
02		88200 X	51329	-0-	-36871	-0-	51078	2	251	9	N	228	186	1	89
03		77965 X	53500	-0-	-24465	-0-	53281	2	219	9	N	199	189	1	99
04		69000 X	48535	-0-	-20465	-0-	48341	2	194	9	N	176	180	1	95

SABINE OIL & GAS LLC 742142															
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766															
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	530	1	1506	2	N	-0-			65
12		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	509	1	1383	2	N	-0-			65
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	558	1	1250	2	N	-0-			65
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	504	1	1198	2	N	5			70
03		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	558	1	1415	2	N	4			74
*04		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	540	1	1376	2	N	-0-			74

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470															
11		20550 X	18345	-0-	-2205	-0-	1109	1	17091	2	N	132	7	8	209
12		19840 X	17417	-0-	-2423	-0-	1072	1	16171	2	N	158	180	1	11 8 176
01		19716 X	16773	-0-	-2943	-0-	1059	1	15543	2	N	155	189	1	8 8 134
02		DLQ G-10	14475	-0-	14475	14475	910	1	13444	2	N	110	179	1	11 8 54
03		29505 X	15030	-0-	-14475	-0-	914	1	14002	2	N	104	11	8	147
*04		13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	778	1	12407	2	N	116	179	1	9 8 75

XTO ENERGY INC. 945936															
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726															
11		1950 N	1928	-0-	-22	-0-	195	1	1730	2	N	3			70
12		1829 N	1411	-0-	-418	-0-	222	1	1186	2	N	3			73
01		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	188	1	1979	2	N	10			83
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	117	1	1058	2	N	5			88
03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	161	1	1319	2	N	-0-			88
*04		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	178	1	1751	2	N	9			97

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000													TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7431 - 10599	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
11	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	543	1	2388	2	Y	2	22 1	-0-			
12	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	527	1	2334	2	Y	21	1 8	20			
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	501	1	1622	2	Y	23	29 1	14			
02	2744 X	2320	-0-	-424	-0-	547	1	1761	2	Y	11	21 1	4			
03	3038 X	2585	-0-	-453	-0-	564	1	2002	2	Y	17		21			
*04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	548	1	2510	2	Y	19	19 1 1 8	20			

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002													TOTAL DEPTH 10820		PERF. 7486 - 10571	
11	2160 X	1130	-0-	-1030	-0-	405	1	703	2	Y	20		136			
12	1984 X	1337	-0-	-647	-0-	467	1	870	2	Y	-0-		136			
01	1736 X	971	-0-	-765	-0-	410	1	561	2	Y	-0-		136			
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	413	1	982	2	Y	28		164			
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	400	1	1102	2	Y	-0-		164			
*04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	381	1	989	2	Y	28	135 1	57			

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000													TOTAL DEPTH 10720		PERF. 7501 - 10559	
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	373	1	1621	2	Y	30	15 1	15			
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	400	1	1691	2	Y	12	1 8	26			
01	2635 N	1648	-0-	-987	-0-	412	1	1208	2	Y	25	31 1	20			
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	400	1	1721	2	Y	-0-		20			
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	460	1	1672	2	Y	47		67			
*04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	431	1	1383	2	Y	29	71 1	25			

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000													TOTAL DEPTH 10697		PERF. 7382 - 10519	
11	4980 X	4502	-0-	-478	-0-	493	1	3986	2	Y	21	153 1	114			
12	4650 X	3900	-0-	-750	-0-	505	1	3385	2	Y	9	1 8	122			
01	4650 X	2172	-0-	-2478	-0-	416	1	1736	2	Y	18	119 1	21			
02	3920 X	3060	-0-	-860	-0-	403	1	2657	2	Y	-0-		21			
03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	495	1	3884	2	Y	34		55			
04	4200 X	3838	-0-	-362	-0-	469	1	3355	2	Y	13	57 1	11			

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003													TOTAL DEPTH 10680		PERF. 10256 - 10539	
11	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	100	1	2204	2	Y	-0-		7			
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	104	1	2234	2	Y	-0-	6 1	1			
01	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	76	1	1681	2	Y	-0-	1 1	-0-			
02	2800 X	2204	-0-	-596	-0-	95	1	2109	2	Y	-0-		-0-			
03	3100 X	2356	-0-	-744	-0-	109	1	2247	2	Y	-0-		-0-			
04	2310 X	2022	-0-	-288	-0-	94	1	1928	2	Y	-0-		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	5	1	398	2	Y	2		20
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	2	9						
01	372 N	155	-0-	-217	-0-	5	1	418	2	Y	10	26 1	4
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	11	9						
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	2	1	152	2	Y	1	5 1	-0-
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	9						
						4	1	397	2	Y	-0-		-0-
						5	1	409	2	Y	8		8
						9	9						
						5	1	470	2	Y	10		18
						11	9						

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	79	1	1736	2	N	3		60
12	1829 N	1539	-0-	-290	-0-	3	9						
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	2	N	-0-		60
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	76	1	1701	2	N	4		64
03	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	4	9						
04	1440 N	1236	-0-	-204	-0-	64	1	1413	2	N	3		67
						3	9						
						62	1	1274	2	N	-0-		67
						57	1	1177	2	N	2		69
						2	9						

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

11	5340 X	3416	-0-	-1924	-0-	147	1	3269	2	N	-0-		-0-
12	4557 X	4148	-0-	-409	-0-	168	1	3979	2	N	1	1 8	-0-
01	4557 X	1487	-0-	-3070	-0-	1	9						
02	3752 X	3751	-0-	-1	-0-	63	1	1424	2	N	-0-		-0-
03	4154 X	3399	-0-	-755	-0-	128	1	3623	2	N	-0-		-0-
04	4020 X	2500	-0-	-1520	-0-	133	1	3257	2	Y	8		8
						9	9						
						123	1	2365	2	Y	11	1 8	18
						12	9						

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

11	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	533	1	3761	2	N	13		114
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	14	9						
01	4371 X	3582	-0-	-789	-0-	572	1	3686	2	N	23		137
02	4256 X	4119	-0-	-137	-0-	25	9						
03	4712 X	3500	-0-	-1212	-0-	529	1	3038	2	N	14		151
04	4320 X	3373	-0-	-947	-0-	15	9						
						513	1	3600	2	N	5		156
						6	9						
						539	1	2937	2	N	22	155 1	23
						24	9						
						529	1	2836	2	N	7		30
						8	9						

 LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6300 X	5275	-0-	-1025	-0-	557 1	4718 2	N	-0-			-0-
12		6510 X	4743	-0-	-1767	-0-	560 1	4182 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
01		6510 X	3650	-0-	-2860	-0-	491 1	3159 2	N	-0-			-0-
02		6132 X	5027	-0-	-1105	-0-	525 1	4502 2	N	-0-			-0-
03		6789 X	5867	-0-	-922	-0-	629 1	5238 2	N	-0-			-0-
04		5280 X	4992	-0-	-288	-0-	579 1	4412 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						

 UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

11		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	228 1	5021 2	Y	-0-			7
12		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	255 1	5463 2	Y	-0-	6 1		1
01		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	194 1	4326 2	Y	-0-	1 1		-0-
02		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	232 1	5127 2	Y	-0-			-0-
03		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	188 1	3885 2	Y	-0-			-0-
04		3360 X	2528	-0-	-832	-0-	117 1	2411 2	Y	-0-			-0-

 LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

11		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	113 1	2499 2	N	5			18
12		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	117 1	2516 2	N	22			40
							24 9						
01		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	88 1	1956 2	N	42			82
							46 9						
02		2800 X	2278	-0-	-522	-0-	98 1	2169 2	N	10			92
							11 9						
03		3100 X	2410	-0-	-690	-0-	109 1	2251 2	N	45			137
							50 9						
*04		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	121 1	2492 2	N	30			167
							33 9						

 SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

11		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	30 1	2304 2	N	-0-			132
12		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	57 1	4588 2	N	6	137 1	1 8	-0-
							7 9						
01		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	22 1	1924 2	N	-0-			-0-
02		3192 X	2134	-0-	-1058	-0-	24 1	2110 2	N	-0-			-0-
03		4092 X	1964	-0-	-2128	-0-	21 1	1934 2	Y	8			8
							9 9						
04		3960 X	3920	-0-	-40	-0-	44 1	3865 2	Y	10			18
							11 9						

 BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

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

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
 MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
 BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840										
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880										
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A										
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A										
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A										
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956										
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A																	
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798																	
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912																	
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A																	
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A																	
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892										
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952										
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A										
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A										
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A																	
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957																	
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817																	
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944																	
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888																	
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995																	
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON											
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971											
DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821											
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916											
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884											
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801											
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968											
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858											
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889															
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309															
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124															
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709															
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321															
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833													
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359													
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682													
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117													
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290													
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936													
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964										
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.)
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC
DAVIS, L. F. 3

52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
600971

WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

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

DAVIS, L. F. 5

WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, L. F. 4

WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)
BOWLES ENERGY, INC.
CLEMETS GAS UNIT NO. 1

52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
084097

WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

11	577 X	346	-0-	-231	-0-	176	1	170	2	N	-0-	35
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	62	1	61	2	N	-0-	35
01	155 N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	N	-0-	35
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	63	1	45	2	N	-0-	35
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	82	1	52	2	N	-0-	35
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	104	1	69	2	N	-0-	35

CLEMETS GAS UNIT NO. 1

WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	157	1	152	2	N	-0-	-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	155	1	154	2	N	-0-	-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	2	N	-0-	-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	128	1	92	2	N	-0-	-0-
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	145	1	90	2	N	-0-	-0-
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	98	1	66	2	N	-0-	-0-

CLEMETS GAS UNIT NO. 1

WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	261	1	252	2	N	-0-	7
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	371	1	368	2	N	-0-	7
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	2	N	-0-	7
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	829	1	592	2	N	-0-	7
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	742	1	464	2	N	-0-	7
*04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	699	1	468	2	N	-0-	7

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097									
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 203560		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	521 1	503 2	N	-0-	-0-	
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	562 1	557 2	N	-0-	-0-	
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	58 1	1229 2	N	-0-	-0-	
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	678 1	484 2	N	-0-	-0-	
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	843 1	527 2	N	-0-	-0-	
04	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	610 1	409 2	N	-0-	-0-	

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 204809		COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498		
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	497 1	479 2	N	-0-	47	
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	506 1	501 2	N	-0-	47	
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	53 1	1133 2	N	-0-	47	
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	716 1	510 2	N	-0-	47	
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	895 1	560 2	N	-0-	47	
*04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	900 1	604 2	N	-0-	47	

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 210310		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244		
11	14282 X	5939	-0-	-8343	-0-	3023 1	2916 2	N	-0-	21	
12	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	3156 1	3123 2	N	1	1 8	21
01	2356 X	1943	-0-	-413	-0-	86 1	1850 2	N	6	6 8	21
02	2128 X	1937	-0-	-191	-0-	1127 1	803 2	N	6	2 8	25
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	1518 1	949 2	N	8	8 8	25
04	2280 X	1925	-0-	-355	-0-	1146 1	769 2	N	9	9 8	25

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222120		COMPL. DATE 02/12/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284		
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	129 1	125 2	N	-0-	8	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	116 1	114 2	N	-0-	8	
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	9 1	185 2	N	-0-	8	
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	117 1	83 2	N	-0-	8	
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	151 1	94 2	N	-0-	8	
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	134 1	90 2	N	-0-	8	

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 202508		COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564		
CLEMENTS, MARY		WELL #: 1									
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391 2	1 9	N	1	67	
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233 2	3 9	N	3	1 8	69
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187 2	2 9	N	2	1 8	70
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543 2	1 9	N	1	71	
03	248 N	68	-0-	-180	-0-	65 2	3 9	N	3	1 8	73
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	73	

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 139676		COMPL. DATE 07/27/1991			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916		
WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #: 2									
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2074 2	381 9	N	346	172 1	287
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2209 2	288 9	N	262	461 1	88
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2059 2	338 9	N	307	165 1	230
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1893 2	136 9	N	124	148 1	206
*03	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2012 2	139 9	N	126	154 1	178
04	2250 N	2010	-0-	-240	-0-	1900 2	110 9	N	100		278

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2534 2	121 9	N	110	185 1		25	
12	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2700 2	33 9	N	30	30 1		25	
01	2635 N	2583	-0-	-52	-0-	2517 2	66 9	N	60	30 1		55	
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2313 2	200 9	N	182	172 1		65	
*03	2697 N	2634	-0-	-63	-0-	2520 2	114 9	N	104			169	
04	2610 N	2510	-0-	-100	-0-	2400 2	110 9	N	100			269	

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

11	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	1052 3		N	-0-	26 7		45
12	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090 3		N	-0-			45
01	1116 N	919	-0-	-197	-0-	919 3		N	-0-			45
02	980 N	746	-0-	-234	-0-	746 3		N	-0-			45
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			45
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			45

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

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

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	33 7		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

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

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
 RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				N	55	3 8		143
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	48	8 1		183
01	2356 X	2002	-0-	-354	-0-	80	1	1863 2	N	54	170 1	8 8	59
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1568	2	52 9	N	47			106
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2390	2	52 9	N	47	18 1		135
*04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2043	2	42 9	N	38	107 1		66

 RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

11	INC G-10	5210	-0-	5210	24358	257	1	4932 2	N	19	1 8		96
12	INC G-10	8526	-0-	8526	32884	475	1	7993 2	N	53	50 1	16 8	83
01	39947 X	7063	-0-	-32884	-0-	384	1	6643 2	N	33	13 8		103
02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5254	2	36 9	N	33			136
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4884	2	23 9	N	21			157
04	4290 X	3045	-0-	-1245	-0-	3032	2	13 9	N	12	1 8		168

 RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

11	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	294	1	8369 2	N	136			247
12	9486 X	5059	-0-	-4427	-0-	188	1	4703 2	N	153	230 1	47 8	123
01	10323 X	8505	-0-	-1818	-0-	345	1	8011 2	N	135	47 1	43 8	168
02	9324 X	6349	-0-	-2975	-0-	6246	2	103 9	N	94			262
03	DLQ G-10	7431	-0-	7431	7431	7335	2	96 9	N	87	246 1		103
04	DLQ G-10	7743	-0-	7743	15174	7607	2	136 9	N	124	73 1		154

 RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

11	6690 X	4830	-0-	-1860	-0-	231	1	4432 2	N	152	55 8		238
12	7409 X	6337	-0-	-1072	-0-	348	1	5862 2	N	115	38 1	21 8	294
01	7409 X	4570	-0-	-2839	-0-	248	1	4290 2	N	29	180 1	27 8	116
02	6720 X	4166	-0-	-2554	-0-	4102	2	64 9	N	58			174
03	DLQ G-10	4249	-0-	4249	4249	4179	2	70 9	N	64			238
04	DLQ G-10	1900	-0-	1900	6149	1832	2	68 9	N	62			300

 WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
 LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. WILLIAMS, IVY HEIRS		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 077107	COMPL. DATE 05/19/1978	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 8274 - 8696				
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	469 1	1292 2	Y	8		15
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	497 1	763 2	Y	7	17 1	1 8 4
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	491 1	1536 2	Y	15	14 1	5
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	495 1	1170 2	Y	9		14
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	473 1	1115 2	Y	10	14 1	10
*04	3000 N	4671	-0-	1671	1671	481 1	4182 2	Y	7	13 1	4
SUGGS, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 082235	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8197 - 8633				
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	120 1	1249 2	N	-0-		27
12	961 N	830	-0-	-131	-0-	119 1	711 2	N	-0-		27
01	868 N	638	-0-	-230	-0-	46 1	589 2	N	3	30 1	-0-
02	1288 N	710	-0-	-578	-0-	88 1	622 2	N	-0-		-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	98 1	761 2	Y	8		8
*04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	89 1	1204 2	Y	10		18
TAYLOR, ELLIS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 085696	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7508 - 8730				
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	86 2	Y	8		8
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	11 1	916 2	Y	10		18
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 089521	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 8884	PERF. 7368 - 8698				
11	1560 N	1273	-0-	-287	-0-	410 1	863 2	Y	-0-		7
12	1643 N	664	-0-	-979	-0-	419 1	244 2	Y	1	6 1	1 8 1
01	1488 N	597	-0-	-891	-0-	417 1	180 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1176 N	603	-0-	-573	-0-	361 1	242 2	Y	-0-		-0-
03	1488 X	684	-0-	-804	-0-	398 1	286 2	Y	-0-		-0-
*04	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	448 1	1439 2	Y	-0-		-0-
TECARO WOOD		WELL #: 1R		RRCID -> 111885	COMPL. DATE 09/18/1998	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7448 - 8243				
11	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	109 1	940 2	N	17		43
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	107 1	1540 2	N	39		82
01	1178 N	579	-0-	-599	-0-	54 1	519 2	N	5	87 1	-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	97 1	1329 2	N	-0-		-0-
03	1705 N	1289	-0-	-416	-0-	101 1	1179 2	Y	8		8
*04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	94 1	703 2	Y	10		18

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KEASLER, JOHN K.		WELL #: 3		RRCID -> 124351		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 9163		PERF. 7384 - 8774	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2460 X	1788	-0-	-672	-0-	437 1	1351 2	N	-0-		-0-
12	2015 X	1555	-0-	-460	-0-	427 1	1127 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
01	2108 X	1232	-0-	-876	-0-	396 1	836 2	N	-0-		-0-
02	1904 X	1104	-0-	-800	-0-	451 1	653 2	N	-0-		-0-
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	476 1	1767 2	N	-0-		-0-
*04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	443 1	1459 2	N	-0-		-0-

FEIST, EDWIN L.		WELL #: 2		RRCID -> 125105		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 7395 - 7956	
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	307 1	596 2	Y	-0-		-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	359 1	708 2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	774	-0-	-249	-0-	392 1	382 2	Y	-0-		-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	364 1	733 2	Y	-0-		-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	404 1	816 2	Y	-0-		-0-
*04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	408 1	782 2	Y	-0-		-0-

PITTS, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 125427		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7385 - 8845	
11	1230 X	706	-0-	-524	-0-	368 1	330 2	Y	7		7
						8 9					
12	1116 X	187	-0-	-929	-0-	185 1	2 9	Y	2		9
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		9
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-			Y	-0-		9
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1	2

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 126546		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7358 - 8716	
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	379 1	1326 2	Y	30		37
						33 9					
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	428 1	1226 2	Y	25	47 1	14
						28 9				1 8	
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	461 1	1547 2	Y	52	49 1	17
						57 9					
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	410 1	1209 2	Y	32		49
						35 9					
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	461 1	1319 2	Y	33	47 1	35
						36 9					
04	2010 N	1724	-0-	-286	-0-	446 1	1243 2	Y	32	50 1	17
						35 9					

PITTS, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 128157		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8297 - 8750	
11	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	334 1	982 2	Y	22		145
						24 9					
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	372 1	1122 2	Y	13	1 8	157
						14 9					
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	396 1	1624 2	Y	11		168
						12 9					
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	370 1	1257 2	Y	4		172
						4 9					
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	403 1	1330 2	Y	9		181
						10 9					
*04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	338 1	1318 2	Y	15	147 1	48
						17 9				1 8	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
ING, JOHN W. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 128305		COMPL. DATE 12/03/1990			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	2430	N	1833	-0-	-597	-0-	1812	2	21	9	N	19	134	1	35
12	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	2031	2	19	9	N	17			52
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1934	2	19	9	N	17			69
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1960	2	28	9	N	25			94
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2496	2	22	9	N	20			114
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2196	2	33	9	N	30			144

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 4		RRCID -> 134955		COMPL. DATE 05/25/1990			TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808						
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	378	1	128	2	N	-0-			-0-
12	837	N	422	-0-	-415	-0-	396	1	25	2	N	1	1	8	-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	496	1	1099	2	N	-0-			-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	462	1	1651	2	N	-0-			-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	403	1	533	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	352	-0-	-1178	-0-	307	1	45	2	N	-0-			-0-

FEIST, EDWIN L.		WELL #: 4		RRCID -> 137412		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595						
11	1770	N	1424	-0-	-346	-0-	378	1	1046	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	436	1	929	2	Y	1	1	8	-0-
01	1705	N	1058	-0-	-647	-0-	406	1	652	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	1032	-0-	-284	-0-	398	1	634	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	998	-0-	-366	-0-	394	1	604	2	Y	-0-			-0-
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	438	1	1134	2	Y	1	1	8	-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 5		RRCID -> 137766		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682						
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	360	1	890	2	N	-0-			-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	387	1	944	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	374	1	896	2	N	-0-			-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	391	1	1437	2	N	-0-			-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	407	1	1190	2	N	-0-			-0-
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	356	1	865	2	N	-0-			-0-

FEIST, EDWIN L.		WELL #: 3		RRCID -> 137768		COMPL. DATE 02/16/1991			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800						
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGGS, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 137805		COMPL. DATE 04/11/1999			TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710							
11	2220	N	1794	-0-	-426	-0-	202	1	1581	2	N	10			62	
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	198	1	2341	2	N	19	1	8	80	
01	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	224	1	1589	2	N	20			100	
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	237	1	1963	2	N	34			134	
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	251	1	2396	2	N	3			137	
*04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	236	1	2468	2	N	37	141	1	1 8	32

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2640 X	1949	-0-	-691	-0-	395 1	1531 2	Y		21			28
							23 9							
12		2728 X	1904	-0-	-824	-0-	482 1	1401 2	Y		19	35 1	2 8	10
							21 9							
01		2666 X	2083	-0-	-583	-0-	543 1	1499 2	Y		37	35 1		12
							41 9							
02		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	476 1	1817 2	Y		23			35
							25 9							
03		2387 X	1923	-0-	-464	-0-	444 1	1453 2	Y		24	34 1		25
							26 9							
*04		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	530 1	1606 2	Y		26	37 1	1 8	13
							29 9							

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608														
11		1410 N	1380	-0-	-30	-0-	109 1	1252 2	Y		17			131
							19 9							
12		1457 N	1371	-0-	-86	-0-	124 1	1203 2	Y		40	154 1	1 8	16
							44 9							
01		1457 N	407	-0-	-1050	-0-	45 1	359 2	Y		3	19 1		-0-
							3 9							
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	101 1	1711 2	Y		-0-			-0-
							9 9							
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	110 1	1847 2	Y		8			8
							9 9							
*04		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	105 1	1650 2	Y		11	1 8		18
							12 9							

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698														
11		1170 N	1076	-0-	-94	-0-	357 1	711 2	Y		7			7
							8 9							
12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	486 1	880 2	Y		6	2 8		11
							7 9							
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	422 1	870 2	Y		4			15
							4 9							
02		1008 N	370	-0-	-638	-0-	150 1	219 2	Y		1			16
							1 9							
03		1364 N	1148	-0-	-216	-0-	399 1	746 2	Y		3			19
							3 9							
*04		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	443 1	1234 2	Y		6	17 1	1 8	7
							7 9							

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692														
11		1470 X	1053	-0-	-417	-0-	318 1	735 2	Y		-0-			-0-
							1 9							
12		1519 X	1008	-0-	-511	-0-	346 1	662 2	Y		-0-			-0-
							1 9							
01		1519 X	1082	-0-	-437	-0-	369 1	713 2	Y		-0-			-0-
							1 9							
02		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	343 1	753 2	Y		-0-			-0-
							1 9							
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	401 1	736 2	Y		-0-			-0-
							1 9							
04		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	382 1	637 2	Y		-0-			-0-
							1 9							

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	418	1	2692	2	Y	13	13
12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	411	1	1625	2	Y	13	18 1 2 8 6
01	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	510	1	1895	2	Y	22	21 1 7
02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	463	1	2003	2	Y	14	21
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	456	1	1978	2	Y	14	20 1 15
*04	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	509	1	1930	2	Y	17	23 1 1 8 8

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714												
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	22	28
12	868 N	643	-0-	-225	-0-	28	1	595	2	Y	18	35 1 1 8 10
01	837 N	519	-0-	-318	-0-	21	1	457	2	Y	37	35 1 12
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	595	2	Y	23	35
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	644	2	Y	24	34 1 25
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	677	2	Y	27	38 1 1 8 13

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980												
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	435	1	1280	2	Y	-0-	18 1 -0-
12	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	482	1	1543	2	Y	4	4
01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	434	1	1280	2	Y	6	6 1 4
02	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	410	1	1315	2	Y	3	6 1 1
03	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	501	1	1502	2	Y	4	5
*04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	498	1	1430	2	Y	5	5 1 5

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928												
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-	12 1 -0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-	-0-
02	280 N	172	-0-	-108	-0-	7	1	165	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	171	-0-	-159	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		6	RRCID ->	147880	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7369 - 8568	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	478	1	2992	2	Y	26	13 1	13
						29	9						
12	3224 X	2870	-0-	-354	-0-	483	1	2376	2	Y	10	1 8	22
						11	9						
01	3317 X	2226	-0-	-1091	-0-	428	1	1774	2	Y	22	27 1	17
						24	9						
02	3276 X	2573	-0-	-703	-0-	390	1	2183	2	Y	-0-		17
03	3627 X	3043	-0-	-584	-0-	466	1	2533	2	Y	40		57
						44	9						
04	3510 X	2634	-0-	-876	-0-	431	1	2175	2	Y	25	61 1	21
						28	9						

WOOD, TECARO		WELL #:		2	RRCID ->	151229	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7384 - 7906	
11	180 N	80	-0-	-100	-0-	10	1	70	2	Y	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	16	1	87	2	Y	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	Y	-0-		-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	-0-		-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-		-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152296	COMPL. DATE	06/28/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7550 - 7936	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	1	2	9	Y	2	15 1	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	342	1	1	2	Y	16	1 8	15
						18	9						
01	775 N	350	-0-	-425	-0-	327	1	1	2	Y	20	22 1	13
						22	9						
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	295	1	1	2	Y	8	18 1	3
						9	9						
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	325	1	1	2	Y	18		21
						20	9						
04	330 N	256	-0-	-74	-0-	244	1	12	9	Y	11	19 1	13

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	152478	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7469 - 8800	
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	399	1	1302	2	Y	3	27 1	-0-
						3	9						
12	1395 N	1031	-0-	-364	-0-	431	1	579	2	Y	19		19
						21	9						
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	432	1	1103	2	Y	24	21 1	22
						26	9						
02	1596 N	1081	-0-	-515	-0-	361	1	705	2	Y	14	30 1	6
						15	9						
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	421	1	1049	2	Y	29		35
						32	9						
04	1500 N	1073	-0-	-427	-0-	397	1	651	2	Y	23	32 1	26
						25	9						

PITTS, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	154211	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7334 - 7764	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7570 - 8548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	62	1	2061	2	N	-0-			54
12	3100 N	3349	-0-	249	249	97	1	3249	2	N	3	3 8		54
						3	9							
01	3080 N	2831	-0-	-249	-0-	82	1	2749	2	N	-0-			54
02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	79	1	2622	2	N	-0-			54
03	3100 X	2799	-0-	-301	-0-	77	1	2572	2	N	136	136 1		54
						150	9							
04	3000 X	2692	-0-	-308	-0-	78	1	2612	2	N	2	2 8		54
						2	9							
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562														
11	1290 N	373	-0-	-917	-0-	336	1	33	2	Y	4			4
						4	9							
12	651 N	364	-0-	-287	-0-	347	1	11	2	Y	5	6 1	1 8	2
						6	9							
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	438	1	54	2	Y	7	7 1		2
						8	9							
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	358	1	6	9	Y	5			7
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	376	1	6	2	Y	5	7 1		5
						6	9							
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	372	1	261	2	Y	5	7 1		3
						6	9							
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574														
11	750 N	547	-0-	-203	-0-	332	1	206	2	N	8			137
						9	9							
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	389	1	309	2	N	4	1 8		140
						4	9							
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	372	1	266	2	N	5			145
						6	9							
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	318	1	330	2	N	5			150
						6	9							
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	355	1	377	2	N	7			157
						8	9							
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	352	1	299	2	N	11	135 1		33
						12	9							
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PITTS, HENRY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 178649		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7370 - 8671	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	368 1	1109 2	Y	9		10
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	449 1	1460 2	Y	8	13 1	1 8 4
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	437 1	1933 2	Y	12	12 1	4
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	362 1	1218 2	Y	10		14
03	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	420 1	1483 2	Y	9	13 1	10
*04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	427 1	2174 2	Y	10	14 1	1 8 5

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 8		RRCID -> 180891		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 7501 - 8625	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 9		RRCID -> 181247		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10697		PERF. 7382 - 8605	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TECARO WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 188095		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 7486 - 8699	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TECARO WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 209580		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7488 - 8619	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214947		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7382 - 8631	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		10	RRCID ->	216139	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7391 -	8632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	217144	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8296 -	8446
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-		-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-		-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-		-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-		-0-

LARISSA (RODESSA)		52081 025		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
HIBBARD ENERGY, LP		383757											
SMITH, STARK		WELL #:		1	RRCID ->	089876	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9762 -	9772
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2730	2	99	9	N	90		112
12	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2745	2	131	9	N	119	202	29
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2542	2	135	9	N	123	3	149
02	2408 N	1804	-0-	-604	-0-	1705	2	99	9	N	90	196	43
*03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1896	2	100	9	N	91		134
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134

CLAYTON, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	097653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9855 -	9890
11	3000 X	2507	-0-	-493	-0-	2421	2	86	9	N	78		122
12	3100 X	2589	-0-	-511	-0-	2534	2	55	9	N	50	1	171
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3106	2	33	9	N	30		201
02	DLQ G-10	3652	-0-	3652	-0-	3594	2	58	9	N	53	194	60
03	DLQ G-10	2766	-0-	2766	-0-	6418	2	97	9	N	88		148
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	NO RPT		148

J-O'B OPERATING COMPANY		427302		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
SMITH, STARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	100014	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	9714 -	9760
11	4200 X	4026	-0-	-174	-0-	240	1	3720	2	N	60	177	120
12	4340 X	3867	-0-	-473	-0-	248	1	3567	2	N	47		167
01	4340 X	3931	-0-	-409	-0-	248	1	3636	2	N	43		210
02	3752 X	3602	-0-	-150	-0-	200	1	3295	2	N	97		307
03	4154 X	3110	-0-	-1044	-0-	248	1	2795	2	N	61	180	188
04	4020 X	2975	-0-	-1045	-0-	248	1	2635	2	N	84		272

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 STAUB, LARRY, INC. 816451
 CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	110	-0-	-490	-0-	90 2	20 9	N	18			119
12	620 N	297	-0-	-323	-0-	266 2	31 9	N	28			147
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	25			172
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	5			177
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	7			184
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	62 2	7 9	N	6			190

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
 FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

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

FELKER WELL #: 3 RRCID -> 250724 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11073 - 11078

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 KING, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 117036 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10540 - 10604

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

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

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
KING, O. P.		WELL #:		3	RRCID ->	200713	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10594 - 10666				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110

CONNER		WELL #:		4	RRCID ->	215760	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10563 - 11062				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

WALDROP "A"		WELL #:		3	RRCID ->	216101	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10585 - 10595				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. EIDSON UNIT		WELL #:		108799 1	RRCID ->	166994	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	11893	PERF.10706 - 10718				
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-				217
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				217
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				217
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				217
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				217
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				217

WITT BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	185780	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10820 - 10954				
11	2160 N	823	-0-	-1337	-0-	823	2			N	-0-				13
12	527 N	186	-0-	-341	-0-	186	2			N	-0-				13
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-				13
02	756 N	740	-0-	-16	-0-	740	2			N	-0-				13
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				13
04	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT				13

CONNER, W. T.		WELL #:		1	RRCID ->	187632	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10920 - 11162				
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-				149
12	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-				149
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				149
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				149
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2		1 9	N	1		1 8		149
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				149

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
FELKER		WELL #: 1		RRCID -> 188862		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2	N	-0-		161
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2	N	-0-		161
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		161
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		161
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		161
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		161

REVERRA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190526		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590			
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		38
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		38
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		38
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-		38
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		38
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		38

WITT BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 191694		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882			
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2	N	-0-		32
12	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2	N	-0-		32
01	248 N	42	-0-	-206	-0-	42	2	N	-0-		32
02	252 N	70	-0-	-182	-0-	70	2	N	-0-		32
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		32
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		32

NEAL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 196399		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694			
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		151
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		151
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		151
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		151
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	188	2	31 9 N	28	179 1	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

TYLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199171		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686			
11	3884 X	3450	-0-	-434	-0-	3388	2	62 9 N	56	170 1	46
12	2759 X	2626	-0-	-133	-0-	2611	2	15 9 N	14		60
01	2759 X	2417	-0-	-342	-0-	2406	2	11 9 N	10		70
02	2492 X	1743	-0-	-749	-0-	1720	2	23 9 N	21	1 8	90
03	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	2604	2	55 9 N	50		140
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT		140

WITT BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 203179		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940			
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		14
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		14
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004			
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2		-0-		40
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	94	2	6 9 Y	5		45
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	169	2	6 9 Y	5		50
02	DLQ G-10	163	-0-	163	-0-	163	2		-0-		50
03	DLQ G-10	222	-0-	222	-0-	385	2	3 9 Y	3		53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	385		Y	NO RPT		53

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 211691		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11 9	N	10	145
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	2	11 9	N	10	155
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1077	2	23 9	N	21	176
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	11 9	N	10	186
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1027	2	34 9	N	31	216
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	216

SMITH, D.F.		WELL #: 1		RRCID -> 214709		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860		
11	1740 N	1455	-0-	-285	-0-	1447	2	8 9	N	7	172
12	1860 N	1481	-0-	-379	-0-	1472	2	9 9	N	8	180
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1963	2	9 9	N	8	187
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-	187
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1797	2	7 9	N	6	190
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT	190

FELKER		WELL #: 2		RRCID -> 218705		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562		
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-	70
12	465 N	294	-0-	-171	-0-	277	2	17 9	Y	15	85
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	460	2	17 9	Y	15	100
02	DLQ G-10	501	-0-	501	501	501	2		Y	-0-	100
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	501				Y	8	107
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	501				Y	NO RPT	107

EIDSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230330		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700		
11	660 N	190	-0-	-470	-0-	190	2		N	-0-	114
12	837 N	525	-0-	-312	-0-	525	2		N	-0-	114
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2		N	-0-	114
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	2	3 9	N	3	117
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1353	2	30 9	N	27	144
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT	144

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 148061		COMPL. DATE 12/19/1993			TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950		
ORR UNIT		WELL #: 3									
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 4-L		RRCID -> 156258		COMPL. DATE 09/11/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947		
11	2700 N	2662	-0-	-38	-0-	141	1	2503 2	Y	16	2
						18	9				
12	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	153	1	2632 2	Y	14	4
						59	5	15 9			
01	2697 N	1033	-0-	-1664	-0-	47	1	980 2	Y	5	3
						6	9				
02	DLQ G-10	3191	-0-	3191	3191	163	1	2890 2	Y	15	3
						121	5	17 9			
03	3000 N	2680	-0-	-320	2871	177	1	2486 2	Y	15	4
						17	9				
*04	3000 N	2618	-0-	-382	2489	129	1	2475 2	Y	13	3
						14	9				

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		150 N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	Y	-0-
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	752	2	Y	-0-
							17	5				
01		155 N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	5	1	110	5	Y	-0-
03		223 N	108	-0-	-115	-0-	5	1	103	2	Y	-0-
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842												
11		5520 X	3842	-0-	-1678	-0-	722	1	3043	2	Y	7
							77	9				
12		5704 X	2852	-0-	-2852	-0-	553	1	2181	2	Y	16
							49	5	69	9		
01		5704 X	1802	-0-	-3902	-0-	187	1	1590	2	Y	12
							25	9				
02	DLQ	G-10	4536	-0-	4536	4536	562	1	3739	2	Y	16
							157	5	78	9		
03		8264 X	3728	-0-	-4536	-0-	659	1	2995	2	Y	18
							74	9				
04		3840 X	3483	-0-	-357	-0-	637	1	2778	2	Y	15
							68	9				
MONTGOMERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242965 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10535 - 11108												
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	157	1	133	2	Y	-0-
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	157	1	440	2	Y	-0-
							10	5				
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993 THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838												
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	666	2	86	9	N	15
12		186 N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	15
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	15
02		700 N	212	-0-	-488	-0-	176	2	36	9	N	48
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	48
*04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	48
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554 THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248												
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	170
12		372 N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	170
01		372 N	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	170
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	135
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	35
*04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	35

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1710 N	1700	-0-	-10	-0-	343	1	1327	2	Y	27	28	0	3
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	400	1	1998	2	Y	26	22	0	7
01	1767 N	425	-0-	-1342	-0-	95	1	320	2	Y	9	11	0	5
02	DLQ G-10	1206	-0-	1206	1206	267	1	874	2	Y	25	24	0	6
03	2899 N	1693	-0-	-1206	-0-	330	1	1334	2	Y	26	25	0	7
*04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	286	1	1273	2	Y	24	25	0	6

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916														
11	150 N	49	-0-	-101	-0-	46	1	3	9	Y	3	4	0	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	161	1	171	5	Y	7	5	0	2
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	80	1	58	2	Y	3	3	0	2
02	DLQ G-10	772	-0-	772	772	169	1	570	2	Y	8	8	0	2
03	1201 N	429	-0-	-772	-0-	214	1	207	2	Y	7	7	0	2
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	345	1	9	9	Y	8	8	0	2

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	356	1	502	2	Y	68	71	0	7
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	231	1	960	2	Y	56	49	0	14
01	930 N	388	-0-	-542	-0-	95	1	268	2	Y	23	25	0	12
02	DLQ G-10	1245	-0-	1245	1245	346	1	791	2	Y	68	65	0	15
03	1769 N	524	-0-	-1245	-0-	413	1	38	2	Y	66	63	0	18
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	345	1	34	2	Y	58	62	0	14

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540														
11	2149 S	2149	-0-	-0-	-0-	475	1	1604	2	Y	64	66	0	7
12	2676 S	2676	-0-	-0-	-0-	461	1	2151	5	Y	58	50	0	15
01	2046 S	593	-0-	-1453	-0-	103	1	467	2	Y	21	25	0	11
02	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	356	1	1267	2	Y	64	61	0	14
03	3000 N	1567	-0-	-1433	313	439	1	1060	2	Y	62	59	0	17
*04	2172 N	1859	-0-	-313	-0-	446	1	1352	2	Y	55	59	0	13

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MARION				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977													TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3204 -	3488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978													TOTAL DEPTH	8418	PERF.	7881 -	8418
11	1936	S	1936	-0-	-0-	-0-	550	1	1321	2	Y	59	61	0	6		
							65	9									
12	3012	S	3012	-0-	-0-	-0-	566	1	2332	2	Y	56	48	0	14		
							52	5									
01	1178	S	370	-0-	-808	-0-	85	1	263	2	Y	20	24	0	10		
							22	9									
02	DLQ	G-10	587	-0-	587	587	284	1	237	2	Y	51	50	0	11		
							10	5									
03	827	N	240	-0-	-587	-0-	184	1	56	9	Y	51	48	0	14		
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	454	1	1163	2	Y	51	53	0	12		
							56	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990													TOTAL DEPTH	9252	PERF.	7767 -	8472
11	2070	X	1916	-0-	-154	-0-	442	1	1311	2	Y	148	154	0	15		
							163	9									
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	481	1	1899	2	Y	139	119	0	35		
							43	5									
01	1798	X	497	-0-	-1301	-0-	83	1	360	2	Y	49	59	0	25		
							54	9									
02	DLQ	G-10	1747	-0-	1747	1747	378	1	1157	2	Y	149	141	0	33		
							48	5									
03	3195	X	1448	-0-	-1747	-0-	386	1	905	2	Y	143	137	0	39		
							157	9									
04	2490	X	1619	-0-	-871	-0-	392	1	1087	2	Y	127	136	0	30		
							140	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990													TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7847 -	8537
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	629	1	3699	2	Y	40	42	0	4		
							44	9									
12	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	732	1	4415	2	Y	39	33	0	10		
							99	5									
01	3844	X	898	-0-	-2946	-0-	127	1	757	2	Y	13	16	0	7		
							14	9									
02	DLQ	G-10	2469	-0-	2469	2469	425	1	1919	2	Y	41	39	0	9		
							80	5									
03	5292	X	2823	-0-	-2469	-0-	497	1	2282	2	Y	40	38	0	11		
							44	9									
04	5130	X	2750	-0-	-2380	-0-	452	1	2261	2	Y	34	37	0	8		
							37	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	18	1	4	9	Y	4	3	0	1
04		T. A.	287	-0-	287	287	183	1	70	2	Y	31	25	0	7
							34	9							
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424															
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423															
11		3090 X	2917	-0-	-173	-0-	240	1	2644	2	Y	30	31	0	3
							33	9							
12		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	277	1	2914	2	Y	28	24	0	7
							65	5	31	9					
01		3038 X	893	-0-	-2145	-0-	58	1	824	2	Y	10	12	0	5
							11	9							
02		DLQ G-10	2785	-0-	2785	2785	195	1	2454	2	Y	30	28	0	7
							103	5	33	9					
03		5556 X	2771	-0-	-2785	-0-	278	1	2462	2	Y	28	27	0	8
							31	9							
04		3180 X	2737	-0-	-443	-0-	221	1	2488	2	Y	25	27	0	6
							28	9							
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	596	1	3366	2	Y	-0-		-0-
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	655	1	4007	2	Y	-0-		-0-
						90	5						
01	2418 X	1190	-0-	-1228	-0-	131	1	1059	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6611	-0-	6611	6611	580	1	5788	2	Y	-0-		-0-
						243	5						
03	12124 X	5513	-0-	-6611	-0-	645	1	4868	2	Y	-0-		-0-
*04	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	567	1	3724	2	Y	-0-		-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599													
11	2730 X	2580	-0-	-150	-0-	657	1	1921	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	673	1	2725	5	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
01	2573 X	1034	-0-	-1539	-0-	98	1	935	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
02	DLQ G-10	1332	-0-	1332	1332	381	1	911	2	Y	2	2 0	-0-
						38	5	2	9				
03	2256 X	924	-0-	-1332	-0-	407	1	516	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
04	3060 X	1436	-0-	-1624	-0-	462	1	973	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378													
11	1380 X	653	-0-	-727	-0-	301	1	290	2	Y	56	59 0	6
						62	9						
12	1426 X	1194	-0-	-232	-0-	299	1	824	2	Y	47	41 0	12
						19	5	52	9				
01	1240 X	218	-0-	-1022	-0-	60	1	136	2	Y	20	22 0	10
						22	9						
02	DLQ G-10	1010	-0-	1010	1010	238	1	678	2	Y	60	57 0	13
						28	5	66	9				
03	2120 X	1110	-0-	-1010	-0-	429	1	406	2	Y	58	55 0	16
						211	5	64	9				
04	1170 X	1124	-0-	-46	-0-	289	1	779	2	Y	51	55 0	12
						56	9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404													
11	5340 X	4173	-0-	-1167	-0-	223	1	3950	2	Y	-0-		-0-
12	5518 X	4503	-0-	-1015	-0-	242	1	4167	2	Y	-0-		-0-
						94	5						
01	5518 X	1445	-0-	-4073	-0-	66	1	1379	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5217	-0-	5217	5217	268	1	4750	2	Y	-0-		-0-
						199	5						
03	10385 X	5168	-0-	-5217	-0-	344	1	4824	2	Y	-0-		-0-
04	4350 X	1959	-0-	-2391	-0-	97	1	1862	2	Y	-0-		-0-

 LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760 N	2090	-0-	-670	-0-	110 1 26 9	1954 2	Y	24	25 0	2
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	110 1 42 5	1891 2	Y	23	19 0	6
01	1860 N	588	-0-	-1272	-0-	26 1 9 9	553 2	Y	8	10 0	4
02	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	132 1 98 5	2336 2	Y	24	23 0	5
03	3000 N	1669	-0-	-1331	1261	109 1 25 9	1535 2	Y	23	22 0	6
*04	2751 N	1490	-0-	-1261	-0-	74 1 20 9	1396 2	Y	18	20 0	4

 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	280 1 47 9	1285 2	Y	43	45 0	4
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	304 1 40 5	1773 2	Y	40	34 0	10
01	1581 N	628	-0-	-953	-0-	72 1 15 9	541 2	Y	14	17 0	7
02	DLQ G-10	1979	-0-	1979	1979	260 1 67 5	1604 2	Y	44	41 0	10
03	3000 N	1489	-0-	-1511	468	277 1 45 9	1167 2	Y	41	40 0	11
*04	1870 N	1402	-0-	-468	-0-	250 1 42 9	1110 2	Y	38	40 0	9

 ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

11	2610 X	1462	-0-	-1148	-0-	322 1 55 9	1085 2	Y	50	52 0	5
12	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	320 1 33 5	1477 2	Y	46	39 0	12
01	1612 X	493	-0-	-1119	-0-	223 1 138 5	113 2	Y	17	20 0	9
02	DLQ G-10	1440	-0-	1440	1440	228 1 47 5	1117 2	Y	44	43 0	10
03	2692 X	1252	-0-	-1440	-0-	259 1 53 9	940 2	Y	48	45 0	13
04	1830 X	899	-0-	-931	-0-	298 1 47 9	554 2	Y	43	46 0	10

 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	345 1 42 9	645 2	Y	38	39 0	4
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	344 1 28 5	1239 2	Y	36	31 0	9
01	651 N	226	-0-	-425	-0-	43 1 14 9	169 2	Y	13	15 0	7
02	DLQ G-10	205	-0-	205	205	164 1	41 9	Y	37	36 0	8
03	434 N	229	-0-	-205	-0-	188 1	41 9	Y	37	35 0	10
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	179 1	36 9	Y	33	35 0	8

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
11	510 N	194	-0-	-316	-0-	127	1	67	9	Y	61	65 0
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	270	1	391	5	Y	67	56 0
01	465 N	37	-0-	-428	-0-	74	9					
						12	1	11	2	Y	13	23 0
02	DLQ G-10	311	-0-	311	311	14	9					
						79	1	185	2	Y	35	34 0
03	1316 N	1005	-0-	-311	-0-	8	5	39	9			
						215	1	733	2	Y	52	46 0
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	57	9					
						318	1	36	2	Y	67	65 0
						74	9					16

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354												
11	1200 N	1106	-0-	-94	-0-	215	1	872	2	Y	17	17 0
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	19	9					
						213	1	1278	2	Y	16	14 0
01	1054 N	391	-0-	-663	-0-	29	5	18	9			
						43	1	341	2	Y	6	7 0
02	DLQ G-10	1239	-0-	1239	1239	7	9					
						185	1	992	2	Y	18	17 0
03	2136 N	897	-0-	-1239	-0-	42	5	20	9			
						202	1	676	2	Y	17	16 0
*04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	19	9					
						201	1	759	2	Y	15	16 0
						17	9					4

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065												
11	2130 N	1646	-0-	-484	-0-	209	1	1403	2	Y	31	32 0
12	2232 N	2087	-0-	-145	-0-	34	9					
						246	1	1769	2	Y	29	25 0
01	1860 N	469	-0-	-1391	-0-	40	5	32	9			
						45	1	413	2	Y	10	12 0
02	DLQ G-10	1464	-0-	1464	1464	11	9					
						143	1	1235	2	Y	31	29 0
03	2766 N	1302	-0-	-1464	-0-	52	5	34	9			
						198	1	1072	2	Y	29	28 0
*04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	32	9					
						184	1	923	2	Y	26	28 0
						29	9					6

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539												
11	2070 X	1928	-0-	-142	-0-	464	1	1453	2	Y	10	11 0
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	11	9					
						466	1	2213	2	Y	11	9 0
01	2046 X	582	-0-	-1464	-0-	50	5	12	9			
						101	1	478	2	Y	3	4 0
02	DLQ G-10	2237	-0-	2237	2237	3	9					
						340	1	1810	2	Y	10	10 0
03	3697 X	1460	-0-	-2237	-0-	76	5	11	9			
						381	1	1067	2	Y	11	10 0
04	2640 X	1466	-0-	-1174	-0-	12	9					
						385	1	1071	2	Y	9	10 0
						10	9					2

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
ORR UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 182872	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	8803	PERF. 7910	- 8678	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	960 X	259	-0-	-701	-0-	152 1	53 2	Y	49	51 0		5
12	992 X	614	-0-	-378	-0-	54 9	221 1	Y	44	38 0		11
01	992 X	54	-0-	-938	-0-	8 5	11 1	Y	10	16 0		5
02 DLQ	G-10	106	-0-	106	106	23 5	11 9	Y	46	41 0		10
03	208 X	102	-0-	-106	-0-	55 1	51 9	Y	40	39 0		11
04	600 X	120	-0-	-480	-0-	58 1	44 9	Y	26	31 0		6
04	600 X	120	-0-	-480	-0-	91 1	29 9	Y	26	31 0		6
ORR UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 186161	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	11570	PERF. 7780	- 10439	
11	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	597 1	6635 2	Y	55	57 0		6
12	7285 X	846	-0-	-6439	-0-	61 9	104 2	Y	51	44 0		13
01	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-	684 1	56 9	Y	18	22 0		9
02 DLQ	G-10	7208	-0-	7208	7208	2 5	6203 2	Y	55	52 0		12
03	13701 X	6493	-0-	-7208	-0-	261 5	61 9	Y	53	51 0		14
04	7290 X	5863	-0-	-1427	-0-	778 1	5657 2	Y	47	50 0		11
04	7290 X	5863	-0-	-1427	-0-	58 9	5175 2	Y	47	50 0		11
04	7290 X	5863	-0-	-1427	-0-	636 1	52 9	Y	47	50 0		11
NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 186368	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7781	- 8421	
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	583 1	1712 2	Y	33	35 0		3
12	3100 N	3144	-0-	44	44	36 9	2528 5	Y	32	27 0		8
01	899 N	597	-0-	-302	-0-	581 1	35 9	Y	11	13 0		6
02 DLQ	G-10	2117	-0-	2117	2117	139 1	12 9	Y	33	32 0		7
03	4358 X	2241	-0-	-2117	-0-	487 1	1530 2	Y	33	31 0		9
*04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	64 5	36 9	Y	33	31 0		9
*04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	631 1	1574 2	Y	29	31 0		7
*04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	36 9	1196 2	Y	29	31 0		7
*04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	571 1	32 9	Y	29	31 0		7
CLIFTON, W.B.		WELL #:		2	RRCID -> 186409	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	11107	PERF. 7546	- 8012	
11	1320 X	1137	-0-	-183	-0-	245 1	852 2	Y	36	37 0		4
12	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	40 9	1266 2	Y	33	29 0		8
01	1209 X	469	-0-	-740	-0-	237 1	36 9	Y	12	14 0		6
02 DLQ	G-10	1543	-0-	1543	1543	28 5	408 2	Y	36	34 0		8
03	2261 X	718	-0-	-1543	-0-	48 1	1260 2	Y	34	33 0		9
04	1530 X	953	-0-	-577	-0-	13 9	419 2	Y	31	33 0		7
04	1530 X	953	-0-	-577	-0-	191 1	695 2	Y	31	33 0		7
04	1530 X	953	-0-	-577	-0-	52 5	40 9	Y	31	33 0		7
04	1530 X	953	-0-	-577	-0-	262 1	37 9	Y	31	33 0		7
04	1530 X	953	-0-	-577	-0-	224 1	34 9	Y	31	33 0		7
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 186904	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7802	- 8442	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

11	1440 X	796	-0-	-644	-0-	538	1	251	2	Y	6	6	0			1
						7	9									
12	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	654	1	1739	2	Y	5	5	0			1
						39	5	6	9							
01	1178 X	376	-0-	-802	-0-	125	1	249	2	Y	2	2	0			1
						2	9									
02	DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421	443	1	932	2	Y	6	6	0			1
						39	5	7	9							
03	2131 X	710	-0-	-1421	-0-	524	1	93	2	Y	7	6	0			2
						85	5	8	9							
04	2370 X	993	-0-	-1377	-0-	517	1	470	2	Y	5	6	0			1
						6	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

11	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	1018	1	5965	2	Y	94	98	0			10
						103	9									
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	90	77	0			23
01	6510 X	1284	-0-	-5226	-0-	178	1	1072	2	Y	31	38	0			16
						34	9									
02	DLQ G-10	3040	-0-	3040	3040	534	1	2303	2	Y	96	91	0			21
						97	5	106	9							
03	9570 X	6530	-0-	-3040	-0-	821	1	5608	2	Y	92	88	0			25
						101	9									
04	7050 X	6790	-0-	-260	-0-	824	1	5876	2	Y	82	87	0			20
						90	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

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

LASSATER, E. (COTTON VALLEY)														
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.														
WILSON														
52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION														
030584														
WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	4470	4002	-0-	-468	11369	3863	2	139	9	N	126	172 1	2 8	77
12	4619	4355	-0-	-264	11105	4214	2	141	9	N	128			205
01	4619	4480	-0-	-139	10966	21	1	4244	2	N	195	195 1		205
02	4172	3909	-0-	-263	10703	215	9	22	9	N	20			225
03	4619	3759	-0-	-860	9843	3458	2	301	9	N	274	379 1		120
*04	4470	3589	-0-	-881	8962	3435	2	154	9	N	140	190 1		70

LEIGH (HILL 5155)														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.														
SELLARS, AT AL														
53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON														
518265														
WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	3360 #	3037	-0-	-323	-0-	158	1	2877	2	N	2			135
12	3379 #	2125	-0-	-1254	-0-	118	1	2001	2	N	5			140
01	3224 #	2288	-0-	-936	-0-	128	1	2151	2	N	8			148
02	2884 #	1410	-0-	-1474	-0-	96	1	1308	2	N	5			153
03	3483 R	3483	-0-	-0-	-0-	154	1	3319	2	N	9			162
04	3030 #	2161	-0-	-869	-0-	118	1	2037	2	N	5			167

LEIGH (PETTIT, LOWER)														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.														
SELLARS, ET AL														
53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON														
518265														
WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEIGH (TRICE SAND)														
ALLISON/HOBBS INC.														
TRICE														
53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON														
014573														
WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT			60

LETS (TRAVIS PEAK)														
DOUBLE DOWN ENERGY, LLC														
MCCORD, W H														
53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
224838														
WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	4350 X	3998	-0-	-352	-0-	3979	2	19	9	N	17	123 1		29
12	4495 X	4000	-0-	-495	-0-	3971	2	29	9	N	26			55
01	4495 X	3990	-0-	-505	-0-	3959	2	31	9	N	28			83
02	3808 X	3539	-0-	-269	-0-	3524	2	15	9	N	14			97
*03	4154 X	3782	-0-	-372	-0-	3761	2	21	9	N	19	83 1		33
04	3990 X	3805	-0-	-185	-0-	3780	2	25	9	N	23			56

LETS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		53394 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
DOUBLE DOWN ENERGY, LLC		//CONT.//		224838								
MASON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	143418	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7885 - 7895	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	380 X	120	-0-	-260	-0-	120	2		N	-0-		39
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-		39
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-		39
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		39
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		39
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		39

LINDALE (RODESSA)		53640 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SMITH			
MHM PIPELINE CO., INC.		563370										
MCFADDEN		WELL #:		1	RRCID ->	016285	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9550 - 9583	
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		40
12	558 N	133	-0-	-425	-0-	133	2		N	-0-		40
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		40
02	476 N	326	-0-	-150	-0-	326	2		N	-0-		40
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		40
*04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		40

FAIR, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	016287	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9292 - 9512	
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	142	2	7 9	N	6		103
12	186 N	36	-0-	-150	-0-	32	2	4 9	N	4		107
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4 9	N	4		111
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	175	2	10 9	N	9		120
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	271	2	12 9	N	11		131
04	240 N	137	-0-	-103	-0-	127	2	10 9	N	9		140

CLARK, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	124441	COMPL. DATE	04/07/1987	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 9620 - 9670	
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	997	2	95 9	N	86		172
12	1085 N	293	-0-	-792	-0-	265	2	28 9	N	25		197
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	788	2	34 9	N	31		228
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1299	2	22 9	N	20	168 1	80
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2019	2	95 9	N	86		166
*04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1813	2	45 9	N	41		207

LINDALE, WEST (RODESSA)		53697 600		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SMITH			
MHM PIPELINE CO., INC.		563370										
KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	191300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9702 - 9746	
11	300 N	186	-0-	-114	-0-	186	2		N	-0-		36
12	217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2		N	-0-		36
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		36
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	105	2		N	-0-		36
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		36
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		36

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		53958 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		252059										
PEACOCK UNIT		WELL #:		1C	RRCID ->	249334	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9356 - 9362	
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	192	1	3210 2	N	-0-		-0-
12	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	214	1	3513 2	N	-0-		-0-
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	229	1	3609 2	N	-0-		-0-
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	226	1	3918 2	N	-0-		-0-
03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	274	1	3844 2	N	-0-		-0-
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT		-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC				370647						
APPLEBY SWD		WELL #:		1S	RRCID -> 252564	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4670	- 5130	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARATHON OIL COMPANY				525380						
TATUM, R.C.		WELL #:		1	RRCID -> 143741	COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9286	- 9290	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHRISTIAN		WELL #:		6 H	RRCID -> 245498	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 9370	PERF. 9961	- 13281	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40

TATUM GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 246286	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 9088	PERF.10000	- 10886	
11	4950 X	4184	-0-	-766	-0-	4184 2	N	-0-		21
12	4433 X	3970	-0-	-463	-0-	3970 2	N	-0-		21
01	4433 X	3084	-0-	-1349	-0-	3084 2	N	-0-		21
02	3948 X	3081	-0-	-867	-0-	3081 2	N	-0-		21
*03	4371 X	2410	-0-	-1961	-0-	2410 2	N	-0-		21
*04	4170 X	3031	-0-	-1139	-0-	3031 2	N	-0-		21

TATUM GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 251497	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 9327	PERF. 9877	- 12813	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO				598911						
NWS WOODBINE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 228190	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5643	- 5708	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670												
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	6962	2	59	9	N	336
12		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6684	2	58	9	N	389
01		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	389
02		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	389
03		7254 X	6670	-0-	-584	-0-	6670	2			N	389
04		7500 X	6482	-0-	-1018	-0-	6482	2			N	389

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335												
11		10200 X	9167	-0-	-1033	-0-	9167	2			N	62
12		10850 X	9196	-0-	-1654	-0-	9196	2			N	62
01		9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9635	2	74	9	N	129
02		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	129
03		7750 X	6417	-0-	-1333	-0-	6417	2			N	129
04		7500 X	6543	-0-	-957	-0-	6543	2			N	129

SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) SAMSON LONE STAR, LLC CINDY SUE GU 1		//CONT.// //CONT.//	53958 225 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	5	RRCID ->	244589	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10615 PERF. 9260 - 9264
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #:	50	RRCID ->	244591	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10822 PERF. 9016 - 9023
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
MELINDA, MOLLIE GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	245546	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	10533 PERF. 9324 - 9327
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GWENDOLYN GU 1		WELL #:	10	RRCID ->	255797	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 9296 - 9298
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
CINDY SUE GU 1		WELL #:	8	RRCID ->	256077	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 9368 - 9370
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
STALLION SWD, LP NACOGDOCHES SALTY SWD		WELL #:	811982 1	RRCID ->	213699	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5510 - 5875
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//	53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TX ENERGY SERVICES, LLC			875192									
S.F.O.T. UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 247491	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	9309	PERF.10123	- 12431		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
LOCKE NESS (JAMES LIME)			54287 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHELBY			
FORTUNE RESOURCES LLC			278755									
ADAMS, JOHN W.		WELL #:	1	RRCID -> 242067	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	6006	PERF. 6147	- 13872		
11	3330 #	3097	-0-	-233	-0-	3095 2	2 9	N	2	2 8	30	
12	3379 #	3231	-0-	-148	-0-	3231 2		N	-0-		30	
01	3379 #	2910	-0-	-469	-0-	2909 2	1 9	N	1	1 8	30	
02	3243	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		N	-0-		30	
*03	3343	3343	-0-	-0-	-0-	3340 2	3 9	N	3		33	
*04	3410	3410	-0-	-0-	-0-	3300 2	110 9	N	100		133	
LOCO BAYOU (JAMES LIME)			54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715									
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:	1H	RRCID -> 246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF. 9578	- 13715		
11	3390 X	3197	-0-	-193	-0-	97 1	3100 2	N	-0-		62	
12	3503 X	3125	-0-	-378	-0-	281 1	2844 2	N	-0-		62	
01	3100 X	2881	-0-	-219	-0-	2 1	2879 2	N	-0-		62	
02	2996 X	2033	-0-	-963	-0-	247 1	1784 2	N	2		64	
						2 9						
03	3317 X	2352	-0-	-965	-0-	120 1	2230 2	N	2		66	
						2 9						
04	3210 X	2966	-0-	-244	-0-	206 1	2759 2	N	1	33 1	34	
						1 9						
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH		WELL #:	1H	RRCID -> 254339	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 9857	- 12034		
11	16163 X	4407	-0-	-11756	-0-	133 1	4274 2	N	-0-		153	
12	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	401 1	4050 2	N	7		160	
						8 9						
01	4371 X	3649	-0-	-722	-0-	3 1	3646 2	N	-0-		160	
02	4116 X	3777	-0-	-339	-0-	459 1	3317 2	N	1		161	
						1 9						
03	4557 X	4205	-0-	-352	-0-	214 1	3980 2	N	10		171	
						11 9						
*04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	308 1	4130 2	N	33	158 1	46	
						36 9						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ABRAM GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 268384	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	9997	PERF.10348	- 12625		
11	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-			N	-0-		37	
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-		37	
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		37	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ENEXCO, INC.				252045							
BLACK BRANCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254870	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9247	PERF. 9867 - 13436
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	INC G-10	3416	-0-	3416	37300	3416	2	N	-0-	41	
12	40919 X	3619	-0-	-37300	-0-	3619	2	N	-0-	41	
01	3596 X	3186	-0-	-410	-0-	3186	2	N	-0-	41	
02	3360 X	2780	-0-	-580	-0-	2780	2	N	-0-	41	
03	3720 X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2	N	-0-	41	
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT	41	

S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9247 - 13945
11	INC G-10	2797	-0-	2797	37324	2797	2	N	-0-	-0-	
12	40177 X	2853	-0-	-37324	-0-	2853	2	N	-0-	-0-	
01	3038 X	2720	-0-	-318	-0-	2720	2	N	-0-	-0-	
02	3164 X	2782	-0-	-382	-0-	2782	2	N	-0-	-0-	
*03	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2	N	-0-	-0-	
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	-0-	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	184413	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 9435 - 15600
11	3000 X	2376	-0-	-624	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	
12	3100 X	1701	-0-	-1399	-0-	1701	2	N	-0-	-0-	
01	3100 X	41	-0-	-3059	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
02	2800 X	3	-0-	-2797	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2	N	-0-	-0-	
04	2370 X	1728	-0-	-642	-0-	1728	2	N	-0-	-0-	

LOCO BAYOU 501		WELL #:		3	RRCID ->	187866	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9396 - 15420
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	

LOCO BAYOU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187867	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9219 - 14303
11	2520 X	1436	-0-	-1084	-0-	1436	2	N	-0-	-0-	
12	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2	N	-0-	-0-	
01	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2	N	-0-	-0-	
02	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-	-0-	
03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	-0-	-0-	
04	2520 X	440	-0-	-2080	-0-	440	2	N	-0-	-0-	

SM ENERGY COMPANY		WELL #:		1H	RRCID ->	230886	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 9246 - 14905
11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	150	1	5000	2	N	-0-
12	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	155	1	5325	2	N	-0-
01	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	155	1	4913	2	N	-0-
02	4816 X	4744	-0-	-72	-0-	140	1	4604	2	N	-0-
03	5487 X	3996	-0-	-1491	-0-	155	1	3841	2	N	-0-
04	5310 X	4725	-0-	-585	-0-	150	1	4575	2	N	-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) SM ENERGY COMPANY MAST, L.B.		//CONT.// 54348 235 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935												
11	6720 X	6284	-0-	-436	-0-	399 1	5885 2	N	-0-	149		
12	6944 X	5681	-0-	-1263	-0-	371 1	5310 2	N	-0-	149		
01	8091 X	6475	-0-	-1616	-0-	469 1	6006 2	N	-0-	149		
02	7308 X	7010	-0-	-298	-0-	584 1	6426 2	N	-0-	149		
03	8091 X	7640	-0-	-451	-0-	608 1	7032 2	N	-0-	149		
*04	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	584 1	6284 2	N	-0-	149		

WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473												
11	1899 N	1728	-0-	-171	-0-	136 1	1592 2	N	-0-	97		
12	3100 N	6199	-0-	3099	3099	567 1	5632 2	N	-0-	97		
01	4677 X	1578	-0-	-3099	-0-	148 1	1427 2	N	3	100		
						3 9						
02	2240 X	1353	-0-	-887	-0-	135 1	1214 2	N	4	104		
						4 9						
03	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	617 1	6263 2	N	-0-	104		
*04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	254 1	2429 2	N	-0-	104		

WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868												
11	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	648 1	7617 2	N	-0-	104		
12	7719 X	6102	-0-	-1617	-0-	558 1	5544 2	N	-0-	104		
01	8494 X	7311	-0-	-1183	-0-	686 1	6625 2	N	-0-	104		
02	7420 X	7159	-0-	-261	-0-	719 1	6440 2	N	-0-	104		
03	8215 X	6117	-0-	-2098	-0-	548 1	5569 2	N	-0-	84	20 5	
04	7950 X	7297	-0-	-653	-0-	692 1	6605 2	N	-0-	84		

WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910												
11	5610 X	4987	-0-	-623	-0-	317 1	4670 2	N	-0-	115		
12	5797 X	4679	-0-	-1118	-0-	305 1	4374 2	N	-0-	115		
01	5766 X	4442	-0-	-1324	-0-	322 1	4120 2	N	-0-	115		
02	4732 X	4134	-0-	-598	-0-	344 1	3790 2	N	-0-	115		
03	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	472 1	5457 2	N	-0-	115		
*04	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	470 1	5063 2	N	-0-	115		

WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940												
11	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	818 1	9608 2	N	3	117		
						3 9						
12	9393 X	7597	-0-	-1796	-0-	691 1	6865 2	N	37	154		
						41 9						
01	10974 X	9528	-0-	-1446	-0-	894 1	8634 2	N	-0-	154		
02	9184 X	7858	-0-	-1326	-0-	789 1	7069 2	N	-0-	154		
03	10168 X	7026	-0-	-3142	-0-	630 1	6396 2	N	-0-	154		
04	9840 X	8789	-0-	-1051	-0-	833 1	7956 2	N	-0-	154		

WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116												
11	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	331 1	4880 2	N	-0-	138		
12	5208 X	4925	-0-	-283	-0-	321 1	4601 2	N	3	141		
						3 9						
01	5642 X	4338	-0-	-1304	-0-	314 1	4024 2	N	-0-	141		
02	5096 X	4312	-0-	-784	-0-	359 1	3953 2	N	-0-	141		
03	5642 X	4580	-0-	-1062	-0-	365 1	4215 2	N	-0-	141		
04	5220 X	4432	-0-	-788	-0-	377 1	4055 2	N	-0-	141		

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.				797127									
WILSON GU				WELL #:	4H	RRCID ->	234172	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9581	PERF.10069 - 14610	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	1410 X	706	-0-	-704	-0-	372 1	334 2	Y	-0-	-0-			71
12	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	418 1	1269 2	Y	-0-	-0-			71
01	1860 X	1546	-0-	-314	-0-	650 1	811 2	Y	77				148
						85 9							
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	402 1	726 2	Y	-0-	-0-			148
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	650 1	1208 2	Y	-0-	-0-			148
*04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	805 1	1397 2	Y	-0-	-0-			148

HENDERSON				WELL #:	1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF. N/A	
11	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	558 1	4464 2	N	-0-	-0-			153
12	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	585 1	2184 2	N	-0-	-0-			153
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	574 1	3016 2	N	-0-	-0-			153
02	4732 X	4117	-0-	-615	-0-	532 1	3585 2	N	-0-	-0-			153
03	5239 X	4045	-0-	-1194	-0-	595 1	3450 2	N	-0-	-0-			153
04	5010 X	3903	-0-	-1107	-0-	574 1	3329 2	N	-0-	-0-			153

BETHUNE A				WELL #:	2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 9419 - 13354	
11	270 N	164	-0-	-106	-0-	17 1	147 2	Y	-0-	-0-			11
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	35 1	325 2	Y	-0-	-0-			11
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	59 1	539 2	Y	-0-	-0-			11
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	41 1	424 2	Y	-0-	-0-			11
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37 1	384 2	Y	-0-	-0-			11
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	46 1	472 2	Y	-0-	-0-			11

KIRKLAND GU				WELL #:	2H	RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9993 - 15115	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

ESTES JL GU				WELL #:	1H	RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10365 - 15789	
11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	616 1	6555 2	N	-0-	-0-			12
12	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	618 1	6549 2	N	-0-	-0-			12
01	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	636 1	6594 2	N	-0-	-0-			12
02	6860 X	6286	-0-	-574	-0-	540 1	5746 2	N	-0-	-0-			12
03	7409 X	6882	-0-	-527	-0-	601 1	6281 2	N	-0-	-0-			12
04	0 W	5660	-0-	5660	5660	553 1	5107 2	N	-0-	-0-			12

MIMS JL GU				WELL #:	1H	RRCID ->	250014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	9618	PERF.10012 - 15557	
11	9150 X	8898	-0-	-252	-0-	758 1	8140 2	N	-0-	-0-			92
12	9455 X	8964	-0-	-491	-0-	766 1	8198 2	N	-0-	-0-			92
01	9455 X	8776	-0-	-679	-0-	770 1	8006 2	N	-0-	-0-			92
02	7560 X	7453	-0-	-107	-0-	646 1	6807 2	N	-0-	-0-			92
03	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	752 1	8090 2	N	-0-	-0-			92
*04	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	736 1	7576 2	N	-0-	-0-			92

LOCO BAYOU (JAMES LIME) SND OPERATING, L.L.C. SESSIONS, BOB GU		//CONT.// 54348 235 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2910 X	1817	-0-	-1093	-0-	279	1	1537	2	N	1	20
12	2635 X	2088	-0-	-547	-0-	212	1	1876	2	N	-0-	20
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	261	1	2749	2	N	2 8	20
02	2800 N	2849	-0-	49	49	623	1	2226	2	N	-0-	20
03	3100 N	3494	-0-	394	443	741	1	2753	2	N	-0-	20
*04	3000 N	3050	-0-	50	493	716	1	2313	2	N	1 8	38
						21	9					
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. HGT		806668		WELL #: 2H		RRCID -> 239153		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9618		PERF. N/A
11	5940 X	5455	-0-	-485	-0-	208	1	5247	2	Y	-0-	29
12	5859 X	5494	-0-	-365	-0-	218	1	5276	2	Y	-0-	29
01	5704 X	5596	-0-	-108	-0-	223	1	5373	2	Y	-0-	29
02	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	188	1	5074	2	Y	-0-	29
03	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	205	1	5524	2	Y	-0-	29
*04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	218	1	5400	2	Y	-0-	29
SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #: 16H		RRCID -> 239430		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9570		PERF. N/A		
11	4620 X	4535	-0-	-85	-0-	4166	2	369	3	Y	-0-	45
12	4774 X	4585	-0-	-189	-0-	4209	2	376	3	Y	-0-	45
01	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	4659	2	417	3	Y	-0-	45
02	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4499	2	396	3	Y	-0-	45
03	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4659	2	407	3	Y	-0-	45
04	4920 X	4741	-0-	-179	-0-	4351	2	390	3	Y	-0-	45
SESSIONS, RUBE		WELL #: 10H		RRCID -> 242018		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9483		PERF.10304 - 13000		
11	2220 N	2147	-0-	-73	-0-	1972	2	175	3	Y	-0-	65
12	2294 N	2201	-0-	-93	-0-	2021	2	180	3	Y	-0-	65
01	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2001	2	179	3	Y	-0-	65
02	2016 N	1983	-0-	-33	-0-	1822	2	161	3	Y	-0-	65
03	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	1955	2	171	3	Y	2	67
04	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	1922	2	172	3	Y	-0-	66
SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 242722		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 9580		PERF.10387 - 15496		
11	5160 X	4592	-0-	-568	-0-	4218	2	374	3	Y	-0-	42
12	5332 X	5308	-0-	-24	-0-	4873	2	435	3	Y	-0-	42
01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	4966	2	445	3	Y	-0-	42
02	5152 X	4854	-0-	-298	-0-	4461	2	393	3	Y	-0-	42
03	5580 X	5221	-0-	-359	-0-	4801	2	420	3	Y	-0-	42
04	5250 X	5145	-0-	-105	-0-	4722	2	423	3	Y	-0-	42
MAST		WELL #: 5H		RRCID -> 245094		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 9291		PERF. 9875 - 15038		
11	9180 X	7252	-0-	-1928	-0-	433	1	6819	2	N	-0-	99
12	7936 X	6867	-0-	-1069	-0-	479	1	6388	2	N	-0-	99
01	9982 X	7525	-0-	-2457	-0-	452	1	7073	2	N	-0-	99
02	9016 X	6813	-0-	-2203	-0-	446	1	6367	2	N	-0-	99
03	9982 X	7904	-0-	-2078	-0-	483	1	7421	2	N	-0-	99
*04	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	469	1	8084	2	N	-0-	99

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.				945936							
HARLAN				WELL #: 2	RRCID -> 245140	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 12175	PERF. 9587	- 9682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 246410	COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH 11726	PERF. 9058	- 11516		
11	2580 N	2338	-0-	-242	-0-	2338 2		N	-0-		-0-
12	2511 N	2351	-0-	-160	-0-	2351 2		N	-0-		-0-
01	2728 N	2210	-0-	-518	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
02	2464 X	1479	-0-	-985	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
03	2728 X	2266	-0-	-462	-0-	2266 2		N	-0-		-0-
04	2340 X	1900	-0-	-440	-0-	1900 2		N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 22	RRCID -> 246550	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 9626	- 10372		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 38	RRCID -> 246692	COMPL. DATE 01/18/2009	TOTAL DEPTH 11960	PERF. 9474	- 9611		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 32	RRCID -> 247529	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 12203	PERF. 9353	- 9498		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 247871	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 11981	PERF. 9244	- 9384		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOGANSPOUT (GLEN ROSE)		54403 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		357165									
KIRBY, AMBER		WELL #: 2AC		RRCID -> 182849		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2760 N	2715	-0-	-45	-0-	2715	3	N	-0-		-0-
12	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3	N	-0-		-0-
01	2883 N	2865	-0-	-18	-0-	2865	3	N	-0-		-0-
02	2548 N	2264	-0-	-284	-0-	2264	3	N	-0-		-0-
03	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3	N	-0-		-0-
04	2760 N	2450	-0-	-310	-0-	2450	3	N	-0-		-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER)		54657 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
AC EXPLORATION, LLC		003645									
TATUM		WELL #: 1		RRCID -> 108868		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2430 #	2130	-0-	-300	-0-	2126	2	4 9 N	4		149
12	2511 #	2314	-0-	-197	-0-	2314	2	N	-0-		149
01	2511 #	2224	-0-	-287	-0-	2165	2	59 9 N	54	174 1	29
02	2268 #	1994	-0-	-274	-0-	1973	2	21 9 N	19		48
03	2511 #	2507	-0-	-4	-0-	2481	2	26 9 N	24		72
04	2250 #	2180	-0-	-70	-0-	2168	2	12 9 N	11		83

LONG LAKE		54664 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON			
FALCON RESOURCES, INC.		260262									
CAMPBELL, W. C.		WELL #: 7		RRCID -> 077809		COMPL. DATE 07/15/1969		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3667 - 3683			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
SMITH, PINK		WELL #: 3		RRCID -> 125696		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)		54664 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465									
MONNIG, J.O. & HUGO		WELL #: 1		RRCID -> 129358		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		40
12	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2	N	-0-		40
01	2077 N	1937	-0-	-140	-0-	1937	2	N	-0-		40
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-		40
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		40
04	1860 N	1300	-0-	-560	-0-	1300	2	N	-0-		40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4800 X	4633	-0-	-167	-0-	4633 2		Y	-0-			-0-
12	4960 X	3300	-0-	-1660	-0-	3300 2		Y	-0-			-0-
01	4960 X	4411	-0-	-549	-0-	4411 2		Y	-0-			-0-
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		Y	-0-			-0-
03	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		Y	-0-			-0-
04	4350 X	3562	-0-	-788	-0-	3562 2		Y	-0-			-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

11	3450 X	2961	-0-	-489	-0-	2961 2		N	-0-			21
12	3038 X	2141	-0-	-897	-0-	2141 2		N	-0-			21
01	3038 X	2949	-0-	-89	-0-	2949 2		N	-0-			21
02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		N	-0-			21
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-			21
04	2970 X	2789	-0-	-181	-0-	2789 2		N	-0-			21

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

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

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			73
12	1209 N	255	-0-	-954	-0-	255 2		N	-0-			73
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			73
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			73
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			73
04	1560 N	277	-0-	-1283	-0-	277 2		N	-0-			73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

11	2370 N	1401	-0-	-969	-0-	1401 2		N	-0-			184
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			184
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-			184
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			184
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			184
04	1860 N	1177	-0-	-683	-0-	1177 2		N	-0-			184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6060 #	5220	-0-	-840	-0-	810	1	4410	2	N	-0-					133
12	6262 #	5878	-0-	-384	-0-	930	1	4948	2	N	-0-					133
01	6262 #	4820	-0-	-1442	-0-	870	1	3950	2	N	-0-	111	1			22
02	DLQ G-10	5213	-0-	5213	5213	840	1	4343	2	N	27					49
						30	9									
03	DLQ G-10	5490	-0-	5490	10703	930	1	4553	2	N	6					55
*04	DLQ G-10	5162	-0-	5162	15865	870	1	4291	2	N	1					56
						7	9									
						1	9									

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					186
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					186
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					186
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					186
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					186
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					186

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

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

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					20
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					20
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					20
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					20
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					20
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

LONG LAKE (RODESSA 8745)		54664 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465		WELL #: 1-U		RRCID -> 143624		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8750 - 8804	
MONNIG "B"													
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONNIG "B"		WELL #: 2		RRCID -> 176113		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8714 - 8770			
11	270 N	10	-0-	-260	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY)		54804 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG					
LONG TRUSTS, THE		507585		WELL #: 1		RRCID -> 117823		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10825 - 10945	
LANCASTER, MAURINE													
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			207
12	1736 N	1418	-0-	-318	-0-	1418	2		N	-0-			207
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			207
03	1426 N	932	-0-	-494	-0-	866	2	66	9	N	60		267
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			267

LONGWOOD		54807 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266		WELL #: 2		RRCID -> 189081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5644 - 5789	
HADDAD 1													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC.		509391		RRCID -> 190161		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5801 - 5807			
RUDD GAS UNIT #1													
11	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			33
12	651 X	449	-0-	-202	-0-	449	2		N	-0-			33
01	651 X	537	-0-	-114	-0-	537	2		N	-0-			33
02	T. A.	487	-0-	487	-0-	487	2		N	-0-			33
03	T. A.	557	-0-	557	-0-	1044	2		N	-0-			33
04	T. A.	558	-0-	558	-0-	1602	2		N	-0-			33

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		54807 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584											
N. LOUISIANA TIMBERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 234267		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9314 - 10055			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	2310 N	2243	-0-	-67	-0-	256	1	1987	2	N	-0-		119
12	1147 N	224	-0-	-923	-0-	16	1	207	2	N	1	1 8	119
						1	9						
01	930 N	362	-0-	-568	-0-	36	1	326	2	N	-0-		119
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	354	1	1790	2	N	14	14 8	119
						15	9						
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	428	1	1811	2	N	35	5 8	149
						39	9						
*04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	270	1	1143	2	N	-0-		149

BULLARD CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 245797		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9335 - 9592			
11	8430 X	8155	-0-	-275	-0-	1433	1	6722	2	N	-0-		85
12	8742 X	7638	-0-	-1104	-0-	1031	1	6581	2	N	24	2 8	107
						26	9						
01	8742 X	7870	-0-	-872	-0-	1266	1	6595	2	N	8	1 8	114
						9	9						
02	DLQ G-10	7258	-0-	7258	7258	1213	1	6017	2	N	25	7 8	132
						28	9						
03	DLQ G-10	7761	-0-	7761	15019	1577	1	6082	2	N	93	176 1 4 8	45
						102	9						
04	DLQ G-10	7324	-0-	7324	22343	1505	1	5817	2	N	2		47
						2	9						

ANITA BOOKOUT		WELL #: 1		RRCID -> 254965		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 9291 - 9548			
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	437	1	1761	2	N	-0-		102
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	377	1	1816	2	N	-0-		102
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	541	1	1712	2	N	-0-		102
02	2044 N	1811	-0-	-233	-0-	360	1	1451	2	N	-0-		102
03	2201 N	1958	-0-	-243	-0-	444	1	1514	2	N	-0-		102
04	2190 N	1999	-0-	-191	-0-	435	1	1564	2	N	-0-		102

ANITA BOOKOUT		WELL #: 2		RRCID -> 259385		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 9375 - 9650			
11	3600 X	3027	-0-	-573	-0-	603	1	2424	2	N	-0-		100
12	3534 X	2935	-0-	-599	-0-	505	1	2427	2	N	3	3 8	100
						3	9						
01	3348 X	3139	-0-	-209	-0-	753	1	2385	2	N	1	1 8	100
						1	9						
02	DLQ G-10	2762	-0-	2762	2762	546	1	2202	2	N	13	13 8	100
						14	9						
03	DLQ G-10	3200	-0-	3200	5962	681	1	2322	2	N	179	192 1	87
						197	9						
04	DLQ G-10	2820	-0-	2820	8782	614	1	2206	2	N	-0-		87

WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 263190		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9374 - 9632			
11	7110 X	6587	-0-	-523	-0-	1218	1	5362	2	N	6		140
						7	9						
12	7099 X	6599	-0-	-500	-0-	1296	1	5236	2	N	61	2 8	199
						67	9						
01	6789 X	5895	-0-	-894	-0-	1140	1	4753	2	N	2	1 8	200
						2	9						
02	DLQ G-10	5281	-0-	5281	5281	839	1	4429	2	N	12	12 8	200
						13	9						
03	DLQ G-10	5553	-0-	5553	10834	1064	1	4489	2	N	-0-	153 1	47
04	DLQ G-10	5280	-0-	5280	16114	930	1	4350	2	N	-0-	12 7	35

LONGWOOD (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP DEAN		//CONT.//	54807 100 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

DEAN				WELL #:	1	RRCID ->	135584	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8118 - 9122	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

WINSTON				WELL #:	2	RRCID ->	137407	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9070 - 9200	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN				WELL #:	4	RRCID ->	227681	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9076 - 9312	
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			105
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			105
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-			105
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			105

ACM				WELL #:	1	RRCID ->	227683	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	9161 - 9399	
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-

RUDD GAS UNIT 2				WELL #:	5	RRCID ->	227966	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9112 - 9301	
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	N	-0-			92
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	2	N	-0-			92
01	899 N	692	-0-	-207	-0-	47	1	633	2	N	11			103
						12	9							
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	744	2	N	25			128
						28	9							
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	705	2	13	9	N	12			140
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			140

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. RUDD GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	083027	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	9493	PERF.	8300 - 8314	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993												
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 9972												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174												
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2	N	-0-		33
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5503	2	N	1	8	33
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6414	2	N	63	9	89
02	DLQ	G-10	5604	-0-	5604	5604	5358	2	N	246	9	311
03	9617	X	4013	-0-	-5604	-0-	3976	2	N	37	9	154
*04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5050	2	N	2	9	155
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338												
11	2430	N	2357	-0-	-73	-0-	2357	2	N	-0-		132
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	3	9	135
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-		135
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	39	9	170
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2218	2	N	30	9	197
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-		197
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEXLA OPERATING CO 849729												
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		54807 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
ABNEY, J. K.		WELL #: 4		RRCID -> 196563		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		6500 PERF. 2567 - 2597	

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

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC		222227							
RUDD		WELL #: 1		RRCID -> 156525		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2317 - 2326	

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

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624							
RUDD, W.L.		WELL #: 7		RRCID -> 205014		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348	

11	540 #	532	-0-	-8	-0-	532 2		N	-0-
12	558 #	429	-0-	-129	-0-	29 1	390 2	N	9
						10 9			
01	589 #	543	-0-	-46	-0-	34 1	509 2	N	-0-
02	532 #	398	-0-	-134	-0-	28 1	370 2	N	-0-
03	589 #	459	-0-	-130	-0-	30 1	423 2	N	5
						6 9			
04	540 #	450	-0-	-90	-0-	29 1	391 2	N	27
						30 9			

VAUGHN		WELL #: 1		RRCID -> 213402		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343	

11	360 #	332	-0-	-28	-0-	332 2		N	-0-
12	372 #	311	-0-	-61	-0-	311 2		N	-0-
01	372 #	214	-0-	-158	-0-	214 2		N	-0-
02	308 #	232	-0-	-76	-0-	232 2		N	-0-
03	341 #	253	-0-	-88	-0-	244 2	9 9	N	8
04	330 #	272	-0-	-58	-0-	268 2	4 9	N	4

LONLEAF PRODUCTION, LLC		508460							
TAYLOR, T.J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 127338		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947	

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PA PROSPECT LLC		631641							
NORTH JONESVILLE		WELL #: 34		RRCID -> 163577		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2700 - 2795	

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

LONGWOOD (GOODLAND LIME)			//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON			
WILCOX OPERATING CORPORATION					923280								
RUDD, W. L.					WELL #: 1	RRCID -> 154060	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 2370	PERF. 2328 - 2360				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		750 #	330	-0-	-420	-0-	330 2		Y	-0-			169
12		744 #	276	-0-	-468	-0-	276 2		Y	-0-			169
01		744 #	127	-0-	-617	-0-	127 2		Y	-0-			169
02		392 #	67	-0-	-325	-0-	67 2		Y	-0-			169
03		527 #	121	-0-	-406	-0-	121 2		Y	-0-			169
04		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			169

RUDD, W. L.					WELL #: 3	RRCID -> 189923	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2332 - 2342				
11		810 #	776	-0-	-34	-0-	765 2	11 9	Y	10			55
12		651 #	485	-0-	-166	-0-	485 2		Y	-0-			55
01		589 #	163	-0-	-426	-0-	163 2		Y	-0-			55
02		392 #	102	-0-	-290	-0-	102 2		Y	-0-			55
03		806 #	89	-0-	-717	-0-	89 2		Y	-0-			55
04		780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT			55

RUDD, W. L.					WELL #: 2	RRCID -> 189924	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH 2496	PERF. 2350 - 2360				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

RUDD, W. L.					WELL #: 4	RRCID -> 190635	COMPL. DATE 06/08/2002	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2340 - 2350				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

RUDD, W. L.					WELL #: 5	RRCID -> 193419	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2308 - 2316				
11		960 #	82	-0-	-878	-0-	62 2	20 9	Y	18			61
12		992 #	75	-0-	-917	-0-	75 2		Y	-0-			61
01		837 #	118	-0-	-719	-0-	118 2		Y	-0-			61
02		392 #	107	-0-	-285	-0-	107 2		Y	-0-			61
03		217 #	114	-0-	-103	-0-	114 2		Y	-0-			61
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			61

RUDD, W. L. "A"					WELL #: 6	RRCID -> 198174	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2330 - 2350				
11		150 #	57	-0-	-93	-0-	34 2	23 9	N	21			42
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			42
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			42
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			42
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			42
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			42

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON													
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280													
RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331													
11	450 #	341	-0-	-109	-0-	323	2	18	9	N	16		127
12	496 #	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-		127
01	527 #	288	-0-	-239	-0-	288	2			N	-0-		127
02	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		127
03	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-		127
04	330 # NO RPT	-0-	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317													
11	1620 #	1317	-0-	-303	-0-	1294	2	23	9	N	21	49 1	41
12	1767 #	1401	-0-	-366	-0-	1401	2			N	-0-		41
01	1767 #	1246	-0-	-521	-0-	1246	2			N	-0-		41
02	1400 #	1048	-0-	-352	-0-	1048	2			N	-0-		41
03	1581 #	1072	-0-	-509	-0-	1072	2			N	-0-		41
04	1350 # NO RPT	-0-	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT		41

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322													
11	330 #	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-		118
12	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-		118
01	310 #	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-		118
02	252 #	107	-0-	-145	-0-	107	2			N	-0-		118
03	341 #	16	-0-	-325	-0-	16	2			N	-0-		118
04	300 # NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324													
11	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	1215	2	28	9	N	25	73 1	99
12	1271 #	1223	-0-	-48	-0-	1212	2	11	9	N	10		109
01	1271 #	977	-0-	-294	-0-	946	2	31	9	N	28		137
02	1148 #	812	-0-	-336	-0-	779	2	33	9	N	30		167
03	1674 #	958	-0-	-716	-0-	958	2			N	-0-		167
04	1230 # NO RPT	-0-	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT		167

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324													
11	420 #	245	-0-	-175	-0-	227	2	18	9	Y	16	78 1	170
12	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-		170
01	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-		170
02	196 #	154	-0-	-42	-0-	154	2			Y	-0-		170
03	310 #	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-		170
04	240 # NO RPT	-0-	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		170

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324													
11	540 #	319	-0-	-221	-0-	310	2	9	9	Y	8	11 1	28
12	558 #	140	-0-	-418	-0-	140	2			Y	-0-		28
01	744 #	330	-0-	-414	-0-	330	2			Y	-0-		28
02	672 #	144	-0-	-528	-0-	144	2			Y	-0-		28
03	465 #	326	-0-	-139	-0-	326	2			Y	-0-		28
04	330 # NO RPT	-0-	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		28

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON														
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280														
RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		240 #	177	-0-	-63	-0-	158 2	19 9	Y	17	13 1	43		
12		248 #	109	-0-	-139	-0-	109 2		Y	-0-		43		
01		217 #	108	-0-	-109	-0-	108 2		Y	-0-		43		
02		196 #	52	-0-	-144	-0-	52 2		Y	-0-		43		
03		186 #	88	-0-	-98	-0-	88 2		Y	-0-		43		
04		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		43		

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310														
11		150 #	19	-0-	-131	-0-	6 2	13 9	Y	12	12 1	36		
12		155 #	41	-0-	-114	-0-	41 2		Y	-0-		36		
01		217 #	87	-0-	-130	-0-	87 2		Y	-0-		36		
02		196 #	72	-0-	-124	-0-	72 2		Y	-0-		36		
03		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		36		
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		36		

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON														
JERMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661														
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499														
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040														
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47		

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 54807 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 136390		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 136749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5996 - 6184								
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					82
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					82
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					82
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					82
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					82
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					82

WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 139034		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050								
11	2190 N	1753	-0-	-437	-0-	104	1	1649	2	N	-0-					57
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1768	2	N	-0-					57
01	1922 N	787	-0-	-1135	-0-	54	1	733	2	N	-0-					57
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	80	1	1621	2	N	-0-					57
03	3100 N	3484	-0-	384	384	3484	2			N	-0-					57
*04	2440 N	2056	-0-	-384	-0-	2056	2			N	-0-					57

L-TEXX PETROLEUM, LP		WELL #: 1		RRCID -> 124942		COMPL. DATE 06/21/1987		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC.		WELL #: 6		RRCID -> 160697		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 222524		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279								
11	1312 N	7	-0-	-1305	-0-	7	2			N	-0-					100
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3128	2	9	9	N	8	1	8			107
01	3100 X	829	-0-	-2271	-0-	829	2			N	-0-					107
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2936	2	15	9	N	14	2	8			119
03	3100 X	572	-0-	-2528	-0-	572	2			N	-0-					119
*04	3000 X	510	-0-	-2490	-0-	510	2			N	-0-					119

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		532993										
JONES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229781	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	6132 - 6159		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

DAISY MAY		WELL #:		1	RRCID ->	234253	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5833 - 5981		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)		WELL #:		1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6037 - 6231		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		WELL #:		1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6037 - 6231		
WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6037 - 6231		
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	N	-0-					137
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-					137
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 2	N	-0-					137
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1 1	17 2	N	-0-					137
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-					137
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)		WELL #:		2	RRCID ->	126814	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6113 - 6128		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		WELL #:		2	RRCID ->	126814	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6113 - 6128		
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	126814	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6113 - 6128		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167

MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #:		3T	RRCID ->	270865	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	6136 - 6155		
11	0 Z	2215	-0-	2215	12471	2215 2		N	-0-					8
12	0 Z	376	-0-	376	12847	376 2		N	-0-					8
01	0 Z	31	-0-	31	12878	7 2	24 9	N	22					30
02	0 W	-0-	-0-	-0-	12878			N	2					32
*03	12878 X	-0-	-0-	-12878	-0-			N	-0-					32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) //CONT.// 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
 SHELNBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	3146	-0-	-4	-0-	135	1	3011	2	N	-0-	23
12	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	140	1	3171	2	N	6	29
01	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	140	1	3064	2	N	1	30
02	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	126	1	2630	2	N	13	43
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	134	1	2902	2	N	-0-	43
04	3210 X	2947	-0-	-263	-0-	129	1	2817	2	N	1	44

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
 YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

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

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 C. W. RESOURCES, INC. 121085
 GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-	88
12	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-	88
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-	88
02	756 N	680	-0-	-76	-0-	680	3			N	-0-	88
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-	88
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-	88

GILBERT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 138180 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11118 - 12292

11	960 N	690	-0-	-270	-0-	690	3			N	-0-	100
12	961 N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-	100
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-	100
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	580	3	77	9	N	70	170
03	775 N	165	-0-	-610	-0-	146	3	19	9	N	17	187
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	24

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

11	5580 X	4699	-0-	-881	-0-	4689	3	10	9	N	9	202
12	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5772	3	215	9	N	195	210
01	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5670	3	253	9	N	230	440
02	5320 X	5180	-0-	-140	-0-	5057	3	123	9	N	112	186
03	5983 X	5612	-0-	-371	-0-	5521	3	91	9	N	83	82
04	5790 X	5359	-0-	-431	-0-	5241	3	118	9	N	107	189

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.
GROGAN, MILLIE

55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
518265
WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

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

MALAPAX (HILL)
LRE OPERATING, LLC
WIPPRECHT GU 1

56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
511727
WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		300 #	161	-0-	-139	-0-	8	1	153	2	N	-0-					133
12		279 #	86	-0-	-193	-0-	5	1	81	2	N	-0-					133
01		279 #	29	-0-	-250	-0-	2	1	27	2	N	-0-					133
02		252 #	47	-0-	-205	-0-	3	1	44	2	N	-0-					133
03		172 R	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					133
*04		212 R	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					133

SOUTH REKLAW GU 2B

WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANNING (BOSSIER SAND)
BBX OPERATING, L.L.C.
FLOURNOY, RUBY

57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
058908
WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MANZIEL (PETTIT Y)
FAIR OIL, LTD.
NOE, J. L.

57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
258410
WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2277	2	56	9	N	51	185	1			85
12		3100 N	3717	-0-	617	617	3581	2	136	9	N	124					209
01		2350 N	1733	-0-	-617	-0-	1687	2	46	9	N	42	192	1			59
02		2184 N	1283	-0-	-901	-0-	1249	2	34	9	N	31					90
03		3100 X	1543	-0-	-1557	-0-	1510	2	33	9	N	30					120
04		3000 X	1419	-0-	-1581	-0-	1395	2	24	9	N	22					142

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (PETTIT Y) FAIR OIL, LTD. KIMMEY, T. O. UNIT		//CONT.// 57255 213 258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		744737		RRCID -> 110901		COMPL. DATE 10/28/1983			TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796			
11	1500 N	1302	-0-	-198	-0-	1228	2	74	9	N	67	141
12	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	1040	2	54	9	N	49	38
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1815	2	69	9	N	63	101
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1360	2	78	9	N	71	172
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1549	2	33	9	N	30	36
04	1830 N	1595	-0-	-235	-0-	1517	2	78	9	N	71	107

SAMSON LONE STAR, LLC REYNOLDS, W. S.		744737		RRCID -> 016375		COMPL. DATE 05/12/1961			TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MANZIEL (RODESSA) FAIR OIL, LTD. MANZIEL GAS UNIT #2		57255 284 258410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD			
		WELL #: 1		RRCID -> 070733		COMPL. DATE 01/19/1977			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282			
11	750 N	423	-0-	-327	-0-	383	2	40	9	N	36	177
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	624	2	48	9	N	44	49
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	937	2	43	9	N	39	88
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	826	2	40	9	N	36	124
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	903	2	101	9	N	92	48
04	960 N	886	-0-	-74	-0-	838	2	48	9	N	44	92

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. BAILEY, DOYLE		495689		RRCID -> 133581		COMPL. DATE 01/18/1990			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) WHITE ROCK EXPLORATION, INC. BAYLOR UNIVERSITY UNIT		57255 426 916953		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD			
		WELL #: 1		RRCID -> 268311		COMPL. DATE 11/24/2012			TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476			
11	21630	14346	-0-	-7284	21933	14052	2	294	9	N	267	55
12	22351	12687	-0-	-9664	12269	12373	2	314	9	N	285	159
01	18500 R	6231	-0-	-12269	-0-	6131	2	100	9	N	91	70
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	151	2	297	9	N	270	170
03	17422 #	108	-0-	-17314	-0-	53	2	55	9	N	50	220
04	14340 #	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT	220

MANZIEL (RODESSA -X-) FAIR OIL, LTD. ROGERS, B., MRS., ET AL I		57255 497 258410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
		WELL #: 2		RRCID -> 037093		COMPL. DATE 09/03/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MANZIEL (RODESSA -X-)		//CONT.// 57255 497		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410										
NOE, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 133739		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9051 PERF. 8304 - 8315		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	494	N	494	-0-	-0-	484	2	10	9	N	9	185
12	567	N	567	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3	188
01	553	N	553	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1	189
02	448	N	354	-0-	-94	354	2			N	-0-	189
03	558	N	556	-0-	-2	542	2	14	9	N	13	202
04	540	N	275	-0-	-265	273	2	2	9	N	2	204

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 159642		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH		9218 PERF. 8378 - 8417		
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-	156
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-	156
01	2635	X	518	-0-	-2117	-0-	496	2	22	9	N	176
02	1988	X	1047	-0-	-941	-0-	1000	2	47	9	N	43
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-
*04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1312	2	44	9	N	75

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 148537		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH		9120 PERF. 8387 - 8400		
11	990	N	772	-0-	-218	-0-	770	2	2	9	N	189
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	840	2	7	9	N	195
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	922	2	13	9	N	207
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	790	2	50	9	N	75
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1017	2	29	9	N	101
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	925	2	17	9	N	116

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #: 1 U		RRCID -> 016372		COMPL. DATE 05/12/1961		TOTAL DEPTH		8897 PERF. 8530 - 8544		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		WELL #: 1		RRCID -> 126777		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH		9444 PERF. 8489 - 8529		
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-
12	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	252	2	7	9	N	6
02	DLQ G-10		233	-0-	233	-0-	229	2	4	9	N	4
03	561	N	328	-0-	-233	-0-	326	2	2	9	N	2
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	167	2	3	9	N	3

WHITE ROCK EXPLORATION, INC.		WELL #: 1 C		RRCID -> 016371		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH		8843 PERF. 8432 - 8442		
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

11	210	N	141	-0-	-69	-0-	140	2	1	9	N	1	66
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-	66
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-	66
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	66
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	66
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-	66

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

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

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

11	870	N	786	-0-	-84	-0-	780	2	6	9	N	5	134
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	844	2	13	9	N	12	146
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	2	6	9	N	5	151
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-	151
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	805	2	1	9	N	1	152
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	774	2	4	9	N	4	156

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4271	2	48	9	N	44	103
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4400	2	46	9	N	42	145
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4533	2	57	9	N	52	197
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3768	2	52	9	N	47	74
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4590	2	58	9	N	53	127
*04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3887	2	46	9	N	42	169

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD														
FAIR OIL, LTD. 258410														
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	982	-0-	-158	-0-	930	2	52	9	N	47			129
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	995	2	56	9	N	51			180
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1390	2	51	9	N	46	1	8	225
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1158	2	50	9	N	45	175	1	95
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1299	2	54	9	N	49			144
04	1380 N	1151	-0-	-229	-0-	1107	2	44	9	N	40			184

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD														
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562														
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 172071 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8545 - 8552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIR OIL, LTD. 258410														
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	990 #	959	-0-	-31	B	-8963	953	2	6	9	N	5		189
12	1054 #	1062	-0-	8	B	-8955	1052	2	10	9	N	9		198
01	1054 #	1415	-0-	361	B	-8594	1359	2	56	9	N	51	179	70
02	952 #	854	-0-	-98	B	-8692	836	2	18	9	N	16		86
03	1054 #	977	-0-	-77	B	-8769	965	2	12	9	N	11		97
04	1380 #	857	-0-	-523	B	-9292	842	2	15	9	N	14		111

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD														
FAIR OIL, LTD. 258410														
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2253 S	2253	-0-	-0-	-0-	690	1	1488	2	N	68	1	8	99
12	2226 S	2226	-0-	-0-	-0-	75	9	713	1	N	80	8	8	171
01	2533 S	2533	-0-	-0-	-0-	88	9	713	1	N	92	182	1	79
02	2821 S	2821	-0-	-0-	-0-	101	9	644	1	N	71	2	8	148
03	3107 S	3107	-0-	-0-	-0-	78	9	690	1	N	105	185	1	66
*04	3035 S	3035	-0-	-0-	-0-	116	9	690	1	N	50			116
						55	9							

MANZIEL, SE. (GLOYD) FAIR OIL, LTD. SHEPPARD "C"		57260 200 258410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5807	2	108	9	N	98	178	1			64
12	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5555	2	44	9	N	40					104
01	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6057	2	119	9	N	108					211
02	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4504	2	64	9	N	58	179	1			90
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2966	2	30	9	N	27					117
*04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3285	2	46	9	N	42					159

MANZIEL, SE. (RODESSA V) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HAGUE, ROSA ET AL UNIT		57260 450 806415		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER MALONE-TAYLOR		57260 452 806415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	110 X	110	-0-	-0-	-0-	104	2	6	9	N	5					257
12	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1959	2	37	9	N	34					291
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2418	2	45	9	N	41	188	1			144
02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5					149
03	1984 X	691	-0-	-1293	-0-	682	2	9	9	N	8					157
04	2370 X	1007	-0-	-1363	-0-	995	2	12	9	N	11					168

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) LEHNERTZ-FAULKNER, INC. BRADY, L.B.		57293 500 495689		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SMITH							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	248 #	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	248 #	162	-0-	-86	-0-	159	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	224 #	116	-0-	-108	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) GAINES OPERATING, LLC MACKEY A		57534 500 293071		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A		57534 500 293071		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		//CONT.//		57534 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION							
GAINES OPERATING, LLC		//CONT.//		293071											
GULF M		WELL #:		1	RRCID ->	182971	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	1036	PERF. 1035 - 1036				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENEFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	182973	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	1056	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLGIN		WELL #:		1	RRCID ->	187090	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	1057	PERF. 1056 - 1057				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GULF M		WELL #:		3	RRCID ->	187091	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1000 - 1002				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK)		57649 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK								
INDIGO MINERALS LLC		423834													
SACHTLEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	145616	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 7718 - 7818				
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				32
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				32
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				32
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	171	2			N	-0-				32
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				32
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				32

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. JAKUBIK		57762 400 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
WELL #:		1		RRCID -> 189420		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	80 1	1125 2	N	24		169
						26 9					
12	1395 N	1261	-0-	-134	-0-	83 1	1153 2	N	23		192
						25 9					
01	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	83 1	1176 2	N	38	159 1	71
						42 9					
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	77 1	1105 2	N	24		95
						26 9					
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	87 1	1200 2	N	29		124
						32 9					
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	88 1	1256 2	N	28		152
						31 9					

VALENCE OPERATING COMPANY COLE, WILLIAM A.		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
WELL #:		1		RRCID -> 145144		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		50
12	961 N	154	-0-	-807	-0-	154 2		N	-0-		50
01	434 N	7	-0-	-427	-0-	7 2		N	-0-		50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

MARTHA JANE (PETTIT, U.) ARCHON RESOURCES LLC DOERGE, MARTHA JANE		57767 700 029327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
WELL #:		1		RRCID -> 101217		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY PATZAKIS		57812 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
WELL #:		1		RRCID -> 259382		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CORGEY		57812 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
WELL #:		1R		RRCID -> 259389		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			57814 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			068596											
MARTIN			WELL #: 1		RRCID -> 225900			COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		3360 X	2719	-0-	-641	-0-	720	1	1997	2	Y	2		82
12		1922 X	1835	-0-	-87	-0-	651	1	1164	2	Y	18		100
01		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	552	1	1946	2	Y	12		112
02	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	1310	433	1	874	2	Y	3		115
03	DLQ	G-10	1441	-0-	1441	2751	556	1	876	2	Y	8		123
*04		2900 N	1909	-0-	-991	1760	1770	2	139	9	Y	126		126

PARMER			WELL #: 1		RRCID -> 234405			COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780			
11		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	982	1	6006	2	N	1		88
12		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	1046	1	5557	2	N	13		101
01		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	793	1	4503	2	N	8		109
02	DLQ	G-10	5585	-0-	5585	5585	674	1	4911	2	N	-0-		109
03	DLQ	G-10	5586	-0-	5586	11171	5585	2	1	9	N	1		110
*04		16919 X	5748	-0-	-11171	-0-	5616	2	132	9	N	120		120

EOG RESOURCES, INC.			253162		RRCID -> 244141			COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797			
FULLER			WELL #: 1											
11		3540 X	3020	-0-	-520	-0-	280	1	2698	2	Y	38		197
12		3565 X	3029	-0-	-536	-0-	308	1	2674	2	Y	43	188 0	52
01		3410 X	3065	-0-	-345	-0-	334	1	2723	2	Y	7		59
*02		2856 X	2802	-0-	-54	-0-	286	1	2509	2	Y	6		65
*03		3162 X	3153	-0-	-9	-0-	323	1	2830	2	Y	-0-		65
*04		3030 X	2942	-0-	-88	-0-	320	1	2622	2	Y	-0-		65

COATS, H.			WELL #: 1		RRCID -> 244488			COMPL. DATE 12/31/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147			
11		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	621	1	5986	2	Y	38		165
12		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	656	1	5700	2	Y	41	167 0	39
01		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	629	1	5121	2	Y	11		50
02		6552 X	4618	-0-	-1934	-0-	470	1	4120	2	Y	25		75
03		7254 X	5104	-0-	-2150	-0-	520	1	4554	2	Y	27		102
04		6660 X	4819	-0-	-1841	-0-	522	1	4283	2	Y	13		115

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2070 N	1909	-0-	-161	-0-	179 1	1724 2	Y	5		197
12	2108 N	1751	-0-	-357	-0-	180 6	1563 2	Y	7	181 0	23
01	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	212 8	1727 2	Y	-0-		23
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	188 9	1649 2	Y	19		42
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	206 21	1808 2	Y	12		54
04	1770 N	1619	-0-	-151	-0-	176 13	1443 2	Y	-0-		54

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 10972

11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		9
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 0	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

11	7770 X	7628	-0-	-142	-0-	716 18	6894 2	N	16		75
12	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	1058 48	9199 2	N	44		119
01	8029 X	6936	-0-	-1093	-0-	756 17	6163 2	N	15		134
02	7168 X	6426	-0-	-742	-0-	657 14	5755 2	N	13	120 0	27
03	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	1083 11	9489 2	N	10		37
04	8010 X	3510	-0-	-4500	-0-	380 17	3113 2	N	15		52

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	217 37	2094 2	N	34	194 0	37
12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	255 77	2220 2	N	70		107
01	2201 N	2022	-0-	-179	-0-	217 36	1769 2	N	33		140
*02	2184 N	1557	-0-	-627	-0-	159 8	1390 2	N	7		147
*03	2542 N	1686	-0-	-856	-0-	167 55	1464 2	N	50		197
04	1950 N	1805	-0-	-145	-0-	191 47	1567 2	N	43	183 0	57

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WILLIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255190	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	8619 - 10862
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	104	1	1387	2	N	48	81
12	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	53	9	1217	2	N	15	96
01	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	117	1	1245	2	N	72	109
02	1428 N	1143	-0-	-285	-0-	79	9	1016	2	N	11	50
03	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	115	1	1153	2	N	39	89
*04	1380 N	1278	-0-	-102	-0-	12	9	1159	2	N	22	111
						99	1					
						43	9					
						95	1					
						24	9					

ERWIN		WELL #:		1	RRCID ->	255410	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	9673 - 10876
11	4380 X	454	-0-	-3926	-0-	41	1	396	2	N	15	109
12	4092 X	3043	-0-	-1049	-0-	17	9	2711	2	N	18	127
01	4092 X	3074	-0-	-1018	-0-	312	1	2725	2	N	13	30
02	3192 X	2680	-0-	-512	-0-	20	9	2394	2	N	12	42
03	3534 X	2893	-0-	-641	-0-	335	1	2552	2	N	45	87
04	2970 X	2849	-0-	-121	-0-	14	9	2527	2	N	13	100
						291	1					
						50	9					
						308	1					
						14	9					

COMPTON		WELL #:		1	RRCID ->	255890	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8629 - 10922
11	14610 X	12499	-0-	-2111	-0-	861	1	11496	2	N	129	209
12	14508 X	12428	-0-	-2080	-0-	142	9	11237	2	N	103	115
01	14415 X	12950	-0-	-1465	-0-	1078	1	11703	2	N	170	55
02	12124 X	11437	-0-	-687	-0-	113	9	10176	2	N	101	65
*03	13392 X	12375	-0-	-1017	-0-	1060	1	11302	2	N	92	157
04	12540 X	11354	-0-	-1186	-0-	187	9	10455	2	N	35	105
						1150	1					
						111	9					
						972	1					
						101	9					
						860	1					
						39	9					

MORA		WELL #:		1	RRCID ->	256408	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	8899 - 10952
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	10500 X	8859	-0-	-1641	-0-	822	1	7923	2	N	104		129
12	10850 X	9124	-0-	-1726	-0-	114	9						
01	10478 X	8911	-0-	-1567	-0-	930	1	8078	2	N	105	190 0	44
02	8652 X	7555	-0-	-1097	-0-	116	9						
03	9579 X	8192	-0-	-1387	-0-	961	1	7826	2	N	113	80 0	77
04	8850 X	7872	-0-	-978	-0-	124	9						
						763	1	6682	2	N	100	100 0	77
						110	9						
						830	1	7272	2	N	82		159
						90	9						
						845	1	6933	2	N	85	194 0	50
						94	9						

ETOCO, L.P. 255133
 ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

11	240 X	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-		-0-
12	248 X	166	-0-	-82	-0-	166	1			N	-0-		-0-
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-		137
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-		137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
02	616 N	590	-0-	-26	-0-	590	2			N	-0-		137
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-		137
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
 FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-		373
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	22	179 1	216
01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2929	2	13	9	N	12		228
02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2590	2	3	9	N	3		231
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-		231
04	2400 X	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			N	-0-		231

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	144 1	60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12		72

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) FOSSIL RESOURCES, INC. TIGERS GAS UNIT		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 278844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
		WELL #: 1		RRCID -> 230582		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	33348 X	3207	-0-	-30141	-0-	151	1	3056	2	N	107
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3315	1	20	9	N	125
01	3565 X	2743	-0-	-822	-0-	154	1	2578	2	N	135
02	3220 X	1990	-0-	-1230	-0-	11	9	1820	2	N	142
03	3348 X	2841	-0-	-507	-0-	122	1	2705	2	N	155
04	3240 X	3105	-0-	-135	-0-	141	1	2907	2	N	12
						57	9				

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230583		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054		
11	INC G-10	6317	-0-	6317	12575	297	1	6020	2	N	164
12	INC G-10	6094	-0-	6094	18669	6094	1			N	164
01	INC G-10	7770	-0-	7770	26439	439	1	7331	2	N	164
02	DLQ G-10	6264	-0-	6264	32703	513	1	5751	2	N	164
03	38968 X	6265	-0-	-32703	-0-	272	1	5993	2	N	164
*04	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	284	1	5879	2	N	164

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235667		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120		
11	9840 X	9485	-0-	-355	-0-	446	1	9036	2	N	13
12	10292 X	9404	-0-	-888	-0-	9396	1	8	9	N	20
01	10292 X	9324	-0-	-968	-0-	526	1	8798	2	N	20
02	DLQ G-10	7573	-0-	7573	7573	621	1	6952	2	N	33
03	DLQ G-10	9401	-0-	9401	16974	407	1	8980	2	N	58
04	DLQ G-10	9190	-0-	9190	26164	14	9	8740	2	N	25
						422	1				
						28	9				

DODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243120		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980		
11	INC G-10	2880	-0-	2880	13134	135	1	2745	2	N	125
12	16397 X	3263	-0-	-13134	-0-	3241	1	22	9	N	145
01	3131 X	3088	-0-	-43	-0-	174	1	2914	2	N	145
02	2828 X	2002	-0-	-826	-0-	165	1	1837	2	N	145
03	3131 X	2039	-0-	-1092	-0-	88	1	1951	2	N	145
*04	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	200	1	4131	2	N	165
						22	9				

YANKEES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249627		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148		
11	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	227
12	7130 X	125	-0-	-7005	-0-	125	1			N	227
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	227
02	DLQ G-10	206	-0-	206	206	17	1	189	2	N	227
03	DLQ G-10	831	-0-	831	1037	36	1	795	2	N	227
04	DLQ G-10	528	-0-	528	1565	24	1	504	2	N	227

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
FOSSIL RESOURCES, INC.		//CONT.// 278844									
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2550 X	1259	-0-	-1291	-0-	59	1	1199	2	N	120
12	2635 X	610	-0-	-2025	-0-	610	1			N	120
01	2015 X	1206	-0-	-809	-0-	68	1	1138	2	N	120
02	1456 X	902	-0-	-554	-0-	74	1	828	2	N	120
03	1612 X	980	-0-	-632	-0-	43	1	937	2	N	120
04	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	49	1	1014	2	N	120
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251132		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300		
11	4680 X	3878	-0-	-802	-0-	182	1	3693	2	N	43
12	4402 X	3903	-0-	-499	-0-	3895	1	8	9	N	50
01	4402 X	3497	-0-	-905	-0-	198	1	3297	2	N	52
02	DLQ G-10	2164	-0-	2164	2164	178	1	1986	2	N	52
03	DLQ G-10	2710	-0-	2710	4874	117	1	2582	2	N	62
04	DLQ G-10	3004	-0-	3004	7878	139	1	2865	2	N	62
BRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252276		COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568		
11	18600 X	15679	-0-	-2921	-0-	736	1	14926	2	N	160
12	19096 X	17381	-0-	-1715	-0-	17349	1	32	9	N	189
01	18352 X	17253	-0-	-1099	-0-	973	1	16273	2	N	195
02	DLQ G-10	14464	-0-	14464	14464	1184	1	13259	2	N	214
03	DLQ G-10	15978	-0-	15978	30442	692	1	15286	2	N	214
*04	43302 X	12860	-0-	-30442	-0-	592	1	12265	2	N	217
ASTROS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253821		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020		
11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	205	1	4166	2	N	82
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3854	1	14	9	N	95
01	3286 X	3214	-0-	-72	-0-	181	1	3014	2	N	112
02	DLQ G-10	1910	-0-	1910	1910	156	1	1754	2	N	112
03	DLQ G-10	3589	-0-	3589	5499	156	1	3431	2	N	114
04	DLQ G-10	4181	-0-	4181	9680	191	1	3954	2	N	147
TIGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254056		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) FOSSIL RESOURCES, INC. RANGERS GAS UNIT		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 278844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #: 1		RRCID -> 254588		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8525 - 10402					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7980 X	7276	-0-	-704	-0-	341 19 9	1	6916	2	N	17		167
12	8246 X	6982	-0-	-1264	-0-	6951	1	31	9	N	28		195
01	8122 X	6678	-0-	-1444	-0-	376	1	6285	2	N	15		210
02	DLQ G-10	5852	-0-	5852	5852	17 9	1	5367	2	N	5		215
03	DLQ G-10	7336	-0-	7336	13188	6 9	1	6996	2	N	21	188 1	48
04	DLQ G-10	7060	-0-	7060	20248	23 9	1	6710	2	N	24		72
METS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254594		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10060 - 10502			
11	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-		53
12	7688 X	2572	-0-	-5116	-0-	2572	1			N	-0-		53
01	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	449	1	7509	2	N	-0-		53
02	DLQ G-10	7142	-0-	7142	7142	586	1	6556	2	N	-0-		53
03	DLQ G-10	10608	-0-	10608	17750	459	1	10147	2	N	2		55
04	DLQ G-10	10354	-0-	10354	28104	2 9	1	9874	2	N	3		58
RED SOX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254711		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9453 - 10837			
11	6750 X	6107	-0-	-643	-0-	286 17 9	1	5804	2	N	15		72
12	7223 X	4779	-0-	-2444	-0-	4765	1	14	9	N	13		85
01	7223 X	4584	-0-	-2639	-0-	258	1	4318	2	N	7		92
02	DLQ G-10	4228	-0-	4228	4228	8 9	1	3876	2	N	5		97
03	DLQ G-10	6180	-0-	6180	10408	6 9	1	5902	2	N	10		107
04	DLQ G-10	3835	-0-	3835	14243	11 9	1	3650	2	N	8		115
CUBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257520		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9746 - 10291			
11	INC G-10	2804	-0-	2804	13392	131 28 9	1	2645	2	N	25		135
12	16034 X	2642	-0-	-13392	-0-	2618	1	24	9	N	22		157
01	3720 X	2624	-0-	-1096	-0-	148	1	2468	2	N	7		164
02	3360 X	2032	-0-	-1328	-0-	166 8 9	1	1859	2	N	6		170
03	3379 X	2514	-0-	-865	-0-	7 9	1	2346	2	N	55	182 1	43
04	2790 X	2361	-0-	-429	-0-	107 61 9	1	2236	2	N	15		58
SAMSON LONE STAR, LLC HERRERA, MANUEL		744737 WELL #: 1		RRCID -> 100731		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 13587		PERF. 8980 - 9094			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																				
HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8786 - 10698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11	4470 X	2773	-0-	-1697	-0-	255	1	2509	2	Y	8					16				
12	4619 X	3658	-0-	-961	-0-	358	1	3288	2	Y	11	17	1			10				
01	4557 X	3615	-0-	-942	-0-	363	1	3239	2	Y	12	19	1			3				
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	328	1	2882	2	Y	1					4				
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	326	1	3218	2	Y	18	9	1	5	8	8				
04	3360 X	2840	-0-	-520	-0-	253	1	2579	2	Y	7					15				
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11460		PERF. 9062 - 10582	
11	3630 X	3178	-0-	-452	-0-	292	1	2874	2	Y	11					17				
12	3534 X	3211	-0-	-323	-0-	314	1	2884	2	Y	12	18	1			11				
01	3534 X	2921	-0-	-613	-0-	293	1	2608	2	Y	18	25	1			4				
02	2856 X	2811	-0-	-45	-0-	287	1	2516	2	Y	7					11				
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	303	1	2993	2	Y	9	12	1	5	8	3				
*04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	275	1	2802	2	Y	13					16				
HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 8678 - 10350	
11	3750 X	3001	-0-	-749	-0-	276	1	2721	2	Y	4					7				
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	363	1	3330	2	Y	8	8	1			7				
01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	354	1	3154	2	Y	7	12	1			2				
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	316	1	2771	2	Y	7					9				
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	310	1	3060	2	Y	14	12	1	5	8	6				
*04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	285	1	2908	2	Y	9					15				
HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9117 - 10484	
11	2700 N	2407	-0-	-293	-0-	221	1	2178	2	Y	7					40				
12	2759 N	1806	-0-	-953	-0-	177	1	1623	2	Y	5					45				
01	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	288	1	2570	2	Y	19					64				
02	2492 X	2344	-0-	-148	-0-	239	1	2099	2	Y	5	51	1			18				
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	234	1	2311	2	Y	9	7	8			20				
04	2790 X	2450	-0-	-340	-0-	218	1	2224	2	Y	7					27				

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
HERRERA, MANUEL			WELL #: 6		RRCID -> 222666			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	4050 X	2826	-0-	-1224	-0-	260	1	2557	2	Y	8			24
12	4185 X	3640	-0-	-545	-0-	357	1	3279	2	Y	4			28
01	4185 X	3529	-0-	-656	-0-	354	1	3153	2	Y	20			48
02	4144 X	3158	-0-	-986	-0-	323	1	2831	2	Y	4	38	1	14
03	4433 X	3692	-0-	-741	-0-	339	1	3343	2	Y	9	6	8	17
*04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	417	1	4254	2	Y	14			31

HERRERA, MANUEL			WELL #: 7		RRCID -> 224453			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204			
11	3150 X	3062	-0-	-88	-0-	282	1	2779	2	Y	1			2
12	3255 X	3169	-0-	-86	-0-	311	1	2855	2	Y	3			5
01	3255 X	3199	-0-	-56	-0-	322	1	2874	2	Y	3	3	1	5
02	3024 X	2742	-0-	-282	-0-	280	1	2460	2	Y	2			7
03	3348 X	3045	-0-	-303	-0-	278	1	2745	2	Y	20	7	8	20
04	3090 X	2840	-0-	-250	-0-	253	1	2580	2	Y	6			26

SPARKS, CECIL GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 228328			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530			
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	153	1	1505	2	Y	6			18
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	181	1	1661	2	Y	4	18	1	4
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	177	1	1580	2	Y	7			11
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	160	1	1405	2	Y	2	9	1	4
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	164	1	1624	2	Y	9	4	8	9
*04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	146	1	1487	2	Y	2	8	1	3

HERRERA, MANUEL			WELL #: 8		RRCID -> 228893			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228			
11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	247	1	2436	2	Y	2			15
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	278	1	2552	2	Y	11			26
01	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	281	1	2509	2	Y	1	21	1	6
02	2604 X	2421	-0-	-183	-0-	247	1	2171	2	Y	3			9
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	276	1	2727	2	Y	11	5	8	15
*04	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	279	1	2843	2	Y	2			17

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																				
HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8618 - 10283	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
11		4770 X	4337	-0-	-433	-0-		399	1	3934	2	Y	4			26				
12		4867 X	4581	-0-	-286	-0-		449	1	4117	2	Y	14			40				
01		4743 X	4391	-0-	-352	-0-		443	1	3945	2	Y	3	34	1	9				
02		4004 X	3897	-0-	-107	-0-		398	1	3492	2	Y	6			15				
03		4433 X	4162	-0-	-271	-0-		381	1	3762	2	Y	17	4	8	28				
04		4290 X	4190	-0-	-100	-0-		374	1	3814	2	Y	2			30				
HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427		PERF. 8860 - 10372	
11		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-		222	1	2190	2	Y	4			9				
12		2294 N	2272	-0-	-22	-0-		223	1	2043	2	Y	5			14				
01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		242	1	2157	2	Y	4			18				
02		2156 N	2080	-0-	-76	-0-		212	1	1865	2	Y	3			21				
03		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-		219	1	2160	2	Y	16	4	8	33				
04		2310 N	2272	-0-	-38	-0-		202	1	2066	2	Y	4	30	1	7				
HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 8816 - 10652	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927													COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574		PERF. N/A			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802													COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4746 - 4830			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
HERRERA, MANUEL			WELL #: 14		RRCID -> 234166			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2700 X	2478	-0-	-222	-0-	228	1	2248	2	Y	2			25
12	2728 X	2610	-0-	-118	-0-	254	1	2335	2	Y	19			44
01	2666 X	2563	-0-	-103	-0-	258	1	2301	2	Y	4	37	1	11
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	231	1	2027	2	Y	6			17
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	232	1	2290	2	Y	19	5	8	31
*04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	211	1	2156	2	Y	4			35

SPARKS, CECIL GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 234271			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626			
11	3540 X	3288	-0-	-252	-0-	302	1	2980	2	Y	5			7
12	3658 X	3049	-0-	-609	-0-	299	1	2746	2	Y	4			11
01	3658 X	3145	-0-	-513	-0-	317	1	2822	2	Y	5	9	1	7
02	3164 X	2727	-0-	-437	-0-	278	1	2438	2	Y	10			17
03	3441 X	3175	-0-	-266	-0-	291	1	2870	2	Y	13	6	8	24
04	3300 X	3003	-0-	-297	-0-	268	1	2735	2	Y	-0-			24

SPARKS, CECIL GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 234673			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593			
11	5040 X	4560	-0-	-480	-0-	419	1	4131	2	Y	9			26
12	5146 X	4719	-0-	-427	-0-	463	1	4248	2	Y	7	25	1	8
01	5053 X	4658	-0-	-395	-0-	468	1	4167	2	Y	21			29
02	4256 X	4177	-0-	-79	-0-	426	1	3743	2	Y	7	24	1	12
03	4712 X	4637	-0-	-75	-0-	424	1	4189	2	Y	22	8	8	26
04	4560 X	4402	-0-	-158	-0-	392	1	4004	2	Y	5	23	1	8

HERRERA, MANUEL			WELL #: 12		RRCID -> 235746			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503			
11	2700 X	2669	-0-	-31	-0-	245	1	2418	2	Y	5			11
12	2790 N	2753	-0-	-37	-0-	270	1	2475	2	Y	7	12	1	6
01	2759 N	2628	-0-	-131	-0-	264	1	2351	2	Y	12	15	1	3
02	2408 N	2352	-0-	-56	-0-	240	1	2106	2	Y	5			8
03	2666 N	2597	-0-	-69	-0-	238	1	2348	2	Y	10	9	1	3
04	2550 N	2436	-0-	-114	-0-	217	1	2211	2	Y	7			10

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
SPARKS, CECIL GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 236139			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	141	1	1384	2	Y	3			12
						3	9							
12	1736 N	1427	-0-	-309	-0-	139	1	1279	2	Y	8	12	1	8
						9	9							
01	1798 N	1287	-0-	-511	-0-	129	1	1148	2	Y	9			17
						10	9							
02	1372 N	1255	-0-	-117	-0-	128	1	1124	2	Y	3	15	1	5
						3	9							
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	150	1	1480	2	Y	7	3	8	9
						8	9							
*04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	168	1	1712	2	Y	2	8	1	3
						2	9							

SPARKS, CECIL GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 236141			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291			
11	2130 N	1613	-0-	-517	-0-	148	1	1462	2	Y	3			14
						3	9							
12	2015 N	1153	-0-	-862	-0-	113	1	1039	2	Y	1	13	1	2
						1	9							
01	1767 N	1023	-0-	-744	-0-	103	1	914	2	Y	5			7
						6	9							
02	1512 N	1016	-0-	-496	-0-	104	1	910	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	120	1	1181	2	Y	7	3	8	8
						8	9							
*04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	120	1	1224	2	Y	3	8	1	3
						3	9							

SPARKS, CECIL GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 237086			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619			
11	4620 X	4139	-0-	-481	-0-	376	1	3701	2	Y	56			105
						62	9							
12	4774 X	4629	-0-	-145	-0-	453	1	4155	2	Y	19			124
						21	9							
01	4774 X	4494	-0-	-280	-0-	452	1	4032	2	Y	9	113	1	20
						10	9							
02	4928 X	3932	-0-	-996	-0-	402	1	3528	2	Y	2			22
						2	9							
03	4805 X	4516	-0-	-289	-0-	415	1	4093	2	Y	7	7	8	22
						8	9							
04	4470 X	4426	-0-	-44	-0-	395	1	4031	2	Y	-0-			22

SPARKS, CECIL GU 1			WELL #: 9		RRCID -> 238055			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508			
11	3540 X	2702	-0-	-838	-0-	248	1	2447	2	Y	6			21
						7	9							
12	3658 X	3054	-0-	-604	-0-	299	1	2748	2	Y	6			27
						7	9							
01	3658 X	2503	-0-	-1155	-0-	252	1	2244	2	Y	6			33
						7	9							
02	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	239	1	2099	2	Y	4			37
						4	9							
03	1891 X	1468	-0-	-423	-0-	133	1	1315	2	Y	18	3	8	52
						20	9							
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	47	1	5

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
HERRERA, MANUEL			WELL #: 16		RRCID -> 238143		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 8915 - 10592	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRERA, MANUEL			WELL #: 18		RRCID -> 239110		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 8996 - 10382	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERRERA, MANUEL			WELL #: 15		RRCID -> 244829		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10434		PERF. 8792 - 10306	
11	4200 X	3818	-0-	-382	-0-	351 1	3457 2	Y	9			18
12	4340 X	4028	-0-	-312	-0-	10 9	3624 2	Y	8	18	1	8
01	4340 X	3835	-0-	-505	-0-	395 1	3435 2	Y	14	19	1	3
02	4004 X	3598	-0-	-406	-0-	9 9	3221 2	Y	9			12
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	385 1	3646 2	Y	14	15	1	5 8 6
04	3900 X	3845	-0-	-55	-0-	15 9	3493 2	Y	9			15
						367 1						
						10 9						
						342 1						
						10 9						

GRACE GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 245648		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 8599 - 10187	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANDY GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 246245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8623 - 10548	
11	6360 X	5903	-0-	-457	-0-	544 1	5359 2	N	-0-			20
12	6200 X	5870	-0-	-330	-0-	577 1	5292 2	N	1			21
01	6200 X	5827	-0-	-373	-0-	1 9	5201 2	N	38			59
02	5600 X	5116	-0-	-484	-0-	584 1	4593 2	N	-0-			59
03	6107 X	5868	-0-	-239	-0-	42 9	5283 2	N	45	8	8	96
04	5910 X	5477	-0-	-433	-0-	523 1	4988 2	N	-0-			96
						535 1						
						50 9						
						489 1						

HOMER GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 248495		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 8632 - 10438	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
OPIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250738		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 10656		PERF. 9271 - 10532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	115	1	1129	2	N	-0-			19
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	130	1	1196	2	N	-0-			19
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	125	1	1114	2	N	-0-			19
02	1148 N	1054	-0-	-94	-0-	108	1	946	2	N	-0-			19
03	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	118	1	1161	2	N	6	5	8	20
04	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	101	1	1035	2	N	-0-			20

B. FIFE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250743		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8670 - 10222				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250878		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 8604 - 10453				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THELMA LOU GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254409		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 8829 - 11130				
11	18870 X	17244	-0-	-1626	-0-	1586	1	15621	2	N	34			65
12	19127 X	18017	-0-	-1110	-0-	1766	1	16212	2	N	35	58	1	42
01	18910 X	17705	-0-	-1205	-0-	1782	1	15880	2	N	39			81
02	15708 X	15500	-0-	-208	-0-	1582	1	13888	2	N	27			108
03	17391 X	17335	-0-	-56	-0-	1590	1	15699	2	N	42	117	1	7 8 26
04	16830 X	16378	-0-	-452	-0-	1460	1	14901	2	N	15			41

ANDY GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254727		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 8664 - 10648				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254734		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8632 - 10496				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION			//CONT.//	801643									
AMALADEROS BASIN			WELL #:	1	RRCID ->	228090	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9102 - 10811	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	155	1	2018	2	N	7	49
							8	9					
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	140	1	1967	2	N	5	54
							6	9					
01		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	137	1	1996	2	N	7	61
							8	9					
02		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	134	1	1854	2	N	3	64
							3	9					
03		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	144	1	1976	2	N	3	67
							3	9					
*04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	127	1	2028	2	N	2	69
							2	9					

HENDERSON			WELL #:	1	RRCID ->	242882	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	8970 - 10464	
11		3750 X	3475	-0-	-275	-0-	247	1	3228	2	N	-0-	23
							11	9				181 1	
12		3844 X	3551	-0-	-293	-0-	235	1	3305	2	N	10	33
							11	9					
01		3751 X	3467	-0-	-284	-0-	222	1	3234	2	N	10	43
							11	9					
02	DLQ	G-10	3051	-0-	3051	3051	206	1	2842	2	N	3	46
							3	9					
03		6463 X	3412	-0-	-3051	-0-	232	1	3180	2	N	-0-	46
							191	1	3062	2	N	5	51
04		3300 X	3259	-0-	-41	-0-	191	1	3062	2	N	5	51
							6	9					

SUN DANCER			WELL #:	1	RRCID ->	258789	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	10068 - 10238	
11		360 N	258	-0-	-102	-0-	9	1	249	2	N	-0-	43
12		372 N	191	-0-	-181	-0-	6	1	185	2	N	-0-	43
01		310 N	293	-0-	-17	-0-	10	1	283	2	N	-0-	43
02		252 N	185	-0-	-67	-0-	6	1	179	2	N	-0-	43
03		186 N	101	-0-	-85	-0-	3	1	98	2	N	-0-	43
04		270 N	192	-0-	-78	-0-	5	1	179	2	N	7	50
							8	9					

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.			806668										
TIMBERSTAR			WELL #:	1	RRCID ->	232169	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8528 - 10290	
11		4110 X	3642	-0-	-468	-0-	3642	2			Y	-0-	73
12		4247 X	3383	-0-	-864	-0-	3373	2	10	9	Y	9	82
01		4247 X	3348	-0-	-899	-0-	3338	2	10	9	Y	9	91
02		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-	91
03		3565 X	3365	-0-	-200	-0-	3352	2	13	9	Y	12	103
04		3450 X	3401	-0-	-49	-0-	3398	2	3	9	Y	3	106

TIMBERSTAR 58			WELL #:	1	RRCID ->	232539	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	11077	PERF.	8733 - 10696	
11		4500 X	4115	-0-	-385	-0-	4113	2	2	9	Y	2	90
12		4650 X	4095	-0-	-555	-0-	4082	2	13	9	Y	12	102
01		4650 X	3946	-0-	-704	-0-	3934	2	12	9	Y	11	113
02		3976 X	3710	-0-	-266	-0-	3708	2	2	9	Y	2	115
03		4402 X	3957	-0-	-445	-0-	3945	2	12	9	Y	11	126
04		4110 X	3795	-0-	-315	-0-	3792	2	3	9	Y	3	129

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
 TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	Y	2			26
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-			26
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	Y	2			28
02	980 N	804	-0-	-176	-0-	804	2			Y	-0-			28
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1			29
04	1110 N	897	-0-	-213	-0-	897	2			Y	-0-			29

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

11	9810 X	9585	-0-	-225	-0-	9585	2			Y	-0-			91
12	10137 X	9740	-0-	-397	-0-	9734	2	6	9	Y	5			96
01	10137 X	9722	-0-	-415	-0-	9714	2	8	9	Y	7			103
02	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9243	2	7	9	Y	6			109
03	9951 X	9243	-0-	-708	-0-	9214	2	29	9	Y	26			135
04	9600 X	8714	-0-	-886	-0-	8714	2			Y	-0-			135

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

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

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

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

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

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

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)													//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY													//CONT.// 881167									
BARBO													WELL #: 1		RRCID -> 263011		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8020 - 13796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM						
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		AMT CODE	BALANCE						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

CARGILL													WELL #: 1		RRCID -> 263012		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925		PERF. 8018 - 13852	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

WALTON, HOLLIS													WELL #: 1		RRCID -> 263078		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073		PERF. 9440 - 11460	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

RUTH STEWART													WELL #: 2		RRCID -> 265331		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 6404 - 10282	
11	T. A.	36513	-0-	36513	159366	1343	1	35057	2	Y	103	5	8			121						
12	195762 X	36396	-0-	-159366	-0-	113	9	1371	1	Y	126	158	1	1	8	88						
01	40176 X	36147	-0-	-4029	-0-	139	9	1391	1	Y	117	168	1	22	8	15						
02	36092 X	31400	-0-	-4692	-0-	129	9	1407	1	Y	107	13	8			109						
03	39959 X	34731	-0-	-5228	-0-	118	9	1477	1	Y	119	179	1	10	8	39						
04	36510 X	30673	-0-	-5837	-0-	131	9	1424	1	Y	107	12	8			134						
						118	9															

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)													57816 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE			
ENERQUEST CORPORATION													252059									
SCOTT													WELL #: 1		RRCID -> 252412		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8296 - 10162	
11	947 R	947	-0-	-0-	-0-	16	1	931	2	N	-0-					74						
12	806 #	517	-0-	-289	-0-	12	1	493	2	N	11					85						
						12	9															
01	806 #	552	-0-	-254	-0-	10	1	529	2	N	12					97						
						13	9															
02	896 N	389	-0-	-507	-0-	9	1	371	2	N	8					105						
						9	9															
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	15	1	872	2	N	5					110						
						6	9															
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					110						

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) CORETERRA OPERATING, LLC SAVELL -A-												
57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES 178422												
WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
11		990 X	495	-0-	-495	-0-	495 3			N	-0-	50
12		589 X	553	-0-	-36	-0-	553 3			N	-0-	50
01		527 X	452	-0-	-75	-0-	452 3			N	-0-	50
02		476 X	397	-0-	-79	-0-	397 3			N	-0-	50
03		527 X	448	-0-	-79	-0-	448 3			N	-0-	50
04		540 X	365	-0-	-175	-0-	365 3			N	-0-	50
SAVELL -C-												
WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527												
11		1410 X	115	-0-	-1295	-0-	115 3			N	-0-	140
12		310 X	113	-0-	-197	-0-	113 3			N	-0-	140
01		310 X	231	-0-	-79	-0-	231 3			N	-0-	140
02		385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3			N	-0-	140
03		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-	140
*04		301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-	140
SAVELL												
WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488												
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3			N	-0-	50
12		1798 N	1305	-0-	-493	-0-	1305 3			N	-0-	50
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3			N	-0-	50
02		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3			N	-0-	50
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3			N	-0-	50
04		1290 N	1189	-0-	-101	-0-	1189 3			N	-0-	50
FOSSIL RESOURCES, INC. FULLER, FULTON												
278844 WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290												
11		2430 X	1711	-0-	-719	-0-	362 1	1349 2		N	-0-	94
12		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2927 1	3 9		N	3	97
01		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	957 1	1632 2		N	-0-	97
02		2072 X	1603	-0-	-469	-0-	571 1	1032 2		N	-0-	97
03		2945 X	1799	-0-	-1146	-0-	81 1	1710 2		N	7	104
							8 9					
04		2850 X	1115	-0-	-1735	-0-	3 1	1112 2		N	-0-	104
TIGERS GAS UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207												
11		4290 X	3974	-0-	-316	-0-	187 1	3786 2		N	1	180
							1 9					
12		4433 X	3275	-0-	-1158	-0-	3271 1	4 9		N	4	184
01		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	251 1	4201 2		N	-0-	184
02		4004 X	2658	-0-	-1346	-0-	218 1	2440 2		N	-0-	184
03		4433 X	1440	-0-	-2993	-0-	63 1	1377 2		N	-0-	184
04		4290 X	850	-0-	-3440	-0-	39 1	811 2		N	-0-	184
TIGERS GAS UNIT												
WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510												
11		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	249 1	5056 2		N	-0-	48
12		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618 1			N	-0-	48
01		4092 X	814	-0-	-3278	-0-	46 1	768 2		N	-0-	48
02		3696 X	35	-0-	-3661	-0-	3 1	32 2		N	-0-	48
03		4092 X	18	-0-	-4074	-0-	18 2			N	-0-	48
04		3960 X	28	-0-	-3932	-0-	1 1	27 2		N	-0-	48

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) FOSSIL RESOURCES, INC. DODGERS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	57821 270 278844	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
DODGERS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	252786	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	9100	-	12273
11	4590 X	3809	-0-	-781	-0-	178 9	1 9	3622	2	N	8		185
12	3472 X	3175	-0-	-297	-0-	3175	1			N	-0-		185
01	4154 X	1796	-0-	-2358	-0-	101	1	1695	2	N	-0-		185
02	3752 X	2856	-0-	-896	-0-	234	1	2622	2	N	-0-		185
03	4154 X	1274	-0-	-2880	-0-	55	1	1219	2	N	-0-		185
04	3810 X	2822	-0-	-988	-0-	130	1	2692	2	N	-0-		185
CARDINALS GAS UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	252788	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8262	-	12796
11	5040 X	4433	-0-	-607	-0-	208	1	4225	2	N	-0-		233
12	5208 X	4719	-0-	-489	-0-	4719	1			N	-0-		233
01	5177 X	4804	-0-	-373	-0-	271	1	4533	2	N	-0-		233
02	4676 X	4311	-0-	-365	-0-	354	1	3957	2	N	-0-		233
03	5177 X	4812	-0-	-365	-0-	208	1	4604	2	N	-0-		233
04	4650 X	4182	-0-	-468	-0-	192	1	3990	2	N	-0-		233
ASTROS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	253029	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8404	-	11227
11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	243	1	4920	2	N	-0-		77
12	4991 X	4294	-0-	-697	-0-	4294	1			N	-0-		77
01	6479 X	5473	-0-	-1006	-0-	309	1	5164	2	N	-0-		77
02	DLQ G-10	4824	-0-	4824		396	1	4428	2	N	-0-		77
03	DLQ G-10	5201	-0-	5201	10025	226	1	4975	2	N	-0-		77
04	DLQ G-10	4161	-0-	4161	14186	192	1	3969	2	N	-0-		77
VALENCE OPERATING COMPANY PATZAKIS		WELL #:	1	RRCID ->	259380	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	7888	-	7898
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CORGEY		WELL #:	1R	RRCID ->	259386	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	7836	-	7846
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WALTON, HOLLIS		WELL #:	1	RRCID ->	262569	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	8140	-	8150
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
CARGILL		WELL #:		1	RRCID ->	263079	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF. 8018 - 13852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	263082	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF. 8202 - 13792
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARBO		WELL #:		1	RRCID ->	263149	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF. 8020 - 13796
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265233	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 6404 - 10282
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268271	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 6410 - 8824
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
BARFIELD-WARD		WELL #:		1H	RRCID ->	250712	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 8251 - 12840
11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	119	1	3952	2	N	-0-
12	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	145	1	4815	2	N	-0-
01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	125	1	4135	2	N	-0-
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	128	1	4276	2	N	-0-
03	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	144	1	4781	2	N	-0-
*04	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	123	1	4123	2	N	-0-

MAUD (SMACKOVER)		58401 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BOWIE							
RED WATER RESOURCES, INC.		697109													
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042747		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT		58401 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BOWIE							
WELL #: 1		RRCID -> 059057		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724									
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	3		Y	-0-				2
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-				2
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		Y	-0-				2
02	DLQ	G-10	571	-0-	571	-0-	571	3		Y	-0-				2
03	1070	N	499	-0-	-571	-0-	499	3		Y	-0-				2
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		Y	-0-				2

OWEN, J.D. GAS UNIT		58401 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BOWIE							
WELL #: 2		RRCID -> 086181		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710									
11	6480	X	3953	-0-	-2527	-0-	3841	3	112	9	Y	102	156	1	192
12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7410	3	267	9	Y	243	158	1	277
01	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	11970	3	452	9	Y	411			688
02	DLQ	G-10	9344	-0-	9344	-0-	9138	3	206	9	Y	187	733	1	142
03	17545	X	8201	-0-	-9344	-0-	7981	3	220	9	Y	200			342
*04	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9402	3	424	9	Y	385	382	1	345

MAYDELL (WOODBINE)		58619 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
AEON OPERATING, INC.		000834													
MINA		WELL #: 1A		RRCID -> 265353		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715							
11	3000	X	579	-0-	-2421	-0-	383	2	196	9	N	178	178	1	-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	178	178	1	-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	540	540	1	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALEO, INC.		635116		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
CARTER, BARBARA		WELL #: 1		RRCID -> 189422		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741							
11	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKAY		59553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600													
MCKAY		WELL #: B 1 C		RRCID -> 110710		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072							
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				86

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2011 - PLUGGED 10/10/11

MCKINNEY (SMACKOVER)												
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC												
AHERN, MARY O.												
59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS												
139615												
WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	20
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	80
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	36
03	DLQ	G-10	478	-0-	478 B	478	450	4	28	9	Y	61
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	478					Y	61

AHERN, MARY O.												
WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131												
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	20
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	80
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	36
03	DLQ	G-10	483	-0-	483 B	483	455	4	28	9	Y	61
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	483					Y	61

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)												
STROUD PETROLEUM, INC.												
STARCKE												
59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS												
828082												
WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854												
11		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1876	2	183	9	N	200
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1112	2	118	9	N	112
01		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1532	2	165	9	N	262
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1141	2	119	9	N	173
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1205	2	108	9	N	271
*04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1169	2	88	9	N	157

BEDGOOD ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818												
11		1800 N	1062	-0-	-738	-0-	965	2	97	9	N	292
12		1860 N	716	-0-	-1144	-0-	679	2	37	9	N	326
01		1705 N	320	-0-	-1385	-0-	292	2	28	9	N	351
02		980 N	69	-0-	-911	-0-	68	2	1	9	N	180
03		713 N	140	-0-	-573	-0-	86	2	54	9	N	229
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	229

PRICE, LILLIE J.												
WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788												
11		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	192
12		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	192
01		775 X	309	-0-	-466	-0-	308	2	1	9	N	192
02		2380 X	274	-0-	-2106	-0-	272	2	2	9	N	194
03		1891 X	3	-0-	-1888	-0-	3	2			N	194
04		1830 X	99	-0-	-1731	-0-	99	2			N	194

OIL AND GAS DIVISION

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 RIPPY OIL COMPANY 712938
 BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2220 X	1670	-0-	-550	-0-	793	1	871	2	N	5				300
12	1860 X	1415	-0-	-445	-0-	755	1	652	2	N	7				307
01	2511 X	2362	-0-	-149	-0-	1079	1	1281	2	N	2				309
02	2268 X	1853	-0-	-415	-0-	891	1	954	2	N	7				316
03	2511 X	2277	-0-	-234	-0-	1006	1	1246	2	N	23				339
04	2280 X	2136	-0-	-144	-0-	1030	1	1104	2	N	2				341

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

11	5220 X	3215	-0-	-2005	-0-	1528	1	1678	2	N	8				161
12	5394 X	4883	-0-	-511	-0-	2616	1	2256	2	N	10				171
01	5394 X	4621	-0-	-773	-0-	2106	1	2498	2	N	15				186
02	4648 X	3939	-0-	-709	-0-	1897	1	2029	2	N	12				198
03	4898 X	4353	-0-	-545	-0-	1940	1	2404	2	N	8				206
04	4740 X	4409	-0-	-331	-0-	2125	1	2275	2	N	8				214

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 GUIL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

11	2677 N	461	-0-	-2216	-0-	458	2	3	9	Y	3				15
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2				17
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	400	2	10	9	Y	9				26
02	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1	1	8		26
03	600 R	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3	26	1		3
*04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	2	8		3

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 GUIL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

11	930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-				78
12	775 N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-				78
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2				80
02	728 N	647	-0-	-81	-0-	647	2			N	-0-				80
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3				83
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-				83

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.//		003645								
HUBBARD, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	235250	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11209	PERF.10642	- 11114
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1140 N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2	N	-0-		65
12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		65
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-		65
02		1008 N	952	-0-	-56	-0-	952	2	N	-0-		65
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-		65
04		1260 N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2	N	-0-		65

ARCHON RESOURCES LLC				029327					TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671			
MCCAULEY GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	201911	COMPL. DATE	N/A				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCAULEY GAS UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	207830	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	10838	PERF. 9992	- 10644
11		2460 X	2102	-0-	-358	-0-	254	1	1848	2	Y	48
12		2542 X	2064	-0-	-478	-0-	265	1	1798	2	Y	48
							1	9				
01		2542 X	2162	-0-	-380	-0-	272	1	1889	2	Y	48
							1	9				
02		2072 X	1839	-0-	-233	-0-	236	1	1601	2	Y	48
							2	9				
03		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	282	1	2084	2	Y	6
							33	9			1 8	
*04		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	250	1	2008	2	Y	6

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	211003	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9410	- 10674
11		2100 X	1794	-0-	-306	-0-	35	1	1759	2	Y	5
12		1953 X	1689	-0-	-264	-0-	7	1	1680	2	Y	5
							2	9				
01		1922 X	1723	-0-	-199	-0-	2	1	1720	2	Y	5
							1	9				
02		1736 X	1735	-0-	-1	-0-	48	1	1685	2	Y	5
							2	9				
03		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	Y	5
*04		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	216059	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9438	- 10661
11		2670 X	2172	-0-	-498	-0-	42	1	2130	2	Y	6
12		2449 X	1939	-0-	-510	-0-	8	1	1929	2	Y	6
							2	9				
01		2449 X	2135	-0-	-314	-0-	3	1	2131	2	Y	6
							1	9				
02		2184 X	1988	-0-	-196	-0-	55	1	1931	2	Y	6
							2	9				
03		2418 X	2241	-0-	-177	-0-	2239	2	2	9	Y	6
*04		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
 CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 N	650	-0-	-220	-0-	13	1	637	2	Y	-0-		3
12	806 N	525	-0-	-281	-0-	2	1	523	2	Y	-0-		3
01	868 N	616	-0-	-252	-0-	1	1	614	2	Y	1	1 8	3
						1	9						
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	17	1	585	2	Y	1	1 8	3
						1	9						
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	Y	1	1 8	3
*04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-		3

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

11	3840 X	3356	-0-	-484	-0-	406	1	2950	2	Y	-0-		65
12	3751 X	3242	-0-	-509	-0-	417	1	2824	2	Y	1	1 8	65
						1	9						
01	3565 X	3258	-0-	-307	-0-	410	1	2846	2	Y	2	2 8	65
						2	9						
02	3220 X	2952	-0-	-268	-0-	380	1	2570	2	Y	2	2 8	65
						2	9						
03	3565 X	3395	-0-	-170	-0-	400	1	2948	2	Y	43	97 1 2 8	9
						47	9						
04	3360 X	3297	-0-	-63	-0-	366	1	2931	2	Y	-0-		9

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	24	1	1209	2	N	22		40
						24	9						
12	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	4	1	1119	2	N	-0-		40
01	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	2	1	1261	2	N	2	2 8	40
						2	9						
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	33	1	1158	2	N	4	4 8	40
						4	9						
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1 8	40
*04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-		40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10017 - 10620

11	2670 N	1731	-0-	-939	-0-	34	1	1697	2	N	-0-		4
12	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	6	1	1503	2	N	1	1 8	4
						1	9						
01	1860 N	1449	-0-	-411	-0-	2	1	1445	2	N	2	2 8	4
						2	9						
02	1680 X	1481	-0-	-199	-0-	41	1	1438	2	N	2	2 8	4
						2	9						
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1980	2	1	9	N	1	1 8	4
*04	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-		4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

11	1440 X	1065	-0-	-375	-0-	21	1	1044	2	Y	-0-		4
12	1364 X	828	-0-	-536	-0-	3	1	824	2	Y	1	1 8	4
						1	9						
01	1736 X	1090	-0-	-646	-0-	2	1	1087	2	Y	1	1 8	4
						1	9						
02	1568 X	732	-0-	-836	-0-	20	1	711	2	Y	1	1 8	4
						1	9						
03	1736 X	1318	-0-	-418	-0-	1317	2	1	9	Y	1	1 8	4
*04	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-		4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327														
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	1890 X	1517	-0-	-373	-0-	30	1	1487	2	N	-0-			4
12	1953 X	1518	-0-	-435	-0-	6	1	1511	2	N	1	1 8		4
01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1	9							4
02	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	3	1	1753	2	N	2	2 8		4
03	1643 X	1638	-0-	-5	-0-	2	9							4
*04	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	46	1	1619	2	N	2	2 8		4
						2	9							
						1637	2	1	9	N	1	1 8		4
						1725	2			N	-0-			4
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608														
11	2850 X	2548	-0-	-302	-0-	50	1	2498	2	N	-0-			6
12	2759 X	2670	-0-	-89	-0-	10	1	2658	2	N	2	2 8		6
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2	9							6
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	4	1	2816	2	N	2	2 8		6
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2	9							6
*04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	73	1	2571	2	N	3	3 8		6
						3	9							
						3098	2	2	9	N	2	2 8		6
						2893	2			N	-0-			6
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697														
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	10	1	510	2	Y	-0-			1
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	2	Y	-0-			1
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			1
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1
*04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-			1
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620														
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	3	1	139	2	Y	-0-			2
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	Y	-0-			2
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-			2
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	4	1	130	2	Y	-0-			2
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			2
04	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-			2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
 DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2670 X	2246	-0-	-424	-0-	44	1	2202	2	Y	-0-					5
12	2573 X	2066	-0-	-507	-0-	8	1	2057	2	Y	1	1	8			5
01	2542 X	2307	-0-	-235	-0-	1	9									5
02	2296 X	2047	-0-	-249	-0-	3	1	2302	2	Y	2	2	8			5
03	2542 X	2428	-0-	-114	-0-	2	9									5
*04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2426	2	2	9	Y	2	2	8			5
						2375	2			Y	-0-					5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	19	1	957	2	Y	-0-					6
12	1023 N	137	-0-	-886	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					6
01	899 N	206	-0-	-693	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	8			6
02	924 N	247	-0-	-677	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					6
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					6
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

11	1530 X	792	-0-	-738	-0-	15	1	777	2	Y	-0-					5
12	1271 X	940	-0-	-331	-0-	4	1	936	2	Y	-0-					5
01	1333 X	1039	-0-	-294	-0-	1	1	1036	2	Y	2	2	8			5
02	1204 X	933	-0-	-271	-0-	2	9									5
03	1333 X	1095	-0-	-238	-0-	26	1	905	2	Y	2	2	8			5
*04	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-					5
						1095	2			Y	-0-					5
						1050	2			Y	-0-					5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

11	2670 X	1560	-0-	-1110	-0-	30	1	1530	2	Y	-0-					4
12	2759 X	1543	-0-	-1216	-0-	6	1	1536	2	Y	1	1	8			4
01	2759 X	1730	-0-	-1029	-0-	1	9									4
02	2352 X	1578	-0-	-774	-0-	2	1	1727	2	Y	1	1	8			4
03	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1	9									4
04	1680 X	1679	-0-	-1	-0-	43	1	1533	2	Y	2	2	8			4
						2	9									4
						1738	2	1	9	Y	1	1	8			4
						1679	2			Y	-0-					4

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

11	2370 X	2148	-0-	-222	-0-	42	1	2106	2	N	-0-					5
12	2449 X	2298	-0-	-151	-0-	9	1	2287	2	N	2	2	8			5
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2	9									5
02	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	4	1	2546	2	N	2	2	8			5
03	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2	9									5
04	2460 X	1746	-0-	-714	-0-	67	1	2376	2	N	3	3	8			5
						3	9									5
						2527	2	2	9	N	2	2	8			5
						1746	2			N	-0-					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
ARCHON RESOURCES LLC		//CONT.//		029327										
CRAIG, DON. S. GU 1		WELL #:		6		RRCID -> 223274		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531			
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	(I)	STATUS	STATUS	(-)UNDER	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	CODE	GAS	LIFT	(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		32 1	1594 2	Y	-0-				4
12	1798 N	934	-0-	-864	-0-		4 1	930 2	Y	-0-				4
01	1147 N	1114	-0-	-33	-0-		2 1	1110 2	Y	2	2	8		4
							2 9							
02	1512 N	1035	-0-	-477	-0-		28 1	1005 2	Y	2	2	8		4
							2 9							
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1202 2	2 9	Y	2	2	8		4
*04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199 2		Y	-0-				4

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		2		RRCID -> 223703		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590			
11	3090 X	2568	-0-	-522	-0-		50 1	2518 2	Y	-0-				7
12	2945 X	2375	-0-	-570	-0-		9 1	2365 2	Y	1	1	8		7
							1 9							
01	2821 X	2584	-0-	-237	-0-		4 1	2578 2	Y	2	2	8		7
							2 9							
02	2548 X	2191	-0-	-357	-0-		60 1	2129 2	Y	2	2	8		7
							2 9							
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-		2889 2	2 9	Y	2	2	8		7
*04	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-		2643 2		Y	-0-				7

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		7		RRCID -> 223734		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648			
11	920 X	920	-0-	-0-	-0-		18 1	902 2	Y	-0-				21
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-		4 1	891 2	Y	-0-				21
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-		1 1	1023 2	Y	2	2	8		21
							2 9							
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-		24 1	850 2	Y	2	2	8		21
							2 9							
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1029 2	2 9	Y	2	2	8		21
04	990 N	929	-0-	-61	-0-		929 2		Y	-0-				21

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		5		RRCID -> 225326		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572			
11	2370 N	1347	-0-	-1023	-0-		26 1	1321 2	Y	-0-				3
12	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-		16 1	3956 2	Y	2	2	8		3
							2 9							
01	3100 X	1406	-0-	-1694	-0-		2 1	1403 2	Y	1	1	8		3
							1 9							
02	3500 X	1345	-0-	-2155	-0-		37 1	1307 2	Y	1	1	8		3
							1 9							
03	3875 X	1296	-0-	-2579	-0-		1295 2	1 9	Y	1	1	8		3
04	3750 X	1152	-0-	-2598	-0-		1152 2		Y	-0-				3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		4		RRCID -> 225479		COMPL. DATE 01/16/2007			TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575			
11	1740 X	1395	-0-	-345	-0-		27 1	1368 2	Y	-0-				12
12	1643 X	1331	-0-	-312	-0-		5 1	1325 2	Y	1	1	8		12
							1 9							
01	1519 X	1424	-0-	-95	-0-		2 1	1421 2	Y	1	1	8		12
							1 9							
02	1344 X	1295	-0-	-49	-0-		36 1	1258 2	Y	1	1	8		12
							1 9							
03	1488 X	1431	-0-	-57	-0-		1430 2	1 9	Y	1	1	8		12
04	1410 X	1254	-0-	-156	-0-		1254 2		Y	-0-				12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
ARCHON RESOURCES LLC		//CONT.//		029327											
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	226235	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10004	- 10446			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BASA RESOURCES, INC.				053974								
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	102620	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10501	- 10632
11	1350 X	960	-0-	-390	-0-	960	2			N	-0-	177
12	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	293	1	1435	2	N	-0-	177
01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	602	1	1460	2	N	-0-	177
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	2	N	-0-	177
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	71	1	1471	2	N	-0-	177
*04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	202	1	1110	2	N	-0-	177

RIVES, W.C.				WELL #:	2	RRCID ->	246053	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10800	- 10956
11	3000 X	2272	-0-	-728	-0-	418	1	1837	2	N	15		245
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	325	1	3829	2	N	40	161 1	124
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	169	1	3252	2	N	5		129
02	3920 X	3326	-0-	-594	-0-	3252	2	74	9	N	67		196
03	4340 X	3254	-0-	-1086	-0-	629	1	2496	2	N	117		313
04	4050 X	3114	-0-	-936	-0-	503	1	2587	2	N	22	197 1	138

SMITH, R.T.				WELL #:	3	RRCID ->	249418	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10855	PERF. 9416	- 10201
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2047	2	64	9	N	58		182
12	2046 N	1632	-0-	-414	-0-	277	1	1355	2	N	-0-		182
01	2108 N	1824	-0-	-284	-0-	512	1	1240	2	N	65	188 1	59
02	1960 X	1569	-0-	-391	-0-	91	1	1456	2	N	20		79
03	2170 X	1851	-0-	-319	-0-	80	1	1659	2	N	102		181
04	2100 X	1593	-0-	-507	-0-	244	1	1336	2	N	12		193

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784									
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	097612	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10738	- 10748	
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4		150
12	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1157	2	2	9	N	2		152
01	1178 N	917	-0-	-261	-0-	913	2	4	9	N	4		156
02	980 N	900	-0-	-80	-0-	897	2	3	9	N	3		159
03	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	1072	2	2	9	N	2		161
*04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	N	3		164

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406										
ALFORD, JESSE B.			WELL #:	1	RRCID ->	085234	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10397 - 10656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			118
12		558 N	404	-0-	-154	-0-	402 2		N	2			120
01		527 N	257	-0-	-270	-0-	257 2		N	-0-			120
02		476 N	204	-0-	-272	-0-	204 2		N	-0-			120
03		403 N	29	-0-	-374	-0-	29 2		N	-0-			120
04		240 N	155	-0-	-85	-0-	155 2		N	-0-			120

ALFORD, JESSE B.			WELL #:	3	RRCID ->	201570	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10224 - 10754	
11		1860 X	132	-0-	-1728	-0-	18 2	114 9	N	104			256
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	39 2	140 9	N	127	257 1		126
01		341 N	27	-0-	-314	-0-	26 2	1 9	N	1			127
02		112 N	35	-0-	-77	-0-	35 2		N	-0-			127
03		186 N	3	-0-	-183	-0-	3 2		N	-0-			127
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			127

ALFORD, JESSE B.			WELL #:	2	RRCID ->	201571	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10180 - 10706	
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	173 2	114 9	N	104			256
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	111 2	140 9	N	127	257 1		126
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 2	1 9	N	1			127
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	374 2	256 9	N	233	177 1		183
03		248 N	232	-0-	-16	-0-	39 2	193 9	N	175			358
*04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	290 2	96 9	N	87	178 1		267

HAYES			WELL #:	1	RRCID ->	231952	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10564 - 10716	
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			245
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			245
01		248 N	30	-0-	-218	-0-	24 2	6 9	N	5			250
02		588 N	64	-0-	-524	-0-	36 2	28 9	N	25			275
03		248 N	61	-0-	-187	-0-	61 2		N	-0-			275
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			275

RETTIG			WELL #:	3	RRCID ->	232432	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9644 - 10658	
11		1200 N	519	-0-	-681	-0-	519 2		N	-0-			303
12		1054 N	971	-0-	-83	-0-	971 2		N	-0-			303
01		930 N	855	-0-	-75	-0-	855 2		N	-0-			303
02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-			303
03		961 N	786	-0-	-175	-0-	786 2		N	-0-			303
04		840 N	703	-0-	-137	-0-	702 2	1 9	N	1	1 8		303

SLEDGE			WELL #:	1	RRCID ->	232893	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10524 - 10698	
11		2280 X	2199	-0-	-81	-0-	2157 2	42 9	N	38	190 1		126
12		2356 X	2337	-0-	-19	-0-	2295 2	42 9	N	38	1 8		163
01		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2614 2	75 9	N	68	2 8		229
02		DLQ G-10	2574	-0-	2574	2574	2519 2	55 9	N	50	3 8		276
03		DLQ G-10	2802	-0-	2802	5376	2750 2	52 9	N	47	186 1	1 8	136
*04		1800 N	-0-	-0-	-1800	3576			N	1	1 8		136

HAMMETT			WELL #:	1	RRCID ->	237782	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10326 - 10700	
11		3720 X	3666	-0-	-54	-0-	3633 2	33 9	N	30			153
12		3968 X	3853	-0-	-115	-0-	3821 2	32 9	N	29			182
01		3968 X	3737	-0-	-231	-0-	3700 2	37 9	N	34			216
02		DLQ G-10	3219	-0-	3219	3219	3193 2	26 9	N	24	1 8		239
03		DLQ G-10	3605	-0-	3605	6824	3565 2	40 9	N	36			275
*04		10298 X	3474	-0-	-6824	-0-	3474 2		N	-0-			275

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
 BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246055 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9845 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

11	14B2 EXT	116	-0-	116	3151	116	2			N	-0-			57
12	3346 X	195	-0-	-3151	-0-	195	2			N	-0-			57
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3			60
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			60
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			60
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			60

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11195 - 11300

11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			117
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			117
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1	8		117
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			117
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1	8		117
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1	8		117

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

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

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 10569 - 11867

11	510 N	388	-0-	-122	-0-	370	2	18	9	N	16			180
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	493	2	6	9	N	5	167	1	18
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	360	2	17	9	N	15			33
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	466	2	28	9	N	25			58
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	590	2	29	9	N	26			84
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15			99

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	2	36	9	N	33			90
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			90
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			90

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423									
BENTON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200978	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10252 - 10765	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1251 2	6 9		N	5	2 8		220
12	1271 N	716	-0-	-555	-0-	695 2	21 9		N	19	194 1		45
01	1302 N	227	-0-	-1075	-0-	227 2			N	-0-			45
02	1176 N	168	-0-	-1008	-0-	168 2			N	-0-			45
03	713 N	83	-0-	-630	-0-	82 2	1 9		N	1	1 8		45
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 2	1 9		N	1	1 1	1 8	44

BENTON "BB"		WELL #:		3	RRCID ->	201240	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10050 - 10774	
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2			N	-0-			174
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	687 2	13 9		N	12	146 1		40
01	868 N	571	-0-	-297	-0-	564 2	7 9		N	6	1 8		45
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	758 2	9 9		N	8	1 8		52
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	694 2	9 9		N	8	2 8		58
*04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	727 2	35 9		N	32	3 1	3 8	84

BENTON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	203233	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10504 - 10781	
11	1350 N	1144	-0-	-206	-0-	936 2	208 9		N	189	183 1	3 8	102
12	1457 N	1323	-0-	-134	-0-	1111 2	212 9		N	193	178 1		117
01	1705 N	774	-0-	-931	-0-	598 2	176 9		N	160	166 1	6 8	105
02	1064 N	942	-0-	-122	-0-	753 2	189 9		N	172	8 8		269
03	1333 N	887	-0-	-446	-0-	698 2	189 9		N	172	352 1	5 8	84
*04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	832 2	188 9		N	171	148 1	8 8	99

BENTON "C"		WELL #:		5	RRCID ->	204817	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10512 - 10805	
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1480 2	13 9		N	12			182
12	1705 N	1283	-0-	-422	-0-	1258 2	25 9		N	23	6 1		199
01	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1473 2	9 9		N	8	133 1	1 8	73
02	1400 N	1392	-0-	-8	-0-	1368 2	24 9		N	22			95
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1662 2	8 9		N	7	2 8		100
*04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1721 2	57 9		N	52	7 1		145

BENTON "B"		WELL #:		6	RRCID ->	204931	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10538 - 10826	
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222 2			N	-0-			123
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	229 2	90 9		N	82	147 1		58
01	341 N	175	-0-	-166	-0-	175 2			N	-0-			58
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	164 2			N	-0-			58
03	403 N	153	-0-	-250	-0-	153 2			N	-0-			58
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-			58

BENTON "F"		WELL #:		7	RRCID ->	206584	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10560 - 10812	
11	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2853 2	12 9		N	11			175
12	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2409 2	31 9		N	28	11 1		192
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1659 2	18 9		N	16	1 8		207
02	2688 N	2043	-0-	-645	-0-	2040 2	3 9		N	3			210
03	2449 N	1955	-0-	-494	-0-	1932 2	23 9		N	21	163 1	1 8	67
*04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1876 2	23 9		N	21	7 1	1 8	80

BENTON "E"		WELL #:		9	RRCID ->	207538	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10518 - 10820	
11	2100 N	1776	-0-	-324	-0-	1768 2	8 9		N	7	1 8		90
12	2604 N	1886	-0-	-718	-0-	1851 2	35 9		N	32	8 1		114
01	2108 N	1840	-0-	-268	-0-	1817 2	23 9		N	21	1 8		134
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1640 2	15 9		N	14	1 8		147
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2019 2	23 9		N	21	1 8		167
*04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1791 2	30 9		N	27	7 1	2 8	185

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423								
BENTON "D"		WELL #:		8	RRCID -> 208873		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2	31	9	N	67
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2	25	9	N	84
01	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	-0-	1084	2	14	9	N	95
02	1204 N	1027	-0-	-177	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	95
03	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	-0-	1028	2	2	9	N	95
04	1050 N	942	-0-	-108	-0-	-0-	938	2	4	9	N	94

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID -> 210060		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819		
11	780 N	547	-0-	-233	-0-	-0-	541	2	6	9	N	130
12	930 N	170	-0-	-760	-0-	-0-	169	2	1	9	N	130
01	868 N	41	-0-	-827	-0-	-0-	41	2			N	130
02	504 N	45	-0-	-459	-0-	-0-	45	2			N	130
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	130
*04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	N	134

BENTON "G"		WELL #:		10	RRCID -> 212303		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864		
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2	14	9	N	152
12	1178 N	888	-0-	-290	-0-	-0-	867	2	21	9	N	167
01	1085 N	706	-0-	-379	-0-	-0-	702	2	4	9	N	170
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2	39	9	N	204
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2	2	9	N	55
*04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2	24	9	N	68

MANCK "B"		WELL #:		2	RRCID -> 213884		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENTON "H"		WELL #:		11	RRCID -> 214094		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791		
11	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	-0-	1675	2	15	9	N	38
12	2170 N	1617	-0-	-553	-0-	-0-	1585	2	32	9	N	60
01	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	-0-	1492	2	14	9	N	72
02	1568 N	1478	-0-	-90	-0-	-0-	1461	2	17	9	N	87
03	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	-0-	1557	2	15	9	N	99
*04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	2	15	9	N	105

BENTON "K"		WELL #:		14	RRCID -> 214096		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835		
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1837	2	18	9	N	100
12	2046 N	1182	-0-	-864	-0-	-0-	1165	2	17	9	N	110
01	2108 N	1400	-0-	-708	-0-	-0-	1388	2	12	9	N	120
02	1736 N	1498	-0-	-238	-0-	-0-	1481	2	17	9	N	134
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2	20	9	N	150
04	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	-0-	1312	2	10	9	N	152

BENTON "L"		WELL #:		15	RRCID -> 214099		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742		
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2			N	172
12	1147 N	757	-0-	-390	-0-	-0-	748	2	9	9	N	177
01	992 N	945	-0-	-47	-0-	-0-	938	2	7	9	N	182
02	896 N	857	-0-	-39	-0-	-0-	854	2	3	9	N	185
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	N	193
*04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2	12	9	N	200

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423											
BENTON "I"				WELL #: 12	RRCID -> 214100	COMPL. DATE 08/24/2005	TOTAL DEPTH 10932	PERF.10452	- 10850						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	67	2	14	9	N	13	1	8		84
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1	1	8		84
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	141	2	14	9	N	13	1	1	1 8	95

BENTON "M"				WELL #: 16	RRCID -> 215221	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 10915	PERF.10392	- 10791						
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3	1	8		37
12	496 N	91	-0-	-405	-0-	91	2			N	-0-				37
01	620 N	339	-0-	-281	-0-	339	2			N	-0-				37
02	476 N	72	-0-	-404	-0-	71	2	1	9	N	1				38
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				38
04	330 N	59	-0-	-271	-0-	57	2	2	9	N	2				40

BENTON "J"				WELL #: 13	RRCID -> 215222	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10364	- 10755						
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	2	9	9	N	8	1	8		57
12	1829 N	1466	-0-	-363	-0-	1433	2	33	9	N	30	7	1		80
01	1612 N	659	-0-	-953	-0-	656	2	3	9	N	3	1	8		82
02	1484 N	1481	-0-	-3	-0-	1460	2	21	9	N	19	1	8		100
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	2	11	9	N	10	1	8		109
*04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1772	2	29	9	N	26	7	1	3 8	125

BENTON "P"				WELL #: 19	RRCID -> 217832	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10390	- 10787						
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1310	2	3	9	N	3	1	8		164
12	1519 N	494	-0-	-1025	-0-	492	2	2	9	N	2	2	1		164
01	1705 N	999	-0-	-706	-0-	992	2	7	9	N	6	1	8		169
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1425	2	57	9	N	52	1	8		220
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	N	3	193	1	2 8	28
*04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1720	2	17	9	N	15	7	1	3 8	33

BENTON "N"				WELL #: 17	RRCID -> 218532	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10380	- 10768						
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8		110
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	694	2	107	9	N	97	150	1		57
01	775 N	305	-0-	-470	-0-	305	2			N	-0-				57
02	644 N	367	-0-	-277	-0-	367	2			N	-0-				57
03	806 N	800	-0-	-6	-0-	790	2	10	9	N	9	1	8		65
*04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	731	2	18	9	N	16	3	1	1 8	77

BENTON "O"				WELL #: 18	RRCID -> 219567	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10432	- 10827						
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1614	2	8	9	N	7	1	8		145
12	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	1265	2	29	9	N	26	6	1		165
01	1519 N	1255	-0-	-264	-0-	1248	2	7	9	N	6	1	8		170
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1581	2	18	9	N	16	1	8		185
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1594	2	11	9	N	10	1	8		194
*04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	N	17	6	1	1 8	204

BENTON "Q"				WELL #: 20	RRCID -> 219573	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10385	- 10600						
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1959	2	3	9	N	3	1	8		139
12	2139 N	1872	-0-	-267	-0-	1858	2	14	9	N	13	8	1		144
01	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1654	2	33	9	N	30				174
02	1820 N	1410	-0-	-410	-0-	1404	2	6	9	N	5				179
03	1860 N	1200	-0-	-660	-0-	1182	2	18	9	N	16				195
04	1620 N	1320	-0-	-300	-0-	1288	2	32	9	N	29	5	1		219

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423								
BENTON "R"		WELL #:		21	RRCID ->	221042	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10361	- 10760
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1616 2	17 9	N	15			177
12	2046 N	1719	-0-	-327	-0-	1696 2	23 9	N	21	8 1		190
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1545 2	11 9	N	10			200
02	1512 N	1499	-0-	-13	-0-	1488 2	11 9	N	10			210
03	1705 N	1460	-0-	-245	-0-	1443 2	17 9	N	15	148 1		77
*04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1671 2	21 9	N	19	6 1		90

BENTON "T"		WELL #:		23	RRCID ->	221176	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10626	- 10802
11	2070 N	1909	-0-	-161	-0-	1901 2	8 9	N	7			169
12	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1768 2	29 9	N	26	8 1		187
01	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1816 2	6 9	N	5			192
02	1792 N	1631	-0-	-161	-0-	1631 2		N	-0-			192
03	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1743 2	35 9	N	32			224
*04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1755 2	19 9	N	17	169 1		72

BENTON "V"		WELL #:		25	RRCID ->	221353	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10574	- 10783
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2301 2	65 9	N	59	185 1	2 8	109
12	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2329 2	111 9	N	101	11 1		199
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2282 2	56 9	N	51	176 1	4 8	70
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2075 2	76 9	N	69	5 8		134
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2173 2	95 9	N	86	158 1	4 8	58
04	1770 N	1605	-0-	-165	-0-	1544 2	61 9	N	55	6 1	3 8	104

BENTON "S"		WELL #:		22	RRCID ->	223105	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10587	- 10768
11	1980 N	1683	-0-	-297	-0-	1662 2	21 9	N	19	1 8		170
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2142 2	34 9	N	31	171 1		30
01	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	2067 2	6 9	N	5			35
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1756 2	25 9	N	23	1 8		57
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2317 2	12 9	N	11	1 8		67
*04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1984 2	29 9	N	26	8 1	1 8	84

BENTON "U"		WELL #:		24	RRCID ->	224405	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10572	- 10745
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1468 2	6 9	N	5			149
12	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1539 2	14 9	N	13	7 1		155
01	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1200 2	7 9	N	6	1 8		160
02	1372 N	1285	-0-	-87	-0-	1254 2	31 9	N	28	1 8		187
03	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1509 2	2 9	N	2	2 8		187
*04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1484 2	18 9	N	16	149 1	2 8	52

BENTON "X"		WELL #:		27	RRCID ->	224440	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10592	- 10792
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	872 2	41 9	N	37			229
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	694 2	47 9	N	43	167 1		105
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	774 2	33 9	N	30			135
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	834 2	32 9	N	29			164
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	864 2	34 9	N	31			195
*04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	854 2	53 9	N	48	3 1		240

BENTON "W"		WELL #:		26	RRCID ->	224650	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10577	- 10764
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1850 2	42 9	N	38	1 8		192
12	2356 N	2054	-0-	-302	-0-	1993 2	61 9	N	55	145 1		102
01	2015 N	255	-0-	-1760	-0-	251 2	4 9	N	4	1 8		105
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-			N	310	1 8		414
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	116	365 1		165
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	119	184 1		100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423									
BENTON "Z"		WELL #:		29	RRCID -> 232815		COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10634	- 10812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		960 X	299	-0-	-661	-0-	138 2	161 9	N	146	175 1	1 8	170
12		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	133	178 1		125
01		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	100			225
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	183 1		105
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	685 2	125 9	N	114	128 1	2 8	89
*04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1616 2	320 9	N	291	165 1	3 8	212

YOUNG, BENTON		WELL #:		1	RRCID -> 246977		COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10947	PERF.10617	- 10756	
11		2430 X	2171	-0-	-259	-0-	2164 2	7 9	N	6	1 8		92
12		2790 X	1875	-0-	-915	-0-	1863 2	12 9	N	11	8 1		95
01		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2091 2	33 9	N	30	1 8		124
02		2016 N	1872	-0-	-144	-0-	1865 2	7 9	N	6			130
03		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-			130
04		2070 N	2049	-0-	-21	-0-	2043 2	6 9	N	5	8 1		127

CINRON ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 120479		COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10576	- 10758	
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1535 2	84 9	N	76	157 1		18
12		1488 N	708	-0-	-780	-0-	708 2		N	-0-			18
01		1426 N	921	-0-	-505	-0-	921 2		N	-0-			18
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1380 2	32 9	N	29			47
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1627 2	18 9	N	16			63
*04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1539 2	41 9	N	37			100

PENLEY-ANDERSON GU		WELL #:		1	RRCID -> 218033		COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9482	- 10615	
11		1380 N	885	-0-	-495	-0-	885 2		N	-0-			110
12		1085 N	823	-0-	-262	-0-	823 2		N	-0-			110
01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			110
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			110
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			110
04		1170 N	922	-0-	-248	-0-	922 2		N	-0-			110

FOREST OIL CORPORATION		WELL #:		2	RRCID -> 221774		COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9516	- 10060	
11		2430 N	2239	-0-	-191	-0-	484 1	1753 2	N	2			43
12		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	467 1	2151 2	N	8			51
01		2480 N	2338	-0-	-142	-0-	462 1	1864 2	N	11			62
02		2268 X	2139	-0-	-129	-0-	428 1	1696 2	N	14	1 8		75
03		2635 X	2391	-0-	-244	-0-	373 1	2007 2	N	10			85
04		2550 X	2412	-0-	-138	-0-	422 1	1965 2	N	23	15 8		93

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
FOREST OIL CORPORATION			//CONT.//		275740									
HERGESHEIMER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 221993			COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2610 N	2112	-0-	-498	-0-	457	1	1653	2	N	2			27
12	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	537	1	2474	2	N	12			39
01	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	545	1	2199	2	N	24			63
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	475	1	1882	2	N	34	1	8	96
03	3038 X	2627	-0-	-411	-0-	400	1	2152	2	N	68	123	1	41
04	2940 X	2544	-0-	-396	-0-	448	1	2084	2	N	11	1	8	51

STAFFORD, W.W.			WELL #:		1	RRCID -> 222030			COMPL. DATE 04/21/2013			TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

HERGESHEIMER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 243458			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781		
11	2160 N	1897	-0-	-263	-0-	409	1	1481	2	N	6			60
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	392	1	1807	2	N	6			66
01	2015 N	1980	-0-	-35	-0-	389	1	1570	2	N	19			85
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	357	1	1415	2	N	33	2	8	116
03	3100 N	3976	-0-	876	876	621	1	3340	2	N	14	65	1	65
*04	3000 N	2735	-0-	-265	611	480	1	2231	2	N	22	15	8	72

INDIGO MINERALS LLC			WELL #:		2	RRCID -> 232530			COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424		
TAYLOR														
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-			65
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			65
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			65
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			65

ROSS, JANE			WELL #:		1	RRCID -> 234750			COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
WESSON, H. P. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	165156	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	12595	PERF.10702	- 10929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		600 N	451	-0-	-149	-0-	420 2	31 9		N	28			133
12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1143 2	48 9		N	44			177
01		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2562 2	57 9		N	52	194 1		35
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	966 2	36 9		N	33			68
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1142 2	57 9		N	52			120
04		2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT			120

WALLACE, J GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169071	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10704	- 10888	
11		690 N	613	-0-	-77	-0-	613 2			N	-0-			-0-
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-			-0-
01		589 N	517	-0-	-72	-0-	517 2			N	-0-			-0-
02		560 N	516	-0-	-44	-0-	516 2			N	-0-			-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2			N	-0-			-0-
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-

JIMERSON, V.				WELL #:	1	RRCID ->	199954	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10114	- 10644	
11		120 N	77	-0-	-43	-0-	77 2			Y	-0-			36
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			Y	-0-			36
01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2			Y	-0-			36
02	DLQ	G-10	700	-0-	700	700	700 2			Y	-0-			36
03	DLQ	G-10	38	-0-	38	738	38 2			Y	-0-			36
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	738				Y	NO RPT			36

CHAPMAN-KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	218362	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10945	PERF. 9485	- 10725	
11		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2			Y	-0-			3
12		910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2			Y	-0-			3
01		868 X	185	-0-	-683	-0-	185 2			Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	146	-0-	146	146	146 2			Y	-0-			3
03	DLQ	G-10	630	-0-	630	776	630 2			Y	-0-			3
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	776				Y	NO RPT			3

MULLINS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219703	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	12085	PERF. 9440	- 11830	
11		630 N	618	-0-	-12	-0-	618 2			Y	-0-			-0-
12		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			Y	-0-			-0-
01		589 N	354	-0-	-235	-0-	354 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	41 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	59	-0-	59	100	59 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	100				Y	NO RPT			-0-

PRIOR, W. P.				WELL #:	2	RRCID ->	220728	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10835	PERF. 9316	- 10602	
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	90 2	22 9		Y	20			110
12		93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2			Y	-0-			110
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			Y	-0-			110
02	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167 2			Y	-0-			110
03	DLQ	G-10	98	-0-	98	265	98 2			Y	-0-			110
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			110

MCCOY, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	221780	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11454	- 11508	
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			Y	-0-			65
12		372 N	311	-0-	-61	-0-	311 2			Y	-0-			65
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			Y	-0-			65
02	DLQ	G-10	235	-0-	235	235	235 2			Y	-0-			65
03	DLQ	G-10	252	-0-	252	487	252 2			Y	-0-			65
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	487				Y	NO RPT			65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
LARGO OIL COMPANY				486640										
KANGERGA				WELL #:	1	RRCID ->	110669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9698 - 9838		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			21
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-			21
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2			N	-0-			21
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			21
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			21
04		990 N	31	-0-	-959	-0-	31 2			N	-0-			21

KANGERGA				WELL #:	2	RRCID ->	111676	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10441 - 10661		
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-			48
12		124 N	12	-0-	-112	-0-	12 2			N	-0-			48
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2			N	-0-			48
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			48
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			48
04		1080 N	68	-0-	-1012	-0-	68 2			N	-0-			48

DAVENPORT				WELL #:	1	RRCID ->	111891	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10440 - 10648		
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-			32
12		217 N	17	-0-	-200	-0-	17 2			N	-0-			32
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	563 2	25 9		N	23			55
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			55
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			55
04		570 N	162	-0-	-408	-0-	162 2			N	-0-			55

SEARS				WELL #:	1	RRCID ->	114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9564 - 9656		
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2			N	-0-			32
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-			32
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-			32
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			32
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-			32
04		210 N	37	-0-	-173	-0-	37 2			N	-0-			32

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
KANGERGA				WELL #:	1	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9620 - 10458		
11		1080 N	982	-0-	-98	-0-	970 2	12 9		N	11	11 8		127
12		1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126 2			N	-0-			127
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2			N	-0-			127
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	947 2	1 9		N	1	1 8		127
03		1116 N	740	-0-	-376	-0-	740 2			N	-0-	54 1		73
04		1020 N	736	-0-	-284	-0-	736 2			N	-0-			73

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
CLOWER				WELL #:	1	RRCID ->	196074	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10783	PERF. 9428 - 9438		
11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	300 1	1356 2	Y		5			19
12		1736 N	1471	-0-	-265	-0-	279 1	1182 2	Y		9	12 1		16
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	298 1	1543 2	Y		5			21
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	290 1	1278 2	Y		3			24
03		1457 N	1383	-0-	-74	-0-	259 1	1114 2	Y		9			33
04		1740 N	1689	-0-	-51	-0-	307 1	1356 3	Y		24	26 1	4 8	27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
O												
11	3480 X	2988	-0-	-492	-0-	2988	2	Y	-0-			62
12	3596 X	3094	-0-	-502	-0-	3094	2	Y	-0-			62
01	3627 X	2816	-0-	-811	-0-	2816	2	Y	-0-			62
02	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	Y	-0-			62
03	3627 X	3138	-0-	-489	-0-	3138	2	Y	-0-			62
04	3000 X	2911	-0-	-89	-0-	2911	3	Y	-0-			62

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10203 - 10553												
11	1620 X	1344	-0-	-276	-0-	243	1	Y	2			12
12	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	367	1	Y	6	8	1	10
01	1922 X	1191	-0-	-731	-0-	192	1	Y	3			13
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	-0-			13
03	1922 N	1728	-0-	-194	-0-	326	1	Y	1			14
*04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	284	1	Y	4	11	1	7

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622												
11	2730 X	2264	-0-	-466	-0-	410	1	Y	-0-			10
12	2821 X	2407	-0-	-414	-0-	460	1	Y	-0-	10	1	-0-
01	2387 X	2280	-0-	-107	-0-	369	1	Y	-0-			-0-
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	340	1	Y	-0-			-0-
03	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	434	1	Y	-0-			-0-
04	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	391	1	Y	-0-			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473												
11	3270 X	2607	-0-	-663	-0-	2607	2	Y	-0-			85
12	3379 X	2260	-0-	-1119	-0-	2256	2	Y	4			89
01	3379 X	2145	-0-	-1234	-0-	2139	2	Y	5			94
02	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	Y	-0-			94
03	2697 X	1727	-0-	-970	-0-	1716	2	Y	10			104
04	2610 X	1817	-0-	-793	-0-	1815	3	Y	2			106

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605												
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1000			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1000			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1000			Y	-0-			-0-
02	1000 X	-0-	-0-	-1000	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549												
11	2370 X	1079	-0-	-1291	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
12	2449 X	1131	-0-	-1318	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
01	1643 X	1313	-0-	-330	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	947	-0-	-169	-0-	947	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	939	-0-	-321	-0-	939	3	N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CLOWER				WELL #:	4	RRCID ->	209603	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	10508 - 10584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2310 X	2192	-0-	-118	-0-	397 1	1795 2		Y	-0-			9
12		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	457 1	1932 2		Y	-0-	9 1		-0-
01		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	362 1	1876 2		Y	-0-			-0-
02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	344 1	1517 2		Y	-0-			-0-
03		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	456 1	1960 2		Y	-0-			-0-
*04		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	400 1	1764 3		Y	-0-			-0-

BREWSTER, A.				WELL #:	1	RRCID ->	209823	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9466 - 10223	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

KATHERINE				WELL #:	1	RRCID ->	214328	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9610 - 10613	
11		2880 N	2723	-0-	-157	-0-	2723 2			Y	-0-			52
12		3100 X	2746	-0-	-354	-0-	2746 2			Y	-0-			52
01		3100 X	2756	-0-	-344	-0-	2756 2			Y	-0-	48 1		4
02		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2			Y	-0-			4
03		3255 X	2452	-0-	-803	-0-	2452 2			Y	-0-			4
04		2730 X	2697	-0-	-33	-0-	2697 3			Y	-0-			4

KARGERGA BROS.				WELL #:	3	RRCID ->	215669	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9431 - 10631	
11		2880 X	2291	-0-	-589	-0-	2291 2			Y	-0-			6
12		2976 X	2364	-0-	-612	-0-	2364 2			Y	-0-			6
01		2883 X	2201	-0-	-682	-0-	2201 2			Y	-0-			6
02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2			Y	-0-			6
03		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2			Y	-0-			6
*04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2247 3	3 9	Y	3	-0-	5 1	2 8	2

KATHERINE				WELL #:	2	RRCID ->	221007	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9588 - 10572	
11		960 N	569	-0-	-391	-0-	569 2			Y	-0-			14
12		930 N	607	-0-	-323	-0-	607 2			Y	-0-			14
01		806 N	547	-0-	-259	-0-	544 2	3 9	Y	3	-0-	13 1		4
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			Y	-0-			4
03		620 N	551	-0-	-69	-0-	551 2			Y	-0-			4
04		540 N	503	-0-	-37	-0-	503 3			Y	-0-			4

KARGERGA BROS.				WELL #:	5	RRCID ->	221705	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9402 - 10506	
11		4770 X	3538	-0-	-1232	-0-	3538 2			Y	-0-			26
12		4929 X	3487	-0-	-1442	-0-	3487 2			Y	-0-			26
01		4185 X	3270	-0-	-915	-0-	3270 2			Y	-0-			26
02		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2			Y	-0-			26
03		4185 X	3486	-0-	-699	-0-	3486 2			Y	-0-			26
04		3540 X	3057	-0-	-483	-0-	3057 3			Y	-0-	19 1		7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	607	1	2743	2	Y	-0-			13
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	637	1	2696	2	Y	-0-	13	1	-0-
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	558	1	2888	2	Y	-0-			-0-
02	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	409	1	1804	2	Y	-0-			-0-
03	3472 X	3124	-0-	-348	-0-	589	1	2535	2	Y	-0-			-0-
04	3360 X	3199	-0-	-161	-0-	591	1	2608	3	Y	-0-			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

11	4740 X	3784	-0-	-956	-0-	3775	2	9	9	Y	8			105
12	4898 X	3460	-0-	-1438	-0-	3450	2	10	9	Y	9			114
01	4898 X	3915	-0-	-983	-0-	3908	2	7	9	Y	6			120
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-			120
03	4867 X	4026	-0-	-841	-0-	3980	2	46	9	Y	42			162
*04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3799	3	1	9	Y	1	115	1	48

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

11	3900 X	2816	-0-	-1084	-0-	2816	2			Y	-0-			8
12	4030 X	2909	-0-	-1121	-0-	2909	2			Y	-0-			8
01	3286 X	2704	-0-	-582	-0-	2704	2			Y	-0-			8
02	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-			8
03	3286 X	2737	-0-	-549	-0-	2737	2			Y	-0-			8
04	2820 X	2553	-0-	-267	-0-	2553	3			Y	-0-	6	1	2

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	107	1	556	2	Y	3			3
						3	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1	1
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			1

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

11	3390 X	2700	-0-	-690	-0-	2700	2			Y	-0-			18
12	3503 X	2801	-0-	-702	-0-	2800	2	1	9	Y	1			19
01	3503 X	2675	-0-	-828	-0-	2674	2	1	9	Y	1			20
02	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-			20
03	3410 X	2568	-0-	-842	-0-	2562	2	6	9	Y	5			25
*04	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2727	3	7	9	Y	6	18	1	13

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	8	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
CLOWER				WELL #: 9	RRCID -> 225494	COMPL. DATE 10/04/2007	TOTAL DEPTH 10797	PERF. 9600	- 10711		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5010 X	3948	-0-	-1062	-0-	715 1	2	3231 2	Y	2	25
12	5177 X	4044	-0-	-1133	-0-	773 1	2	3269 2	Y	2 15 1	12
01	4712 X	3598	-0-	-1114	-0-	582 1	2	3014 2	Y	2	14
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	509 1	2	2245 2	Y	-0-	14
03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	867 1	2	3728 2	Y	1	15
04	3960 X	3957	-0-	-3	-0-	730 1	3	3223 3	Y	4 12 1	7

BROWN FARM				WELL #: 4	RRCID -> 226447	COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 10875	PERF. 9640	- 10776		
11	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	488 1	2	1453 2	Y	-0-	1
12	1767 X	1351	-0-	-416	-0-	308 1	2	1042 2	Y	1	2
01	1767 X	1500	-0-	-267	-0-	423 1	2	1077 2	Y	-0-	2
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	429 1	2	1089 2	Y	-0-	2
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	496 1	2	1541 2	Y	-0-	1
*04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	511 1	3	1450 3	Y	-0-	1

CLOWER				WELL #: 10	RRCID -> 226448	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9446	- 10650		
11	3420 X	3198	-0-	-222	-0-	579 1	2	2619 2	Y	-0-	13
12	3534 X	3214	-0-	-320	-0-	615 1	2	2599 2	Y	-0-	-0-
01	3162 X	2869	-0-	-293	-0-	464 1	2	2405 2	Y	-0-	-0-
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	504 1	2	2224 2	Y	-0-	-0-
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	640 1	2	2755 2	Y	-0-	-0-
04	3150 X	3114	-0-	-36	-0-	575 1	3	2539 3	Y	-0-	-0-

CLOWER				WELL #: 12	RRCID -> 228617	COMPL. DATE 05/09/2007	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9484	- 10722		
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	492 1	2	2225 2	Y	-0-	1
12	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	334 1	2	1412 2	Y	-0-	-0-
01	3224 X	1420	-0-	-1804	-0-	230 1	2	1190 2	Y	-0-	-0-
02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	182 1	2	800 2	Y	-0-	-0-
03	3224 X	2162	-0-	-1062	-0-	408 1	2	1754 2	Y	-0-	-0-
*04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	585 1	3	2581 3	Y	-0-	-0-

KARGERGA BROS.				WELL #: 8	RRCID -> 228861	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 10761	PERF. 9424	- 10607		
11	4980 X	3917	-0-	-1063	-0-	3917 2			Y	-0-	12
12	5146 X	4184	-0-	-962	-0-	4184 2			Y	-0-	12
01	4743 X	4107	-0-	-636	-0-	4107 2			Y	-0-	12
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2			Y	-0-	12
03	4743 X	3903	-0-	-840	-0-	3903 2			Y	-0-	12
04	4050 X	3773	-0-	-277	-0-	3773 3			Y	-0-	3

KATHERINE				WELL #: 3	RRCID -> 229156	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10162	- 10726		
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1280 2	3 9		Y	3	42
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2245 2	2 9		Y	2	44
01	2046 N	725	-0-	-1321	-0-	725 2			Y	-0-	3
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			Y	-0-	3
03	2139 N	1555	-0-	-584	-0-	1551 2	4 9		Y	4	7
*04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3			Y	-0-	7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	4470 X	2967	-0-	-1503	-0-	161	1	2764	2	Y	38	40	1	22
						42	9							
12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	317	1	4467	2	Y	61	57	1	26
						67	9							
01	4340 X	1647	-0-	-2693	-0-	107	1	1493	2	Y	43	43	1	26
						47	9							
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	311	1	4346	2	Y	47	41	1	32
						52	9							
03	3906 X	3072	-0-	-834	-0-	177	1	2878	2	Y	15	29	1	18
						17	9							
04	3780 X	3416	-0-	-364	-0-	211	1	3186	2	Y	17	23	1	12
						19	9							

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A														

11	4410 X	1970	-0-	-2440	-0-	159	1	1733	2	N	71			119
						78	9							
12	4557 X	2627	-0-	-1930	-0-	304	1	2282	2	N	37	1	8	155
						41	9							
01	4557 X	3710	-0-	-847	-0-	505	1	3066	2	N	126	174	1	107
						139	9							
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	19	1	2292	2	N	64	2	8	169
						70	9							
03	4402 X	2644	-0-	-1758	-0-	16	1	2556	2	N	65			234
						72	9							
*04	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	18	1	3540	2	N	65	3	8	296
						72	9							

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798														

11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	12	1	1813	2	Y	46			129
						51	9							
12	1860 X	1664	-0-	-196	-0-	10	1	1641	2	Y	12	88	1	53
						13	9							
01	1705 X	1250	-0-	-455	-0-	10	1	1184	2	Y	51			104
						56	9							
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	29	89	1	44
						32	9							
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	18	1	1634	2	Y	39			83
						43	9							
*04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	29	1	1672	2	Y	44			127
						48	9							

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856														

11	10718 X	1880	-0-	-8838	-0-	441	1	1131	2	Y	280	193	1	149
						308	9							
12	2325 N	58	-0-	-2267	-0-	6	1	19	2	Y	30	161	1	18
						33	9							
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	489	1	1681	2	Y	194	54	1	158
						213	9							
02	1764 N	1233	-0-	-531	-0-	224	1	873	2	Y	124	134	1	136
						136	9							
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	371	1	1527	2	Y	217	117	1	231
						239	9							
04	2220 N	2003	-0-	-217	-0-	325	1	1523	2	Y	141	242	1	124
						155	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 N	789	-0-	-261	-0-	135	1	609	2	Y	41	65
12	1054 N	503	-0-	-551	-0-	45	9	401	2	Y	6 40 1	31
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	95	1	546	2	Y	7	38
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	105	1	325	2	Y	2	40
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	74	1	407	2	Y	7	47
04	630 N	325	-0-	-305	-0-	2	9	264	3	Y	1 37 1	11

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769												
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	905	1	2694	2	Y	1	8
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	1	9	3068	2	Y	2	10
01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	907	1	2990	2	Y	2	12
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1176	1	2617	2	Y	-0-	12
03	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	2	9	3638	2	Y	3 10 1	5
*04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	1031	1	3249	3	Y	4	9

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794												
11	3000 N	4022	-0-	1022	1022	1011	1	3010	2	Y	1	8
12	3100 N	4198	-0-	1098	2120	958	1	3239	2	Y	1	9
01	3100 N	3213	-0-	113	2233	1	9	2306	2	Y	1	10
02	5504 X	3271	-0-	-2233	-0-	906	1	2347	2	Y	-0-	10
03	4154 X	4128	-0-	-26	-0-	1	9	3122	2	Y	2 9 1	3
04	4020 X	3917	-0-	-103	-0-	924	1	2896	3	Y	2	5

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773												
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	844	1	2513	2	Y	-0-	5
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	767	1	2594	2	Y	-0-	5
01	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	770	1	1960	2	Y	-0-	5
02	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	616	1	1565	2	Y	-0-	5
03	3472 X	3324	-0-	-148	-0-	809	1	2515	2	Y	-0-	1
04	3360 X	2559	-0-	-801	-0-	666	1	1893	3	Y	-0-	1

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788												
11	1890 X	1499	-0-	-391	-0-	1489	2	10	9	Y	9	62
12	1953 X	1524	-0-	-429	-0-	1512	2	12	9	Y	11	73
01	2139 X	1282	-0-	-857	-0-	1267	2	15	9	Y	14 67 1	20
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	Y	2	22
03	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	1373	2	23	9	Y	21	43
04	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	1169	3	6	9	Y	5	48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	832	1	2476	2	N	11			120
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	769	1	2599	2	N	5			125
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	1020	1	2594	2	N	14			139
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	800	1	2030	2	N	1			140
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	812	1	2525	2	N	2			142
*04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	877	1	2491	3	N	3			145
						12	9							
						6	9							
						15	9							
						1	9							
						2	9							
						3	9							

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698														
11	5790 X	4394	-0-	-1396	-0-	4353	2	41	9	N	37			135
12	5983 X	4256	-0-	-1727	-0-	4230	2	26	9	N	24			159
01	5177 X	4656	-0-	-521	-0-	4625	2	31	9	N	28			187
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-			187
03	5177 X	4726	-0-	-451	-0-	4694	2	32	9	N	29			216
04	4500 X	4191	-0-	-309	-0-	4159	3	32	9	N	29	168	1	77

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930														
11	510 X	451	-0-	-59	-0-	450	2	1	9	Y	1			4
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	876	2	9	9	Y	8			12
01	1023 X	659	-0-	-364	-0-	658	2	1	9	Y	1	11	1	2
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1			3
03	899 N	622	-0-	-277	-0-	616	2	6	9	Y	5			8
04	630 N	403	-0-	-227	-0-	400	3	3	9	Y	3			11

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 10875														
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2
03	14B2 EXT	556	-0-	556	556	3	1	512	2	Y	37			39
04	14B2 EXT	724	-0-	724	1280	4	1	717	2	Y	3			42
						3	9							

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672														
11	4230 X	3044	-0-	-1186	-0-	3044	2			Y	-0-			9
12	4371 X	3211	-0-	-1160	-0-	3211	2			Y	-0-			9
01	3751 X	3082	-0-	-669	-0-	3082	2			Y	-0-			9
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-			9
03	3658 X	3073	-0-	-585	-0-	3073	2			Y	-0-			9
04	3120 X	2913	-0-	-207	-0-	2913	3			Y	-0-	7	1	2

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688														
11	3930 X	29	-0-	-3901	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	549	2	18	9	N	16			16
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	13	1	4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
MUSTANG DRILLING, INC.				596917									
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 206271		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1920 N	1613	-0-	-307	-0-	306 1	1307 2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1579	-0-	-343	-0-	327 1	1252 2	N	-0-			-0-
*01		1860 N	1624	-0-	-236	-0-	351 1	1273 2	N	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	1107	-0-	1107	1107	155 1	952 2	N	-0-			-0-
*03		2715 N	1608	-0-	-1107	-0-	193 1	1415 2	N	-0-			-0-
04		1560 N	1478	-0-	-82	-0-	238 1	1240 2	N	-0-			-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 221419		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796			
11		2010 N	1950	-0-	-60	-0-	370 1	1580 2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1649	-0-	-273	-0-	341 1	1308 2	N	-0-			-0-
*01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	438 1	1590 2	N	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	1362	-0-	1362	1362	191 1	1171 2	N	-0-			-0-
*03		2949 N	1587	-0-	-1362	-0-	190 1	1397 2	N	-0-			-0-
*04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	314 1	1638 2	N	-0-			-0-

MUCKLEROY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 221860		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893			
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	268 1	1144 2	N	-0-			-0-
12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	305 1	1168 2	N	-0-			-0-
*01		1147 N	851	-0-	-296	-0-	184 1	667 2	N	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	3869	-0-	3869	3869	543 1	3326 2	N	-0-			-0-
03		3000 N	5030	-0-	2030	5899	603 1	4427 2	N	-0-			-0-
*04		3000 N	2429	-0-	-571	5328	391 1	2038 2	N	-0-			-0-

PATARA OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID -> 097483		COMPL. DATE 09/15/1981			TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334			
MCCUNE, JAMES E.				643251									
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	990 2	24 9	N	22			110
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			110
01		992 N	790	-0-	-202	-0-	790 2		N	-0-			110
02		1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-			N	-0-			110
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			153
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

PMO		WELL #:		1	RRCID -> 209762		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594			
GRAMLING				668494									
11		750 N	434	-0-	-316	-0-	423 3	11 9	N	10	1 8		77
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	730 3	12 9	N	11	1 8		87
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	441 3	7 9	N	6	1 8		92
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			92
*03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	522 3	14 9	N	13			105
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

DANIELS		WELL #:		1	RRCID -> 212365		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810			
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3		N	-0-			38
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			38
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			38
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3		N	-0-			38
*03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			38
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
PMO		//CONT.//		668494										
BROOKS				WELL #:	1	RRCID ->	216619	COMPL. DATE	09/25/2005	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	9374 - 10664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	840 N	555	-0-	-285	-0-	555	3			N	-0-			67
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1795	3	37	9	N	34	4	8	97
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2174	3	15	9	N	14	9	8	102
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			102
*03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1389	3	18	9	N	16	3	8	115
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

GRAMLING				WELL #:	2	RRCID ->	220584	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10463 - 10653	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

BROOKS				WELL #:	2	RRCID ->	221446	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10440 - 10624	
11	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1502	3	7	9	N	6	1	8	149
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	3	1	9	N	1	1	8	149
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1997	3	44	9	N	40	160	1	28
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	3	1	9	N	1	1	8	28
*03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2234	3	32	9	N	29			57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

BRASWELL				WELL #:	1	RRCID ->	221973	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10600 - 10800	
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-			40
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			40
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	269	3	30	9	N	27			67
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	N	1	1	8	67
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

GRIMES				WELL #:	1	RRCID ->	223260	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10473 - 10674	
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	3	6	9	N	5	2	8	147
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	3	1	9	N	1	1	8	147
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	3	8	9	N	7	2	8	152
02	896 N	828	-0-	-68	-0-	827	3	1	9	N	1	1	8	152
*03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	3	3	9	N	3	1	8	154
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

BRASWELL				WELL #:	2	RRCID ->	223823	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10596 - 10770	
11	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1679	3	20	9	N	18	2	8	175
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1498	3	9	9	N	8	1	8	182
01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1472	3	6	9	N	5	5	8	182
02	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1408	3	8	9	N	7	2	8	187
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1662	3	4	9	N	4	157	1	33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
PMO		//CONT.//		668494									
ANDERSON, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	225197	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10634 - 10801	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	2640 X	2063	-0-	-577	-0-	2051 3	12 9	N	11	11	2 8		87
12	2728 X	2047	-0-	-681	-0-	2026 3	21 9	N	19	19	1 8		105
01	2728 X	2260	-0-	-468	-0-	2241 3	19 9	N	17	17	3 8		119
02	2464 X	11	-0-	-2453	-0-	8 3	3 9	N	3	3	3 8		119
*03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-				119
*04	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT				119

BRASWELL		WELL #:		3	RRCID ->	225315	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10618 - 10796	
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1096 3	21 9	N	19	19	3 8		68
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	523 3	12 9	N	11	11	1 8		78
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 3	2 9	N	2	2	2 8		78
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1463 3	17 9	N	15	15	3 8		90
*03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1506 3	32 9	N	29	29			119
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				119

BRASWELL		WELL #:		4	RRCID ->	225330	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10584 - 10763	
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1112 3	19 9	N	17	17	7 8		187
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	930 3	23 9	N	21	21	4 8		204
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	649 3	96 9	N	87	87	155 1	14 8	122
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1037 3	31 9	N	28	28	11 8		139
*03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1413 3	47 9	N	43	43	2 8		180
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				180

ANDERSON, J.G.		WELL #:		2	RRCID ->	228348	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	9716 - 10858	
11	3000 N	3167	-0-	167	167	3141 3	26 9	N	24	24	9 8		167
12	1885 N	1718	-0-	-167	-0-	1704 3	14 9	N	13	13	5 8		175
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2238 3	34 9	N	31	31	170 1	13 8	23
02	2044 X	2041	-0-	-3	-0-	2020 3	21 9	N	19	19	9 8		33
*03	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2313 3	13 9	N	12	12	2 8		43
*04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT				43

CHOICE		WELL #:		1	RRCID ->	228352	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9570 - 10786	
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1635 3	25 9	N	23	23	9 8		40
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1606 3	18 9	N	16	16	6 8		50
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1595 3	41 9	N	37	37	14 8		73
02	1540 N	1500	-0-	-40	-0-	1476 3	24 9	N	22	22	11 8		84
*03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1528 3	3 9	N	3	3	2 8		85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				85

RIO		WELL #:		1	RRCID ->	228353	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9852 - 10690	
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3191 3	12 9	N	11	11	11 8		40
12	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2579 3	14 9	N	13	13	6 8		47
01	2573 X	2542	-0-	-31	-0-	2523 3	19 9	N	17	17	14 8		50
02	2324 X	2297	-0-	-27	-0-	2264 3	33 9	N	30	30	12 8		68
*03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2709 3	25 9	N	23	23	2 8		89
*04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT				89

RIO		WELL #:		2	RRCID ->	233791	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9448 - 10660	
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2872 3	15 9	N	14	14	183 1	8 8	94
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3044 3	33 9	N	30	30	5 8		119
01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2776 3	10 9	N	9	9	9 8		119
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2851 3	10 9	N	9	9	9 8		119
*03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2670 3	55 9	N	50	50	2 8		167
*04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT				167

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
PMO		//CONT.//		668494									
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	234772	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	9754 - 10828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3591 3	20 9	N	18	13 8		125
12		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2879 3	17 9	N	15	6 8		134
01		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3517 3	37 9	N	34	13 8		155
02		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2678 3	17 9	N	15	11 8		159
*03		2790 X	2120	-0-	-670	-0-	2096 3	24 9	N	22	2 8		179
*04		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT			179

RIO		WELL #:		3	RRCID ->	240430	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9464 - 10674	
11		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3676 3	12 9	N	11	9 8		104
12		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3425 3	25 9	N	23	5 8		122
*01		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3518 3	22 9	N	20	18 8		124
*02		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3046 3	23 9	N	21	8 8		137
*03		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3394 3	4 9	N	4	2 8		139
*04		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			139

FREEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	245013	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	9417 - 11412	
11		4560 X	4333	-0-	-227	-0-	4304 3	29 9	N	26	4 8		124
12		4588 X	3221	-0-	-1367	-0-	3219 3	2 9	N	2	2 8		124
01		4588 X	3890	-0-	-698	-0-	3840 3	50 9	N	45	7 8		162
02	DLQ	G-10	3935	-0-	3935	3935	3927 3	8 9	N	7	4 8		165
03	DLQ	G-10	3947	-0-	3947	7882	3885 3	62 9	N	56	187 1	1 8	33
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7882			N	NO RPT			33

ATKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	245868	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9562 - 10768	
11		930 N	764	-0-	-166	-0-	760 3	4 9	N	4	4 8		38
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	644 3	7 9	N	6	4 8		40
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	961 3	94 9	N	85	3 8		122
02		700 N	363	-0-	-337	-0-	331 3	32 9	N	29	9 8		142
*03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1390 3	79 9	N	72	160 1	2 8	52
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

RIO		WELL #:		4	RRCID ->	255122	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9454 - 11411	
11		660 N	576	-0-	-84	-0-	567 3	9 9	N	8			167
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	451 3	13 9	N	12			179
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	491 3	25 9	N	23	165 1		37
02		532 N	484	-0-	-48	-0-	472 3	12 9	N	11			48
*03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			48
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

PRINCESS THREE OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	116256	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10477 - 10684	
MCNEE, PETE				677993									
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC 742142												
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10861 PERF. 9524 - 10820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	38 1	403 2	Y	-0-		-0-
12		496 N	443	-0-	-53	-0-	34 1	409 2	Y	-0-		-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	39 1	446 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	470	-0-	470	470	40 1	430 2	Y	-0-		-0-
03		400 N	383	-0-	-17	453	32 1	351 2	Y	-0-		-0-
*04		922 N	469	-0-	-453	-0-	41 1	428 2	Y	-0-		-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A												
11		1890 N	1612	-0-	-278	-0-	54 1	1558 2	Y	-0-		34
12		1705 N	1582	-0-	-123	-0-	56 1	1526 2	Y	-0-		34
01		1674 N	1578	-0-	-96	-0-	45 1	1533 2	Y	-0-		34
02	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	1797	55 1	1742 2	Y	-0-		34
03		400 N	1883	-0-	1483	3280	60 1	1823 2	Y	-0-		34
*04		3000 N	1767	-0-	-1233	2047	58 1	1709 2	Y	-0-		34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658												
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	70 1	746 2	N	-0-		36
12		961 N	841	-0-	-120	-0-	65 1	776 2	N	-0-		36
01		1209 N	798	-0-	-411	-0-	64 1	734 2	N	-0-		36
02		756 N	654	-0-	-102	-0-	55 1	599 2	N	-0-		36
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	79 1	857 2	N	-0-		36
04		780 N	614	-0-	-166	-0-	54 1	560 2	N	-0-		36

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528												
11		450 N	420	-0-	-30	-0-	286 1	134 2	N	-0-		48
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	297 1	204 2	N	3	3 8	48
							3 9					
01		403 N	402	-0-	-1	-0-	286 1	115 2	N	1	1 8	48
							1 9					
02		392 N	322	-0-	-70	-0-	253 1	68 2	N	1	1 8	48
							1 9					
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	143 1	42 2	N	-0-		48
*04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	176 1	57 2	N	-0-		48

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546												
11		2040 X	1670	-0-	-370	-0-	70 1	1600 2	Y	-0-		22
12		2046 X	1709	-0-	-337	-0-	70 1	1639 2	Y	-0-		22
01		2046 X	1759	-0-	-287	-0-	76 1	1683 2	Y	-0-		22
02	DLQ	G-10	1616	-0-	1616	1616	70 1	1546 2	Y	-0-		22
03		400 N	1884	-0-	1484	3100	81 1	1803 2	Y	-0-		22
*04		3000 N	1758	-0-	-1242	1858	79 1	1679 2	Y	-0-		22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
WILKERSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179096	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	10737	PERF.	9422 - 10611		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1230 X	1019	-0-	-211	-0-	43 1	976 2	Y	-0-				89
12		1271 X	779	-0-	-492	-0-	32 1	747 2	Y	-0-				89
01		1271 X	840	-0-	-431	-0-	36 1	804 2	Y	-0-				89
02	DLQ	G-10	855	-0-	855	855	37 1	818 2	Y	-0-				89
03		400 N	1014	-0-	614	1469	44 1	970 2	Y	-0-				89
*04		2353 N	884	-0-	-1469	-0-	40 1	844 2	Y	-0-				89

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	187948	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	9453 - 10577		
11		1860 X	1695	-0-	-165	-0-	71 1	1624 2	Y	-0-				14
12		1953 X	1659	-0-	-294	-0-	68 1	1591 2	Y	-0-				14
01		1953 X	1637	-0-	-316	-0-	71 1	1566 2	Y	-0-				14
02	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	1812	79 1	1733 2	Y	-0-				14
03		3392 X	1580	-0-	-1812	-0-	68 1	1512 2	Y	-0-				14
*04		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	79 1	1680 2	Y	-0-				14

MARKEY #1		WELL #:		1	RRCID ->	192020	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9781 - 10672		
11		1170 N	1132	-0-	-38	-0-	37 1	1087 2	Y	7	7 1			2
12		1085 N	976	-0-	-109	-0-	34 1	934 2	Y	7	7 1			2
01		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	29 1	988 2	Y	7	8 1			1
02	DLQ	G-10	927	-0-	927	927	28 1	893 2	Y	5	3 1			3
03		400 N	867	-0-	467	1394	27 1	833 2	Y	6	6 1			3
*04		2263 N	869	-0-	-1394	-0-	28 1	835 2	Y	5	4 1			4

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192342	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9573 - 10653		
11		2700 X	1908	-0-	-792	-0-	80 1	1828 2	Y	-0-				53
12		2604 X	1698	-0-	-906	-0-	70 1	1628 2	Y	-0-				53
01		2542 X	2263	-0-	-279	-0-	97 1	2163 2	Y	3				56
02	DLQ	G-10	2132	-0-	2132	2132	93 1	2038 2	Y	1	1 8			56
03		400 N	2267	-0-	1867	3999	97 1	2155 2	Y	14				70
*04		3000 N	1215	-0-	-1785	2214	55 1	1159 2	Y	1				71

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192489	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	9596 - 10600		
11		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	97 1	2226 2	Y	6	6 8			-0-
12		2976 N	2802	-0-	-174	-0-	115 1	2678 2	Y	8	8 8			-0-
01		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	116 1	2582 2	Y	5	5 8			-0-
02	DLQ	G-10	2508	-0-	2508	2508	109 1	2398 2	Y	1	1 8			-0-
03		4948 X	2440	-0-	-2508	-0-	105 1	2327 2	Y	7	7 8			-0-
*04		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	107 1	2260 2	Y	5	5 8			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
WYLIE		WELL #: 1		RRCID -> 193863		COMPL. DATE 12/10/2002				TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	592	2	Y	-0-			115
12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	642	2	Y	1	1 8		115
							1	9							
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	21	1	719	2	Y	-0-			115
02	DLQ	G-10	698	-0-	698	698	21	1	677	2	Y	-0-			115
03	DLQ	G-10	731	-0-	731	1429	23	1	708	2	Y	-0-			115
04		T. A.	704	-0-	704	2133	23	1	680	2	Y	1	1 8		115
							1	9							
MARKEY #2		WELL #: 1		RRCID -> 195739		COMPL. DATE 03/22/2003				TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670					
11		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1470	2	Y	-0-			-0-
12		1612 X	1467	-0-	-145	-0-	52	1	1415	2	Y	-0-			-0-
01		1612 X	1211	-0-	-401	-0-	35	1	1176	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	1236	38	1	1198	2	Y	-0-			-0-
03		400 N	1439	-0-	1039	2275	46	1	1393	2	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	1318	-0-	-1682	593	43	1	1275	2	Y	-0-			-0-
WORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 196564		COMPL. DATE 05/22/2003				TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726					
11		1170 N	1062	-0-	-108	-0-	60	1	937	2	Y	59	65 1	4 8	18
							65	9							
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	Y	101	58 1	7 8	54
							111	9							
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	64	1	904	2	Y	170	137 1	4 8	83
							187	9							
02	DLQ	G-10	827	-0-	827	827	15	1	754	2	Y	53	84 1		52
							58	9							
03		400 N	1057	-0-	657	1484	18	1	914	2	Y	114	108 1	2 8	56
							125	9							
*04		2439 N	955	-0-	-1484	-0-	19	1	935	2	Y	1	1 8		56
							1	9							
WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196919		COMPL. DATE 08/12/2003				TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659					
11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	96	1	2196	2	N	3			106
							3	9							
12		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	97	1	2267	2	N	2			108
							2	9							
01		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	105	1	2320	2	N	4	1 8		111
							4	9							
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	94	1	2072	2	N	17			128
							19	9							
03		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	106	1	2343	2	N	3			131
							3	9							
*04		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	104	1	2209	2	N	3	1 8		133
							3	9							
WYLIE		WELL #: 2		RRCID -> 197475		COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	2	2	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142											
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2400 X	2181	-0-	-219	-0-	91 1	2090 2	Y	-0-		15
12	2480 X	2207	-0-	-273	-0-	91 1	2116 2	Y	-0-		15
01	2449 X	2187	-0-	-262	-0-	94 1	2093 2	Y	-0-		15
02	DLQ G-10	1934	-0-	1934	1934	84 1	1850 2	Y	-0-		15
03	4189 X	2255	-0-	-1934	-0-	97 1	2158 2	Y	-0-		15
*04	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	94 1	1997 2	Y	-0-		15

LONDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654											
11	960 X	584	-0-	-376	-0-	20 1	564 2	Y	-0-		-0-
12	868 X	571	-0-	-297	-0-	19 1	531 2	Y	19	14 1	5
						21 9					
01	806 X	617	-0-	-189	-0-	18 1	599 2	Y	-0-	5 1	-0-
02	DLQ G-10	536	-0-	536	536	16 1	508 2	Y	11	7 1	4
						12 9					
03	400 N	584	-0-	184	720	19 1	565 2	Y	-0-	4 1	-0-
*04	1388 N	668	-0-	-720	-0-	22 1	637 2	Y	8	6 1	2
						9 9					

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569											
11	2640 N	2337	-0-	-303	-0-	78 1	2259 2	Y	-0-		45
12	2635 N	2444	-0-	-191	-0-	86 1	2358 2	Y	-0-		45
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	72 1	2460 2	Y	57		102
						63 9					
02	DLQ G-10	2297	-0-	2297	2297	71 1	2226 2	Y	-0-		102
03	4960 X	2663	-0-	-2297	-0-	82 1	2494 2	Y	79		181
						87 9					
*04	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	76 1	2244 2	Y	-0-		181

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530											
11	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	74 1	2157 2	Y	-0-		28
12	2232 X	1997	-0-	-235	-0-	71 1	1926 2	Y	-0-		28
01	2294 X	2070	-0-	-224	-0-	59 1	2011 2	Y	-0-		28
02	DLQ G-10	1841	-0-	1841	1841	57 1	1784 2	Y	-0-		28
03	400 N	2031	-0-	1631	3472	65 1	1966 2	Y	-0-		28
*04	3000 N	1920	-0-	-1080	2392	63 1	1857 2	Y	-0-		28

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785											
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	211 1	2265 2	N	-0-		27
12	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	187 1	2250 2	N	95	1 8	121
						105 9					
01	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	192 1	2201 2	N	-0-		121
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	158 1	1716 2	N	-0-		121
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	182 1	1978 2	N	-0-		121
*04	3000 N	3137	-0-	137	137	269 1	2802 2	N	60	154 1	27
						66 9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
WILKINS		WELL #:		1	RRCID -> 200991		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 10748		PERF. 9460 - 10648		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11	2100 N	2062	-0-	-38	-0-	69	1	1993	2	Y	-0-		50
12	2108 N	2053	-0-	-55	-0-	73	1	1980	2	Y	-0-		50
01	2077 N	2039	-0-	-38	-0-	58	1	1981	2	Y	-0-		50
02	DLQ G-10	1828	-0-	1828	1828	56	1	1772	2	Y	-0-		50
03	400 N	2072	-0-	1672	3500	66	1	2006	2	Y	-0-		50
*04	3000 N	2033	-0-	-967	2533	65	1	1896	2	Y	65		115
						72	9						

PARROTT		WELL #:		1	RRCID -> 201346		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 10752		PERF. 9610 - 10619		
11	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	73	1	2112	2	Y	-0-		16
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	78	1	2128	2	Y	-0-		16
01	2263 N	2183	-0-	-80	-0-	62	1	2121	2	Y	-0-		16
02	DLQ G-10	2080	-0-	2080	2080	64	1	2016	2	Y	-0-		16
03	4419 X	2339	-0-	-2080	-0-	75	1	2264	2	Y	-0-		16
*04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	79	1	2332	2	Y	-0-		16

CRIM		WELL #:		1	RRCID -> 201647		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9669 - 10546		
11	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	50	1	1436	2	Y	-0-		44
12	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	54	1	1463	2	Y	-0-		44
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	2	Y	2	2 8	44
						2	9						
02	DLQ G-10	1361	-0-	1361	1361	42	1	1319	2	Y	-0-		44
03	400 N	1370	-0-	970	2331	44	1	1326	2	Y	-0-		44
*04	3000 N	1243	-0-	-1757	574	41	1	1202	2	Y	-0-		44

ALLEN, DAVID		WELL #:		3	RRCID -> 201717		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9480 - 10605		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23

RUSHTON		WELL #:		2	RRCID -> 202010		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10736		PERF. 9766 - 10610		
11	1950 N	1548	-0-	-402	-0-	52	1	1496	2	Y	-0-		23
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1630	2	Y	-0-		23
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1761	2	Y	-0-		23
02	DLQ G-10	1584	-0-	1584	1584	49	1	1535	2	Y	-0-		23
03	400 N	1735	-0-	1335	2919	55	1	1680	2	Y	-0-		23
*04	3000 N	1617	-0-	-1383	1536	53	1	1564	2	Y	-0-		23

PRIOR GU		WELL #:		1	RRCID -> 202404		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9444 - 10609		
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1379	2	N	1	1 8	110
						1	9						
12	1519 N	1256	-0-	-263	-0-	93	1	1162	2	N	1	1 8	110
						1	9						
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	93	1	1806	2	N	1	1 8	110
						1	9						
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	84	1	1408	2	N	-0-		110
03	1271 N	906	-0-	-365	-0-	84	1	821	2	N	1	1 8	110
						1	9						
04	1830 N	1308	-0-	-522	-0-	90	1	1218	2	N	-0-		110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	2010 N	1226	-0-	-784	-0-	51	1	1174	2	Y	1	101
						1	9					
12	2170 N	1588	-0-	-582	-0-	65	1	1514	2	Y	8	108
						9	9					
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	94	1	2092	2	Y	2	108
						2	9					
02	DLQ G-10	1891	-0-	1891	1891	82	1	1803	2	Y	5	21
						6	9					
03	400 N	2019	-0-	1619	3510	87	1	1930	2	Y	2	21
						2	9					
*04	3000 N	2079	-0-	-921	2589	94	1	1983	2	Y	2	21
						2	9					

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554												
11	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	53	1	1536	2	Y	-0-	49
12	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	60	1	1625	2	Y	4	53
						4	9					
01	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	48	1	1625	2	Y	-0-	53
02	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529	47	1	1482	2	Y	-0-	53
03	400 N	1670	-0-	1270	2799	53	1	1617	2	Y	-0-	53
*04	3000 N	1635	-0-	-1365	1434	54	1	1579	2	Y	2	55
						2	9					

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570												
11	1920 N	1839	-0-	-81	-0-	61	1	1755	2	Y	21	4
						23	9					
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	67	1	1821	2	Y	22	6
						24	9					
01	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	52	1	1773	2	Y	21	2
						23	9					
*02	DLQ G-10	1732	-0-	1732	1732	53	1	1662	2	Y	15	7
						17	9					
03	400 N	1774	-0-	1374	3106	56	1	1698	2	Y	18	4
						20	9					
*04	3000 N	1980	-0-	-1020	2086	65	1	1900	2	Y	14	5
						15	9					

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682												
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	34	1	989	2	Y	-0-	-0-
12	1085 N	997	-0-	-88	-0-	35	1	962	2	Y	-0-	-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	29	1	1004	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	902	-0-	902	902	28	1	874	2	Y	-0-	-0-
03	400 N	1004	-0-	604	1506	32	1	972	2	Y	-0-	-0-
*04	2523 N	1017	-0-	-1506	-0-	33	1	984	2	Y	-0-	-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568												
11	1170 N	1021	-0-	-149	-0-	34	1	987	2	Y	-0-	50
12	1116 N	994	-0-	-122	-0-	35	1	959	2	Y	-0-	50
01	1178 N	919	-0-	-259	-0-	26	1	893	2	Y	-0-	50
02	DLQ G-10	791	-0-	791	791	24	1	767	2	Y	-0-	50
03	400 N	852	-0-	452	1243	27	1	825	2	Y	-0-	50
*04	2015 N	772	-0-	-1243	-0-	25	1	747	2	Y	-0-	50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
MARKEY #2		WELL #:		4	RRCID -> 203022		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9460 - 10579			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	600 N	422	-0-	-178	-0-	14	1	408	2	Y	-0-		-0-	
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	16	1	426	2	Y	-0-		-0-	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	461	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	424	-0-	424	424	13	1	411	2	Y	-0-		-0-	
03	400 N	391	-0-	-9	415	12	1	379	2	Y	-0-		-0-	
*04	750 N	335	-0-	-415	-0-	11	1	324	2	Y	-0-		-0-	

WYLIE		WELL #:		3	RRCID -> 203788		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 7519 - 10596			
11	2340 N	2117	-0-	-223	-0-	71	1	2046	2	Y	-0-		27	
12	2108 N	1012	-0-	-1096	-0-	36	1	976	2	Y	-0-		27	
01	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	82	1	2785	2	Y	-0-		27	
02	DLQ G-10	1889	-0-	1889	1889	58	1	1831	2	Y	-0-		27	
03	400 N	1980	-0-	1580	3469	63	1	1917	2	Y	-0-		27	
*04	3000 N	1689	-0-	-1311	2158	56	1	1633	2	Y	-0-		27	

STINGRAY		WELL #:		1	RRCID -> 203794		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 10210 - 10742			
11	1860 N	1638	-0-	-222	-0-	55	1	1583	2	Y	-0-		-0-	
12	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	62	1	1695	2	Y	-0-		-0-	
01	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	49	1	1671	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1598	-0-	1598	1598	49	1	1549	2	Y	-0-		-0-	
03	400 N	1703	-0-	1303	2901	54	1	1649	2	Y	-0-		-0-	
*04	3000 N	1602	-0-	-1398	1503	53	1	1549	2	Y	-0-		-0-	

LONDON		WELL #:		4	RRCID -> 203795		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10759		PERF. 9634 - 10630			
11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	2	Y	21	24	1	8
12	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	74	1	2018	2	Y	22	20	1	10
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	61	1	2091	2	Y	21	24	1	7
02	DLQ G-10	1897	-0-	1897	1897	58	1	1824	2	Y	14	10	1	11
03	400 N	2135	-0-	1735	3632	68	1	2047	2	Y	18	21	1	8
*04	3000 N	1840	-0-	-1160	2472	60	1	1765	2	Y	14	12	1	10

MARKEY #2		WELL #:		3	RRCID -> 203796		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9524 - 10670			
11	2760 X	2324	-0-	-436	-0-	77	1	2247	2	Y	-0-		-0-	
12	2852 X	2338	-0-	-514	-0-	83	1	2255	2	Y	-0-		-0-	
01	2790 X	2370	-0-	-420	-0-	68	1	2302	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	2350	-0-	2350	2350	72	1	2278	2	Y	-0-		-0-	
03	5054 X	2704	-0-	-2350	-0-	86	1	2618	2	Y	-0-		-0-	
*04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	86	1	2519	2	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
MARKEY #2		WELL #:		7	RRCID ->	203799	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9518 - 10680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	3480 X	1899	-0-	-1581	-0-	58	1	1685	2	Y	142	189 1	38
12	3596 X	1817	-0-	-1779	-0-	156	9	1596	2	Y	148	141 1	45
01	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	58	1	3414	2	Y	139	163 1	21
02	DLQ G-10	680	-0-	680	680	163	9	628	2	Y	29	30 1	20
03	680 X	-0-	-0-	-680	-0-	100	1						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	153	9						
						20	1			Y	-0-	20 1	-0-
						32	9			Y	-0-		-0-
EASTLAND				WELL #:	4	RRCID ->	203892	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9472 - 10634
11	2370 X	2106	-0-	-264	-0-	70	1	2036	2	Y	-0-		64
12	2449 X	2230	-0-	-219	-0-	78	1	2142	2	Y	9		73
01	2356 X	2247	-0-	-109	-0-	10	9	2183	2	Y	-0-		73
02	DLQ G-10	2049	-0-	2049	2049	64	1	1985	2	Y	1		74
03	4296 X	2247	-0-	-2049	-0-	63	1	2172	2	Y	3		77
*04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	72	1	2059	2	Y	1		78
						3	9						
						70	1						
						1	9						
EASTLAND				WELL #:	3	RRCID ->	203893	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9438 - 10616
11	2970 X	2650	-0-	-320	-0-	88	1	2562	2	Y	-0-		171
12	3069 X	2698	-0-	-371	-0-	95	1	2603	2	Y	-0-		171
01	3069 X	2736	-0-	-333	-0-	78	1	2658	2	Y	-0-		171
02	DLQ G-10	2720	-0-	2720	2720	84	1	2636	2	Y	-0-		171
03	5894 X	3174	-0-	-2720	-0-	100	1	3035	2	Y	35	174 1	32
*04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	39	9	2804	2	Y	-0-		32
						95	1						
MARKEY #2				WELL #:	6	RRCID ->	204890	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9568 - 10708
11	2820 X	2641	-0-	-179	-0-	87	1	2531	2	Y	21	24 1	8
12	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	23	9	2530	2	Y	22	20 1	10
01	2821 X	2662	-0-	-159	-0-	93	1	2564	2	Y	21	24 1	7
02	DLQ G-10	2387	-0-	2387	2387	24	9	2299	2	Y	14	10 1	11
03	400 N	2647	-0-	2247	4634	75	1	2543	2	Y	18	21 1	8
*04	3000 N	2596	-0-	-404	4230	23	9	2496	2	Y	14	13 1	9
						20	9						
						85	1						
						15	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
CRIM		WELL #:		2	RRCID ->	204906	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2040 X	1828	-0-	-212	-0-	56 1	1637 2	Y	123	110 1	244
12		2046 X	1654	-0-	-392	-0-	135 9	1526 2	Y	65	172 1	137
01		2046 X	1593	-0-	-453	-0-	56 1	1548 2	Y	-0-		137
02	DLQ	G-10	1605	-0-	1605	1605	72 9	1512 2	Y	41		178
03		3182 X	1577	-0-	-1605	-0-	45 9	1432 2	Y	89	120 1	147
*04		834 X	834	-0-	-0-	-0-	47 1	804 2	Y	3		150
							98 9					
							27 1					
							3 9					

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	205026	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9498 - 10568
11		2100 N	923	-0-	-1177	-0-	39 1	884 2	N	-0-		74
12		1271 N	759	-0-	-512	-0-	31 1	728 2	N	-0-		74
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	56 1	1253 2	N	2	1 8	75
							2 9					
02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	60 1	1312 2	N	2		77
							2 9					
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	69 1	1523 2	N	1	1 8	77
							1 9					
*04		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61 1	1287 2	N	3	1 8	79
							3 9					

HARDY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	205767	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10584 - 10780
11		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	363 1	3885 2	Y	22	22 8	71
							24 9					
12		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	377 1	4540 2	Y	52	52 8	71
							57 9					
01		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	355 1	4058 2	Y	46	77 1	33
							51 9				7 8	
02	DLQ	G-10	3131	-0-	3131	3131	262 1	2846 2	Y	21	21 8	33
							23 9					
03		7201 X	4070	-0-	-3131	-0-	344 1	3726 2	Y	-0-		33
*04		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	291 1	3033 2	Y	22	22 8	33
							24 9					

WYLIE		WELL #:		4	RRCID ->	206198	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9540 - 10735
11		2820 X	2528	-0-	-292	-0-	84 1	2444 2	Y	-0-		25
12		2914 X	1330	-0-	-1584	-0-	47 1	1283 2	Y	-0-		25
01		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	97 1	3303 2	Y	-0-		25
02	DLQ	G-10	2480	-0-	2480	2480	76 1	2404 2	Y	-0-		25
03		5148 X	2668	-0-	-2480	-0-	85 1	2583 2	Y	-0-		25
*04		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	86 1	2515 2	Y	-0-		25

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	206347	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9435 - 10575
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2013												

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142												
WILKINS		WELL #:		2	RRCID -> 206496		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2640	N	2472	-0-	-168	-0-		82	1	2390	2	Y	-0-			27
12	2604	N	2544	-0-	-60	-0-		90	1	2454	2	Y	-0-			27
01	2573	N	2485	-0-	-88	-0-		71	1	2414	2	Y	-0-			27
02	DLQ	G-10	2214	-0-	2214	2214		68	1	2146	2	Y	-0-			27
03	400	N	2514	-0-	2114	4328		80	1	2434	2	Y	-0-			27
*04	3000	N	2403	-0-	-597	3731		79	1	2324	2	Y	-0-			27

POWELL, MIRIAM		GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 206942		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652				
11	1890	X	1670	-0-	-220	-0-		70	1	1600	2	Y	-0-			54
12	1953	X	1374	-0-	-579	-0-		57	1	1317	2	Y	-0-			54
01	1767	X	1476	-0-	-291	-0-		64	1	1412	2	Y	-0-			54
02	DLQ	G-10	1377	-0-	1377	1377		60	1	1317	2	Y	-0-			54
03	2907	X	1530	-0-	-1377	-0-		66	1	1464	2	Y	-0-			54
*04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-		63	1	1342	2	Y	-0-			54

COBRA #1		WELL #:		1	RRCID -> 207207		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664						
11	3030	X	2574	-0-	-456	-0-		86	1	2488	2	Y	-0-			-0-
12	3131	X	2690	-0-	-441	-0-		95	1	2595	2	Y	-0-			-0-
01	3069	X	2750	-0-	-319	-0-		78	1	2672	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2447	-0-	2447	2447		75	1	2372	2	Y	-0-			-0-
03	5234	X	2787	-0-	-2447	-0-		89	1	2698	2	Y	-0-			-0-
*04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-		88	1	2573	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2		WELL #:		1	RRCID -> 207313		COMPL. DATE 11/27/2004			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662						
11	2910	X	1643	-0-	-1267	-0-		55	1	1588	2	Y	-0-			-0-
12	3007	X	1805	-0-	-1202	-0-		64	1	1741	2	Y	-0-			-0-
01	2821	X	2687	-0-	-134	-0-		77	1	2610	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2675	-0-	2675	2675		82	1	2593	2	Y	-0-			-0-
03	5763	X	3088	-0-	-2675	-0-		99	1	2989	2	Y	-0-			-0-
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-		108	1	3186	2	Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID		WELL #:		5	RRCID -> 207318		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697						
11	3150	X	3012	-0-	-138	-0-		100	1	2912	2	Y	-0-			25
12	3255	X	3068	-0-	-187	-0-		108	1	2960	2	Y	-0-			25
01	3255	X	3085	-0-	-170	-0-		88	1	2997	2	Y	-0-			25
02	DLQ	G-10	2807	-0-	2807	2807		86	1	2721	2	Y	-0-			25
03	5951	X	3144	-0-	-2807	-0-		100	1	3044	2	Y	-0-			25
*04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-		100	1	2924	2	Y	-0-			25

WILKINS		WELL #:		3	RRCID -> 207319		COMPL. DATE 12/03/2004			TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664						
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-		74	1	2160	2	Y	-0-			94
12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-		108	1	2947	2	Y	-0-			94
01	1984	N	1868	-0-	-116	-0-		53	1	1815	2	Y	-0-			94
02	DLQ	G-10	1691	-0-	1691	1691		52	1	1639	2	Y	-0-			94
03	400	N	1919	-0-	1519	3210		59	1	1802	2	Y	53			147
								58	9							
*04	3000	N	1785	-0-	-1215	1995		59	1	1724	2	Y	2			149
								2	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

11		1260 N	1161	-0-	-99	-0-	48	1	1110	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1351	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
01		1488 N	1360	-0-	-128	-0-	58	1	1298	2	Y	4	5	1	-0-
							4	9							
02	DLQ	G-10	1398	-0-	1398	1398	61	1	1335	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
03		400 N	1454	-0-	1054	2452	62	1	1383	2	Y	8	4	1	4
							9	9							
*04		3000 N	1463	-0-	-1537	915	65	1	1376	2	Y	20	16	1	8
							22	9							

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648															
11		2100 X	1730	-0-	-370	-0-	58	1	1672	2	Y	-0-			27
12		2077 X	1943	-0-	-134	-0-	68	1	1850	2	Y	23			50
							25	9							
01		2046 X	1804	-0-	-242	-0-	51	1	1753	2	Y	-0-			50
02	DLQ	G-10	1612	-0-	1612	1612	50	1	1562	2	Y	-0-			50
03		3357 X	1745	-0-	-1612	-0-	56	1	1689	2	Y	-0-			50
*04		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	2	Y	-0-			50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669															
11		600 X	479	-0-	-121	-0-	16	1	463	2	Y	-0-			-0-
12		461 X	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	2	Y	-0-			-0-
01		511 X	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	417	-0-	417	417	13	1	404	2	Y	-0-			-0-
03		400 N	931	-0-	531	948	30	1	901	2	Y	-0-			-0-
*04		2225 N	1277	-0-	-948	-0-	42	1	1235	2	Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628															
11		3030 X	2862	-0-	-168	-0-	95	1	2767	2	Y	-0-			60
12		3131 X	2892	-0-	-239	-0-	102	1	2790	2	Y	-0-			60
01		3069 X	2896	-0-	-173	-0-	83	1	2813	2	Y	-0-			60
02	DLQ	G-10	2725	-0-	2725	2725	84	1	2641	2	Y	-0-			60
03		5683 X	2958	-0-	-2725	-0-	94	1	2864	2	Y	-0-			60
*04		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	93	1	2730	2	Y	-0-			60

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642															
11		3450 X	2994	-0-	-456	-0-	100	1	2894	2	Y	-0-			-0-
12		3534 X	3004	-0-	-530	-0-	106	1	2898	2	Y	-0-			-0-
01		3441 X	2994	-0-	-447	-0-	85	1	2909	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2647	-0-	2647	2647	81	1	2566	2	Y	-0-			-0-
03		5554 X	2907	-0-	-2647	-0-	93	1	2814	2	Y	-0-			-0-
*04		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	94	1	2761	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
PRIOR GU		WELL #:		2	RRCID ->	208904	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9638 - 10290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2190 X	2014	-0-	-176	-0-	178 1	1836 2	Y	-0-		64
12		2232 X	2223	-0-	-9	-0-	180 1	2042 2	Y	1	1 8	64
							1 9					
01		2139 X	2083	-0-	-56	-0-	180 1	1903 2	Y	-0-		64
02	DLQ	G-10	1913	-0-	1913	1913	156 1	1756 2	Y	1	1 8	64
							1 9					
03		3958 X	2045	-0-	-1913	-0-	155 1	1890 2	Y	-0-		64
*04		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	146 1	1694 2	Y	-0-		64

MODISETTE		WELL #:		1	RRCID ->	209581	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9301 - 10738
11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	227 1	2435 2	N	16		75
12		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	18 9	198 1	N	13	1 8	87
							14 9					
01		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	242 1	2772 2	N	16	1 8	102
							18 9					
02		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	198 1	2149 2	N	2		104
							2 9					
03		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	226 1	2453 2	N	69	148 1	25
							76 9					
*04		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	230 1	2397 2	N	-0-		25

MARKEY #1		WELL #:		2	RRCID ->	209855	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9512 - 10666
11		2910 X	2346	-0-	-564	-0-	78 1	2268 2	Y	-0-		-0-
12		3007 X	2483	-0-	-524	-0-	88 1	2395 2	Y	-0-		-0-
01		2945 X	2514	-0-	-431	-0-	72 1	2442 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2080	-0-	2080	2080	64 1	2016 2	Y	-0-		-0-
03		400 N	2833	-0-	2433	4513	90 1	2743 2	Y	-0-		-0-
*04		3000 N	2702	-0-	-298	4215	89 1	2613 2	Y	-0-		-0-

LONDON		WELL #:		5	RRCID ->	209856	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9432 - 10600
11		1170 N	964	-0-	-206	-0-	32 1	932 2	Y	-0-		-0-
12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	74 1	2012 2	Y	-0-		-0-
01		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	47 1	1595 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1309	-0-	1309	1309	40 1	1269 2	Y	-0-		-0-
03		400 N	1149	-0-	749	2058	37 1	1112 2	Y	-0-		-0-
*04		3000 N	1192	-0-	-1808	250	39 1	1153 2	Y	-0-		-0-

MARKEY #1		WELL #:		3	RRCID ->	210774	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9491 - 10701
11		2610 X	2404	-0-	-206	-0-	80 1	2324 2	Y	-0-		-0-
12		2697 X	2454	-0-	-243	-0-	87 1	2367 2	Y	-0-		-0-
01		2666 X	2436	-0-	-230	-0-	69 1	2367 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2245	-0-	2245	2245	69 1	2176 2	Y	-0-		-0-
03		400 N	2453	-0-	2053	4298	78 1	2375 2	Y	-0-		-0-
*04		3000 N	2269	-0-	-731	3567	75 1	2194 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
HARDY, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	210779	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9502 - 10799
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2220 N	2143	-0-	-77	-0-	181	1	1940	2	Y	20	2 1 20 8 -0-
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	151	1	1811	2	Y	22	22 8 -0-
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	146	1	1666	2	Y	12	3 1 6 8 3
02	DLQ G-10	1675	-0-	1675	1675	139	1	1516	2	Y	18	4 1 12 8 5
03	400 N	1407	-0-	1007	2682	115	1	1250	2	Y	38	24 1 1 8 18
*04	3000 N	1885	-0-	-1115	1567	161	1	1681	2	Y	39	20 1 13 8 24

VIPER #2		WELL #:		2	RRCID ->	211639	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9427 - 10652
11	4350 X	3984	-0-	-366	-0-	133	1	3851	2	Y	-0-	-0-
12	4340 X	3705	-0-	-635	-0-	131	1	3574	2	Y	-0-	-0-
01	4123 X	3135	-0-	-988	-0-	89	1	3046	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3418	-0-	3418	3418	105	1	3313	2	Y	-0-	-0-
03	7697 X	4279	-0-	-3418	-0-	137	1	4142	2	Y	-0-	-0-
*04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	128	1	3771	2	Y	-0-	-0-

WILKINS		WELL #:		4	RRCID ->	211640	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9464 - 10674
11	3390 X	3214	-0-	-176	-0-	107	1	3107	2	Y	-0-	69
12	3503 X	3272	-0-	-231	-0-	116	1	3156	2	Y	-0-	69
01	3503 X	3201	-0-	-302	-0-	91	1	3110	2	Y	-0-	69
02	DLQ G-10	2876	-0-	2876	2876	88	1	2788	2	Y	-0-	69
03	6033 X	3157	-0-	-2876	-0-	101	1	3056	2	Y	-0-	69
*04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	100	1	2930	2	Y	4	73

VIPER #2		WELL #:		3	RRCID ->	211641	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9423 - 10669
11	1710 X	1660	-0-	-50	-0-	55	1	1605	2	Y	-0-	-0-
12	1829 X	1703	-0-	-126	-0-	60	1	1643	2	Y	-0-	-0-
01	1829 X	1701	-0-	-128	-0-	48	1	1653	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1638	-0-	1638	1638	50	1	1588	2	Y	-0-	-0-
03	400 N	1763	-0-	1363	3001	56	1	1707	2	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	1607	-0-	-1393	1608	53	1	1554	2	Y	-0-	-0-

STINGRAY		WELL #:		2	RRCID ->	211747	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9557 - 10765
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CRIM		WELL #:		4	RRCID ->	211828	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9596 - 10640
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	82	1	2393	2	Y	-0-	23
12	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	86	1	2357	2	Y	-0-	23
01	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	67	1	2273	2	Y	-0-	23
02	DLQ G-10	2125	-0-	2125	2125	65	1	2060	2	Y	-0-	23
03	400 N	2325	-0-	1925	4050	74	1	2251	2	Y	-0-	23
*04	3000 N	2209	-0-	-791	3259	73	1	2136	2	Y	-0-	23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4530 X	4396	-0-	-134	-0-	183	1	4213	2	Y	-0-			35
12		4681 X	4495	-0-	-186	-0-	185	1	4310	2	Y	-0-			35
01		4681 X	4530	-0-	-151	-0-	195	1	4335	2	Y	-0-			35
02	DLQ	G-10	4102	-0-	4102	4102	178	1	3924	2	Y	-0-			35
03		8635 X	4533	-0-	-4102	-0-	195	1	4338	2	Y	-0-			35
*04		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	198	1	4190	2	Y	-0-			35

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732															
11		1890 N	1539	-0-	-351	-0-	64	1	1475	2	Y	-0-			23
12		1860 N	1741	-0-	-119	-0-	72	1	1669	2	Y	-0-			23
01		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	75	1	1668	2	Y	-0-			23
02	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	1599	70	1	1529	2	Y	-0-			23
03		400 N	1738	-0-	1338	2937	75	1	1663	2	Y	-0-			23
*04		3000 N	1663	-0-	-1337	1600	75	1	1588	2	Y	-0-			23

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693															
11		3600 X	3288	-0-	-312	-0-	110	1	3178	2	Y	-0-			-0-
12		3720 X	3350	-0-	-370	-0-	118	1	3232	2	Y	-0-			-0-
01		3627 X	3296	-0-	-331	-0-	94	1	3202	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3034	-0-	3034	3034	93	1	2941	2	Y	-0-			-0-
03		6366 X	3332	-0-	-3034	-0-	106	1	3226	2	Y	-0-			-0-
*04		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	106	1	3110	2	Y	-0-			-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762															
11		4410 X	3380	-0-	-1030	-0-	111	1	3212	2	Y	52	55	1	11
12		4433 X	3405	-0-	-1028	-0-	118	1	3230	2	Y	52	49	1	14
01		3937 X	3496	-0-	-441	-0-	98	1	3329	2	Y	63	69	1	8
02	DLQ	G-10	3259	-0-	3259	3259	69	9	3119	2	Y	37	29	1	16
03		6759 X	3500	-0-	-3259	-0-	110	1	3339	2	Y	46	52	1	10
*04		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	106	1	3112	2	Y	30	29	1	11

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748															
11		2340 X	2083	-0-	-257	-0-	69	1	2014	2	Y	-0-			32
12		2325 X	1237	-0-	-1088	-0-	40	1	1099	2	Y	89			121
01		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	98	9	2279	2	Y	-0-			121
02	DLQ	G-10	1951	-0-	1951	1951	67	1	1750	2	Y	132	177	1	76
03		400 N	2204	-0-	1804	3755	56	1	2048	2	Y	80			156
*04		3000 N	2027	-0-	-973	2782	145	9	1960	2	Y	-0-			156

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672															
11		990 N	941	-0-	-49	-0-	31	1	910	2	Y	-0-			-0-
12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	41	1	1119	2	Y	-0-			-0-
01		961 N	909	-0-	-52	-0-	26	1	883	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	844	-0-	844	844	26	1	818	2	Y	-0-			-0-
03		400 N	1157	-0-	757	1601	37	1	1120	2	Y	-0-			-0-
*04		2480 N	879	-0-	-1601	-0-	29	1	850	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
COBRA #1		WELL #:		2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9548 - 10774
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2700 X	2421	-0-	-279	-0-	81	1	2340	2	Y	-0-	-0-
12	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	87	1	2382	2	Y	5	4 1
						6	9					
01	2511 X	2446	-0-	-65	-0-	70	1	2376	2	Y	-0-	1 1
02	DLQ G-10	2188	-0-	2188	2188	67	1	2121	2	Y	-0-	-0-
03	400 N	2456	-0-	2056	4244	78	1	2378	2	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	2346	-0-	-654	3590	77	1	2269	2	Y	-0-	-0-

HARDY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10558 - 10744
11	3690 X	3123	-0-	-567	-0-	258	1	2763	2	Y	93	12 8
						102	9					81
12	3751 X	3548	-0-	-203	-0-	270	1	3253	2	Y	23	23 8
						25	9					81
01	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	297	1	3398	2	Y	43	84 1
						47	9				6 8	34
02	DLQ G-10	2822	-0-	2822	2822	236	1	2568	2	Y	16	16 8
						18	9					34
03	6130 X	3308	-0-	-2822	-0-	279	1	3029	2	Y	-0-	34
*04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	331	1	3446	2	Y	25	12 8
						28	9					47

LONDON		WELL #:		7	RRCID ->	213841	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9574 - 10748
11	2820 N	2622	-0-	-198	-0-	87	1	2535	2	Y	-0-	-0-
12	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	95	1	2585	2	Y	-0-	-0-
01	2697 N	2661	-0-	-36	-0-	76	1	2585	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	74	1	2328	2	Y	-0-	-0-
03	400 N	2678	-0-	2278	4680	85	1	2593	2	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	2561	-0-	-439	4241	84	1	2477	2	Y	-0-	-0-

LONDON		WELL #:		10	RRCID ->	214366	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9447 - 10662
11	2730 X	2637	-0-	-93	-0-	88	1	2549	2	Y	-0-	-0-
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	104	1	2844	2	Y	-0-	-0-
01	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	80	1	2743	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2690	-0-	2690	2690	83	1	2607	2	Y	-0-	-0-
03	5328 X	2638	-0-	-2690	-0-	84	1	2554	2	Y	-0-	-0-
*04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	77	1	2248	2	Y	-0-	-0-

EASTLAND		WELL #:		5	RRCID ->	214695	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9444 - 10696
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	2	Y	-0-	84
12	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	41	1	1131	2	Y	-0-	84
01	1333 N	1117	-0-	-216	-0-	32	1	1085	2	Y	-0-	84
02	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	32	1	1004	2	Y	-0-	84
03	400 N	1113	-0-	713	1749	36	1	1077	2	Y	-0-	84
*04	2836 N	1087	-0-	-1749	-0-	36	1	1051	2	Y	-0-	84

VIPER #1		WELL #:		5	RRCID ->	214829	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	9422 - 10676
11	1950 N	1357	-0-	-593	-0-	45	1	1312	2	Y	-0-	-0-
12	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	65	1	1777	2	Y	-0-	-0-
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	49	1	1668	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1561	-0-	1561	1561	48	1	1513	2	Y	-0-	-0-
03	400 N	1665	-0-	1265	2826	53	1	1612	2	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	1640	-0-	-1360	1466	54	1	1586	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142											
VIPER #2		WELL #:		16	RRCID ->	214944	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	9418 - 10667			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	930 X	762	-0-	-168	-0-		25	1	737	2	Y	-0-			-0-
12	868 X	823	-0-	-45	-0-		29	1	794	2	Y	-0-			-0-
01	868 X	837	-0-	-31	-0-		24	1	813	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	737	-0-	737			23	1	714	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	779	-0-	379		1116	25	1	754	2	Y	-0-			-0-
*04	1910 N	794	-0-	-1116		-0-	26	1	768	2	Y	-0-			-0-

HARDY, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	214976	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10478 - 10828			
11	2700 X	2505	-0-	-195	-0-		212	1	2269	2	Y	22	15	1	24
12	2790 X	2547	-0-	-243	-0-		194	1	2329	2	Y	22	30	1	16
01	2790 N	2658	-0-	-132	-0-		212	1	2425	2	Y	19	17	1	18
02	DLQ G-10	2551	-0-	2551		2551	213	1	2320	2	Y	16	17	1	17
03	400 N	2476	-0-	2076		4627	208	1	2253	2	Y	14	19	1	12
*04	3000 N	2120	-0-	-880		3747	184	1	1921	2	Y	14	13	1	13

KANGERGA-DEVOS		WELL #:		2	RRCID ->	215281	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9464 - 10634			
11	1740 N	1634	-0-	-106	-0-		68	1	1566	2	Y	-0-			79
12	1736 N	1653	-0-	-83	-0-		68	1	1571	2	Y	13			92
01	1767 N	1708	-0-	-59	-0-		74	1	1634	2	Y	-0-			92
02	DLQ G-10	1542	-0-	1542		1542	67	1	1475	2	Y	-0-	92	1	-0-
03	400 N	1695	-0-	1295		2837	73	1	1622	2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	1638	-0-	-1362		1475	74	1	1564	2	Y	-0-			-0-

COBRA #1		WELL #:		17	RRCID ->	215516	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464 - 10748			
11	3900 X	3739	-0-	-161	-0-		120	1	3489	2	Y	118	171	1	41
12	4030 X	3659	-0-	-371	-0-		129	1	3527	2	Y	3			44
01	4030 X	3611	-0-	-419	-0-		103	1	3497	2	Y	10			54
02	DLQ G-10	3348	-0-	3348		3348	101	1	3191	2	Y	51			105
03	7056 X	3708	-0-	-3348	-0-		117	1	3548	2	Y	39			144
*04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-		115	1	3365	2	Y	8			152

VIPER #2		WELL #:		14	RRCID ->	215562	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9424 - 10674			
11	1680 X	1201	-0-	-479	-0-		40	1	1161	2	Y	-0-			-0-
12	1457 X	1073	-0-	-384	-0-		38	1	1035	2	Y	-0-			-0-
01	1364 X	1117	-0-	-247	-0-		32	1	1085	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1004	-0-	1004		1004	31	1	973	2	Y	-0-			-0-
03	2078 X	1074	-0-	-1004	-0-		34	1	1040	2	Y	-0-			-0-
*04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-		34	1	1005	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
HARDY, JOHN		WELL #:		4	RRCID -> 215797		COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10480 - 10786
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	2690	-0-	-400	-0-	228 1	2438 2	Y	22	18	1	36
12	3007 X	2770	-0-	-237	-0-	210 1	2532 2	Y	25	36	1	25
01	2976 X	2958	-0-	-18	-0-	235 1	2691 2	Y	29	24	1	30
02	DLQ G-10	2386	-0-	2386	2386	199 1	2165 2	Y	20	22	1	28
03	400 N	2644	-0-	2244	4630	222 1	2403 2	Y	17	24	1	21
*04	3000 N	2263	-0-	-737	3893	196 1	2039 2	Y	25	20	1	26

MARKEY #1		WELL #:		8	RRCID -> 216050		COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9666 - 10759
11	3150 X	2906	-0-	-244	-0-	97 1	2809 2	Y	-0-			-0-
12	3255 X	2937	-0-	-318	-0-	104 1	2833 2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2883	-0-	-217	-0-	82 1	2801 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2803	-0-	2803	2803	86 1	2717 2	Y	-0-			-0-
03	5922 X	3119	-0-	-2803	-0-	100 1	3019 2	Y	-0-			-0-
*04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	99 1	2918 2	Y	-0-			-0-

BRIGHTWELL GU		WELL #:		1	RRCID -> 216075		COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10582 - 10754
11	2880 X	2552	-0-	-328	-0-	117 1	2434 2	Y	1	1	8	38
12	2728 X	1949	-0-	-779	-0-	126 1	1764 2	Y	54	1	8	91
01	2542 X	1896	-0-	-646	-0-	95 1	1784 2	Y	15	68	1	38
02	DLQ G-10	2241	-0-	2241	2241	107 1	2134 2	Y	-0-			38
03	5237 X	2996	-0-	-2241	-0-	131 1	2863 2	Y	2			40
*04	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	122 1	2657 2	Y	62	77	1	23

WILKINS		WELL #:		5	RRCID -> 216276		COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9392 - 10682
11	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	37 1	1073 2	Y	-0-			22
12	1333 N	1075	-0-	-258	-0-	38 1	1037 2	Y	-0-			22
01	1333 N	985	-0-	-348	-0-	28 1	957 2	Y	-0-			22
02	DLQ G-10	944	-0-	944	944	29 1	915 2	Y	-0-			22
03	400 N	962	-0-	562	1506	31 1	931 2	Y	-0-			22
*04	2430 N	924	-0-	-1506	-0-	30 1	891 2	Y	3			25

WILKINS		WELL #:		11	RRCID -> 216415		COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10698
11	1890 X	1001	-0-	-889	-0-	33 1	968 2	Y	-0-			-0-
12	1953 X	982	-0-	-971	-0-	35 1	947 2	Y	-0-			-0-
01	1643 X	1243	-0-	-400	-0-	35 1	1208 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1434	-0-	1434	1434	44 1	1382 2	Y	7	4	1	3
03	2784 X	1350	-0-	-1434	-0-	43 1	1307 2	Y	-0-	3	1	-0-
*04	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	42 1	1229 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
MARKEY #1		WELL #: 7		RRCID -> 216493		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3210 X	2802	-0-	-408	-0-	93 1	2709 2	Y	-0-		-0-
12		3317 X	2818	-0-	-499	-0-	100 1	2718 2	Y	-0-		-0-
01		3193 X	2802	-0-	-391	-0-	80 1	2722 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2496	-0-	2496	2496	77 1	2419 2	Y	-0-		-0-
03		5362 X	2866	-0-	-2496	-0-	91 1	2775 2	Y	-0-		-0-
*04		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	89 1	2622 2	Y	-0-		-0-

GENTRY C GU		WELL #: 1		RRCID -> 217278		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660				
11		3000 X	2408	-0-	-592	-0-	145 1	2262 2	N	1	1 8	182
							1 9					
12		3100 X	2743	-0-	-357	-0-	171 1	2570 2	N	2	2 8	182
							2 9					
01		3100 X	2560	-0-	-540	-0-	170 1	2388 2	N	2	2 8	182
							2 9					
02		2660 X	2584	-0-	-76	-0-	50 1	2534 2	N	-0-		182
03		2945 X	2938	-0-	-7	-0-	56 1	2880 2	N	2	2 8	182
							2 9					
*04		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	56 1	2783 2	N	2	2 8	182
							2 9					

COBRA #1		WELL #: 11		RRCID -> 217370		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773				
11		2340 X	2206	-0-	-134	-0-	68 1	1982 2	Y	142	151 1	31
							156 9					
12		2418 X	2218	-0-	-200	-0-	74 1	2008 2	Y	124	116 1	39
							136 9					
01		2356 X	2119	-0-	-237	-0-	60 1	2059 2	Y	-0-	39 1	-0-
02	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	1797	55 1	1742 2	Y	-0-		-0-
03		400 N	2353	-0-	1953	3750	75 1	2269 2	Y	8	6 1	2
							9 9					
*04		3000 N	2066	-0-	-934	2816	68 1	1998 2	Y	-0-	2 1	-0-

LONDON		WELL #: 6		RRCID -> 217777		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726				
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIPER #3		WELL #: 1		RRCID -> 217830		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665				
11		1110 X	624	-0-	-486	-0-	21 1	603 2	Y	-0-		-0-
12		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	56 1	1525 2	Y	-0-		-0-
01		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	37 1	1257 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	709	-0-	709	709	22 1	687 2	Y	-0-		-0-
03		400 N	738	-0-	338	1047	24 1	714 2	Y	-0-		-0-
*04		1731 N	684	-0-	-1047	-0-	23 1	661 2	Y	-0-		-0-

VIPER #1		WELL #: 3		RRCID -> 217953		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678				
11		810 N	725	-0-	-85	-0-	24 1	701 2	Y	-0-		-0-
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	24 1	668 2	Y	-0-		-0-
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	19 1	640 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	532	-0-	532	532	16 1	516 2	Y	-0-		-0-
03		400 N	621	-0-	221	753	20 1	601 2	Y	-0-		-0-
*04		1361 N	608	-0-	-753	-0-	20 1	588 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
MCCARTER		WELL #:		1	RRCID ->	217954	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9452 - 10716		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	2640 N	2424	-0-	-216	-0-		81	1	2343	2	Y	-0-		92
12	2573 N	1213	-0-	-1360	-0-		43	1	1170	2	Y	-0-		92
01	3100 N	3317	-0-	217	-0-		95	1	3222	2	Y	-0-		92
02	DLQ G-10	2160	-0-	2160	-0-		66	1	2094	2	Y	-0-		92
03	400 N	2185	-0-	1785	-0-		70	1	2115	2	Y	-0-		92
*04	5979 X	1817	-0-	-4162	-0-		60	1	1757	2	Y	-0-		92

HARDY, JOHN		WELL #:		6	RRCID ->	218058	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10480 - 10792		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LANDON		WELL #:		8	RRCID ->	218461	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9548 - 10725		
11	2340 N	2172	-0-	-168	-0-		72	1	2100	2	Y	-0-		-0-
12	2263 N	2247	-0-	-16	-0-		79	1	2168	2	Y	-0-		-0-
01	2232 N	2188	-0-	-44	-0-		62	1	2126	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1888	-0-	1888	-0-		58	1	1830	2	Y	-0-		-0-
03	4074 X	2186	-0-	-1888	-0-		70	1	2116	2	Y	-0-		-0-
*04	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-		70	1	2059	2	Y	-0-		-0-

PRIOR GU		WELL #:		3	RRCID ->	218559	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10072 - 10453		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		63
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2013														

WILKINS		WELL #:		9	RRCID ->	218565	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9434 - 10656		
11	3150 X	2826	-0-	-324	-0-		94	1	2732	2	Y	-0-		132
12	3100 X	2894	-0-	-206	-0-		102	1	2792	2	Y	-0-		132
01	3069 X	2790	-0-	-279	-0-		80	1	2710	2	Y	-0-		132
02	DLQ G-10	2474	-0-	2474	-0-		76	1	2398	2	Y	-0-		132
03	5294 X	2820	-0-	-2474	-0-		88	1	2669	2	Y	57		189
							63	9						
*04	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-		89	1	2606	2	Y	-0-		189

VIPER #1		WELL #:		4	RRCID ->	218720	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9428 - 10692		
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		2	1	60	2	Y	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		3	1	75	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-		2	1	69	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	-0-		1	1	30	2	Y	-0-		-0-
03	53 N	22	-0-	-31	-0-		1	1	21	2	Y	-0-		-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
BARRON, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 219166		COMPL. DATE 12/17/2005				TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2905 X	2905	-0-	-0-	247 1	2643 2		N	14	2 8		87
12		3037 X	3037	-0-	-0-	15 9	2781 2		N	23	3 8		107
01		3100 X	3100	-0-	-0-	25 9	2841 2		N	10			117
02	DLQ	G-10	2947	-0-	2947	248 1	2643 2		N	55	52 8		120
03		400 N	2936	-0-	2536	11 9	2678 2		N	10			130
*04		3000 N	2406	-0-	-594	61 9	2143 2		N	52	153 1	2 8	27
						57 9							
ALLEN, DAVID		WELL #: 7		RRCID -> 219291		COMPL. DATE 03/13/2006				TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651			
11		3390 X	2954	-0-	-436	98 1	2856 2		Y	-0-			27
12		3317 X	2938	-0-	-379	104 1	2834 2		Y	-0-			27
01		3255 X	2810	-0-	-445	80 1	2730 2		Y	-0-			27
02	DLQ	G-10	2589	-0-	2589	80 1	2509 2		Y	-0-			27
03		5505 X	2916	-0-	-2589	93 1	2823 2		Y	-0-			27
*04		2946 X	2946	-0-	-0-	97 1	2849 2		Y	-0-			27
COBRA #2		WELL #: 7		RRCID -> 219385		COMPL. DATE 01/22/2006				TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658			
11		2910 X	2757	-0-	-153	90 1	2614 2		Y	48	59 1		12
12		3007 X	2770	-0-	-237	53 9	2620 2		Y	49	46 1		15
01		2914 X	2663	-0-	-251	96 1	2537 2		Y	47	54 1		8
02	DLQ	G-10	2439	-0-	2439	54 9	2332 2		Y	30	23 1		15
03		400 N	2775	-0-	2375	74 1	2644 2		Y	40	43 1		12
*04		3000 N	2604	-0-	-396	52 9	2486 2		Y	30	28 1		14
						33 9							
VIPER #3		WELL #: 2		RRCID -> 219510		COMPL. DATE 02/10/2006				TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658			
11		300 N	229	-0-	-71	8 1	221 2		Y	-0-			-0-
12		248 N	242	-0-	-6	9 1	233 2		Y	-0-			-0-
01		248 N	242	-0-	-6	7 1	235 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	200	-0-	200	6 1	194 2		Y	-0-			-0-
03		400 N	239	-0-	-161	39	231 2		Y	-0-			-0-
*04		271 N	232	-0-	-39	8 1	224 2		Y	-0-			-0-
MARKEY #2		WELL #: 10		RRCID -> 219545		COMPL. DATE 02/18/2006				TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714			
11		2340 N	2138	-0-	-202	71 1	2067 2		Y	-0-			-0-
12		2387 N	2332	-0-	-55	82 1	2250 2		Y	-0-			-0-
01		2325 N	2245	-0-	-80	64 1	2181 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2027	-0-	2027	62 1	1965 2		Y	-0-			-0-
03		400 N	2226	-0-	1826	71 1	2155 2		Y	-0-			-0-
*04		3000 N	2146	-0-	-854	2999	2075 2		Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
CRIM		WELL #:		8	RRCID ->	219560	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9418 - 10674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3390 X	3129	-0-	-261	-0-	104 1	3025 2	Y	-0-	31 1		-0-
12		3503 X	3169	-0-	-334	-0-	112 1	3055 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
01		3441 X	3140	-0-	-301	-0-	89 1	3051 2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	2841	-0-	2841	2841	87 1	2736 2	Y	16			17
							18 9						
03		5955 X	3114	-0-	-2841	-0-	98 1	2986 2	Y	27	19 1		25
							30 9						
*04		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	97 1	2845 2	Y	2			27
							2 9						

DAVENPORT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219564	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9472 - 10670	
11		3060 X	2815	-0-	-245	-0-	94 1	2721 2	Y	-0-			70
12		3162 X	1661	-0-	-1501	-0-	59 1	1602 2	Y	-0-			70
01		3069 X	2771	-0-	-298	-0-	79 1	2692 2	Y	-0-			70
02	DLQ	G-10	2111	-0-	2111	2111	65 1	2046 2	Y	-0-			70
03		4518 X	2407	-0-	-2111	-0-	77 1	2330 2	Y	-0-			70
*04		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	75 1	2208 2	Y	-0-			70

VIPER #3		WELL #:		3 L	RRCID ->	220235	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9422 - 10690	
11		3450 X	3042	-0-	-408	-0-	101 1	2941 2	Y	-0-			-0-
12		3534 X	3164	-0-	-370	-0-	112 1	3052 2	Y	-0-			-0-
01		3410 X	3093	-0-	-317	-0-	88 1	3005 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2727	-0-	2727	2727	84 1	2643 2	Y	-0-			-0-
03		5786 X	3059	-0-	-2727	-0-	98 1	2961 2	Y	-0-			-0-
*04		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	98 1	2893 2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		4	RRCID ->	220320	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9600 - 10754	
11		2430 N	2119	-0-	-311	-0-	71 1	2048 2	Y	-0-			-0-
12		2294 N	2093	-0-	-201	-0-	74 1	2019 2	Y	-0-			-0-
01		2263 N	1897	-0-	-366	-0-	54 1	1843 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	1646	51 1	1595 2	Y	-0-			-0-
03		400 N	1768	-0-	1368	3014	56 1	1712 2	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	1659	-0-	-1341	1673	55 1	1604 2	Y	-0-			-0-

VIPER #1		WELL #:		13	RRCID ->	220321	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9448 - 10720	
11		3390 X	2761	-0-	-629	-0-	92 1	2669 2	Y	-0-			-0-
12		3472 X	2938	-0-	-534	-0-	104 1	2834 2	Y	-0-			-0-
01		3348 X	2780	-0-	-568	-0-	79 1	2701 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2510	-0-	2510	2510	77 1	2433 2	Y	-0-			-0-
03		5404 X	2894	-0-	-2510	-0-	92 1	2802 2	Y	-0-			-0-
*04		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	91 1	2672 2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		9	RRCID ->	220433	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9524 - 10738	
11		2340 N	1992	-0-	-348	-0-	66 1	1926 2	Y	-0-			-0-
12		2139 N	2091	-0-	-48	-0-	74 1	2017 2	Y	-0-			-0-
01		2108 N	1797	-0-	-311	-0-	51 1	1746 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1918	-0-	1918	1918	59 1	1859 2	Y	-0-			-0-
03		400 N	908	-0-	508	2426	29 1	879 2	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	2365	-0-	-635	1791	76 1	2231 2	Y	53	37 1		16
							58 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		7080 X	5294	-0-	-1786	-0-	171 1	4951 2	Y	156	169 1	30
							172 9					
12		7316 X	5138	-0-	-2178	-0-	174 1	4757 2	Y	188	168 1	50
							207 9					
01		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	163 1	5558 2	Y	175	203 1	22
							193 9					
02	DLQ	G-10	4845	-0-	4845	4845	146 1	4601 2	Y	89	70 1	41
							98 9					
03		10642 X	5797	-0-	-4845	-0-	181 1	5493 2	Y	112	128 1	25
							123 9					
*04		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	215 1	6320 2	Y	54	58 1	21
							59 9					
MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800												
11		1860 N	1640	-0-	-220	-0-	55 1	1585 2	Y	-0-		-0-
							60 1	1644 2	Y	-0-		-0-
12		1767 N	1704	-0-	-63	-0-	46 1	1585 2	Y	-0-		-0-
							46 1	1585 2	Y	-0-		-0-
01		1767 N	1631	-0-	-136	-0-	47 1	1477 2	Y	-0-		-0-
							51 1	1557 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1524	-0-	1524	1524	47 1	1477 2	Y	-0-		-0-
							51 1	1557 2	Y	-0-		-0-
03		400 N	1608	-0-	1208	1208	49 1	1432 2	Y	13	9 1	-0-
							14 9					4
*04		3000 N	1495	-0-	-1505	1227	49 1	1432 2	Y	13	9 1	4
							14 9					
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10488 - 10848												
11		3690 X	3683	-0-	-7	-0-	308 1	3305 2	Y	64	42 1	69
							70 9					
12		3813 X	3710	-0-	-103	-0-	279 1	3354 2	Y	70	90 1	49
							77 9					
01		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	282 1	3226 2	Y	78	62 1	65
							86 9					
02	DLQ	G-10	2822	-0-	2822	2822	233 1	2537 2	Y	47	55 1	57
							52 9					
03		5920 X	3098	-0-	-2822	-0-	258 1	2797 2	Y	39	56 1	40
							43 9					
*04		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	219 1	2284 2	Y	63	49 1	54
							69 9					
CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636												
11		1590 N	1483	-0-	-107	-0-	49 1	1434 2	Y	-0-		-0-
							57 1	1544 2	Y	-0-		-0-
12		1612 N	1601	-0-	-11	-0-	42 1	1423 2	Y	-0-		-0-
							42 1	1423 2	Y	-0-		-0-
01		1612 N	1465	-0-	-147	-0-	44 1	1383 2	Y	38		38
							42 9					
02	DLQ	G-10	1469	-0-	1469	1469	48 1	1443 2	Y	-0-	38 1	-0-
							48 1	1401 2	Y	-0-		-0-
03		400 N	1491	-0-	1091	2560	48 1	1443 2	Y	-0-	38 1	-0-
							48 1	1401 2	Y	-0-		-0-
*04		3000 N	1449	-0-	-1551	1009	48 1	1401 2	Y	-0-		-0-
COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736												
11		3180 X	3081	-0-	-99	-0-	103 1	2978 2	Y	-0-		-0-
							106 1	2900 2	Y	-0-		-0-
12		3286 X	3006	-0-	-280	-0-	89 1	3025 2	Y	-0-		-0-
							83 1	2622 2	Y	-0-		-0-
01		3224 X	3114	-0-	-110	-0-	96 1	2901 2	Y	-0-		-0-
							95 1	2790 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2705	-0-	2705	2705	83 1	2622 2	Y	-0-		-0-
							96 1	2901 2	Y	-0-		-0-
03		5702 X	2997	-0-	-2705	-0-	96 1	2901 2	Y	-0-		-0-
							95 1	2790 2	Y	-0-		-0-
*04		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	95 1	2790 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2250 N	2112	-0-	-138	-0-	70	1	2033	2	N	8	64
12	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	75	1	2058	2	N	-0-	64
01	2201 N	2083	-0-	-118	-0-	58	1	1991	2	N	31	95
02	1960 N	1850	-0-	-110	-0-	57	1	1793	2	N	-0-	95
03	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	65	1	1978	2	N	1	95
04	2010 N	1987	-0-	-23	-0-	65	1	1921	2	N	1	95
						1	9					
GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798												
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	217	1	970	2	N	-0-	87
12	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	533	1	2141	2	N	2	87
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	184	1	948	2	N	3	89
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	406	1	2062	2	N	1	89
03	3100 N	3598	-0-	498	498	603	1	2995	2	N	-0-	89
*04	3000 N	2616	-0-	-384	114	451	1	2163	2	N	2	89
						2	9					
CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644												
11	2670 X	2354	-0-	-316	-0-	78	1	2276	2	Y	-0-	-0-
12	2728 X	2380	-0-	-348	-0-	84	1	2296	2	Y	-0-	-0-
01	2666 X	2380	-0-	-286	-0-	68	1	2312	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2126	-0-	2126	2126	65	1	2061	2	Y	-0-	-0-
03	400 N	2265	-0-	1865	3991	72	1	2193	2	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	2141	-0-	-859	3132	70	1	2071	2	Y	-0-	-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663												
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	-0-
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670												
11	540 N	299	-0-	-241	-0-	10	1	289	2	Y	-0-	-0-
12	496 N	323	-0-	-173	-0-	11	1	312	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	207	-0-	-227	-0-	6	1	201	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	304	-0-	304	304	9	1	295	2	Y	-0-	-0-
03	400 N	495	-0-	95	399	16	1	479	2	Y	-0-	-0-
*04	855 N	456	-0-	-399	-0-	15	1	441	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
LITTLE ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 221321		COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9966 - 11674
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2967 X	2853	-0-	-114	-0-	171	1	2681	2	N	1 8	118
12	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	181	1	2707	2	N	2 8	118
01	2759 X	2333	-0-	-426	-0-	155	1	2176	2	N	2 8	118
02	2492 X	2272	-0-	-220	-0-	44	1	2228	2	N	-0-	118
03	2759 X	2369	-0-	-390	-0-	45	1	2322	2	N	2 8	118
*04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	55	1	2754	2	N	-0-	118

CRIM		WELL #:		5	RRCID -> 221596		COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9522 - 10618
11	3570 X	2990	-0-	-580	-0-	100	1	2890	2	Y	-0-	25
12	3689 X	2973	-0-	-716	-0-	105	1	2868	2	Y	-0-	25
01	3503 X	2717	-0-	-786	-0-	77	1	2640	2	Y	-0-	25
02	DLQ G-10	2480	-0-	2480	2480	76	1	2404	2	Y	-0-	25
03	5953 X	3473	-0-	-2480	-0-	111	1	3362	2	Y	-0-	25
*04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	115	1	3390	2	Y	-0-	25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 221736		COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	8379 - 10650
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73

COPELAND		WELL #:		1	RRCID -> 222106		COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9986 - 10174
11	2760 X	2376	-0-	-384	-0-	210	1	2163	2	Y	3 8	28
12	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	215	1	2433	2	Y	4 8	28
01	2604 X	2588	-0-	-16	-0-	223	1	2363	2	Y	2 8	28
02	DLQ G-10	2555	-0-	2555	2555	208	1	2346	2	Y	1 8	28
03	5601 X	3046	-0-	-2555	-0-	230	1	2814	2	Y	2 8	28
*04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	235	1	2718	2	Y	2 8	28

ADAMS		WELL #:		1	RRCID -> 222303		COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10584 - 10827
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	365	1	1628	2	N	87 180 1 4 8	23
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	334	1	1344	2	N	2 8	23
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	362	1	1863	2	N	-0-	23
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	367	1	1866	2	N	26 8	47
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	382	1	1898	2	N	-0-	47
*04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	416	1	1995	2	N	1 8	47

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
WYLIE				WELL #:	6	RRCID ->	222377	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9507 - 10712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2850 X	2536	-0-	-314	-0-	84	1	2451	2	Y	1	1	8	77
12	2945 X	1289	-0-	-1656	-0-	46	1	1243	2	Y	-0-			77
01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	105	1	3594	2	Y	-0-			77
02	DLQ G-10	2579	-0-	2579	2579	78	1	2464	2	Y	34	1	8	110
03	5315 X	2736	-0-	-2579	-0-	87	1	2638	2	Y	10			120
*04	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	84	1	2458	2	Y	3	3	8	120
						3	9							

WILKINS				WELL #:	8	RRCID ->	222631	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9368 - 10709	
11	450 N	38	-0-	-412	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			82
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			82
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-			82
02	DLQ G-10	121	-0-	121	121	4	1	117	2	Y	-0-			82
03	121 N	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	224415	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9438 - 10694	
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			70
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

LONDON				WELL #:	11	RRCID ->	224710	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	9696 - 11506	
11	4590 X	4122	-0-	-468	-0-	137	1	3985	2	Y	-0-			-0-
12	4743 X	4152	-0-	-591	-0-	147	1	4005	2	Y	-0-			-0-
01	4650 X	4145	-0-	-505	-0-	118	1	4027	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3768	-0-	3768	3768	116	1	3652	2	Y	-0-			-0-
03	7910 X	4142	-0-	-3768	-0-	132	1	4010	2	Y	-0-			-0-
*04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	134	1	3931	2	Y	-0-			-0-

WILKINS				WELL #:	13	RRCID ->	225012	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10715	
11	2940 X	2201	-0-	-739	-0-	73	1	2128	2	Y	-0-			122
12	2945 X	2326	-0-	-619	-0-	82	1	2244	2	Y	-0-			122
01	2945 X	2022	-0-	-923	-0-	58	1	1964	2	Y	-0-			122
02	DLQ G-10	2048	-0-	2048	2048	63	1	1985	2	Y	-0-			122
03	3827 X	1779	-0-	-2048	-0-	57	1	1722	2	Y	-0-			122
*04	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	72	1	2101	2	Y	5			127
						6	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
AMERICAN LIBERTY		WELL #:		1	RRCID ->	228128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9610 - 10600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		3270 X	2925	-0-	-345	-0-	97 1	2828 2	Y	-0-	2 1		-0-
12		3348 X	2899	-0-	-449	-0-	102 1	2797 2	Y	-0-			-0-
01		3255 X	2713	-0-	-542	-0-	77 1	2636 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2359	-0-	2359	2359	73 1	2286 2	Y	-0-			-0-
03		4985 X	2626	-0-	-2359	-0-	84 1	2542 2	Y	-0-			-0-
*04		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	85 1	2499 2	Y	-0-			-0-

AMERICAN LIBERTY		WELL #:		A 1	RRCID ->	228130	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	10896	PERF.	10150 - 10580
11		1410 X	1324	-0-	-86	-0-	43 1	1255 2	Y	24	24 1	5
12		1395 X	1335	-0-	-60	-0-	46 1	1263 2	Y	24	22 1	7
01		1395 X	1349	-0-	-46	-0-	26 9	37 1	Y	40	41 1	6
02	DLQ	G-10	1174	-0-	1174	1174	44 9	36 1	Y	10	9 1	7
03		400 N	1329	-0-	929	2103	11 9	42 1	Y	17	18 1	6
*04		3000 N	1235	-0-	-1765	338	42 1	40 1	Y	11	10 1	7
							19 9	12 9				

HOLT, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	228626	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9560 - 10674
11		3360 X	1768	-0-	-1592	-0-	59 1	1709 2	Y	-0-		41
12		3472 X	3228	-0-	-244	-0-	114 1	3114 2	Y	-0-		41
01		3472 X	3207	-0-	-265	-0-	91 1	3085 2	Y	28		69
02	DLQ	G-10	2846	-0-	2846	2846	31 9	85 1	Y	72		141
03		6113 X	3267	-0-	-2846	-0-	79 9	104 1	Y	-0-		141
*04		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	99 1	2905 2	Y	5		146
							6 9					

VIPER #2		WELL #:		9	RRCID ->	228903	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9426 - 10647
11		2670 N	2594	-0-	-76	-0-	84 1	2432 2	Y	71	77 1	15
12		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	78 9	92 1	Y	74	68 1	21
01		2666 N	2568	-0-	-98	-0-	81 9	71 1	Y	69	80 1	10
02	DLQ	G-10	2218	-0-	2218	2218	76 9	67 1	Y	45	34 1	21
03		4808 X	2590	-0-	-2218	-0-	50 9	81 1	Y	59	65 1	15
*04		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	65 9	80 1	Y	45	41 1	19
							50 9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
MARKEY #1		WELL #:		5	RRCID -> 228969		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	3630 X	3327	-0-	-303	-0-	110 1	3194 2	Y	21	23 1			1
12	3720 X	3347	-0-	-373	-0-	117 1	3206 2	Y	22	20 1			3
01	3658 X	3187	-0-	-471	-0-	90 1	3074 2	Y	21	24 1			-0-
02	DLQ G-10	2960	-0-	2960	2960	91 1	2854 2	Y	14	10 1			4
03	6351 X	3391	-0-	-2960	-0-	108 1	3263 2	Y	18	19 1			3
*04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	104 1	3055 2	Y	14	13 1			4

AMERICAN LIBERTY		WELL #:		2	RRCID -> 228970		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626			
11	2910 X	2652	-0-	-258	-0-	87 1	2512 2	Y	48	50 1			10
12	3007 X	2772	-0-	-235	-0-	96 1	2621 2	Y	50	46 1			14
01	3007 X	2681	-0-	-326	-0-	75 1	2554 2	Y	47	54 1			7
02	DLQ G-10	2647	-0-	2647	2647	80 1	2534 2	Y	30	23 1			14
03	5504 X	2857	-0-	-2647	-0-	90 1	2724 2	Y	39	43 1			10
*04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	85 1	2483 2	Y	30	28 1			12

VIPER #3		WELL #:		6 C	RRCID -> 229105		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450			
11	3690 X	1527	-0-	-2163	-0-	51 1	1476 2	Y	-0-				-0-
12	3813 X	1501	-0-	-2312	-0-	53 1	1448 2	Y	-0-				-0-
01	3348 X	1424	-0-	-1924	-0-	41 1	1383 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1270	-0-	1270	1270	39 1	1231 2	Y	-0-				-0-
03	2610 X	1340	-0-	-1270	-0-	43 1	1297 2	Y	-0-				-0-
*04	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	67 1	1966 2	Y	-0-				-0-

HARDY HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 229126		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722			
11	2760 N	2119	-0-	-641	-0-	181 1	1936 2	N	2	2 8			90
12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	204 1	2458 2	N	3	50 1	2 8		41
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	180 1	2061 2	N	100	1 8			140
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	182 1	1985 2	N	-0-				140
03	2666 N	2603	-0-	-63	-0-	216 1	2343 2	N	40	154 1			26
*04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	230 1	2398 2	N	2	2 8			26

KANGERGA 2		WELL #:		5	RRCID -> 229149		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142													
VIPER #2		WELL #:		6	RRCID ->	229150	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9652 - 10674					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11		3930 X	3195	-0-	-735	-0-	106	1	3089	2	Y	-0-				-0-	
12		4061 X	3406	-0-	-655	-0-	120	1	3286	2	Y	-0-				-0-	
01		3813 X	3681	-0-	-132	-0-	105	1	3576	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	2824	-0-	2824	2824	87	1	2737	2	Y	-0-				-0-	
03		6322 X	3498	-0-	-2824	-0-	112	1	3386	2	Y	-0-				-0-	
*04		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	109	1	3197	2	Y	-0-				-0-	

MARKEY #1		WELL #:		6	RRCID ->	229498	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9600 - 10787					
11		2370 N	2144	-0-	-226	-0-	71	1	2073	2	Y	-0-				-0-	
12		2263 N	2146	-0-	-117	-0-	76	1	2070	2	Y	-0-				-0-	
01		2263 N	2190	-0-	-73	-0-	62	1	2128	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	1987	-0-	1987	1987	61	1	1926	2	Y	-0-				-0-	
03		400 N	2163	-0-	1763	3750	69	1	2094	2	Y	-0-				-0-	
*04		3000 N	2139	-0-	-861	2889	70	1	2069	2	Y	-0-				-0-	

DEVOS		WELL #:		1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9604 - 10688					
11		2070 N	1951	-0-	-119	-0-	65	1	1886	2	Y	-0-				146	
12		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	66	1	1799	2	Y	-0-				146	
01		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	59	1	2022	2	Y	-0-				146	
02	DLQ	G-10	1761	-0-	1761	1761	54	1	1707	2	Y	-0-				146	
03		3875 X	2114	-0-	-1761	-0-	67	1	2047	2	Y	-0-				146	
*04		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	64	1	1884	2	Y	69	186	1		29	

KANGERGA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230578	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7224 - 10640					
11		1740 N	1633	-0-	-107	-0-	897	1	609	2	N	115	2	8		182	
12		1798 N	1748	-0-	-50	-0-	127	9	931	1	N	70	163	1	4	8	85
01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	77	9	950	1	N	9	2	8		92	
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	10	9	871	1	N	66	1	8		157	
03		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	73	9	969	1	N	62	174	1	3	8	42
*04		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	68	9	917	1	N	75	2	8		115	

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	230579	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	9949 - 11496					
11		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	111	1	2544	2	N	-0-				45	
12		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	126	1	2924	2	N	-0-				45	
01		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	138	1	3066	2	N	-0-				45	
02		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	131	1	2883	2	N	-0-				45	
03		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	133	1	2940	2	N	1	1	8		45	
*04		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	1	9	150	1	N	2	2	8		45	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
WILKINS		WELL #:		10		RRCID -> 230648		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3660 X	3560	-0-	-100	-0-	119	1	3441	2	Y	-0-	156
12	3782 X	3530	-0-	-252	-0-	125	1	3405	2	Y	-0-	156
01	3782 X	3438	-0-	-344	-0-	96	1	3257	2	Y	77	54
						85	9					
02	DLQ G-10	2852	-0-	2852	2852	88	1	2764	2	Y	-0-	54
03	6540 X	3688	-0-	-2852	-0-	118	1	3570	2	Y	-0-	54
*04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	121	1	3551	2	Y	-0-	54

VIPER #1		WELL #:		17		RRCID -> 230714		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10028 - 10683		
11	3780 X	3755	-0-	-25	-0-	125	1	3630	2	Y	-0-	-0-
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	139	1	3807	2	Y	-0-	-0-
01	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	109	1	3707	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3233	-0-	3233	3233	99	1	3134	2	Y	-0-	-0-
03	6834 X	3601	-0-	-3233	-0-	115	1	3486	2	Y	-0-	-0-
*04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	116	1	3413	2	Y	-0-	-0-

CRIM		WELL #:		3		RRCID -> 230819		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626		
11	4230 X	3834	-0-	-396	-0-	128	1	3706	2	Y	-0-	-0-
12	4247 X	3777	-0-	-470	-0-	133	1	3641	2	Y	3	1
						3	9				2	1
01	4030 X	3647	-0-	-383	-0-	104	1	3543	2	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	3570	-0-	3570	3570	110	1	3460	2	Y	-0-	1
03	7628 X	4058	-0-	-3570	-0-	130	1	3928	2	Y	-0-	-0-
*04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	121	1	3560	2	Y	-0-	-0-

WILKINS		WELL #:		7		RRCID -> 231377		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698		
11	2670 N	2524	-0-	-146	-0-	84	1	2440	2	Y	-0-	55
12	2604 N	2568	-0-	-36	-0-	91	1	2477	2	Y	-0-	55
01	2604 N	2515	-0-	-89	-0-	72	1	2443	2	Y	-0-	55
02	DLQ G-10	2251	-0-	2251	2251	69	1	2182	2	Y	-0-	55
03	4954 X	2703	-0-	-2251	-0-	80	1	2436	2	Y	170	46
						187	9					
*04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	79	1	2328	2	Y	-0-	46

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 231773		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740		
11	2160 N	1865	-0-	-295	-0-	60	1	1751	2	Y	49	169
						54	9					
12	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	65	1	1767	2	Y	59	47
						65	9					
01	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	50	1	1718	2	Y	92	139
						101	9					
02	DLQ G-10	1744	-0-	1744	1744	51	1	1592	2	Y	92	231
						101	9					
03	400 N	1853	-0-	1453	3197	59	1	1794	2	Y	-0-	47
*04	3000 N	1907	-0-	-1093	2104	60	1	1772	2	Y	68	115
						75	9					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2910 X	2617	-0-	-293	-0-	109 1	2507 2	N	1	1 8		90
							1 9						
12		3007 X	2763	-0-	-244	-0-	114 1	2648 2	N	1	1 8		90
							1 9						
01		3007 X	2688	-0-	-319	-0-	114 1	2540 2	N	31	1 8		120
							34 9						
02	DLQ	G-10	2144	-0-	2144	2144	93 1	2051 2	N	-0-			120
03		400 N	2552	-0-	2152	4296	110 1	2441 2	N	1	1 8		120
							1 9						
*04		3000 N	2450	-0-	-550	3746	111 1	2339 2	N	-0-			120

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232044 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9486 - 10618													
11		2010 N	1357	-0-	-653	-0-	57 1	1300 2	N	-0-			70
12		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-	70 1		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/02/2013													

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598													
11		2370 N	2224	-0-	-146	-0-	93 1	2124 2	N	6	2 8		59
							7 9						
12		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	102 1	2371 2	N	2	2 8		59
							2 9						
01		2480 N	2426	-0-	-54	-0-	104 1	2316 2	N	5	4 8		60
							6 9						
02		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	98 1	2148 2	N	2			62
							2 9						
03		2480 N	2411	-0-	-69	-0-	104 1	2303 2	N	4	1 8		65
							4 9						
04		2340 N	2308	-0-	-32	-0-	104 1	2202 2	N	2			67
							2 9						

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577													
11		2190 X	2058	-0-	-132	-0-	86 1	1971 2	N	1	1 8		98
							1 9						
12		2170 X	1890	-0-	-280	-0-	78 1	1811 2	N	1	1 8		98
							1 9						
01		2170 X	2116	-0-	-54	-0-	90 1	2003 2	N	21	1 8		118
							23 9						
02	DLQ	G-10	1891	-0-	1891	1891	82 1	1809 2	N	-0-			118
03		400 N	2113	-0-	1713	3604	91 1	2020 2	N	2	2 8		118
							2 9						
*04		3000 N	2108	-0-	-892	2712	95 1	2012 2	N	1	1 8		118
							1 9						

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810													
11		540 N	250	-0-	-290	-0-	8 1	242 2	Y	-0-			54
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	16 1	444 2	Y	-0-			54
01		589 N	404	-0-	-185	-0-	12 1	392 2	Y	-0-			54
02	DLQ	G-10	265	-0-	265	265	8 1	257 2	Y	-0-			54
03		1369 X	1104	-0-	-265	-0-	35 1	1069 2	Y	-0-			54
*04		572 X	572	-0-	-0-	-0-	19 1	553 2	Y	-0-			54

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007													TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9444 - 10560
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	3090 X	2812	-0-	-278	-0-	117 1	2687 2	N	7	7 8		30			
12	3100 X	2719	-0-	-381	-0-	112 1	2607 2	N	-0-			30			
01	3007 X	2832	-0-	-175	-0-	122 1	2709 2	N	1	1 8		30			
02	DLQ G-10	2520	-0-	2520	2520	108 1	2383 2	N	26	1 8		55			
03	5122 X	2602	-0-	-2520	-0-	112 1	2489 2	N	1	1 8		55			
*04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	112 1	2371 2	N	-0-			55			

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007													TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9740 - 10810
11	3660 X	3393	-0-	-267	-0-	113 1	3280 2	Y	-0-			-0-			
12	3596 X	3414	-0-	-182	-0-	121 1	3293 2	Y	-0-			-0-			
01	3534 X	3426	-0-	-108	-0-	98 1	3328 2	Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	3215	-0-	3215	3215	99 1	3116 2	Y	-0-			-0-			
03	6628 X	3413	-0-	-3215	-0-	109 1	3304 2	Y	-0-			-0-			
*04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	107 1	3149 2	Y	-0-			-0-			

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007													TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9468 - 10682
11	3180 X	2572	-0-	-608	-0-	84 1	2436 2	Y	47	54 1		9			
12	2945 X	2530	-0-	-415	-0-	87 1	2388 2	Y	50	46 1		13			
01	2852 X	2444	-0-	-408	-0-	68 1	2325 2	Y	46	54 1		5			
02	DLQ G-10	2354	-0-	2354	2354	70 1	2198 2	Y	78	52 1		31			
03	4827 X	2473	-0-	-2354	-0-	78 1	2351 2	Y	40	59 1		12			
*04	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	80 1	2347 2	Y	30	30 1		12			

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007													TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9606 - 10674
11	2670 X	2409	-0-	-261	-0-	80 1	2328 2	Y	1	1 8		104			
12	2759 X	2420	-0-	-339	-0-	84 1	2295 2	Y	37			141			
01	2666 X	2462	-0-	-204	-0-	67 1	2300 2	Y	86	177 1		50			
02	DLQ G-10	2095	-0-	2095	2095	64 1	2031 2	Y	-0-			50			
03	4532 X	2437	-0-	-2095	-0-	78 1	2359 2	Y	-0-			50			
*04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	76 1	2247 2	Y	9			59			

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007													TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9350 - 10610
11	4230 X	3778	-0-	-452	-0-	157 1	3614 2	N	6	1 8		70			
12	4371 X	4001	-0-	-370	-0-	164 1	3827 2	N	9	2 8		77			
01	4371 X	4009	-0-	-362	-0-	173 1	3832 2	N	4	1 8		80			
02	DLQ G-10	3747	-0-	3747	3747	163 1	3577 2	N	6	1 8		85			
03	7912 X	4165	-0-	-3747	-0-	179 1	3980 2	N	5	1 8		89			
*04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	168 1	3557 2	N	2	1 8		90			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 232856 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9426 - 10664													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2070 X	2069	-0-	-1	-0-	86 1	1982 2	N	1	1 8		38
12		2170 X	1967	-0-	-203	-0-	81 1	1885 2	N	1	1 8		38
01		2201 X	2023	-0-	-178	-0-	87 1	1936 2	N	-0-			38
02	DLQ	G-10	1859	-0-	1859		81 1	1778 2	N	-0-			38
03		400 N	2012	-0-	1612	3471	87 1	1924 2	N	1	1 8		38
*04		3000 N	1908	-0-	-1092	2379	86 1	1821 2	N	1	1 8		38
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672													
11		2520 X	2151	-0-	-369	-0-	90 1	2061 2	N	-0-			55
12		2418 X	2172	-0-	-246	-0-	89 1	2082 2	N	1	1 8		55
01		2418 X	2045	-0-	-373	-0-	88 1	1949 2	N	7			62
02	DLQ	G-10	1797	-0-	1797		78 1	1719 2	N	-0-			62
03		400 N	1837	-0-	1437	3234	79 1	1758 2	N	-0-			62
*04		3000 N	1736	-0-	-1264	1970	78 1	1658 2	N	-0-			62
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706													
11		3780 X	3367	-0-	-413	-0-	140 1	3226 2	N	1	1 8		33
12		3906 X	3504	-0-	-402	-0-	144 1	3359 2	N	1	1 8		33
01		3813 X	3663	-0-	-150	-0-	157 1	3475 2	N	28	1 8		60
02	DLQ	G-10	3213	-0-	3213	3213	140 1	3073 2	N	-0-			60
03		6909 X	3696	-0-	-3213	-0-	159 1	3536 2	N	1	1 8		60
*04		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	161 1	3408 2	N	-0-			60
KARGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725													
11		1440 X	1138	-0-	-302	-0-	38 1	1100 2	Y	-0-			102
12		1488 X	575	-0-	-913	-0-	20 1	555 2	Y	-0-			102
01		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	62 1	2112 2	Y	20			122
02	DLQ	G-10	297	-0-	297	297	9 1	288 2	Y	-0-			122
03		1755 X	1458	-0-	-297	-0-	47 1	1411 2	Y	-0-			122
*04		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	62 1	1834 2	Y	12			134
COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648													
11		1530 N	1431	-0-	-99	-0-	48 1	1383 2	Y	-0-			-0-
12		1550 N	1456	-0-	-94	-0-	51 1	1405 2	Y	-0-			-0-
01		1519 N	1417	-0-	-102	-0-	40 1	1377 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1285	-0-	1285	1285	40 1	1245 2	Y	-0-			-0-
03		400 N	1406	-0-	1006	2291	45 1	1361 2	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	1316	-0-	-1684	607	43 1	1273 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	945 1	1022 2	N	20			95
12	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	22 9						
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	969 1	909 2	N	-0-			95
02	1708 N	1327	-0-	-381	-0-	973 1	966 2	N	-0-			95
03	1891 N	1521	-0-	-370	-0-	718 1	609 2	N	-0-			95
*04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	956 1	565 2	N	-0-			95
						944 1	922 2	N	-0-			95

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

11	4560 X	3677	-0-	-883	-0-	153 1	3523 2	N	1	1 8		35
12	4371 X	3396	-0-	-975	-0-	1 9						
01	4371 X	3470	-0-	-901	-0-	140 1	3255 2	N	1	1 8		35
02 DLQ G-10		3108	-0-	3108	3108	150 1	3320 2	N	-0-			35
						134 1	2952 2	N	20			55
03	6883 X	3775	-0-	-3108	-0-	22 9						
						163 1	3611 2	N	1	1 8		55
*04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	1 9						
						167 1	3523 2	N	1	1 8		55
						1 9						

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

11	1770 X	1421	-0-	-349	-0-	59 1	1360 2	N	2	2 8		25
12	1829 X	1698	-0-	-131	-0-	2 9						
01	1736 X	1565	-0-	-171	-0-	70 1	1624 2	N	4	4 8		25
						4 9						
02 DLQ G-10		1401	-0-	1401	1401	67 1	1496 2	N	2	2 8		25
03	400 N	1568	-0-	1168	2569	2 9						
						61 1	1340 2	N	-0-			25
*04	3000 N	1574	-0-	-1426	1143	68 1	1498 2	N	2	2 8		25
						2 9						
						71 1	1501 2	N	2	2 8		25
						2 9						

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

11	1890 N	1788	-0-	-102	-0-	60 1	1728 2	Y	-0-			-0-
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	65 1	1762 2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	52 1	1764 2	Y	-0-			-0-
02 DLQ G-10		1616	-0-	1616	1616	50 1	1566 2	Y	-0-			-0-
03	400 N	1793	-0-	1393	3009	57 1	1736 2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	1715	-0-	-1285	1724	56 1	1659 2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	234700	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9629 - 10740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		990 X	720	-0-	-270	-0-	24	1	696	2	Y	-0-	60
12		992 X	703	-0-	-289	-0-	25	1	678	2	Y	-0-	60
01		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	29	1	1003	2	Y	-0-	60
02	DLQ	G-10	619	-0-	619	619	19	1	600	2	Y	-0-	60
03		1086 X	467	-0-	-619	-0-	15	1	452	2	Y	-0-	60
*04		540 X	540	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	-0-	60

KANGERGA 1		WELL #:		8	RRCID ->	235256	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9573 - 10687	
11		1800 N	1637	-0-	-163	-0-	55	1	1582	2	Y	-0-	89
12		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	60	1	1640	2	Y	40	129
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	44	9	1756	2	Y	-0-	129
02	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	1421	44	1	1377	2	Y	-0-	129
03		400 N	1710	-0-	1310	2731	52	1	1589	2	Y	63	25
*04		3000 N	1611	-0-	-1389	1342	69	9	1550	2	Y	7	32
							8	9					

KANGERGA 1		WELL #:		9	RRCID ->	235258	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9546 - 10680	
11		3450 X	2948	-0-	-502	-0-	98	1	2849	2	Y	1	131
12		3565 X	2990	-0-	-575	-0-	106	1	2884	2	Y	-0-	131
01		3317 X	2974	-0-	-343	-0-	85	1	2889	2	Y	-0-	131
02	DLQ	G-10	2765	-0-	2765	2765	83	1	2608	2	Y	67	198
03		5826 X	3061	-0-	-2765	-0-	74	9	2936	2	Y	25	41
*04		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	97	1	2790	2	Y	8	49
							28	9					
							95	1					
							9	9					

HARDY, JOHN		WELL #:		7	RRCID ->	235928	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10620 - 10821	
11		3120 X	2635	-0-	-485	-0-	223	1	2391	2	Y	19	25
12		3224 X	2981	-0-	-243	-0-	21	9	2728	2	Y	24	16
01		3131 X	2745	-0-	-386	-0-	227	1	2497	2	Y	27	21
02	DLQ	G-10	1817	-0-	1817	1817	26	9	1648	2	Y	15	17
03		4247 X	2430	-0-	-1817	-0-	218	1	2196	2	Y	28	16
*04		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	30	9	2377	2	Y	29	21
							152	1				1	
							17	9				8	
							203	1				1	
							31	9				8	
							228	1				1	
							32	9				8	

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	235960	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9498 - 10600	
11		5010 X	4431	-0-	-579	-0-	185	1	4240	2	N	5	112
12		5177 X	4261	-0-	-916	-0-	6	9	4076	2	N	9	120
01		5053 X	4612	-0-	-441	-0-	175	1	4411	2	N	2	120
02	DLQ	G-10	4125	-0-	4125	4125	199	1	3944	2	N	2	122
03		8696 X	4571	-0-	-4125	-0-	2	9	4370	2	N	4	125
*04		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	197	1	4188	2	N	5	127
							4	9				3	
							198	1				8	
							6	9				8	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	
11		3180 X	2029	-0-	-1151	-0-	85	1	N		-0-			30
12		3286 X	2590	-0-	-696	-0-	107	1	N		-0-			30
01		3193 X	2525	-0-	-668	-0-	108	1	N		27			57
	02	DLQ G-10	2521	-0-	2521	2521	30	9	N		1	1 8		57
	03	5144 X	2623	-0-	-2521	-0-	110	1	N		-0-			57
	*04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	113	1	N		-0-			57
							124	1	N		-0-			

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674														
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	Y		-0-			1
12		1674 N	1467	-0-	-207	-0-	48	1	Y		95			96
	01	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	105	9	Y		-0-			96
	02	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	36	1	Y		1			97
							38	1	Y					
	03	400 N	1183	-0-	783	2007	1	9	Y		3			100
	*04	3000 N	1076	-0-	-1924	83	38	1	Y		1			101
							3	9						
							35	1						
							1	9						

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696														
11		4560 X	4227	-0-	-333	-0-	176	1	N		1	1 8		73
							1	9						
12		4712 X	3983	-0-	-729	-0-	164	1	N		1	1 8		73
							1	9						
01		4557 X	4120	-0-	-437	-0-	178	1	N		1	1 8		73
							1	9						
02	DLQ	G-10	3666	-0-	3666	3666	159	1	N		-0-			73
03		7720 X	4054	-0-	-3666	-0-	175	1	N		1	1 8		73
							1	9						
*04		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	172	1	N		1	1 8		73
							1	9						

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686														
11		2010 N	1413	-0-	-597	-0-	59	1	N		-0-			31
12		1767 N	1420	-0-	-347	-0-	59	1	N		-0-			31
01		1767 N	1336	-0-	-431	-0-	58	1	N		-0-			31
02		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	89	1	N		10			41
							11	9						
03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	98	1	N		2	2 8		41
							2	9						
*04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	N		1	1 8		41
							1	9						

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590														
11		3060 X	2546	-0-	-514	-0-	106	1	N		5	2 8		43
							6	9						
12		3162 X	2841	-0-	-321	-0-	117	1	N		6	2 8		47
							7	9						
01		3069 X	2943	-0-	-126	-0-	127	1	N		6	1 8		52
							7	9						
02	DLQ	G-10	2637	-0-	2637	2637	115	1	N		-0-			52
03		5409 X	2772	-0-	-2637	-0-	119	1	N		2	1 8		53
							2	9						
*04		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	118	1	N		4	2 8		55
							4	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270 X	2795	-0-	-475	-0-	93	1	2702	2	Y	-0-		105
12	3348 X	2854	-0-	-494	-0-	101	1	2753	2	Y	-0-		105
01	3348 X	2729	-0-	-619	-0-	77	1	2612	2	Y	36		141
						40	9						
02	DLQ G-10	2389	-0-	2389	2389	73	1	2316	2	Y	-0-		141
03	5200 X	2811	-0-	-2389	-0-	90	1	2721	2	Y	-0-		141
*04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	87	1	2553	2	Y	6		147
						7	9						

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

11	1560 N	1509	-0-	-51	-0-	50	1	1459	2	Y	-0-		88
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	53	1	1452	2	Y	-0-		88
01	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	42	1	1428	2	Y	-0-		88
02	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	39	1	1243	2	Y	-0-		88
03	400 N	1446	-0-	1046	2328	46	1	1400	2	Y	-0-		88
*04	3000 N	1386	-0-	-1614	714	46	1	1340	2	Y	-0-		88

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

11	2850 X	2691	-0-	-159	-0-	90	1	2601	2	Y	-0-		-0-
12	2945 X	2718	-0-	-227	-0-	96	1	2622	2	Y	-0-		-0-
01	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	76	1	2599	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2262	-0-	2262	2262	70	1	2192	2	Y	-0-		-0-
03	4969 X	2707	-0-	-2262	-0-	86	1	2621	2	Y	-0-		-0-
*04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	86	1	2515	2	Y	-0-		-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

11	4020 X	3990	-0-	-30	-0-	133	1	3857	2	Y	-0-		-0-
12	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	148	1	4047	2	Y	-0-		-0-
01	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	120	1	4086	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3735	-0-	3735	3735	115	1	3620	2	Y	-0-		-0-
03	7977 X	4242	-0-	-3735	-0-	135	1	4107	2	Y	-0-		-0-
*04	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	134	1	3948	2	Y	-0-		-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

11	1710 X	1311	-0-	-399	-0-	44	1	1267	2	Y	-0-		146
12	1767 X	1356	-0-	-411	-0-	48	1	1308	2	Y	-0-		146
01	1767 X	1420	-0-	-347	-0-	40	1	1380	2	Y	-0-		146
02	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	36	1	1127	2	Y	-0-		146
03	2605 X	1442	-0-	-1163	-0-	44	1	1328	2	Y	64	183 1	27
						70	9						
*04	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	44	1	1284	2	Y	4		31
						4	9						

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

11	6480 X	5595	-0-	-885	-0-	233	1	5361	2	N	1	1 8	67
						1	9						
12	6696 X	6362	-0-	-334	-0-	259	1	6036	2	N	61	3 8	125
						67	9						
01	6510 X	6207	-0-	-303	-0-	267	1	5919	2	N	19	2 8	142
						21	9						
02	DLQ G-10	5577	-0-	5577	5577	242	1	5335	2	N	-0-		142
03	11795 X	6218	-0-	-5577	-0-	268	1	5947	2	N	3	3 8	142
						3	9						
*04	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	263	1	5572	2	N	3	3 8	142
						3	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6690 X	5297	-0-	-1393	-0-	221 1	5068 2	N	7	2 8		169
							8 9						
12		6572 X	5553	-0-	-1019	-0-	228 1	5314 2	N	10	1 8		178
							11 9						
01		6262 X	5702	-0-	-560	-0-	244 1	5414 2	N	40	179 1	1 8	38
							44 9						
02	DLQ	G-10	5076	-0-	5076	5076	221 1	4851 2	N	4			42
							4 9						
03		10655 X	5579	-0-	-5076	-0-	240 1	5331 2	N	7	2 8		47
							8 9						
*04		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	242 1	5115 2	N	6	3 8		50
							7 9						

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9464 - 10650													

11		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-			-0-
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715													

11		3000 X	2578	-0-	-422	-0-	83 1	2417 2	Y	71	78 1		15
							78 9						
12		3100 X	2821	-0-	-279	-0-	97 1	2643 2	Y	74	68 1		21
							81 9						
01		3007 X	2736	-0-	-271	-0-	76 1	2584 2	Y	69	81 1		9
							76 9						
02	DLQ	G-10	2474	-0-	2474	2474	75 1	2351 2	Y	44	33 1		20
							48 9						
03		400 N	2687	-0-	2287	4761	83 1	2520 2	Y	76	79 1		17
							84 9						
*04		3000 N	2556	-0-	-444	4317	82 1	2424 2	Y	45	44 1		18
							50 9						

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740													

11		3630 X	3074	-0-	-556	-0-	102 1	2972 2	Y	-0-			-0-
12		3751 X	3183	-0-	-568	-0-	112 1	3071 2	Y	-0-			-0-
01		3565 X	3161	-0-	-404	-0-	90 1	3071 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2808	-0-	2808	2808	86 1	2722 2	Y	-0-			-0-
							48 9						
03		5907 X	3099	-0-	-2808	-0-	99 1	3000 2	Y	-0-			-0-
							98 1	2885 2	Y	-0-			-0-
*04		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-							-0-

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722													

11		2010 X	1716	-0-	-294	-0-	57 1	1659 2	Y	-0-			106
12		1953 X	1674	-0-	-279	-0-	59 1	1615 2	Y	-0-			106
01		1953 X	1770	-0-	-183	-0-	50 1	1720 2	Y	-0-			106
02	DLQ	G-10	1457	-0-	1457	1457	45 1	1412 2	Y	-0-			106
							55 1	1670 2	Y	-0-			106
03		3182 X	1725	-0-	-1457	-0-	54 1	1574 2	Y	3			109
							3 9						
*04		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
VIPER #1		WELL #:		6	RRCID -> 243215		COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9536 - 10668		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		2520 N	2311	-0-	-209	-0-	77 1	2234 2	Y	-0-				42
12		2480 N	2452	-0-	-28	-0-	87 1	2365 2	Y	-0-				42
01		2387 N	2248	-0-	-139	-0-	64 1	2184 2	Y	-0-				42
02	DLQ	G-10	1978	-0-	1978	1978	61 1	1917 2	Y	-0-				42
03		4154 X	2176	-0-	-1978	-0-	69 1	2107 2	Y	-0-				42
*04		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	66 1	1951 2	Y	5				47
							6 9							

WORLEY		WELL #:		2	RRCID -> 243395		COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9544 - 10711
11		2340 N	1319	-0-	-1021	-0-	73 1	1149 2	Y	88	118 1	32
12		2294 N	1872	-0-	-422	-0-	101 1	1525 2	Y	224	133 1	123
01		1891 N	1649	-0-	-242	-0-	246 9	1285 2	Y	247	231 1	139
02	DLQ	G-10	1109	-0-	1109	1109	92 1	1067 2	Y	19	98 1	60
03		2768 X	1659	-0-	-1109	-0-	272 9	1581 2	Y	44	68 1	36
*04		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	21 1	1142 2	Y	-0-		36
							30 1					
							48 9					
							23 1					

LITTLE ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 243466		COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	7378 - 10622
11		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	163 1	2547 2	N	2	2 8	123
12		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2 9	2493 2	N	3	3 8	123
01		2511 N	2400	-0-	-111	-0-	166 1	2240 2	N	1	1 8	123
02		2268 N	2063	-0-	-205	-0-	3 9	2023 2	N	-0-		123
03		2511 N	2338	-0-	-173	-0-	159 1	2287 2	N	6	1 8	128
*04		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	1 9	2752 2	N	1	1 8	128
							40 1					
							44 1					
							7 9					
							55 1					
							1 9					

HOLT, JACK		WELL #:		3	RRCID -> 244104		COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9716 - 10700
11		4080 X	3507	-0-	-573	-0-	117 1	3390 2	Y	-0-		60
12		4185 X	3703	-0-	-482	-0-	129 1	3530 2	Y	40		100
01		4123 X	3559	-0-	-564	-0-	44 9	3458 2	Y	-0-		100
02	DLQ	G-10	3199	-0-	3199	3199	101 1	3100 2	Y	1	1 8	100
03		6632 X	3433	-0-	-3199	-0-	98 1	3323 2	Y	-0-		100
*04		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	1 9	3390 2	Y	131	144 1	87
							110 1					
							115 1					
							144 9					

HARDY, JOHN		WELL #:		8	RRCID -> 244142		COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10490 - 10770
11		4110 X	3844	-0-	-266	-0-	326 1	3497 2	Y	19	14 1	20
12		4061 X	3890	-0-	-171	-0-	21 9	3566 2	Y	25	31 1	14
01		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	296 1	3893 2	Y	24	20 1	18
02	DLQ	G-10	3295	-0-	3295	3295	340 1	3002 2	Y	15	18 1	15
03		7133 X	3838	-0-	-3295	-0-	26 9	3482 2	Y	32	29 1	18
*04		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	276 1	3348 2	Y	31	24 1	25
							17 9					
							321 1					
							35 9					
							321 1					
							34 9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142								
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID ->	244180	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10895	PERF. 9406 - 10658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2970 X	2758	-0-	-212	-0-	115 1	2641 2	N	2	2 8		156
							2 9						
12		3069 X	2651	-0-	-418	-0-	109 1	2540 2	N	2	2 8		156
							2 9						
01		3069 X	2635	-0-	-434	-0-	112 1	2479 2	N	40	4 8		192
							44 9						
02	DLQ	G-10	2412	-0-	2412	2412	105 1	2307 2	N	-0-			192
03		5052 X	2640	-0-	-2412	-0-	114 1	2525 2	N	1	1 8		192
							1 9						
*04		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	118 1	2492 2	N	1	1 8		192
							1 9						

COBRA #1			WELL #:		5	RRCID ->	244383	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 8750 - 10640	

11		2310 N	2016	-0-	-294	-0-	67 1	1949 2	Y	-0-			40
							73 1	2005 2	Y	-0-			40
12		2232 N	2078	-0-	-154	-0-	58 1	1991 2	Y	-0-			40
							58 1	1819 2	Y	-0-			40
01		2108 N	2049	-0-	-59	-0-	58 1	1819 2	Y	-0-			40
							58 1	1819 2	Y	-0-			40
02	DLQ	G-10	1877	-0-	1877	1877	67 1	2033 2	Y	-0-			40
							67 1	2033 2	Y	-0-			40
03		400 N	2100	-0-	1700	3577	66 1	1951 2	Y	-0-			40
							66 1	1951 2	Y	-0-			40
*04		3000 N	2017	-0-	-983	2594							

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID ->	244504	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF. 9486 - 10670	

11		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-			70
									N	-0-			70
12		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			75
									N	5			75
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			75
									N	-0-			75
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
									N	-0-			75
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
									N	-0-			75
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

SPIKES GAS UNIT NO. 1			WELL #:		17	RRCID ->	244517	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10854	PERF. 9436 - 10590	

11		2790 X	2396	-0-	-394	-0-	100 1	2290 2	N	5	2 8		64
							6 9						
12		2883 X	2398	-0-	-485	-0-	98 1	2290 2	N	9	3 8		70
							10 9						
01		2883 X	2628	-0-	-255	-0-	113 1	2514 2	N	1	1 8		70
							1 9						
02	DLQ	G-10	2231	-0-	2231	2231	97 1	2131 2	N	3			73
							3 9						
03		400 N	2440	-0-	2040	4271	105 1	2332 2	N	3	1 8		75
							3 9						
*04		3000 N	2335	-0-	-665	3606	105 1	2221 2	N	8	2 8		81
							9 9						

WILKERSON GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	244519	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9588 - 10690	

11		5760 X	5221	-0-	-539	-0-	218 1	5001 2	N	2	2 8		42
							2 9						
12		5952 X	5145	-0-	-807	-0-	212 1	4931 2	N	2	2 8		42
							2 9						
01		5828 X	4998	-0-	-830	-0-	215 1	4782 2	N	1	1 8		42
							1 9						
02	DLQ	G-10	4504	-0-	4504	4504	196 1	4308 2	N	-0-			42
							210 1	4653 2	N	1	1 8		42
03		9368 X	4864	-0-	-4504	-0-	210 1	4653 2	N	1	1 8		42
							1 9						
*04		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	213 1	4515 2	N	2	2 8		42
							2 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
WILKERSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	244520	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	6544 - 10626		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
11	3840 X	3183	-0-	-657	-0-	133	1	3046	2	N	4	1 8	181	
						4	9							
12	3968 X	3724	-0-	-244	-0-	153	1	3567	2	N	4	2 8	183	
						4	9							
01	3844 X	3833	-0-	-11	-0-	164	1	3647	2	N	20	163 1	1 8	39
						22	9							
02	DLQ G-10	3362	-0-	3362	3362	146	1	3213	2	N	3			42
						3	9							
03	6973 X	3611	-0-	-3362	-0-	156	1	3451	2	N	4	1 8		45
						4	9							
*04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	159	1	3354	2	N	1	1 8		45
						1	9							

WORLEY		WELL #:		3	RRCID ->	245027	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	9346 - 10670
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	245136	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9616 - 10702	
11	3420 X	2454	-0-	-966	-0-	102	1	2352	2	N	-0-	92	
12	3224 X	2715	-0-	-509	-0-	112	1	2602	2	N	1	1 8	92
						1	9						
01	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	122	1	2704	2	N	47		139
						52	9						
02	DLQ G-10	2604	-0-	2604	2604	113	1	2491	2	N	-0-		139
03	6158 X	3554	-0-	-2604	-0-	153	1	3398	2	N	3	3 8	139
						3	9						
*04	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	155	1	3278	2	N	2	2 8	139
						2	9						

BARRON, PEARL		WELL #:		4	RRCID ->	245639	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	10620 - 10640
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JARRELL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245640	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9942 - 10683
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3930 X	3417	-0-	-513	-0-	142	1	3267	2	N	7	1 8	92
12	4030 X	3364	-0-	-666	-0-	138	1	3219	2	N	6	1 8	97
01	3844 X	3605	-0-	-239	-0-	155	1	3446	2	N	4	1 8	100
02 DLQ	G-10	3276	-0-	3276	3276	142	1	3134	2	N	-0-		100
03	6760 X	3484	-0-	-3276	-0-	150	1	3330	2	N	4	1 8	103
*04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	139	1	2944	2	N	3		106
						3	9						

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670													
11	3090 X	1956	-0-	-1134	-0-	652	1	1303	2	Y	1	1 1	-0-
12	3193 X	1624	-0-	-1569	-0-	403	1	1217	2	Y	4	4 1	-0-
01	3193 X	1945	-0-	-1248	-0-	609	1	1336	2	Y	-0-		-0-
02 DLQ	G-10	230	-0-	230	230	101	1	128	2	Y	1	1 1	-0-
03	2067 X	1837	-0-	-230	-0-	588	1	1249	2	Y	-0-		-0-
*04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	747	1	1514	2	Y	2	1 1	1
						2	9						

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620													
11	4080 X	3039	-0-	-1041	-0-	127	1	2906	2	N	5	2 8	154
12	4216 X	3441	-0-	-775	-0-	141	1	3290	2	N	9	4 8	159
01	4061 X	3747	-0-	-314	-0-	161	1	3577	2	N	8	2 8	165
02 DLQ	G-10	3295	-0-	3295	3295	143	1	3149	2	N	3		168
03	6851 X	3556	-0-	-3295	-0-	153	1	3399	2	N	4	2 8	170
*04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	158	1	3338	2	N	6	3 8	173
						7	9						

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566													
11	3120 X	2170	-0-	-950	-0-	90	1	2069	2	N	10	4 8	125
12	3224 X	2425	-0-	-799	-0-	100	1	2319	2	N	5	2 8	128
01	3100 X	2712	-0-	-388	-0-	117	1	2589	2	N	5	2 8	131
02 DLQ	G-10	2481	-0-	2481	2481	108	1	2373	2	N	-0-		131
03	5134 X	2653	-0-	-2481	-0-	114	1	2538	2	N	1	1 8	131
*04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	117	1	2471	2	N	5	3 8	133
						6	9						

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640													
11	3750 X	2706	-0-	-1044	-0-	113	1	2593	2	Y	-0-		21
12	3875 X	3308	-0-	-567	-0-	136	1	3172	2	Y	-0-		21
01	3596 X	3347	-0-	-249	-0-	144	1	3203	2	Y	-0-		21
02 DLQ	G-10	2790	-0-	2790	2790	121	1	2669	2	Y	-0-		21
03	5887 X	3097	-0-	-2790	-0-	134	1	2963	2	Y	-0-		21
*04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	127	1	2679	2	Y	-0-		21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2730 X	1131	-0-	-1599	-0-	375	1	749	2	Y	6	20	1		6
12	2821 X	1601	-0-	-1220	-0-	393	1	1187	2	Y	19	24	1		1
01	2821 X	1560	-0-	-1261	-0-	487	1	1067	2	Y	5				6
02	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	639	1	806	2	Y	18	14	1		10
03	400 N	1685	-0-	1285	2750	534	1	1136	2	Y	14	11	1		13
*04	3000 N	1230	-0-	-1770	980	406	1	823	2	Y	1	7	1		7

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

11	10156 X	3477	-0-	-6679	-0-	1137	1	2273	2	Y	61	96	1		46
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	833	1	2517	2	Y	50	81	1		15
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	1148	1	2516	2	Y	33				48
02	DLQ G-10	2618	-0-	2618	2618	1139	1	1436	2	Y	39	43	1		44
03	6260 X	3642	-0-	-2618	-0-	1133	1	2408	2	Y	92	55	1		81
*04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	870	1	1765	2	Y	21	42	1		60

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: RRCID -> 246834 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 10246 - 10678

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2011

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

11	3420 X	1590	-0-	-1830	-0-	66	1	1521	2	N	3				103
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	135	1	3137	2	N	23	4	8		122
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	159	1	3525	2	N	6	3	8		125
02	DLQ G-10	3272	-0-	3272	3272	142	1	3123	2	N	6				131
03	6804 X	3532	-0-	-3272	-0-	152	1	3378	2	N	2	2	8		131
*04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	151	1	3195	2	N	5	5	8		131

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

11	2160 N	1567	-0-	-593	-0-	65	1	1500	2	N	2	2	8		108
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	89	1	2071	2	N	5	2	8		111
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	94	1	2091	2	N	4	1	8		114
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	92	1	2022	2	N	-0-				114
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	97	1	2158	2	N	1	1	8		114
04	2130 N	1918	-0-	-212	-0-	86	1	1828	2	N	4	4	8		114

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5520 X	5110	-0-	-410	-0-	213 1 7 9	4890 2	N	6	1 8		89
12	5704 X	5019	-0-	-685	-0-	206 1 9 9	4804 2	N	8	2 8		95
01	5580 X	4910	-0-	-670	-0-	211 1 13 9	4686 2	N	12	1 8		106
02	DLQ G-10	4503	-0-	4503	4503	196 1 3 9	4304 2	N	3			109
03	9484 X	4981	-0-	-4503	-0-	214 1 7 9	4760 2	N	6	1 8		114
*04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	212 1 7 9	4495 2	N	6	3 8		117

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

11	9052 X	2886	-0-	-6166	-0-	956 1 19 9	1911 2	Y	17	36 1		19
12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	965 1 34 9	2913 2	Y	31	40 1		10
01	2542 X	2477	-0-	-65	-0-	772 1 14 9	1691 2	Y	13			23
02	DLQ G-10	2148	-0-	2148	2148	940 1 24 9	1184 2	Y	22	21 1		24
03	4889 X	2741	-0-	-2148	-0-	865 1 39 9	1837 2	Y	35	23 1		36
*04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	877 1 43 9	1780 2	Y	39	31 1		44

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

11	4560 X	3780	-0-	-780	-0-	158 1 2 9	3620 2	Y	2	1 8		85
12	4867 X	3946	-0-	-921	-0-	162 1 2 9	3782 2	Y	2	2 8		85
01	4867 X	4071	-0-	-796	-0-	175 1 1 9	3895 2	Y	1	1 8		85
02	DLQ G-10	4123	-0-	4123	4123	179 1 2 9	3942 2	Y	2			87
03	9131 X	5008	-0-	-4123	-0-	215 1 19 9	4774 2	Y	17	3 8		101
*04	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	194 1 1 9	4100 2	Y	1	1 8		101

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

11	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-			Y	140	191 1		91
12	5177 X	2281	-0-	-2896	-0-	526 1 166 9	1589 2	Y	151	206 1		36
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	62			98
02	DLQ G-10	320	-0-	320	320	93 1 110 9	117 2	Y	100	100 1		98
03	320 X	-0-	-0-	-320	-0-			Y	99	80 1		117
*04	548 X	548	-0-	-0-	-0-	138 1 130 9	280 2	Y	118	99 1		136

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	250911	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9440 - 10650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2850 X	2752	-0-	-98	-0-	114 1	2625 2	N		12	7 8		94
12	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	113 9	2590 2	N		7	1 8		100
01	2883 X	2636	-0-	-247	-0-	111 1	2515 2	N		7	1 8		106
02	DLQ G-10	2332	-0-	2332	2332	113 1	2229 2	N		2			108
03	400 N	2743	-0-	2343	4675	101 1	2614 2	N		10	1 8		117
*04	3000 N	2555	-0-	-445	4230	118 1	2433 2	N		6	1 8		122
						119 9							
						115 1							
						7 9							

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	251491	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9576 - 10718	
11	3060 X	556	-0-	-2504	-0-	23 1	533 2	N		-0-			43
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N		-0-			43
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N		-0-			43
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43

HARDY, JOHN		WELL #:		9H	RRCID ->	252257	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10703	PERF.	10750 - 13724	
11	30840 X	28122	-0-	-2718	-0-	27934 2	188 9	N		171	186 1	2 8	41
12	31155 X	29056	-0-	-2099	-0-	28865 2	191 9	N		174	165 1	3 8	47
01	30504 X	28732	-0-	-1772	-0-	28553 2	179 9	N		163	161 1	1 8	48
02	DLQ G-10	24811	-0-	24811	24811	24587 2	224 9	N		204	176 1	1 8	75
03	51633 X	26822	-0-	-24811	-0-	26649 2	173 9	N		157	162 1		70
*04	26103 X	26103	-0-	-0-	-0-	25930 2	173 9	N		157	151 1	3 8	73

PEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	253523	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9518 - 10636	
11	3180 X	2605	-0-	-575	-0-	108 1	2489 2	N		7	2 8		92
12	3286 X	2707	-0-	-579	-0-	111 1	2587 2	N		8	2 8		98
01	3193 X	2660	-0-	-533	-0-	115 1	2543 2	N		2	2 8		98
02	DLQ G-10	2665	-0-	2665	2665	116 1	2549 2	N		-0-			98
03	5458 X	2793	-0-	-2665	-0-	120 1	2667 2	N		5	2 8		101
*04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	112 1	2364 2	N		2	2 8		101
						2 9							

PEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253524	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	9568 - 10684	
11	2970 X	2292	-0-	-678	-0-	95 1	2189 2	N		7	1 8		125
12	3069 X	2569	-0-	-500	-0-	106 1	2456 2	N		6	3 8		128
01	2883 X	2580	-0-	-303	-0-	111 1	2461 2	N		7	2 8		133
02	DLQ G-10	2326	-0-	2326	2326	101 1	2225 2	N		-0-			133
03	4936 X	2610	-0-	-2326	-0-	112 1	2492 2	N		5	2 8		136
*04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	107 1	2261 2	N		3	3 8		136
						3 9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		31	RRCID ->	255582	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9408 - 10626	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	2190 N	1898	-0-	-292	-0-	79 1	1810 2	N	8	2 8		92	
						9 9							
12	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	80 1	1872 2	N	15	4 8		103	
						17 9							
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	94 1	2082 2	N	10	2 8		111	
						11 9							
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	90 1	1980 2	N	8			119	
						9 9							
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	97 1	2143 2	N	9	3 8		125	
						10 9							
*04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	99 1	2089 2	N	6	3 8		128	
						7 9							

POWELL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28	RRCID ->	255583	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9636 - 10682	

11	3150 X	1771	-0-	-1379	-0-	74 1	1696 2	N	1	1 8		70	
						1 9							
12	3255 X	2139	-0-	-1116	-0-	88 1	2045 2	N	5	5 8		70	
						6 9							
01	2542 X	2438	-0-	-104	-0-	105 1	2331 2	N	2	2 8		70	
						2 9							
02 DLQ	G-10	2927	-0-	2927	2927	127 1	2800 2	N	-0-			70	
03	5405 X	2478	-0-	-2927	-0-	107 1	2369 2	N	2	2 8		70	
						2 9							
*04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	126 1	2660 2	N	2	2 8		70	
						2 9							

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		27	RRCID ->	255588	COMPL. DATE	01/16/2010	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9450 - 10616	

11	5880 X	4372	-0-	-1508	-0-	182 1	4181 2	N	8	3 8		89	
						9 9							
12	6076 X	4654	-0-	-1422	-0-	191 1	4452 2	N	10	4 8		95	
						11 9							
01	6014 X	4928	-0-	-1086	-0-	212 1	4710 2	N	5	2 8		98	
						6 9							
02 DLQ	G-10	4455	-0-	4455	4455	194 1	4259 2	N	2			100	
						2 9							
03	9318 X	4863	-0-	-4455	-0-	209 1	4645 2	N	8	2 8		106	
						9 9							
*04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	209 1	4429 2	N	3	3 8		106	
						3 9							

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	256202	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9400 - 10600	

11	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	286 1	6578 2	N	15	4 8		72	
						17 9							
12	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	267 1	6211 2	N	11	5 8		78	
						12 9							
01	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	127 1	2824 2	N	1	1 8		78	
						1 9							
02 DLQ	G-10	448	-0-	448	448	19 1	429 2	N	-0-			78	
03	7785 X	7337	-0-	-448	-0-	316 1	7013 2	N	7	4 8		81	
						8 9							
*04	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	282 1	5963 2	N	5	5 8		81	
						6 9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	257515	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9458 - 10670
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	3600 X	3572	-0-	-28	-0-	983	1	2587	2	N	2	83
12	3720 X	3702	-0-	-18	-0-	1014	1	2687	2	N	1	83
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	1022	1	2739	2	N	18	100
02 DLQ	G-10	3278	-0-	3278	3278	919	1	2359	2	N	-0-	100
03	6711 X	3433	-0-	-3278	-0-	1008	1	2424	2	N	1	100
*04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	985	1	2438	2	N	1	100

PEARL BARRON		WELL #:		5HA	RRCID ->	258908	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10700 - 14620
11	27390 X	23155	-0-	-4235	-0-	23017	2	138	9	N	125	112
12	25730 X	23077	-0-	-2653	-0-	22888	2	189	9	N	172	106
01	24397 X	22756	-0-	-1641	-0-	22504	2	252	9	N	229	162
02 DLQ	G-10	19979	-0-	19979	19979	19812	2	167	9	N	152	131
03	41037 X	21058	-0-	-19979	-0-	20889	2	169	9	N	154	120
*04	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	20489	2	161	9	N	146	73

GREEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259052	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10594 - 10842
11	4200 X	2726	-0-	-1474	-0-	498	1	2227	2	N	1	80
12	3007 X	2197	-0-	-810	-0-	438	1	1759	2	N	-0-	80
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	453	1	2336	2	N	1	80
02 DLQ	G-10	2961	-0-	2961	2961	487	1	2473	2	N	1	80
03	5408 X	2447	-0-	-2961	-0-	410	1	2037	2	N	-0-	80
*04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	483	1	2320	2	N	1	80

JARRELL UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	261099	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10720 - 16271
11	35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	35335	2	122	9	N	111	154
12	32584 X	32584	-0-	-0-	-0-	32456	2	128	9	N	116	84
01	32116 X	29036	-0-	-3080	-0-	28924	2	112	9	N	102	184
02 DLQ	G-10	33506	-0-	33506	33506	33434	2	72	9	N	65	69
03	66907 X	33401	-0-	-33506	-0-	33257	2	144	9	N	131	197
*04	32211 X	32211	-0-	-0-	-0-	32147	2	64	9	N	58	74

JARRELL UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	262204	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	10620 - 15273
11	27930 X	23848	-0-	-4082	-0-	210	1	23560	2	N	71	176
12	27342 X	22978	-0-	-4364	-0-	217	1	22669	2	N	84	79
01	27342 X	22453	-0-	-4889	-0-	217	1	22148	2	N	80	157
02 DLQ	G-10	19939	-0-	19939	19939	196	1	19662	2	N	74	47
03	41470 X	21531	-0-	-19939	-0-	217	1	21260	2	N	49	94
*04	20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	210	1	19821	2	N	23	115

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	24540 X	24300	-0-	-240	-0-	806	1	23403	2	N	83	173	1	13 8 61
12	24924 X	23897	-0-	-1027	-0-	91	9	23017	2	N	34	18	8	77
01	24924 X	23263	-0-	-1661	-0-	37	9	22578	2	N	21	11	8	87
02	DLQ G-10	20217	-0-	20217	20217	662	1	19584	2	N	11	1	8	97
03	42524 X	22307	-0-	-20217	-0-	23	9	21562	2	N	31	12	8	116
*04	19531 X	19531	-0-	-0-	-0-	711	1	18764	2	N	116	168	1	5 8 59
						34	9							
						639	1							
						128	9							

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025														
11	86820 X	75112	-0-	-11708	-0-	150	1	74326	2	Y	578	504	1	33 8 233
12	89714 X	73914	-0-	-15800	-0-	636	9	73327	2	Y	393	507	1	32 8 87
01	81964 X	69896	-0-	-12068	-0-	155	1	69473	2	Y	244	169	1	21 8 141
02	DLQ G-10	68210	-0-	68210	68210	432	9	66355	2	Y	381	343	1	179
03	145070 X	76860	-0-	-68210	-0-	155	1	74845	2	Y	381	342	1	58 8 160
*04	70402 X	70402	-0-	-0-	-0-	268	9	68477	2	Y	365	343	1	6 8 176
						419	9							
						1523	1							
						402	9							

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14895														
11	184299 X	184299	-0-	-0-	-0-	6125	1	177851	2	N	294	175	1	60 8 144
12	169898 X	169898	-0-	-0-	-0-	323	9	163532	2	N	343	351	1	46 8 90
01	153041 X	153041	-0-	-0-	-0-	5989	1	148474	2	N	194	184	1	23 8 77
02	DLQ G-10	126112	-0-	126112	126112	377	9	122061	2	N	163	173	1	3 8 64
03	254259 X	128147	-0-	-126112	-0-	4354	1	123869	2	N	175	174	1	20 8 45
*04	113107 X	113107	-0-	-0-	-0-	213	9	109221	2	N	153	18	8	180
						3872	1							
						179	9							
						4085	1							
						193	9							
						3718	1							
						168	9							

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478														
11	0 Z	248054	-0-	248054	2160504	246173	2	1881	9	N	1710	1788	1	11 8 254
12	0 Z	227015	-0-	227015	2387519	225380	2	1635	9	N	1486	1432	1	308
01	0 Z	203726	-0-	203726	2591245	202208	2	1518	9	N	1380	1574	1	7 8 107
02	DLQ G-10	168864	-0-	168864	2760109	167505	2	1359	9	N	1235	1078	1	264
03	2931755 X	171646	-0-	-2760109	-0-	170355	2	1291	9	N	1174	1263	1	2 8 173
*04	151714 X	151714	-0-	-0-	-0-	150566	2	1148	9	N	1044	1068	1	5 8 144

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
WAGNER OIL COMPANY				891175												
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081249	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	10619 - 10793				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	225	1	777	2	N	-0-				167	
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	219	1	667	2	N	-0-				167	
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	241	1	917	2	N	20				187	
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	189	1	545	2	N	-0-				187	
03	899 N	757	-0-	-142	-0-	188	1	569	2	N	-0-				187	
04	1140 N	742	-0-	-398	-0-	192	1	550	2	N	-0-				187	

CAGLE-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	099605	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10649 - 10834				
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	125	1	234	2	N	10				95	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	125	1	152	2	N	25	1	8		119	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	125	1	83	2	N	10	2	8		127	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	90	1	79	2	N	2				129	
03	310 N	166	-0-	-144	-0-	115	1	51	2	N	-0-				129	
04	210 N	34	-0-	-176	-0-	10	1	23	2	N	1	1	8		129	

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	216515	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10566 - 10730				
11	DLQ G-10	2384	-0-	2384	9734	338	1	2043	3	N	3				142	
12	12321 X	2587	-0-	-9734	-0-	364	1	2202	3	N	19	2	8		159	
01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	364	1	1990	3	N	15				174	
02	2436 X	2031	-0-	-405	-0-	351	1	1671	3	N	8	3	8		179	
03	2697 X	408	-0-	-2289	-0-	78	1	296	3	N	31	183	1		27	
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-	34	9			N	-0-				27	

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217113	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	10568 - 10738				
11	DLQ G-10	2786	-0-	2786	9799	231	1	2538	3	N	15	3	8		164	
12	12520 X	2721	-0-	-9799	-0-	254	1	2446	3	N	19	1	8		182	
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	209	1	2163	3	N	56	196	1	2	8	40
02	2576 X	1864	-0-	-712	-0-	186	1	1660	3	N	16	2	8		54	
03	2883 X	2532	-0-	-351	-0-	249	1	2260	3	N	21				75	
04	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	224	1	2135	3	N	28	1	8		102	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	217826	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10506	- 10678		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	DLQ	G-10	2355	-0-	2355	5877	391	1	1961	3	N	3	1 8	137
							3	9						
12		7921 X	2044	-0-	-5877	-0-	359	1	1666	3	N	17		154
							19	9						
01		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	318	1	1244	3	N	6		160
							7	9						
02		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	335	1	1275	3	N	16	2 8	174
							18	9						
03		2449 X	1599	-0-	-850	-0-	339	1	1257	3	N	3		177
							3	9						
04		2370 X	1123	-0-	-1247	-0-	245	1	874	3	N	4	1 8	180
							4	9						

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218728	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10592	- 10762		
11	DLQ	G-10	2192	-0-	2192	7321	363	1	1820	3	N	8	1 8	87
							9	9						
12		9711 X	2390	-0-	-7321	-0-	421	1	1949	3	N	18	1 8	104
							20	9						
01		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	462	1	1803	3	N	11		115
							12	9						
02		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	393	1	1497	3	N	12	2 8	125
							13	9						
03		2387 X	2233	-0-	-154	-0-	467	1	1729	3	N	34		159
							37	9						
04		2310 X	2222	-0-	-88	-0-	483	1	1714	3	N	23		182
							25	9						

CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID ->	219381	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10756	- 10964		
11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	355	1	1222	2	N	11		60
							12	9						
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	381	1	1163	2	N	42		102
							46	9						
01		1302 N	1081	-0-	-221	-0-	219	1	829	2	N	30		132
							33	9						
02		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	351	1	1008	2	N	12		144
							13	9						
03		1581 N	1498	-0-	-83	-0-	372	1	1125	2	N	1		145
							1	9						
*04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	388	1	1114	2	N	7		152
							8	9						

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10504	- 10674		
11	DLQ	G-10	2639	-0-	2639	8990	219	1	2411	3	N	8	4 8	129
							9	9						
12		11571 X	2581	-0-	-8990	-0-	242	1	2326	3	N	12	1 8	140
							13	9						
01		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	207	1	2146	3	N	11	2 8	149
							12	9						
02		2044 X	1548	-0-	-496	-0-	155	1	1378	3	N	14	3 8	160
							15	9						
03		2728 X	1890	-0-	-838	-0-	186	1	1686	3	N	16	143 1	33
							18	9						
04		2640 X	2469	-0-	-171	-0-	233	1	2217	3	N	17	1 8	49
							19	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	10480 - 10682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	3653	-0-	3653	14323	304 1	3328 3	N	19	1 8		122
12		17642 X	3319	-0-	-14323	-0-	21 9	2980 3	N	26	1 8		147
01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	29 9	3236 3	N	28			175
02		3668 X	3351	-0-	-317	-0-	31 9	2991 3	N	23	3 8		195
03		4061 X	3791	-0-	-270	-0-	25 9	3387 3	N	30	193 1		32
04		3660 X	3432	-0-	-228	-0-	33 9	3084 3	N	23	1 8		54
							25 9						

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)				61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.				266782									
JARRELL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	267448	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11380 - 11400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
MULLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219492	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	12085	PERF.	11572 - 11830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY, JOHN				221779	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
WELL #:		1		RRCID ->	221779	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	11454 - 11508		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS LLC				742142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
LITTLE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	221323	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11502 - 11674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIPER 4				229106	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
WELL #:		1 T		RRCID ->	229106	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11420 - 11450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		600 N	219	-0-	-381	-0-	7 1	212 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	214	-0-	-127	-0-	8 1	206 2	Y	-0-			-0-
01		279 N	229	-0-	-50	-0-	7 1	222 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	153	-0-	153	153	5 1	148 2	Y	-0-			-0-
03		336 N	183	-0-	-153	-0-	6 1	177 2	Y	-0-			-0-
*04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	7 1	219 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
RUSSELL				WELL #:	2	RRCID ->	230580	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.11470 - 11496
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.				800925		CAPACITY			CNTY: RUSK			
WHITE				WELL #:	3	RRCID ->	255100	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 9450 - 10878
11	DLQ G-10	4936	-0-	4936	19779	159 1	4771 2	N	5	1 8	111	
12	DLQ G-10	3878	-0-	3878	23657	189 6	3667 2	N	20	3 8	128	
01	DLQ G-10	3912	-0-	3912	27569	257 9	3613 2	N	38	5 8	161	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27569	42 9		N	NO RPT		161	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27569			N	NO RPT		161	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27569			N	NO RPT		161	

BRADY				WELL #:	5	RRCID ->	255111	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11353 - 11419
11	DLQ G-10	9999	-0-	9999	40463	241 1	9758 2	N	-0-		131	
12	DLQ G-10	10711	-0-	10711	51174	10711 2		N	-0-		131	
01	DLQ G-10	10276	-0-	10276	61450	88 1	10188 2	N	-0-		131	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61450			N	NO RPT		131	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61450			N	NO RPT		131	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61450			N	NO RPT		131	

BRADY				WELL #:	6	RRCID ->	257573	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11293 - 11370
11	DLQ G-10	10916	-0-	10916	48832	262 1	10654 2	N	-0-		105	
12	DLQ G-10	11204	-0-	11204	60036	11204 2		N	-0-		105	
01	DLQ G-10	10759	-0-	10759	70795	92 1	10665 2	N	2		107	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70795	2 9		N	NO RPT		107	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70795			N	NO RPT		107	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70795			N	NO RPT		107	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)				61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
AC EXPLORATION, LLC				003645								
WILLIAMS				WELL #:	1A	RRCID ->	111888	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7441 - 7460
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	517 2	3 9	N	3		80	
12	651 N	506	-0-	-145	-0-	489 2	17 9	N	15	47 1	48	
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	567 2	8 9	N	7		55	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	480 2	3 9	N	3		58	
03	496 N	280	-0-	-216	-0-	273 2	7 9	N	6		64	
04	570 N	355	-0-	-215	-0-	351 2	4 9	N	4		68	

CLARKE				WELL #:	1	RRCID ->	232892	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7302 - 7452
*11	20 N	-0-	-0-	-20	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2013 - PLUGGED 11/11/13												

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ARCHON RESOURCES LLC 029327
 KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	9 1	449 2	N	24			37
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	26 9	447 2	N	-0-			37
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	2 1	484 2	N	10			47
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	11 9	445 2	N	13			60
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	13 1	11 9	N	10			70
*04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	14 9	503 2	N	-0-			70
						507 2						

B M ENERGY, INC. 040792
 ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	995 2	13 9	N	12			122
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1028 2	7 9	N	6			128
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1058 2	8 9	N	7			135
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1011 2	9 9	N	8			143
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1087 2	8 9	N	7			150
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	854 2	9 9	N	8			158

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5 1	201 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	15	-0-	-140	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	6 1	101 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	4 1	68 2	Y	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
 KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

11	3000 X	2043	-0-	-957	-0-	2043 2		N	-0-	189 1		98
12	3100 X	2182	-0-	-918	-0-	370 1	1812 2	N	-0-			98
01	3100 X	2782	-0-	-318	-0-	803 1	1949 2	N	27			125
02	2184 X	2160	-0-	-24	-0-	30 9	124 1	N	47			172
03	2418 X	2137	-0-	-281	-0-	52 9	95 1	N	63			235
*04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	69 9	415 1	N	75	192 1		118
						83 9	2274 2					

BELL & KINLEY COMPANY 062783
 MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	155 1	1304 2	N	21			78
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	23 9	99 1	N	11			89
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	99 1	1234 2	N	37			126
02	1372 N	875	-0-	-497	-0-	12 9	856 2	N	17			143
03	1116 N	978	-0-	-138	-0-	99 1	99 1	N	8	132 1		19
04	1230 N	933	-0-	-297	-0-	9 9	123 1	N	11			30
						12 9	798 2					

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370													
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT CODE	EOM BALANCE
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			69
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			69
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			69
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			69
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			69
04		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-			69

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454													
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	146	2	30 9 N	27	199 1		41
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	157	2	35 9 N	32			73
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	151	2	21 9 N	19			92
02		168 N	61	-0-	-107	-0-	57	2	4 9 N	4			96
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	2			98
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			98

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292													
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	883			N	-0-			42
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	883			N	-0-			42
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	883			N	-0-			42
02		883 N	-0-	-0-	-883	-0-			N	-0-			42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350													
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	20	2	15 9 N	14			36
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	16	2	17 9 N	15			51
01		62 N	26	-0-	-36	-0-	12	2	14 9 N	13			64
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	9	2	11 9 N	10			74
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	15	2	19 9 N	17			91
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	12	2	11 9 N	10			101

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463													
11		1200 N	1050	-0-	-150	-0-	1049	2	1 9 N	1			50
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	980	2	4 9 N	4			54
01		1209 N	161	-0-	-1048	-0-	151	2	10 9 N	9			63
02		980 N	845	-0-	-135	-0-	845	2	N	-0-			63
03		992 N	976	-0-	-16	-0-	959	2	17 9 N	15			78
*04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1 9 N	1			79

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298													
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2	N	-0-			148
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			148
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			148
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			148
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-			148
*04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			148

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276													
11		120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2	N	-0-			190
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			190
01		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2	N	-0-			190
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			190
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			190
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			190

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
JENSEN				WELL #: 1	RRCID -> 262814	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8694 - 8704					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700		CAPACITY		CNTY: RUSK							
MAXWELL GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 234188	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	10966	PERF. 7573 - 7665					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-				-0-

GREEN GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 234190	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7461 - 7659	
11	SWR 10	521	-0-	521	51447	23 1	488 2	N	9	8 0	6
12	SWR 10	499	-0-	499	51946	10 9	463 2	N	13	9 0	10
01	SWR 10	461	-0-	461	52407	22 1	426 2	N	12	15 0	7
02	SWR 10	401	-0-	401	52808	14 9	372 2	N	10	9 0	8
03	SWR 10	436	-0-	436	53244	22 1	403 2	N	12	9 0	11
04	SWR 10	401	-0-	401	53645	13 9	371 2	N	10	11 0	10

WILDER GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 235988	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7396 - 7986					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25606					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25606					N	-0-				-0-
01	SWR 10	2	-0-	2	25608	2 2				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25608					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25608					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25608					N	-0-				-0-

GREEN GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 236220	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 7504 - 7574	
11	SWR 10	496	-0-	496	26733	22 1	467 2	N	6	8 0	4
12	SWR 10	342	-0-	342	27075	7 9	319 2	N	7	6 0	5
01	SWR 10	389	-0-	389	27464	15 1	363 2	N	7	8 0	4
02	SWR 10	297	-0-	297	27761	8 9	277 2	N	5	5 0	4
03	SWR 10	248	-0-	248	28009	18 1	230 2	N	6	5 0	5
04	SWR 10	241	-0-	241	28250	6 9	222 2	N	7	4 0	8

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868												
11	SWR 10	318	-0-	318	16260	51	1	247	2	N	18	125
12	SWR 10	419	-0-	419	16679	63	1	283	2	N	66	44
01	SWR 10	339	-0-	339	17018	73	1	261	2	N	18	62
02	SWR 10	411	-0-	411	17429	20	9	318	2	N	24	86
03	SWR 10	421	-0-	421	17850	26	9	313	2	N	26	112
04	SWR 10	334	-0-	334	18184	79	1	264	2	N	13	125
						29	9					
						56	1					
						14	9					

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942												
11	SWR 10	18	-0-	18	542	3	1	15	2	N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	542					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	542					N	-0-	-0-
02	SWR 10	474	-0-	474	1016	82	1	392	2	N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1016					N	-0-	-0-
04	SWR 10	18	-0-	18	1034	3	1	15	2	N	-0-	-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829												
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-	13
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-	13
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-	13
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-	13
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-	13
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-	13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754												
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-	-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767												
11	SWR 10	1617	-0-	1617	80962	279	1	1338	2	N	-0-	-0-
12	SWR 10	1871	-0-	1871	82833	340	1	1531	2	N	-0-	-0-
01	SWR 10	1960	-0-	1960	84793	356	1	1604	2	N	-0-	-0-
02	SWR 10	1775	-0-	1775	86568	308	1	1467	2	N	-0-	-0-
03	SWR 10	1888	-0-	1888	88456	381	1	1507	2	N	-0-	-0-
04	SWR 10	1766	-0-	1766	90222	311	1	1455	2	N	-0-	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700									
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238270	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	7309 - 9081	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
11	SWR 10	210	-0-	210	132773	36 1	174 2	N		-0-			-0-
12	SWR 10	119	-0-	119	132892	22 1	97 2	N		-0-			-0-
01	SWR 10	57	-0-	57	132949	10 1	47 2	N		-0-			-0-
02	SWR 10	29	-0-	29	132978	5 1	24 2	N		-0-			-0-
03	SWR 10	36	-0-	36	133014	7 1	29 2	N		-0-			-0-
04	SWR 10	18	-0-	18	133032	3 1	15 2	N		-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	240045	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7549 - 7620	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2043			N		-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2046	3 2		N		-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2046			N		-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2046			N		-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2046			N		-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2046			N		-0-		-0-	

AKIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240744	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7024 - 8602	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693			N		-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693			N		-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693			N		-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693			N		-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693			N		-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693			N		-0-		-0-	

PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243347	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6841 - 6852	
11	SWR 10	75	-0-	75	13925	10 1	65 2	N		-0-		-0-	
12	SWR 10	95	-0-	95	14020	12 1	83 2	N		-0-		-0-	
01	SWR 10	40	-0-	40	14060	7 1	33 2	N		-0-		-0-	
02	SWR 10	38	-0-	38	14098	5 1	33 2	N		-0-		-0-	
03	SWR 10	37	-0-	37	14135	7 1	30 2	N		-0-		-0-	
04	SWR 10	55	-0-	55	14190	10 1	45 2	N		-0-		-0-	

BOLTON		WELL #:		1	RRCID ->	256055	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11322	PERF.	7694 - 7700	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972			N		-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972			N		-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972			N		-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972			N		-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972			N		-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972			N		-0-		-0-	

TATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256441	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	7125 - 8793	
11	SWR 10	33	-0-	33	50063	6 1	27 2	N		-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	50063			N		-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	50063			N		-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	50063			N		-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	50063			N		-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	50063			N		-0-		-0-	

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256442	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7216 - 8999	
11	SWR 10	741	-0-	741	111005	128 1	613 2	N		-0-		-0-	
12	SWR 10	726	-0-	726	111731	132 1	594 2	N		-0-		-0-	
01	SWR 10	420	-0-	420	112151	76 1	344 2	N		-0-		-0-	
02	SWR 10	139	-0-	139	112290	24 1	115 2	N		-0-		-0-	
03	SWR 10	198	-0-	198	112488	40 1	158 2	N		-0-		-0-	
04	SWR 10	200	-0-	200	112688	35 1	165 2	N		-0-		-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257617 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 7178 - 8706

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

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

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

11	960	X	613	-0-	-347	-0-	-0-	31	1	582	2	N	-0-					37
12	992	X	541	-0-	-451	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-					37
01	992	X	522	-0-	-470	-0-	-0-	26	1	496	2	N	-0-					37
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-					37
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	-0-					37
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-					37

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	2988	2	N	20					276
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	3217	2	N	-0-					276
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	3056	2	N	-0-	147	1			129
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	2944	2	N	28					157
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	31	9	2949	2	N	33					190
*04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	36	9	N	39					229
								3072	2	43	9	N						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
 GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	1127	-0-	-343	-0-	21 1 43 9	1063 2	N	39	2 1	142
12	1705 N	1468	-0-	-237	-0-	12 1 51 9	1405 2	N	46		188
01	1643 N	1180	-0-	-463	-0-	7 1 43 9	1130 2	N	39	165 1	62
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	11 1 64 9	1144 2	N	58		120
03	1457 N	1084	-0-	-373	-0-	1023 2	61 9	N	55	2 1	173
*04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1203 2	62 9	N	56	167 1	62

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

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

CADENHEAD, R.V. WELL #: 1 RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	617 1 58 9	2092 2	N	53	4 1	201
12	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	567 1 50 9	2159 2	N	45	174 1	72
01	2480 X	2128	-0-	-352	-0-	352 1 58 9	1718 2	N	53	4 1	121
02	2240 X	1928	-0-	-312	-0-	241 1 67 9	1620 2	N	61		182
03	2480 X	1638	-0-	-842	-0-	1588 2	50 9	N	45	3 1	224
04	2400 X	991	-0-	-1409	-0-	958 2	33 9	N	30	166 1	88

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782									
JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 168398		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1380 N	1234	-0-	-146	-0-	23 1	1179 2	N	29	2 1		83
							32 9						
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	11 1	1246 2	N	13			96
							14 9						
01		1302 N	1214	-0-	-88	-0-	7 1	1181 2	N	24	2 1		118
							26 9						
02		1148 N	1027	-0-	-121	-0-	9 1	992 2	N	24			142
							26 9						
03		1271 N	1033	-0-	-238	-0-	1013 2	20 9	N	18	2 1		158
04		1170 N	258	-0-	-912	-0-	239 2	19 9	N	17	18 1		157

ORR, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 168935		COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936			
11		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	58 1	2969 2	N	8	4 1		97
							9 9						
12		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	19 1	2249 2	N	53			150
							58 9						
01		1550 N	1188	-0-	-362	-0-	7 1	1157 2	N	22	4 1		168
							24 9						
02		2380 X	1213	-0-	-1167	-0-	11 1	1180 2	N	20	167 1		21
							22 9						
03		2635 X	1277	-0-	-1358	-0-	1244 2	33 9	N	30	3 1		48
04		2550 X	730	-0-	-1820	-0-	717 2	13 9	N	12			60

WIGAND		WELL #:		1	RRCID -> 169005		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903			
11		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	41 1	2085 2	N	6	4 1		45
							7 9						
12		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	22 1	2543 2	N	37			82
							41 9						
01		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	15 1	2431 2	N	28	4 1		106
							31 9						
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	16 1	1735 2	N	4			110
							4 9						
03		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2434 2	2 9	N	2	4 1		108
04		1830 N	1084	-0-	-746	-0-	1070 2	14 9	N	13			121

TIPPS, CLYDE		WELL #:		1	RRCID -> 169017		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, CARRIE		WELL #:		1	RRCID -> 176617		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782								
FAHLE		WELL #:		1	RRCID ->	247040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9222	PERF. 7336 - 7412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY		314909		RICE GU		WELL #:	1	RRCID ->	226131	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 7034 - 7693
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

ORR-BURKS GU		WELL #:		6	RRCID ->	229174	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7078 - 7817
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICE GU		WELL #:		2	RRCID ->	230116	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7072 - 9169
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		7	RRCID ->	230344	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7190 - 7385
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICE GU		WELL #:		3	RRCID ->	231955	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7360 - 7650
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909									
ORR-BURKS GU		WELL #:		9	RRCID ->	234426	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	7257 - 7568	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235955	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7196 - 7398	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADY, J.		WELL #:		1	RRCID ->	244193	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	7618 - 7730	
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
12	4 X	1	-0-	-3	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	1 1	5 2		Y	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-			-0-

ORR-BURKS GU		WELL #:		2	RRCID ->	248299	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	7344 - 7880	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOWELL OIL & GAS, INC.		406605			RRCID ->	261369	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7246 - 7314	
TILLISON		WELL #:		1									
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2553 2	28 9	N		25			98
12	2201 N	2050	-0-	-151	-0-	2028 2	22 9	N		20			118
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2271 2	35 9	N		32			150
02	2072 N	1852	-0-	-220	-0-	1802 2	50 9	N		45	150 1		45
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2199 2	20 9	N		18			63
04	2220 N	1943	-0-	-277	-0-	1906 2	37 9	N		34			97

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781			RRCID ->	123045	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7485 - 7502	
COCHRAN		WELL #:		2									
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			62
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			62
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781									
REDWING HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	127334	COMPL. DATE	02/05/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7786 - 7802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	300 N	118	-0-	-182	-0-	118	2		N	-0-			172
12	372 N	231	-0-	-141	-0-	206	2	25	9	23			195
01	403 N	233	-0-	-170	-0-	229	2	4	9	4	163	1	36
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11	9	10			46
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	385	2	17	9	15			61
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			61

CARLTON		WELL #:		1	RRCID ->	135625	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	7728 - 7736	
11	180 N	45	-0-	-135	-0-	45	2		N	-0-			67
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			67
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			67
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			67
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			67
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			67

LARGO OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	115456	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	7424 - 7454	
BEARDEN		486640											
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	566	2	96	9	87			139
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	345	2	69	9	63	165	1	37
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	281	2	186	9	169			206
02	616 N	230	-0-	-386	-0-	70	2	160	9	145	177	1	174
*03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	496	2	75	9	68	185	1	57
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	453	2	58	9	53			110

RIVES		WELL #:		1	RRCID ->	189077	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7380 - 7400	
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			27
12	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2		N	-0-			27
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			27
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			27
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			27
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2		N	-0-			27

CATES, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	233309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7254 - 7275	
11	2370 X	1476	-0-	-894	-0-	1440	2	36	9	33			112
12	2387 X	2079	-0-	-308	-0-	2007	2	72	9	65			177
01	2325 X	1428	-0-	-897	-0-	1398	2	30	9	27			204
02	1736 X	1616	-0-	-120	-0-	1583	2	33	9	30	197	1	37
*03	2077 X	1517	-0-	-560	-0-	1474	2	43	9	39			76
04	2010 X	1294	-0-	-716	-0-	1262	2	32	9	29			105

LEHNERTZ-PAULKNER, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	016124	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7459 - 7467	
HUNT, J. T.		495689											
11	3000 N	3130	-0-	130	130	3064	2	66	9	60			240
12	3100 N	3202	-0-	102	232	3152	2	50	9	45	180	1	105
01	3100 N	3321	-0-	221	453	3279	2	42	9	38			143
02	2716 X	1819	-0-	-897	-0-	1801	2	18	9	16			159
03	3007 X	2232	-0-	-775	-0-	2198	2	34	9	31	178	1	12
*04	2910 X	2431	-0-	-479	-0-	2347	2	84	9	76			88

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK		
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.		//CONT.//		495689										
ALFORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141699	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7502 -	7513	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		11877 X	2415	-0-	-9462	-0-	2351 2	64 9	N	58			127	
12		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3256 2	18 9	N	16			143	
01		3255 X	2748	-0-	-507	-0-	2693 2	55 9	N	50			193	
02		2940 X	2136	-0-	-804	-0-	2066 2	70 9	N	64	180 1		77	
03		3286 X	3265	-0-	-21	-0-	3195 2	70 9	N	64			141	
04		3180 X	2766	-0-	-414	-0-	2732 2	34 9	N	31	1 8		171	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK		
RICE		WELL #:		1	RRCID ->	163228	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7478 -	7538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1800 N	1203	-0-	-597	-0-	129 1	966 2	N	98	1 8		237
12		1829 N	1188	-0-	-641	-0-	108 9	926 2	N	114	157 1		194
01		1860 N	1399	-0-	-461	-0-	125 9	1085 2	N	153	155 1		192
02		1120 N	1051	-0-	-69	-0-	146 1	833 2	N	59	163 1	1 8	87
03		1178 N	1099	-0-	-79	-0-	168 9	787 2	N	134			221
*04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	153 1	1431 2	N	79	155 1		145
							65 9						
							147 9						
							188 1						
							87 9						

POCO		518265		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK		
POCO		WELL #:		1	RRCID ->	230327	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7238 -	7347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		480 N	302	-0-	-178	-0-	299 2	3 9	N	3			130
12		465 N	339	-0-	-126	-0-	331 2	8 9	N	7			137
01		403 N	372	-0-	-31	-0-	366 2	6 9	N	5			142
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	330 2	6 9	N	5			147
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	589 2	10 9	N	9	113 1		43
*04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			43

RICE		518265		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK		
RICE		WELL #:		2	RRCID ->	251778	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7680 -	7708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK		
RAYFORD, BESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229549	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	7493 -	7500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, W.		518265		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK		
KING, W.		WELL #:		1	RRCID ->	230942	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	7791 -	7810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 7518												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 7494												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512												
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	771	3	31	9	N	162
12	868	N	805	-0-	-63	-0-	770	3	35	9	N	194
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	772	3	37	9	N	43
02	756	N	575	-0-	-181	-0-	557	3	18	9	N	59
03	806	N	642	-0-	-164	-0-	624	3	18	9	N	75
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	712	3	24	9	N	97

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

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

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
 MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		21
12	527	N	460	-0-	-67	-0-	284	2	176	9	N	160	181
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-	181
02	616	N	506	-0-	-110	-0-	506	2			N	-0-	181
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-	181
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-	181

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	49
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-	49
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	49
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	350	2	18	9	N	16	65
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	65
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	65

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993												
FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		62
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	666 2	10 9	N	9		71
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		71
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		71
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		71
*04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		71

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508												
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-		43
12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	998 2	73 9	N	66		109
01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-		109
02		1484 N	757	-0-	-727	-0-	757 2		N	-0-		109
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		109
04		1320 N	607	-0-	-713	-0-	607 2		N	-0-		109

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332												
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		138
12		217 N	105	-0-	-112	-0-	105 2		N	-0-		138
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		138
02		364 N	168	-0-	-196	-0-	168 2		N	-0-		138
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		138
*04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		138

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416												
11		990 N	517	-0-	-473	-0-	485 2	32 9	N	29		70
12		620 N	448	-0-	-172	-0-	360 2	88 9	N	80		150
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	396 2	32 9	N	29		179
02		476 N	468	-0-	-8	-0-	438 2	30 9	N	27	173 1	33
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	610 2	14 9	N	13		46
*04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	434 2	109 9	N	99		145

SABINE OIL & GAS LLC 742142												
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485												
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
ANDERSON		WELL #: 1 T		RRCID -> 179652		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180666		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366								
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					27
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	2	Y	-0-					27
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					27
02	DLQ G-10	161	-0-	161	161	5	1	156	2	Y	-0-					27
03	366 N	205	-0-	-161	-0-	7	1	198	2	Y	-0-					27
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	3					30
						3	9									

RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 196982		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420								
11	330 N	184	-0-	-146	-0-	8	1	176	2	N	-0-					29
12	310 N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	2	N	-0-					29
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	7	1	151	2	N	-0-					29
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	6	1	130	2	N	-0-					29
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	2	N	-0-					29
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	5	1	104	2	N	1	1	8			29
						1	9									

KANGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 223223		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440								
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	8			191
						1	9									
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					191
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	8			191
						1	9									
02	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					191
03	42 N	23	-0-	-19	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	8			191
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	156	1	2	8	35

WYLIE		WELL #: 3		RRCID -> 224630		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKILES GU		WELL #: 1		RRCID -> 243227		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
BROWN GU 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 244564		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COBRA #1		WELL #: 17		RRCID -> 244901		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LITTLE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 245865		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LITTLE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 246597		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 258134		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAUL WELCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 262301		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

JARRELL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 265209		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SHOCO PRODUCTION, L.P.				778198								
BUSBY, ANNIE				WELL #: 1	RRCID -> 192875	COMPL. DATE	04/19/1965	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1770 N	1610	-0-	-160	-0-	1606 2	4 9	N	4		174
12		1581 N	1407	-0-	-174	-0-	1398 2	9 9	N	8		182
01		1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1744 2	17 9	N	15	182 1	15
02		1512 N	1385	-0-	-127	-0-	1374 2	11 9	N	10		25
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1502 2	7 9	N	6		31
04		1710 N	1627	-0-	-83	-0-	1614 2	13 9	N	12		43

SMK VACUUM SERVICE				796754					CNTY: RUSK		
STEPHENS, MARY B.				WELL #: 1 L	RRCID -> 105458	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	11036	PERF.	7756 - 7761
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.				800925					CNTY: RUSK		
BRADY				WELL #: 1	RRCID -> 199172	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7234 - 7278
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6 1	256 2	N	-0-		168
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		168
01	310 N	173	-0-	-137	-0-	2 1	171 2	N	-0-		168
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		168
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		168
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		168

BRADY				WELL #: 3 C	RRCID -> 234720	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	7242 - 7271
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		519
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		519
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		519
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		519
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		519
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		519

BRADY				WELL #: 4	RRCID -> 242701	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9359 - 10578
11	DLQ G-10	3077	-0-	3077	14291	73 1	2985 2	N	17	1 8	880
12	DLQ G-10	2826	-0-	2826	17117	19 9	63 9	N	57	179 1	756
01	DLQ G-10	2059	-0-	2059	19176	2763 2	2027 2	N	13	3 8	766
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19176	18 1		N	NO RPT		766
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19176	14 9		N	NO RPT		766
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19176			N	NO RPT		766

MINDEN (RODESSA HILL)				61792 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK		
LANCER PETROLEUM CORPORATION				484455							
JONES, W. J.				WELL #: 6	RRCID -> 272083	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7130 - 7135
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (RODESSA HILL) //CONT.// 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 LARGO OIL COMPANY 486640
 SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			67
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			67
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			67
02	280 N	180	-0-	-100	-0-	180	2		N	-0-			67
03	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2		N	-0-			67
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			67

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 MAYO, EDDIE 536900
 WHITHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

11	2760 #	2187	-0-	-573	-0-	527	1	1607	2	N	48	174 1	40
						53	9						
12	2852 #	2633	-0-	-219	-0-	512	1	2106	2	N	14		54
						15	9						
01	2759 #	2429	-0-	-330	-0-	567	1	1833	2	N	26		80
						29	9						
02	2044 N	1914	-0-	-130	-0-	471	1	1411	2	N	29		109
						32	9						
03	2635 N	2630	-0-	-5	-0-	577	1	2009	2	N	40		149
						44	9						
*04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	618	1	2039	2	N	33		182
						36	9						

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 10634

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

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

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

MINDEN (TRAVIS PEAK) JONES, JIMMY OIL CO. WELCH, TROY		61792 852 443052	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #:	1	RRCID ->	039517	COMPL. DATE	04/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7345 - 7352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/1992											

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) MAYO, EDDIE WHITEHEAD		61792 875 536900	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK					
		WELL #:	1	RRCID ->	123931	COMPL. DATE	03/29/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7348 - 7410
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINDEN (LOWER TRAVIS PEAK 7600) BIG RUN PRODUCTION COMPANY JONES, L. P. ESTATE		61792 960 070370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
		WELL #:	1	RRCID ->	104587	COMPL. DATE	03/13/1983	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7503 - 7508
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MINDEN, S. (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY PATRICK "A"		61797 600 881167	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
		WELL #:	1	RRCID ->	108777	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7339 - 7343
11	420 N	353	-0-	-67	-0-	353 2	N	-0-			82
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-			82
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	365 2	N	95	169 1		8
02	336 N	184	-0-	-152	-0-	184 2	N	-0-			8
03	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 2	N	-0-			8
04	450 N	383	-0-	-67	-0-	383 2	N	-0-			8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) BUFFCO PRODUCTION INC. ALLEN, CURTIS		61798 075 106406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #:	1	RRCID ->	101038	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	6583 - 7680
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

MINDEN, W. (RODESSA HILL)		//CONT.//		61798 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700									
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID -> 236344	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	6494 - 6503		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
PRUITT		WELL #:		2 U	RRCID -> 193829	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6754 - 7830		
11	390 N	274	-0-	-116	-0-	266	2	8	9	N	7		88
12	403 N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-		88
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	211	2	46	9	N	42		130
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	151	2	44	9	N	40		170
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-		170
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		170

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)				61798 078	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
KANGERGA ESTATE NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 109191	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	6714 - 6722		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	10		38
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1		39
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)				61798 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
PRIOR		WELL #:		5	RRCID -> 244168	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7550 - 7596		
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		47
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-		47
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		47
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		47
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-		47
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		47

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
JONES		WELL #:		1	RRCID -> 209582	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7604 - 7670		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800)				61798 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
HARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 204283	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7658 - 7746		
11	750 #	637	-0-	-113	-0-	612	2	25	9	N	23		145
12	775 #	601	-0-	-174	-0-	590	2	11	9	N	10		155
01	713 #	593	-0-	-120	-0-	557	2	36	9	N	33		188
02	616 #	538	-0-	-78	-0-	508	2	30	9	N	27		215
03	651 #	429	-0-	-222	-0-	401	2	28	9	N	25		240
04	630 #	206	-0-	-424	-0-	206	2			N	-0-		240

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800)			//CONT.//		61798 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK	
BUFFCO PRODUCTION INC.			//CONT.//		106406							
HARRIS			WELL #:		3	RRCID -> 220479		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7690 - 7702
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	158
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	158
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	158
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158

MISTER SHINGLE (RODESSA)					62178 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK	
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406							
SILER UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 141187		COMPL. DATE 03/24/1992		TOTAL DEPTH	8289	PERF. 6853 - 6859
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	2		N	-0-	67
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-		472	2	9	9	N	75
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	2		N	-0-	75
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-		430	2	2	9	N	77
03	496 N	460	-0-	-36	-0-		443	2	17	9	N	92
*04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		1619	2		N	-0-	92

MIYAGI (PETTIT)					62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
COMSTOCK OIL & GAS, LP					170040							
KING, S.H. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 236758		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9246 - 9253
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

INDIGO MINERALS LLC					423834							
BATES, INEZ			WELL #:		6	RRCID -> 195037		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH	9286	PERF. 9046 - 9070
11	450 N	352	-0-	-98	-0-		13	1	339	2	N	92
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-		15	1	352	2	N	92
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-		14	1	320	2	N	92
02	336 N	263	-0-	-73	-0-		9	1	254	2	N	92
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-		10	1	267	2	N	92
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	92

MARATHON OIL COMPANY					525380							
HAYTER ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 139046		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9174 - 9180
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC					744737							
STEWART, GRAHAM P.			WELL #:		3	RRCID -> 196029		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH	10410	PERF. 9098 - 9134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MIYAGI (PETTIT) SAMSON LONE STAR, LLC BLACK STONE		//CONT.// 62232 250 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3191	-0-	191	191	885	1	2304	2	Y	2					6
12	3100 N	3478	-0-	378	569	918	1	2558	2	Y	2					8
01	3100 N	3482	-0-	382	951	919	1	2562	2	Y	1					9
02	4112 X	3161	-0-	-951	-0-	837	1	2318	2	Y	5	7	1			7
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	932	1	2674	2	Y	1					8
*04	3360 X	3344	-0-	-16	-0-	890	1	2452	2	Y	2					10

MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 229392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073						
11	5430 X	5216	-0-	-214	-0-	276	1	4940	2	Y	-0-					7
12	5611 X	5304	-0-	-307	-0-	270	1	5034	2	Y	-0-					7
01	5518 X	5189	-0-	-329	-0-	277	1	4912	2	Y	-0-					7
02	4900 X	4543	-0-	-357	-0-	244	1	4299	2	Y	-0-					7
03	5394 X	5159	-0-	-235	-0-	275	1	4884	2	Y	-0-					7
*04	5220 X	4977	-0-	-243	-0-	289	1	4629	2	Y	54	52	1			9

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 231681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501						
11	4350 X	4142	-0-	-208	-0-	219	1	3923	2	Y	-0-					20
12	4464 X	4279	-0-	-185	-0-	218	1	4059	2	Y	2					22
01	4402 X	4211	-0-	-191	-0-	224	1	3984	2	Y	3					25
02	3948 X	3718	-0-	-230	-0-	200	1	3516	2	Y	2					27
03	4278 X	4166	-0-	-112	-0-	221	1	3938	2	Y	6					33
*04	4140 X	4029	-0-	-111	-0-	236	1	3787	2	Y	5					38

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 233113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004						
11	2820 X	2285	-0-	-535	-0-	121	1	2163	2	Y	1					12
12	2852 X	2274	-0-	-578	-0-	116	1	2155	2	Y	3					15
01	2666 X	2206	-0-	-460	-0-	117	1	2075	2	Y	13	26	1			2
02	2128 N	1563	-0-	-565	-0-	84	1	1478	2	Y	1					3
03	2263 N	2193	-0-	-70	-0-	116	1	2066	2	Y	10					13
*04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	127	1	2036	2	Y	1					14

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT) SAMSON LONE STAR, LLC FRANK, R. H. GU 1		//CONT.// 62232 250 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 5		RRCID -> 234889		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10668		PERF. 9078 - 10664	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	186	1	3332	2	Y	3	18	
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	184	1	3424	2	Y	-0-	18	
01	3596 X	3456	-0-	-140	-0-	184	1	3272	2	Y	-0-	9	
02	3332 X	3188	-0-	-144	-0-	171	1	3017	2	Y	-0-	9	
03	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	187	1	3321	2	Y	22	31	
*04	3510 X	3344	-0-	-166	-0-	196	1	3147	2	Y	1	28	

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10383		PERF. 8630 - 10179	
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	754	2	Y	5	12	
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	58	1	620	2	Y	1	13	
01	3100 N	3559	-0-	459	459	883	1	2670	2	Y	5	12	
02	2800 N	3323	-0-	523	982	822	1	2498	2	Y	3	6	
03	2132 N	1150	-0-	-982	-0-	61	1	1089	2	Y	-0-	3	
*04	870 X	861	-0-	-9	-0-	51	1	810	2	Y	-0-	3	

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 234899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10318		PERF. 8682 - 10202	
11	5280 X	2850	-0-	-2430	-0-	151	1	2692	2	Y	6	78	
12	4526 X	1611	-0-	-2915	-0-	82	1	1527	2	Y	2	80	
01	4309 X	2308	-0-	-2001	-0-	123	1	2181	2	Y	4	84	
02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	182	1	3209	2	Y	3	82	
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	185	1	3292	2	Y	27	32	
*04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	195	1	3134	2	Y	11	43	

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 235656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 8972 - 10184	
11	4410 X	4088	-0-	-322	-0-	216	1	3870	2	Y	2	4	
12	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	216	1	4032	2	Y	2	6	
01	4526 X	4129	-0-	-397	-0-	220	1	3907	2	Y	2	8	
02	4088 X	3616	-0-	-472	-0-	194	1	3414	2	Y	7	15	
03	4433 X	4113	-0-	-320	-0-	219	1	3893	2	Y	1	16	
*04	4110 X	3926	-0-	-184	-0-	230	1	3694	2	Y	2	13	

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 18		RRCID -> 235775		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9038 - 9255			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
DESHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236422		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 237223		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237592		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 237850		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237853		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239199		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 239278		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239407		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239415		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239473		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 241845		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242796		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 56		RRCID -> 242961		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243225		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 244272		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 245039		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245603		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246681		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248435		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250130		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255344		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

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

MONROE (COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					26
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					26
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					26
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					26
03	DLQ G-10	13	-0-	13	15	13	2			N	-0-					26
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					26

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 STAUB, LARRY, INC. 816451
 RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

11	2190 N	1478	-0-	-712	-0-	1447	2	31	9	N	28					187
12	2325 N	1634	-0-	-691	-0-	1611	2	23	9	N	21					208
01	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1342	2	39	9	N	35	174	1			69
02	1372 N	1359	-0-	-13	-0-	1335	2	24	9	N	22					91
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2648	2	33	9	N	30					121
*04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2226	2	35	9	N	32					153

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	95	1	1928	2	N	83					242
12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	100	1	2476	2	N	56	188	1			110
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	100	1	2509	2	N	5					115
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	86	1	2382	2	N	45					160
03	2635 N	2532	-0-	-103	-0-	100	1	2367	2	N	59					219
04	2520 N	2032	-0-	-488	-0-	100	1	1870	2	N	56	195	1			80

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	N	3					50
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1085	2	9	9	N	8					58
01	620 N	565	-0-	-55	-0-	557	2	8	9	N	7					65
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	N	3					68
03	1085 N	719	-0-	-366	-0-	702	2	17	9	N	15					83
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2					85

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
 TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2190 X	1322	-0-	-868	-0-	1313	2	9	9	N	8				123
12	2263 X	2109	-0-	-154	-0-	2096	2	13	9	N	12				135
01	2139 X	1285	-0-	-854	-0-	1272	2	13	9	N	12				147
02	1540 X	1214	-0-	-326	-0-	1203	2	11	9	N	10				157
03	2108 X	111	-0-	-1997	-0-	111	2			N	-0-				157
04	2040 X	502	-0-	-1538	-0-	502	2			N	-0-				157

JACKSON, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-				-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-				-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

11	2640 X	2052	-0-	-588	-0-	2052	2			N	-0-				42
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	1				43
01	2852 X	2071	-0-	-781	-0-	2067	2	4	9	N	4				47
02	2576 X	1487	-0-	-1089	-0-	1486	2	1	9	N	1				48
03	3131 X	2587	-0-	-544	-0-	2585	2	2	9	N	2				50
*04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3134	2	2	9	N	2				52

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				139
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				139
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				139
02	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-				139
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				139
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-				139

OIL AND GAS DIVISION

MT. OLIVE, E. (SMACKOVER) 63392 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRANKLIN
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
SMITH "AT" WELL #: 1 RRCID -> 119581 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8655 - 8735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	90 N		5	-0-	-85	-0-	5 3	N	-0-			59
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
*01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59 7		-0-
*02	5 N		-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

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

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

11	10380 X	10123	-0-	-257	-0-	10123 3		N	-0-			10
12	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	10590 3		N	-0-			10
01	10447 X	10216	-0-	-231	-0-	10216 3		N	-0-			10
02	9436 X	9252	-0-	-184	-0-	9252 3		N	-0-			10
03	10602 X	9986	-0-	-616	-0-	9986 3		N	-0-			10
04	10260 X	9375	-0-	-885	-0-	9375 3		N	-0-			10

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3		N	-0-			-0-
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		N	-0-			-0-
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1313	-0-	-423	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
03	2263 N	1105	-0-	-1158	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1458	-0-	-252	-0-	1458 3		N	-0-			-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

11	660 #	593	-0-	-67	-0-	39 1	546 2	N	7			45
12	682 #	563	-0-	-119	-0-	37 1	518 2	N	7			52
01	651 #	628	-0-	-23	-0-	41 1	587 2	N	-0-			52
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	38 1	535 2	N	1			53
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	35 1	484 2	N	5	58 1		-0-
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	45 1	641 2	N	16			16

OIL AND GAS DIVISION

MUD CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		63520 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHEROKEE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
RUCKER, WL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	192786	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	9189	PERF. 8680 - 8768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1710 #	1527	-0-	-183	-0-	98 1	1389 2	N	36		130
							40 9					
12		1705 #	1591	-0-	-114	-0-	104 1	1444 2	N	39		169
							43 9					
01		1674 #	1586	-0-	-88	-0-	102 1	1443 2	N	37	172 1	34
							41 9					
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	91 1	1293 2	N	41		75
							45 9					
03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	105 1	1452 2	N	71	114 1	32
							78 9					
*04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	107 1	1526 2	N	41		73
							45 9					

MYRTLE NOLTE (SLIGO)		64233 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
PEAK ENERGY CORPORATION		647135									
LANE, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	124042	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 6670 - 6676
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	19 1	42 2	N	-0-	-0-	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	16 1	43 2	N	-0-	-0-	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16 1	44 2	N	-0-	-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	18 1	39 2	N	-0-	-0-	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	25 1	58 2	N	-0-	-0-	
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	29 1	60 2	N	-0-	-0-	

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		64298 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040									
FOSHEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	236150	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 8726 - 8798
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARATHON OIL COMPANY		525380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
TATUM GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	183603	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	13427	PERF. 8705 - 13427
11	2280 X	73	-0-	-2207	-0-	73 2		Y	-0-	28	
12	2356 X	105	-0-	-2251	-0-	105 2		Y	-0-	28	
01	2356 X	2106	-0-	-250	-0-	2106 2		Y	-0-	28	
02	2016 X	1145	-0-	-871	-0-	1145 2		Y	-0-	28	
*03	2232 X	228	-0-	-2004	-0-	228 2		Y	-0-	28	
04	2040 X	1241	-0-	-799	-0-	1241 2		Y	-0-	28	

CHRISTIAN, CHARLES		WELL #:		2H	RRCID ->	184871	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 7953 - 15130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
MAST GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	219185	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	8688 - 8831		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	228380	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	8153 - 8196		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE				WELL #:	4	RRCID ->	229096	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	8314 - 8340		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1				WELL #:	8	RRCID ->	229242	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	8566 - 8570		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE				WELL #:	5	RRCID ->	231208	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8278 - 8285		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	232091	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7954 - 7964		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SITTON GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	232180	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	8266 - 8276		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498																	

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504																	

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

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428																	

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

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998																	

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

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072																	

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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666																	

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

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969															

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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859															

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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133															

11	8940	X	7897	-0-	-1043	-0-	742	1	7147	2	N	7			117
12	9238	X	8304	-0-	-934	-0-	852	1	7408	2	N	40			157
01	9238	X	8105	-0-	-1133	-0-	44	9	7207	2	N	12	142	0	27
02	7924	X	7310	-0-	-614	-0-	885	1	6561	2	N	-0-			27
03	8680	X	7495	-0-	-1185	-0-	13	9	6695	2	N	33			60
04	8040	X	7565	-0-	-475	-0-	749	1	6726	2	N	17			77
							764	1							
							36	9							
							820	1							
							19	9							

MAYO, EDDIE 536900															
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461															

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	188	1	1852	2	Y	7			28
12	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	174	1	1598	2	Y	9	28	1	9
01	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	178	1	1587	2	Y	18			27
02	1792 N	1552	-0-	-240	-0-	158	1	1387	2	Y	6	23	1	10
03	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	154	1	1521	2	Y	16	5	8	21
04	1740 N	1493	-0-	-247	-0-	133	1	1358	2	Y	2	19	1	4

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592														
11	5760 X	5122	-0-	-638	-0-	471	1	4644	2	Y	6			9
12	5952 X	5352	-0-	-600	-0-	525	1	4814	2	Y	12	11	1	10
01	5828 X	4969	-0-	-859	-0-	499	1	4450	2	Y	18	24	1	4
02	5152 X	4714	-0-	-438	-0-	481	1	4224	2	Y	8			12
03	5549 X	5503	-0-	-46	-0-	504	1	4979	2	Y	18	17	1	5 8 8
*04	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	463	1	4726	2	Y	11			19

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382														
11	6570 X	5329	-0-	-1241	-0-	491	1	4838	2	Y	-0-			33
12	6789 X	5875	-0-	-914	-0-	575	1	5279	2	Y	19			52
01	6789 X	5987	-0-	-802	-0-	604	1	5379	2	Y	4	47	1	9
02	6776 X	5269	-0-	-1507	-0-	538	1	4725	2	Y	5			14
03	6789 X	5885	-0-	-904	-0-	540	1	5328	2	Y	15	6	8	23
04	5790 X	5417	-0-	-373	-0-	483	1	4930	2	Y	4			27

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187														
11	5760 X	4660	-0-	-1100	-0-	429	1	4225	2	Y	5			20
12	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	587	1	5392	2	Y	7	19	1	8
01	5580 X	5194	-0-	-386	-0-	522	1	4654	2	Y	16			24
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	495	1	4348	2	Y	6	20	1	10
03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	469	1	4632	2	Y	22	6	8	26
*04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	439	1	4482	2	Y	4	23	1	7

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.// 64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
HOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	9450 X	8554	-0-	-896	-0-	786 1	7747 2		N	19			105
12	9610 X	8778	-0-	-832	-0-	860 1	7898 2		N	18	108 1		15
01	9393 X	8683	-0-	-710	-0-	874 1	7788 2		N	19			34
02	8260 X	6964	-0-	-1296	-0-	710 1	6235 2		N	17			51
03	8990 X	7810	-0-	-1180	-0-	712 1	7033 2		N	59	9 8		101
04	8550 X	7219	-0-	-1331	-0-	643 1	6562 2		N	13	88 1		26

B. FIFE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250742		COMPL. DATE 08/04/2009				TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222			
11	1560 X	1389	-0-	-171	-0-	128 1	1261 2		N	-0-			56
12	1519 X	1500	-0-	-19	-0-	145 1	1329 2		N	24			80
01	1519 X	1494	-0-	-25	-0-	151 1	1343 2		N	-0-			80
02	1288 N	1284	-0-	-4	-0-	127 1	1118 2		N	35	94 1		21
03	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	132 1	1299 2		N	15	7 8		29
04	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	125 1	1271 2		N	-0-			29

BEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250876		COMPL. DATE 07/28/2009				TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453			
11	4800 X	4020	-0-	-780	-0-	368 1	3628 2		Y	22			106
12	4619 X	4607	-0-	-12	-0-	450 1	4132 2		Y	23			129
01	4588 X	4543	-0-	-45	-0-	458 1	4079 2		Y	5	112 1		22
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	352 1	3093 2		Y	1			23
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	329 1	3250 2		Y	13	8 8		28
*04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	334 1	3410 2		Y	18			46

ANDY GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648			
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	259 1	2547 2		Y	18			52
12	2821 X	2675	-0-	-146	-0-	262 1	2404 2		Y	8			60
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	342 1	3047 2		Y	-0-	51 1		9
02	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	267 1	2343 2		Y	7			16
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	276 1	2723 2		Y	32	8 8		40
*04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	288 1	2937 2		Y	11			51

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.// 64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737							
GOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254733		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GOOBER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254737		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A			
11	1980 X	1680	-0-	-300	-0-	155 1	1525 2	N	-0-	58	
12	2015 X	1706	-0-	-309	-0-	165 1	1516 2	N	23	81	
01	2015 X	1775	-0-	-240	-0-	25 9	179 1	1596 2	N	-0-	81
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	164 1	1437 2	N	-0-	81	
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	165 1	1634 2	N	6	6 8	81
*04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	7 9	165 1	1680 2	N	-0-	81

HOMER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255955		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318				
11	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	875 1	8623 2	N	19	87		
12	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	21 9	986 1	9054 2	N	14	84 1	17
01	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	15 9	992 1	8837 2	N	17	34	
02	9212 X	8594	-0-	-618	-0-	19 9	878 1	7703 2	N	12	46	
03	10075 X	9537	-0-	-538	-0-	13 9	873 1	8621 2	N	39	8 8	77
04	9720 X	8985	-0-	-735	-0-	43 9	801 1	8173 2	N	10	67 1	20
						11 9						

TAB OPERATING, INC.		834244		RRCID -> 227076		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383		
MUCKLEROY		WELL #: 1								
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2		N	-0-	13
12	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		N	-0-	13
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 2		N	-0-	13
02	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 2		N	-0-	13
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 2		N	-0-	13
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 259387		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792		
CORGEY		WELL #: 1R								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 262796		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

STEWART, RUTH				WELL #:		1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)				64299 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
HALLIBURTON OPERATING COMPANY				347191											
TATUM		WELL #:		5	RRCID ->	197058	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9525 - 10055			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				164
12	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	3	1	2		Y	-0-				164
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				164
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				164
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				164
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				164

TATUM				WELL #:		4	RRCID ->	197159	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9635 - 10105	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CHRISTIAN				WELL #:		3	RRCID ->	199563	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	9228 - 10425	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106

MARATHON OIL COMPANY				525380					CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
CHRISTIAN				WELL #:		1	RRCID ->	109494	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9315 - 10158	
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-				25
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-				25
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-				25
02	1512	N	1344	-0-	-168	-0-	1344	2		N	-0-				25
*03	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	2		N	-0-				25
*04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-				25

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380												
CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		930 N	13	-0-	-917	-0-	13	2	N	-0-		-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
*03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173												
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	2	6 9 N	5		78
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	2	4 9 N	4		82
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1004	2	7 9 N	6		88
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	2	6 9 N	5		93
*03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1775	2	6 9 N	5		98
*04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1498	2	6 9 N	5	60 1	43

SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414												
11		2790 X	2501	-0-	-289	-0-	132	1	2369 2 Y	-0-		7
12		2821 X	2417	-0-	-404	-0-	123	1	2294 2 Y	-0-		7
01		2945 X	2497	-0-	-448	-0-	133	1	2364 2 Y	-0-		7
02		2660 X	2375	-0-	-285	-0-	128	1	2246 2 Y	1		8
							1	9				
03		2945 X	2633	-0-	-312	-0-	140	1	2492 2 Y	1		9
							1	9				
*04		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	153	1	2449 2 Y	-0-		9

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872												
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770												
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-	51
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-	51
01		744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-	51
02		1204 N	699	-0-	-505	-0-	699	2		N	-0-	51
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2 9 N	2	2 8	51
*04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1 9 N	1	1 8	51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 11356 - 11478												
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4 9 N	4	1 8	75
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	943	3	1 9 N	1	1 8	75
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-	75
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	578	3	8 9 N	7	2 8	80
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-	80
*04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-	80

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 10887 - 10906												
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-	110
12		186 N	64	-0-	-122	-0-	64	2		N	-0-	110
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1 9 N	1	1 8	110
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	110
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1 9 N	1	1 8	110
*04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		110

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		840 N	697	-0-	-143	-0-	599 2	98 9		N		89					286
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	388 2	2 9		N		2	2 8				286
01		279 N	228	-0-	-51	-0-	227 2	1 9		N		1	1 8				286
02		644 N	36	-0-	-608	-0-	36 2			N		-0-					286
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N		-0-					286
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N		NO RPT					286

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715																	
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376																	

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

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224																	

11		1560 X	1263	-0-	-297	-0-	1243 2	20 9		Y		18	26 1				12
12		1612 X	1129	-0-	-483	-0-	1111 2	18 9		Y		16					28
01		1612 X	1155	-0-	-457	-0-	1147 2	8 9		Y		7					35
02		1176 X	942	-0-	-234	-0-	927 2	15 9		Y		14	49 1				-0-
03		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1582 2	24 9		Y		22					22
*04		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	125 1	3524 2		Y		26	32 1				16
							29 9										

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373																	

11		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3960 2	20 9		Y		18	23 1				13
12		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4122 2	4 9		Y		4					17
01		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2			Y		-0-					17
02		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2			Y		-0-	17 1				-0-
03		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2			Y		-0-					-0-
04		3210 X	2726	-0-	-484	-0-	93 1	2633 2		Y		-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512																	
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740																	

11		450 N	313	-0-	-137	-0-	313 2			N		-0-					60
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	323 2	2 9		N		2	2 8				60
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	315 2	2 9		N		2	2 8				60
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	255 2	6 9		N		5	2 8				63
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	447 2	25 9		N		23	1 8				85
04		300 N	294	-0-	-6	-0-	291 2	3 9		N		3	1 8				87

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704																	

11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2			N		-0-					80
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N		-0-					80
01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			N		-0-					80
02		1204 X	785	-0-	-419	-0-	785 2			N		-0-					80
03		1178 X	687	-0-	-491	-0-	687 2			N		-0-					80
04		1140 X	774	-0-	-366	-0-	774 2			N		-0-					80

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.//										64300 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.										797127									
TUCKER										WELL #: 1		RRCID -> 248734		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 11875 - 12452	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)										64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BRG LONE STAR LTD.										090870									
TEMPLE										WELL #: 1		RRCID -> 222963		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8572 - 8928	
11	1560	N	642	-0-	-918	-0-	631	3	11	9	N	10	10	8		-0-			
12	1054	N	680	-0-	-374	-0-	674	3	6	9	N	5	5	8		-0-			
01	930	N	608	-0-	-322	-0-	608	3			N	-0-				-0-			
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	N	2	2	8		-0-			
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	3	1	9	N	1	1	8		-0-			
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	3	2	9	N	2	2	8		-0-			

WILLIAMSON										WELL #: 1		RRCID -> 228279		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8618 - 9138	
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	3	4	9	N	4	4	8		-0-			
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	N	3	3	8		-0-			
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-				-0-			
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	540	3	1	9	N	1	1	8		-0-			
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-				-0-			
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	N	2	2	8		-0-			

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										120027		RRCID -> 171748		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6700 - 6900	
HART, MAX W., JR. GAS UNIT										WELL #: 4									
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

CHESAPEAKE OPERATING, INC.										147715		RRCID -> 077149		COMPL. DATE 08/16/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7785 - 7795	
FOSHEE GAS UNIT										WELL #: 1									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

HART GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 097203		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 7681 - 8547	
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-				56			
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-				56			
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-				56			
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				56			
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				56			
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				56			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																					
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005															TOTAL DEPTH	9993	PERF.	7635	-	9912	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM	BALANCE
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	2					N	-0-					80	
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2					N	-0-					80	
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	2					N	-0-					80	
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2					N	-0-					80	
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2					N	-0-					80	
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2					N	-0-					80	

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982															TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8518	-	8847	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984															TOTAL DEPTH	8853	PERF.	8046	-	8501	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984															TOTAL DEPTH	9304	PERF.	7760	-	7814	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005															TOTAL DEPTH	10296	PERF.	7836	-	8684	
11	660	N	502	-0-	-158	-0-	-0-	487	2	15	9			N	14					127	
12	682	N	401	-0-	-281	-0-	-0-	401	2					N	-0-	114	1			13	
01	682	N	507	-0-	-175	-0-	-0-	507	2					N	-0-					13	
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2					N	-0-					13	
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2					N	-0-					13	
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9			N	2					15	

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008															TOTAL DEPTH	10181	PERF.	7726	-	10086	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					60	

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985															TOTAL DEPTH	10153	PERF.	7676	-	7728	
11	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	-0-	1662	2					N	-0-					55	
12	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	-0-	1691	2					N	-0-					55	
01	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	-0-	1649	2	8	9			N	7					62	
02	1540	N	1438	-0-	-102	-0-	-0-	1438	2					N	-0-					62	
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	-0-	1602	2					N	-0-					62	
04	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	-0-	1474	2					N	-0-					62	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985										TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7578 - 7640			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994										TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8167 - 8262			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994										TOTAL DEPTH	11516	PERF. 8720 - 8902			
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3			60
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			60
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3			63
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-			63
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	N	2			65
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3			68

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996										TOTAL DEPTH	10170	PERF. 7872 - 7880			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8240	PERF. 6672 - 6679			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6987 - 6991			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997										TOTAL DEPTH	10230	PERF. 7778 - 7788			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						81
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						81
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						81
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						81
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						81

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124																	
11		1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1281	2	7 9	N	6						28
12		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1328	2	8 9	N	7						35
01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1314	2	24 9	N	22						57
02		1204 N	914	-0-	-290	-0-	908	2	6 9	N	5						62
03		1333 N	556	-0-	-777	-0-	556	2		N	-0-						62
04		1290 N	365	-0-	-925	-0-	365	2		N	-0-						62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						41
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						41

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610																	
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-						52
12		248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-						52
01		248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2		N	-0-						52
02		196 N	77	-0-	-119	-0-	77	2		N	-0-						52
03		217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2		N	-0-						52
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-						52

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616																	
11		1320 N	1163	-0-	-157	-0-	1162	2	1 9	N	1						97
12		1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1306	2	3 9	N	3						100
01		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1265	2	2 9	N	2						102
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4 9	N	4						106
03		1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1193	2	1 9	N	1						107
04		1230 N	1077	-0-	-153	-0-	1075	2	2 9	N	2						109

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	

11		186 N	186	-0-	-0-	-0-		178 2	8 9	N	7	72
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-		171 2	1 9	N	1	73
01		186 N	161	-0-	-25	-0-		159 2	2 9	N	2	75
02		168 N	152	-0-	-16	-0-		144 2	8 9	N	7	82
03		186 N	180	-0-	-6	-0-		180 2		N	-0-	82
*04		174 N	174	-0-	-0-	-0-		168 2	6 9	N	5	87

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666												
11		2250 X	1799	-0-	-451	-0-		1768 2	31 9	N	28	165
12		2325 X	1893	-0-	-432	-0-		1848 2	45 9	N	41	33
01		2170 X	1722	-0-	-448	-0-		1711 2	11 9	N	10	43
02		1708 X	951	-0-	-757	-0-		951 2		N	-0-	43
03		1891 N	941	-0-	-950	-0-		941 2		N	-0-	43
04		1680 N	1512	-0-	-168	-0-		1418 2	94 9	N	85	128

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718												
11		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		2169 2	31 9	N	28	112
12		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1864 2		N	-0-	32
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		1452 2		N	-0-	32
02		1848 N	967	-0-	-881	-0-		967 2		N	-0-	32
03		1860 N	719	-0-	-1141	-0-		719 2		N	-0-	32
*04		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		1953 2	55 9	N	50	82

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850												
11		2130 N	1885	-0-	-245	-0-		1872 2	13 9	N	12	152
12		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		2093 2	13 9	N	12	89
01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2131 2	20 9	N	18	107
02		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-		2036 2	14 9	N	13	120
03		2108 N	2014	-0-	-94	-0-		2001 2	13 9	N	12	132
04		2070 N	1870	-0-	-200	-0-		1858 2	12 9	N	11	143

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164												
11		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-		2809 2	63 9	N	57	120
12		3100 N	3115	-0-	15	-0-	15	3095 2	20 9	N	18	138
01		3100 N	3233	-0-	133	-0-	148	3218 2	15 9	N	14	152
02		2800 N	2954	-0-	154	-0-	302	2937 2	17 9	N	15	167
03		3100 N	3201	-0-	101	-0-	403	3165 2	36 9	N	33	38
*04		3488 X	3085	-0-	-403	-0-		3074 2	11 9	N	10	48

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970												
11		1860 N	1699	-0-	-161	-0-		1677 2	22 9	N	20	82
12		1860 N	1794	-0-	-66	-0-		1793 2	1 9	N	1	83
01		1860 N	1738	-0-	-122	-0-		1732 2	6 9	N	5	88
02		1596 N	1550	-0-	-46	-0-		1539 2	11 9	N	10	98
03		1798 N	1784	-0-	-14	-0-		1771 2	13 9	N	12	110
04		1680 N	1664	-0-	-16	-0-		1656 2	8 9	N	7	117

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1260 N	1217	-0-	-43	-0-	1204	2	13 9	N	12		57
12		1240 N	1068	-0-	-172	-0-	1054	2	14 9	N	13		70
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1090	2	10 9	N	9		79
02		952 N	659	-0-	-293	-0-	653	2	6 9	N	5		84
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	2	7 9	N	6		90
*04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	2	6 9	N	5		95

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

11		2430 N	937	-0-	-1493	-0-	937	2		N	-0-		46
12		2232 N	807	-0-	-1425	-0-	807	2		N	-0-		46
01		1519 N	671	-0-	-848	-0-	671	2		N	-0-		46
02		868 N	345	-0-	-523	-0-	345	2		N	-0-		46
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		46
04		660 N	307	-0-	-353	-0-	307	2		N	-0-		46

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

11		1050 N	1026	-0-	-24	-0-	59	1	961	2	N	5	94
							6	9					
12		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	59	1	942	2	N	5	99
							6	9					
01		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	13	1	1005	2	N	3	102
							3	9					
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	1	1	908	2	N	-0-	102
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	4	1	991	2	N	4	106
							4	9					
*04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	N	5	111

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	600	2	12	9	N	11	88
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	N	8	96
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	N	8	104
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	618	2	10	9	N	9	113
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4	117
04		660 N	655	-0-	-5	-0-	644	2	11	9	N	10	127

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	570	2	14	9	N	13	130
12		589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-	130
01		620 N	594	-0-	-26	-0-	582	2	12	9	N	11	141
02		532 N	458	-0-	-74	-0-	452	2	6	9	N	5	146
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5	151
*04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5	156

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

11		630 N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-	40
12		682 N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-	40
01		682 N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-	40
02		560 N	543	-0-	-17	-0-	533	2	10	9	N	9	49
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7	56
*04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-	56

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
BOATMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189898		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 8958		PERF. 7724 - 8771		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
11	630 N	466	-0-	-164	-0-	465	2	1 9	Y	1	27	
12	713 N	473	-0-	-240	-0-	467	2	6 9	Y	5	32	
01	620 N	514	-0-	-106	-0-	511	2	3 9	Y	3	35	
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	503	2	13 9	Y	12	47	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	579	2	11 9	Y	10	57	
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	696	2	18 9	Y	16	73	

PETERSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190372		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8956		PERF. 7856 - 8857		
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	169	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	20	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	

FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191327		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 7872 - 8824		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	

DURRETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191953		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7586 - 8798		
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2		N	-0-	84	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-	84	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	84	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-	84	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-	84	
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-	84	

FOSHEE, A.M.		WELL #: 5		RRCID -> 192075		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 7646 - 8688		
11	1950 N	1559	-0-	-391	-0-	2	1	1557	2	N	-0-	115
12	1922 N	1466	-0-	-456	-0-	29	1	1429	2	N	7	122
01	1798 N	1623	-0-	-175	-0-	39	1	1583	2	N	1	123
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	35	1	1457	2	N	7	130
03	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	23	1	1393	2	N	3	133
04	1560 N	1390	-0-	-170	-0-	1390	2		N	-0-	133	

FOSHEE, A.M.		WELL #: 4		RRCID -> 192076		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8095 - 8879		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892															
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732															
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			23
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			23
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			23
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			23
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			23
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-			23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426															
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-			58
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-			58
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-			58
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			58
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	-0-			58
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			58

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883															
11	720	N	587	-0-	-133	-0-	578	2	9	9	N	8			110
12	806	N	617	-0-	-189	-0-	613	2	4	9	N	4	72	1	42
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	660	2	6	9	N	5			47
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	N	10			57
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	N	13			70
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	N	3			73

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860															
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	650	2	12	9	N	11			108
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	661	2	11	9	N	10			118
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	N	7			125
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	547	2			N	-0-			125
03	682	N	479	-0-	-203	-0-	473	2	6	9	N	5			130
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	546	2	2	9	N	2	90	1	42

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032															
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	2	3	9	N	3			115
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1696	2	3	9	N	3	66	1	52
01	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1652	2	9	9	N	8			60
02	1512	N	1495	-0-	-17	-0-	1487	2	8	9	N	7			67
03	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1646	2	7	9	N	6			73
04	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1557	2	8	9	N	7			80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003										TOTAL DEPTH	8934	PERF. 7676 - 8725					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003										TOTAL DEPTH	8875	PERF. 7624 - 8646					
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	302	1	1759	2	N	7					52
							8	9									
12		2263 N	2136	-0-	-127	-0-	312	1	1815	2	N	8					60
							9	9									
01		2294 N	1875	-0-	-419	-0-	312	1	1549	2	N	13					73
							14	9									
02		1932 N	1764	-0-	-168	-0-	282	1	1460	2	N	20					93
							22	9									
03		2139 N	1525	-0-	-614	-0-	1521	2	4	9	N	4					97
04		1800 N	946	-0-	-854	-0-	946	2			N	-0-					97
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8028 - 8682					
11		1530 N	1490	-0-	-40	-0-	1475	2	15	9	Y	14					43
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1755	2	21	9	Y	19	54	1			8
01		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	22	1	1933	2	Y	32					40
							35	9									
02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1410	2	18	9	Y	16					56
03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1691	2	4	9	Y	4					60
04		1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1452	2	25	9	Y	23	59	1			24
FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8030 - 8790					
11		630 N	221	-0-	-409	-0-	221	2			N	-0-					98
12		651 N	323	-0-	-328	-0-	6	1	317	2	N	-0-					98
01		775 N	692	-0-	-83	-0-	16	1	668	2	N	7					105
							8	9									
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	490	2	N	5					110
							6	9									
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	8	1	534	2	N	11					121
							12	9									
04		660 N	289	-0-	-371	-0-	289	2			N	-0-					121
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8294 - 8942					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8031 - 8690					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	N	10			95
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	773	2	25	9	N	23	107	1	11
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	N	6			17
02	784 N	696	-0-	-88	-0-	690	2	6	9	N	5			22
03	806 N	634	-0-	-172	-0-	627	2	7	9	N	6			28
04	870 N	603	-0-	-267	-0-	603	2			N	-0-			28

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060														
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1606	2	12	9	Y	11			134
12	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1550	2	14	9	Y	13			147
01	1674 N	1471	-0-	-203	-0-	1457	2	14	9	Y	13			160
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1416	2	11	9	Y	10			170
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1582	2	9	9	Y	8	151	1	27
*04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1568	2	25	9	Y	23			50

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912														
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			45
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	N	13			58
						14	9							
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			58
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			58
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			58
*04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			58

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650														
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	N	4			100
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	N	2			102
01	837 N	817	-0-	-20	-0-	815	2	2	9	N	2			104
02	756 N	666	-0-	-90	-0-	664	2	2	9	N	2			106
03	837 N	813	-0-	-24	-0-	809	2	4	9	N	4			110
*04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	787	2	10	9	N	9			119

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656														
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			18
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			18
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			18
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-			18
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			18
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866														
11	630 N	574	-0-	-56	-0-	568	2	6	9	N	5			70
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	565	2	3	9	N	3			73
01	651 N	511	-0-	-140	-0-	511	2			N	-0-			73
02	532 N	500	-0-	-32	-0-	498	2	2	9	N	2			75
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	552	2	6	9	N	5			80
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	550	2	20	9	N	18			98

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4		47
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-		47
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	N	3		50
02		336 N	166	-0-	-170	-0-	163	2	3	9	N	3		53
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		53
04		330 N	199	-0-	-131	-0-	199	2			N	-0-		53

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808														

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

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759														

11		1800 N	1541	-0-	-259	-0-	1529	2	12	9	N	11		163
12		1829 N	1544	-0-	-285	-0-	1544	2			N	-0-		163
01		1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1656	2	6	9	N	5		168
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1387	2	50	9	N	45		213
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1604	2	18	9	N	16	185 1	44
*04		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1753	2	23	9	N	21		65

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832														

11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	Y	4	163 1	19
12		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2214	2	9	9	Y	8		27
01		2170 N	2130	-0-	-40	-0-	2119	2	11	9	Y	10		37
02		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2033	2	8	9	Y	7		44
03		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2295	2	12	9	Y	11		55
*04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2158	2	10	9	Y	9		64

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870														

11		1080 N	1060	-0-	-20	-0-	8	1	1041	2	N	10		72
							11	9						
12		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	15	1	1066	2	N	10		82
							11	9						
01		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	4	1	1056	2	N	15		97
							17	9						
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	N	10		107
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1074	2	19	9	N	17		124
04		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1034	2	7	9	N	6		130

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910														

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003										TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8017 - 8760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003										TOTAL DEPTH	9603	PERF.	8252 - 9463			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8163 - 9225			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8034 - 8776			
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-					55
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-					55
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-					55
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-					55
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-					55
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-					55
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8102 - 8974			
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1211	2	10	9	Y	9	60	1		12
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1356	2	10	9	Y	9				21
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1352	2	11	9	Y	10				31
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	2	8	9	Y	7				38
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1572	2	13	9	Y	12	43	1		7
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1507	2	18	9	Y	16				23
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004										TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7708 - 8715			
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2		N	-0-					168
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	-0-					168
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-					168
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-					168
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2		N	-0-					168
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					168
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7784 - 8696			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004										TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7714 - 8643	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS	UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		60 N	56	-0-	-4	-0-		56	2	N	-0-			92
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			92
01		62 N	39	-0-	-23	-0-		1	1	N	-0-	38	2	92
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2	N	-0-			92
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2	N	-0-			92
*04		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2	N	-0-			92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710 - 6737	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004										TOTAL DEPTH	9072	PERF.	7892 - 8785	
11	2310	N	2191	-0-	-119	-0-		4	1	N	5	2181	2	50
								6	9					
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-		1	1	N	10	2304	2	60
								11	9					
01	2232	N	2062	-0-	-170	-0-		3	1	N	10	2048	2	70
								11	9					
02	2044	X	1878	-0-	-166	-0-		4	1	N	8	1865	2	78
								9	9					
03	2325	X	2205	-0-	-120	-0-		4	1	N	7	2193	2	85
								8	9					
04	2250	X	2104	-0-	-146	-0-		2093	2	N	10	11	9	95

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004										TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8339 - 8738	
11	870	N	864	-0-	-6	-0-		8	1	N	7	848	2	119
								8	9					
12	899	N	889	-0-	-10	-0-		35	1	N	8	845	2	127
								9	9					
01	899	N	881	-0-	-18	-0-		6	1	N	12	862	2	139
								13	9					
02	812	N	760	-0-	-52	-0-		757	2	N	3	3	9	142
03	899	N	858	-0-	-41	-0-		850	2	N	7	8	9	149
04	840	N	839	-0-	-1	-0-		824	2	N	14	15	9	7
											156	1		

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004										TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8059 - 9152	
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-		956	2	N	6	7	9	90
12	930	N	791	-0-	-139	-0-		787	2	N	4	4	9	94
01	961	N	812	-0-	-149	-0-		811	2	N	1	1	9	95
02	896	N	878	-0-	-18	-0-		874	2	N	4	4	9	99
03	806	N	778	-0-	-28	-0-		778	2	N	-0-			99
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-		907	2	N	7	8	9	106

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7682 - 8819	
11	60	N	48	-0-	-12	-0-		48	2	Y	-0-			63
12	62	N	58	-0-	-4	-0-		4	1	Y	-0-	54	2	63
01	62	N	56	-0-	-6	-0-		6	1	Y	-0-	50	2	63
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-		2	1	Y	-0-	100	2	63
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-		85	2	Y	-0-			63
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-		138	2	Y	-0-			63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-			65
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	N	-0-			65
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			65
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-			65
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			65
*04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			65

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8856													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916													
11		990 N	856	-0-	-134	-0-	847 2	9 9	Y	8	42 1		12
12		1023 N	925	-0-	-98	-0-	908 2	17 9	Y	15			27
01		1023 N	800	-0-	-223	-0-	797 2	3 9	Y	3			30
02		812 N	786	-0-	-26	-0-	785 2	1 9	Y	1			31
03		930 N	913	-0-	-17	-0-	904 2	9 9	Y	8			39
*04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	845 2	12 9	Y	11			50

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457													
11		690 N	543	-0-	-147	-0-	530 2	13 9	Y	12	14 1		18
12		713 N	611	-0-	-102	-0-	599 2	12 9	Y	11	15 1		14
01		713 N	629	-0-	-84	-0-	616 2	13 9	Y	12	15 1		11
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	454 2	12 9	Y	11	15 1		7
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	593 2	13 9	Y	12			19
04		420 N	398	-0-	-22	-0-	387 2	11 9	Y	10	16 1		13

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122													
11		3000 N	993	-0-	-2007	-0-	3093	985 2	8 9	Y	7		45
12		3100 N	1032	-0-	-2068	-0-	1025	1030 2	2 9	Y	2		47
01		2133 N	1108	-0-	-1025	-0-		1102 2	6 9	Y	5		52
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-		949 2	7 9	Y	6		58
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		1138 2		Y	-0-		58
*04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1097 2	4 9	Y	4		62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8292 - 9006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004										TOTAL DEPTH	9132	PERF.	7955 - 9010	
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	Y	3			73
12	837 N	798	-0-	-39	-0-	791	2	7	9	Y	6			79
01	837 N	688	-0-	-149	-0-	684	2	4	9	Y	4			83
02	728 N	689	-0-	-39	-0-	682	2	7	9	Y	6			89
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	823	2	10	9	Y	9	76	1	22
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4			26
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	8975	PERF.	7694 - 7896	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			15
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	8951	PERF.	7714 - 8724	
11	2130 N	1880	-0-	-250	-0-	1878	2	2	9	N	2			110
12	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1883	2	3	9	N	3			113
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	30	1	2557	2	N	10			123
						11	9							
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2390	2	15	9	N	14			137
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2767	2	12	9	N	11			148
*04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2451	2	4	9	N	4			152
PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6850 - 6906	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8186 - 9176	
11	810 N	444	-0-	-366	-0-	442	2	2	9	N	2			117
12	775 N	544	-0-	-231	-0-	533	2	11	9	N	10			127
01	775 N	524	-0-	-251	-0-	515	2	9	9	N	8			135
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	N	8			143
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	744	2	11	9	N	10			153
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	700	2	15	9	N	14			167

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8023 -	8953	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			94
12		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			94
01		1488 N	1258	-0-	-230	-0-	-0-	1250	2	8	9	N	7		101
02		1288 N	1204	-0-	-84	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3		104
03		1426 N	1104	-0-	-322	-0-	-0-	1104	2			N	-0-		104
04		1230 N	972	-0-	-258	-0-	-0-	969	2	3	9	N	3	98 1	9
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8596 -	9402	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004										TOTAL DEPTH	8852	PERF.	6964 -	6990	
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
12		155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02		140 N	29	-0-	-111	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7399 -	8998	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7960 -	9058	
11		810 N	740	-0-	-70	-0-	-0-	731	2	9	9	N	8		174
12		837 N	795	-0-	-42	-0-	-0-	791	2	4	9	N	4		178
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	N	5		183
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	9	9	N	8		191
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3		194
*04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2	11	9	N	10	153 1	51
HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8249 -	8980	
11		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	2	11	9	N	10		73
12		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2856	2	22	9	N	20	68 1	25
01		2821 X	2746	-0-	-75	-0-	-0-	2732	2	14	9	N	13		38
02		2492 X	2222	-0-	-270	-0-	-0-	2209	2	13	9	N	12		50
03		2759 X	2435	-0-	-324	-0-	-0-	2418	2	17	9	N	15		65
04		2670 X	2131	-0-	-539	-0-	-0-	2120	2	11	9	N	10		75
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8015 -	8710	
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	N	12		117
12		1023 N	652	-0-	-371	-0-	-0-	645	2	7	9	N	6		123
01		992 N	662	-0-	-330	-0-	-0-	8	1	654	2	N	-0-		123
02		868 N	523	-0-	-345	-0-	-0-	519	2	4	9	N	4		127
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2	11	9	N	10		137
*04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-		137

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-			50
12		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-			50
01		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-			50
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			50
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			50
*04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			50

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

11		900 N	531	-0-	-369	-0-	520	2	11	9	N	10			67
12		775 N	308	-0-	-467	-0-	3	1	305	2	N	-0-			67
01		682 N	200	-0-	-482	-0-	200	2			N	-0-			67
02		504 N	59	-0-	-445	-0-	59	2			N	-0-			67
03		310 N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-			67
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	779	2	7	9	N	6			33
12		837 N	781	-0-	-56	-0-	8	1	760	2	N	12			45
							13	9							
01		806 N	560	-0-	-246	-0-	557	2	3	9	N	3			48
02		616 N	610	-0-	-6	-0-	606	2	4	9	N	4			52
03		682 N	628	-0-	-54	-0-	622	2	6	9	N	5			57
*04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	3			60

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

11		720 N	705	-0-	-15	-0-	685	2	20	9	N	18			123
12		713 N	698	-0-	-15	-0-	692	2	6	9	N	5			128
01		775 N	645	-0-	-130	-0-	643	2	2	9	N	2			130
02		672 N	536	-0-	-136	-0-	534	2	2	9	N	2			132
03		713 N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-			132
04		630 N	466	-0-	-164	-0-	466	2			N	-0-			132

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
11		480 N	273	-0-	-207	-0-		25	1	248	2	97
12		403 N	222	-0-	-181	-0-		3	1	219	2	97
01		279 N	174	-0-	-105	-0-		7	1	167	2	97
02		252 N	111	-0-	-141	-0-		5	1	106	2	97
03		217 N	141	-0-	-76	-0-		7	1	134	2	97
04		180 N	70	-0-	-110	-0-		3	1	67	2	97

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192												
11		330 N	302	-0-	-28	-0-		302	2		N	50
12		341 N	330	-0-	-11	-0-		3	1	314	2	62
								13	9			
01		310 N	223	-0-	-87	-0-		223	2		N	62
02		280 N	104	-0-	-176	-0-		103	2	1	9	63
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-		363	2	10	9	72
*04		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2		N	72

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266												
11		120 N	78	-0-	-42	-0-		78	2		N	24
12		124 N	120	-0-	-4	-0-		120	2		N	24
01		124 N	84	-0-	-40	-0-		84	2		N	24
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2		N	24
*03		124 N	71	-0-	-53	-0-		71	2		N	24
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2		N	24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879												
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-		159	1	357	2	2
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-		160	1	412	2	2
01		589 N	555	-0-	-34	-0-		112	1	442	2	-0-
								1	9			
02		476 N	405	-0-	-71	-0-		65	1	340	2	-0-
03		558 N	359	-0-	-199	-0-		58	1	300	2	1
								1	9			
04		540 N	355	-0-	-185	-0-		64	1	290	2	2
								1	9			

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868												
11		390 N	262	-0-	-128	-0-		259	2	3	9	53
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-		246	2	11	9	63
01		248 N	81	-0-	-167	-0-		81	2		N	63
02		T. A.	98	-0-	98	98		98	2		N	63
03		T. A.	95	-0-	95	193		95	2		N	63
04		T. A.	12	-0-	12	205		12	2		N	63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7378 - 8520
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2 1	2515 2	N	17			131	
12	2635 N	2243	-0-	-392	-0-	19 9						141	
01	2666 N	2318	-0-	-348	-0-	2232 2	11 9	N	10			157	
02	2380 N	2040	-0-	-340	-0-	79 1	2221 2	N	16			164	
03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	18 9	82 1	N	7			192	
04	2250 N	2228	-0-	-22	-0-	8 9	69 1	N	28			206	
						31 9	81 1	N	14				
						15 9							
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7261 - 8888
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	695 2	6 9	Y	5			157	
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	723 2	11 9	Y	10			167	
01	775 N	667	-0-	-108	-0-	660 2	7 9	Y	6			173	
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	666 2	8 9	Y	7			180	
03	744 N	655	-0-	-89	-0-	653 2	2 9	Y	2			182	
04	660 N	459	-0-	-201	-0-	457 2	2 9	Y	2	149 1		35	
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7858 - 9038
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	267 2	7 9	N	6			133	
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			133	
01	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		N	-0-			133	
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227 2		N	-0-			133	
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	199 2	11 9	N	10			143	
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-			143	
DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8630 - 8939
11	840 N	167	-0-	-673	-0-	167 2		N	-0-			98	
12	341 N	155	-0-	-186	-0-	155 2		N	-0-			98	
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			98	
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149 2		N	-0-			98	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			98	
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	202 2		N	-0-			98	
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8398 - 9041
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2		N	-0-			78	
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2		N	-0-			78	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	206 2	17 9	N	15			93	
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94 2		N	-0-			93	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	152 2	8 9	N	7			100	
04	210 N	21	-0-	-189	-0-	21 2		N	-0-			100	
ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7302 - 8751
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2	N	-0-		142
12		434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2	N	-0-	47 1	95
01		372 N	21	-0-	-351	-0-	21	2	N	-0-		95
02		308 N	58	-0-	-250	-0-	58	2	N	-0-		95
03		341 N	43	-0-	-298	-0-	43	2	N	-0-		95
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721												
11		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2305	2	28 9	N	25	168
12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-	168
01		1395 N	1176	-0-	-219	-0-	1176	2		N	-0-	168
02		2184 N	927	-0-	-1257	-0-	927	2		N	-0-	168
03		1488 N	1322	-0-	-166	-0-	1294	2	28 9	N	25	193
*04		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2526	2	57 9	N	52	56

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811												
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	811	2	19 9	N	17	52
12		899 N	783	-0-	-116	-0-	772	2	11 9	N	10	62
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	930	2	25 9	N	23	85
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	790	2	17 9	N	15	100
03		651 N	402	-0-	-249	-0-	391	2	11 9	N	10	110
04		630 N	609	-0-	-21	-0-	607	2	2 9	N	2	112

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669												
11		1080 N	404	-0-	-676	-0-	404	2		N	-0-	127
12		930 N	393	-0-	-537	-0-	393	2		N	-0-	127
01		527 N	304	-0-	-223	-0-	304	2		N	-0-	127
02		364 N	309	-0-	-55	-0-	309	2		N	-0-	127
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	127
*04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	127

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733												
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1888	2	11 9	N	10	103
12		1984 N	1874	-0-	-110	-0-	1872	2	2 9	N	2	105
01		1984 N	1819	-0-	-165	-0-	1816	2	3 9	N	3	108
02		1764 N	1140	-0-	-624	-0-	1138	2	2 9	N	2	110
03		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-	110
04		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-	110

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005										TOTAL DEPTH	9011 PERF. 8031 - 8890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	1800 N	1651	-0-	-149	-0-	5 1	1646 2	N	-0-			177
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	4 1	1700 2	N	-0-			177
01	1798 N	1638	-0-	-160	-0-	1638 2		N	-0-			177
02	1540 N	1342	-0-	-198	-0-	1 1	1338 2	N	3			180
						3 9						
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1839 2	8 9	N	7			187
04	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	3 1	1313 2	N	-0-			187

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005										TOTAL DEPTH	9150 PERF. 8161 - 9038	
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	53 1	371 2	N	10			72
						11 9						
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	31 1	284 2	N	-0-			72
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	41 1	341 2	N	5			77
						6 9						
02	420 N	315	-0-	-105	-0-	36 1	278 2	N	1			78
						1 9						
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	16 1	256 2	N	2			80
						2 9						
04	390 N	253	-0-	-137	-0-	16 1	237 2	N	-0-			80

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005										TOTAL DEPTH	10700 PERF. 8477 - 9946	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10 1	100 2	N	-0-			62
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	1 1	48 2	N	-0-			62
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 2	N	-0-			62
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	2 1	52 2	N	-0-			62
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	N	-0-			62
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	N	-0-			62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005										TOTAL DEPTH	8910 PERF. 7972 - 8769	
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	47 2	8 9	N	7			52
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	81 2	1 9	N	1			53
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	92 2	11 9	N	10			63
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	81 2	10 9	N	9			72
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	73 2	3 9	N	3			75
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	55 2	6 9	N	5			80

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005										TOTAL DEPTH	9157 PERF. 8014 - 8704	
11	810 N	35	-0-	-775	-0-	35 2		N	-0-			152
12	713 N	28	-0-	-685	-0-	28 2		N	-0-	111 1		41
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			41
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			41
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			41
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			41

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005										TOTAL DEPTH	9011 PERF. 8593 - 8931	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		1590 N	1426	-0-	-164	-0-	1395	2	31	9	N	41
12		1550 N	1218	-0-	-332	-0-	1205	2	13	9	N	53
01		1550 N	1140	-0-	-410	-0-	1123	2	17	9	N	68
02		1344 N	1197	-0-	-147	-0-	1175	2	22	9	N	88
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1284	2	13	9	N	100
*04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1378	2	19	9	N	117

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118												
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	105
12		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	105
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	105
02		448 N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	105
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	105
*04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	110

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973												
11		1590 N	1331	-0-	-259	-0-	1306	2	25	9	N	98
12		1519 N	1120	-0-	-399	-0-	1105	2	15	9	N	112
01		1426 N	1130	-0-	-296	-0-	1108	2	22	9	N	132
02		1232 N	878	-0-	-354	-0-	864	2	14	9	N	145
03		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1055	2	42	9	N	183
04		1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1026	2	22	9	N	40

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634												
11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1918	2	57	9	N	99
12		2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1935	2	34	9	N	130
01		2046 N	1997	-0-	-49	-0-	1958	2	39	9	N	165
02		1792 N	1772	-0-	-20	-0-	1736	2	36	9	N	198
03		1984 N	1938	-0-	-46	-0-	1903	2	35	9	N	56
*04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1884	2	43	9	N	95

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732												
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	67
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	67
01		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	67
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	67
03		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	67
*04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970												
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	365	2	8	9	N	99
12		527 N	241	-0-	-286	-0-	241	2			N	99
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	404	2	18	9	N	115
02		336 N	305	-0-	-31	-0-	297	2	8	9	N	122
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	493	2	17	9	N	137
*04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	137

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447												
11		420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	19
12		434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	19
01		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	19
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	19
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	508	2	108	9	N	117
*04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	514	2	92	9	N	25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55	

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089													
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2273	2	22	9	N	143
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2570	2	13	9	N	155
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2523	2	22	9	N	175
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2304	2	6	9	N	180
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	2655	2	12	9	N	34
*04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	2	15	9	N	48

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777													
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	520	2	N	77
								8	9				
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	80
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	552	2	N	83
								3	9				
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	-0-	2	1	489	2	N	83
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	-0-	3	1	492	2	N	85
								2	9				
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	549	2	N	93
								9	9				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895																	
11		210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					25
12		186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					25
01		217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					25
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	-2					27
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					27
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					27

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993																	
11		480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					45
12		527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					45
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					45
02		392 N	365	-0-	-27	-0-	346	2	19	9	N	17					62
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	N	5					67
04		690 N	398	-0-	-292	-0-	392	2	6	9	N	5					72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627												
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-	42
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	13	1	280	2	Y	-0-	42
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	3	1	293	2	Y	-0-	42
02	364 N	216	-0-	-148	-0-	216	2			Y	-0-	42
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-	42
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	42

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

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

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661															
11	2490	N	797	-0-	-1693	-0-	1	1	796	2	N	-0-			95
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2	1	2816	2	N	15			110
							17	9							
01	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	5	1	3075	2	N	7			117
							8	9							
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	5	1	2803	2	N	8			125
							9	9							
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	7	1	3190	2	N	8			133
							9	9							
04	3000	X	2784	-0-	-216	-0-	2782	2	2	9	N	2			135

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319															
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	Y	11			53
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	950	2	17	9	Y	15			68
01	899	N	583	-0-	-316	-0-	583	2			Y	-0-			68
02	868	N	371	-0-	-497	-0-	371	2			Y	-0-			68
03	961	N	391	-0-	-570	-0-	391	2			Y	-0-			68
04	570	N	398	-0-	-172	-0-	398	2			Y	-0-			68

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8418	-	9367		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH	9771	PERF.	8336	-	9685		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006										TOTAL DEPTH	9496	PERF.	8026	-	9354		
11		1350 N	1104	-0-	-246	-0-	1092	2	12	9	N	11					98
12		1333 N	1054	-0-	-279	-0-	1044	2	10	9	N	9					107
01		1271 N	1059	-0-	-212	-0-	1045	2	14	9	N	13					120
02		1036 N	933	-0-	-103	-0-	916	2	17	9	N	15					135
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1042	2	42	9	N	38					173
*04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1107	2	18	9	N	16	162	1			27

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7362	-	9107		
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1483	2	25	9	Y	23					67
12		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1534	2	23	9	Y	21	61	1			27
01		1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1443	2	13	9	Y	12					39
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1205	2	26	9	Y	24					63
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	2	20	9	Y	18	57	1			24
*04		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1411	2	24	9	Y	22					46

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8111	-	9523		
11		480 N	219	-0-	-261	-0-	11	1	206	2	Y	2					64
12		527 N	399	-0-	-128	-0-	31	1	351	2	Y	15	45	1			34
01		496 N	248	-0-	-248	-0-	17	9	13	1	Y	8					42
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	9	9	28	1	Y	4					46
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	4	9	16	1	Y	16	43	1			19
*04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	9	18	9	Y	15					34
							12	1	17	9							

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8190	-	9433		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			7
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			7
01		403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-			7
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			7
03		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-			7
*04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			7

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167															
11		750 N	581	-0-	-169	-0-	560	2	21	9	Y	19			59
12		682 N	567	-0-	-115	-0-	549	2	18	9	Y	16	51	1	24
01		651 N	618	-0-	-33	-0-	607	2	11	9	Y	10			34
02		532 N	519	-0-	-13	-0-	498	2	21	9	Y	19			53
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	547	2	17	9	Y	15	48	1	20
04		600 N	511	-0-	-89	-0-	494	2	17	9	Y	15			35

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
RANDALL, R.W.		WELL #: 2		RRCID -> 224013		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 8274 - 9099		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	49 1	118 2	Y	29			44
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	32 9	72 2	Y	1			45
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	66 1	54 2	Y	4			49
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	1 9	66 2	Y	6			55
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	46 1	105 2	Y	4			59
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4 9	96 2	Y	11			70
						52 1						
						7 9						
						54 1						
						4 9						
						34 1						
						12 9						
RANDALL, R.W.		WELL #: 3		RRCID -> 224246		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7807 - 9188		
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	167 1	403 2	Y	28			48
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	31 9	426 2	Y	2			50
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	389 1	422 2	Y	3			53
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	2 9	372 2	Y	5			58
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	361 1	373 2	Y	3			61
*04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	3 9	419 2	Y	11			72
						6 9						
						192 1						
						147 1						
						12 9						
PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224254		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 6349 - 8295		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KING, T. B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224406		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7874 - 9519		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224648		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8702 - 9360		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901															
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2163	2	33	9	Y	30	119	1	28
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2072	2	34	9	Y	31			59
01	2356	N	1976	-0-	-380	-0-	1941	2	35	9	Y	32			91
02	2044	N	1878	-0-	-166	-0-	1853	2	25	9	Y	23			114
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2128	2	44	9	Y	40	129	1	25
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2013	2	57	9	Y	52			77

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218															
11	1710	N	126	-0-	-1584	-0-	117	2	9	9	Y	8	12	1	15
12	1767	N	83	-0-	-1684	-0-	80	2	3	9	Y	3	9	1	9
01	775	N	46	-0-	-729	-0-	44	2	2	9	Y	2	6	1	5
02	T. A.		12	-0-	12	12	11	2	1	9	Y	1	3	1	3
03	T. A.		5	-0-	5	5	17	4	1	9	Y	1			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	4	1	-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458															
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			170
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			170
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			170
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			170

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782															
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2430	2	52	9	Y	47	56	1	65
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2655	2	50	9	Y	45	58	1	52
01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2904	2	55	9	Y	50	59	1	43
02	2324	X	2227	-0-	-97	-0-	2179	2	48	9	Y	44	62	1	25
03	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2396	2	53	9	Y	48			73
04	2850	X	2407	-0-	-443	-0-	2361	2	46	9	Y	42	67	1	48

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812															
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-			80
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-			80
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			80
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-			80
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			80
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-			80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177										COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	8430 - 8987
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	Y	4	62			
12	682 N	535	-0-	-147	-0-	529	2	6	9	Y	5	67			
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	8	1	451	2	Y	5	72			
						6	9								
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-	72			
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	511	2	2	9	Y	2	74			
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2	76			

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220										COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	7866 - 8838
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	21	1	2200	2	N	53	28			
						58	9								
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	97	1	2306	2	N	45	73			
						50	9								
01	2356 N	2232	-0-	-124	-0-	14	1	2153	2	N	59	132			
						65	9								
02	2072 N	2006	-0-	-66	-0-	1973	2	33	9	N	30	162			
03	2294 N	2107	-0-	-187	-0-	2071	2	36	9	N	33	195			
04	2160 N	2061	-0-	-99	-0-	2026	2	35	9	N	32	33			

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233										COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	7294 - 9190
11	930 N	898	-0-	-32	-0-	879	2	19	9	N	17	45			
12	868 N	857	-0-	-11	-0-	848	2	9	9	N	8	53			
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-	53			
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	816	2	13	9	N	12	65			
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-	65			
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	839	2	8	9	N	7	72			

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234										COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7647 - 8719
11	570 N	512	-0-	-58	-0-	510	2	2	9	N	2	80			
12	682 N	194	-0-	-488	-0-	194	2			N	-0-	80			
01	682 N	173	-0-	-509	-0-	173	2			N	-0-	80			
02	476 N	152	-0-	-324	-0-	152	2			N	-0-	80			
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	80			
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3	83			

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235										COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	7756 - 8814
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48			

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237										COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	7916 - 9781
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
SANER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225238	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9042 - 9625	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

MCDUFFIE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	225272	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	8807	PERF.	7361 - 8708	
11		180 N	7	-0-	-173	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
01		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
*04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-

DELONEY				WELL #:	1	RRCID ->	225280	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7980 - 9009	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMC				WELL #:	8	RRCID ->	225441	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	7730 - 8582	
11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	538	1	1210	2	Y	4		26
							4	9						
12		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	419	1	1082	2	Y	5		31
							6	9						
01		1147 N	979	-0-	-168	-0-	197	1	776	2	Y	5	26 1	10
							6	9						
02		1484 N	550	-0-	-934	-0-	87	1	459	2	Y	4		14
							4	9						
03		1519 N	715	-0-	-804	-0-	114	1	593	2	Y	7		21
							8	9						
04		960 N	852	-0-	-108	-0-	152	1	691	2	Y	8		29
							9	9						

ANASTASIA				WELL #:	2	RRCID ->	225457	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7004 - 8850	
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-		40
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-		40
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-		40
02		504 N	425	-0-	-79	-0-	425	2			Y	-0-		40
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-		40
04		600 N	560	-0-	-40	-0-	11	1	549	2	Y	-0-		40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007										TOTAL DEPTH	9453	PERF. 7745 -	8000
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170 X	977	-0-	-193	-0-	300	1	674	2	Y	3		26
12	1209 X	873	-0-	-336	-0-	243	1	626	2	Y	4		30
01	1178 X	835	-0-	-343	-0-	168	1	660	2	Y	6	29 1	7
02	991 X	991	-0-	-0-	-0-	157	1	827	2	Y	6		13
03	1023 X	995	-0-	-28	-0-	159	1	826	2	Y	9		22
*04	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	203	1	927	2	Y	7		29

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007										TOTAL DEPTH	9580	PERF. 7680 -	9518
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7986 -	9122
11	1080 N	945	-0-	-135	-0-	927	2	18	9	Y	16		81
12	1209 N	890	-0-	-319	-0-	878	2	12	9	Y	11		92
01	1054 N	886	-0-	-168	-0-	875	2	11	9	Y	10		102
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	835	2	10	9	Y	9	88 1	23
03	744 N	506	-0-	-238	-0-	502	2	4	9	Y	4		27
*04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	761	2	Y	26		53

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	9433	PERF. 7818 -	9192
11	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-		-0-
12	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-		-0-
01	1426 X	1310	-0-	-116	-0-	1310	2			Y	-0-		-0-
02	1400 N	1332	-0-	-68	-0-	1332	2			Y	-0-		-0-
03	1457 N	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			Y	-0-		-0-
*04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-		-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8761 -	9158
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	Y	-0-		123
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-		123
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-		123
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-		123
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-		123
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-		123

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007										TOTAL DEPTH	9527	PERF. 7863 -	9076
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-		-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	91 2	6 9	N	5			27
12		186 N	121	-0-	-65	-0-	120 2	1 9	N	1			28
01		186 N	77	-0-	-109	-0-	75 2	2 9	N	2			30
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	60 2	3 9	N	3			33
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			33
*04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			33

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851													
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	56 1	1496 2	Y	8			110
							9 9						
12		1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1507 2	9 9	Y	8			118
01		1581 N	1448	-0-	-133	-0-	1438 2	10 9	Y	9			127
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	7 1	1276 2	Y	8			135
							9 9						
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	2 1	1404 2	Y	7			142
							8 9						
*04		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	9 1	1338 2	Y	13			155
							14 9						

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965													
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		Y	-0-			-0-
12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1337 2	12 9	Y	11	5 1		6
01		2015 N	1079	-0-	-936	-0-	16 1	1033 2	Y	27	12 1		21
							30 9						
02		1316 N	422	-0-	-894	-0-	412 2	10 9	Y	9			30
03		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	67 1	1621 2	Y	15			45
							17 9						
*04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	473 1	1393 2	Y	4	33 1		16
							4 9						

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478													
11		1560 N	1242	-0-	-318	-0-	1242 2		Y	-0-			-0-
12		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1348 2	12 9	Y	11	5 1		6
01		1426 N	1135	-0-	-291	-0-	17 1	1089 2	Y	26	12 1		20
							29 9						
02		1148 N	961	-0-	-187	-0-	948 2	13 9	Y	12			32
03		1364 N	1130	-0-	-234	-0-	44 1	1069 2	Y	15			47
							17 9						
04		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	272 1	800 2	Y	4	34 1		17
							4 9						

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	741	2	26	9	Y	24	28	1			34
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	655	2	24	9	Y	22	29	1			27
01	713 N	612	-0-	-101	-0-	586	2	26	9	Y	24	29	1			22
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	548	2	24	9	Y	22	31	1			13
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	589	2	26	9	Y	24					37
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	520	2	22	9	Y	20	33	1			24

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

11	960 N	389	-0-	-571	-0-	377	2	12	9	Y	11					40
12	992 N	587	-0-	-405	-0-	586	2	1	9	Y	1	21	1			20
01	682 N	305	-0-	-377	-0-	5	1	300	2	Y	-0-	20	1			-0-
02	364 N	237	-0-	-127	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	243	-0-	-346	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	51	-0-	-249	-0-	13	1	38	2	Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3					83
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	630	2	6	9	N	5					88
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	8	1	674	2	N	15					103
						17	9									
02	644 N	614	-0-	-30	-0-	610	2	4	9	N	4					107
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	693	2	14	9	N	13					120
*04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	N	8					128

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1439	2	14	9	Y	13	120	1			38
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1419	2	15	9	Y	14					52
01	1240 N	706	-0-	-534	-0-	704	2	2	9	Y	2					54
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	2	1	9	Y	1					55
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	Y	8					63
*04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1309	2	13	9	Y	12					75

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	930 N	446	-0-	-484	-0-	170	1	274	2	Y	2	8
						2	9					
12	682 N	243	-0-	-439	-0-	105	1	137	2	Y	1	9
						1	9					
01	589 N	344	-0-	-245	-0-	155	1	188	2	Y	1	10
						1	9					
02	420 N	317	-0-	-103	-0-	130	1	186	2	Y	1	11
						1	9					
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	242	2	3	9	Y	3	14
04	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-	14

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872												
11	3000 N	3195	-0-	195	195	1215	1	1950	2	Y	27	114
						30	9					
12	3100 N	3271	-0-	171	366	1410	1	1851	2	Y	9	123
						10	9					
01	3100 N	3279	-0-	179	545	1474	1	1788	2	Y	15	138
						17	9					
02	3436 X	2891	-0-	-545	-0-	1184	1	1697	2	Y	9	147
						10	9					
03	2604 X	1871	-0-	-733	-0-	1831	2	40	9	Y	36	183
04	2520 X	1760	-0-	-760	-0-	1757	2	3	9	Y	3	186

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037												
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	830	2	4	9	Y	4	66
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	851	2	6	9	Y	5	71
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	16	1	881	2	Y	5	76
						6	9					
02	784 N	652	-0-	-132	-0-	652	2			Y	-0-	76
03	868 N	754	-0-	-114	-0-	751	2	3	9	Y	3	79
04	870 N	739	-0-	-131	-0-	736	2	3	9	Y	3	82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	2520 N	2368	-0-	-152	-0-	120	1	2242	2	Y	5	93
12	2542 N	2538	-0-	-4	-0-	207	1	2298	2	Y	30 70 1	53
01	2480 N	2194	-0-	-286	-0-	121	1	2051	2	Y	20	73
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	147	1	2067	2	Y	7	80
03	2511 N	2406	-0-	-105	-0-	101	1	2275	2	Y	27 73 1	34
*04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	76	1	2179	2	Y	25	59

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086												
11	630 N	530	-0-	-100	-0-	526	2	4	9	Y	4	21
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	731	2	6	9	Y	5	26
01	713 N	584	-0-	-129	-0-	580	2	4	9	Y	4	30
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	465	2	2	9	Y	2	32
03	744 N	609	-0-	-135	-0-	607	2	2	9	Y	2 31 1	3
*04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	Y	5	8

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828												
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	2	142
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	2	1	118	2	N	3	145
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-	145
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	108	2	8	9	N	7	152
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	152
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-	152

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064												
11	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	1458	2	3	9	Y	3	74
12	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	1468	2	7	9	Y	6	80
01	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1531	2	4	9	Y	4	84
02	1344 N	1319	-0-	-25	-0-	1312	2	7	9	Y	6	90
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	Y	9 77 1	22
04	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	1403	2	4	9	Y	4	26

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	360 N	345	-0-	-15	-0-	17	1	325	2	Y	3	62
						3	9					
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	26	1	288	2	Y	15 42 1	35
						17	9					
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	15	1	252	2	Y	7	42
						8	9					
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	20	1	273	2	Y	3	45
						3	9					
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	12	1	266	2	Y	12 36 1	21
						13	9					
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	7	1	209	2	Y	9	30
						10	9					

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832												
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	323	2	8	9	Y	7 8 1	10
						214	2	6	9	Y	5 7 1	8
12	434 N	220	-0-	-214	-0-	1977	2	12	9	Y	11 27 1	29
						341	2	8	9	Y	7 8 1	7
01	465 N	349	-0-	-116	-0-	346	2	6	9	Y	5 7 1	5
						241	2	6	9	Y	5 7 1	10
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	346	2	6	9	Y	5 7 1	5
						241	2	6	9	Y	5 7 1	10
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3 6 1	7
						250						
04	330 N	80	-0-	-250	-0-							

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445												
11	2160 N	1634	-0-	-526	-0-	1621	2	13	9	Y	12 45	
						1977	2	12	9	Y	11 27 1	29
12	2201 N	1989	-0-	-212	-0-	36	1	2324	2	Y	26 21 1	34
						29	9					
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	1997	2	13	9	Y	12 46	
						90	1	2153	2	Y	15 61	
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	17	9					
						501	1	1475	2	Y	5 44 1	22
*04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	6	9					

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167												
11	4890 X	4813	-0-	-77	-0-	4807	2	6	9	N	5 78 1	44
						4953	2	7	9	N	6 50	
12	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4637	2	20	9	N	18 68	
						4219	2	35	9	N	32 100	
01	4960 X	4657	-0-	-303	-0-	4618	2	36	9	N	33 133	
						4254	2	35	9	N	32 165	
02	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-							
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-							
*04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-							

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418												
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-	143
						234	2			N	-0-	143
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	8	1	227	2	N	-0-	143
						8	1	203	2	N	-0-	143
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	7	1	228	2	N	-0-	143
						9	1	225	2	N	-0-	143
02	224 N	211	-0-	-13	-0-							
03	248 N	235	-0-	-13	-0-							
04	240 N	234	-0-	-6	-0-							

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		1590 N	584	-0-	-1006	-0-			73	1	N	2	180	1	4
									2	9					
12		1643 N	595	-0-	-1048	-0-			58	1	N	-0-			4
01		1426 N	480	-0-	-946	-0-			52	1	N	-0-			4
02		532 N	478	-0-	-54	-0-			54	1	N	-0-			4
03		589 N	557	-0-	-32	-0-			34	1	N	-0-			4
*04		515 N	515	-0-	-0-	-0-			32	1	N	-0-			4

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993															
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-			579	2	Y	-0-			51
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-			40	1	Y	-0-			51
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-			86	1	Y	-0-			51
02		532 N	472	-0-	-60	-0-			8	1	Y	-0-			51
03		620 N	512	-0-	-108	-0-			512	2	Y	-0-			51
04		630 N	451	-0-	-179	-0-			451	2	Y	-0-			51

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173															
11		210 N	123	-0-	-87	-0-			7	1	N	-0-			49
12		155 N	113	-0-	-42	-0-			7	1	N	-0-			49
01		155 N	111	-0-	-44	-0-			2	1	N	-0-			49
02		112 N	94	-0-	-18	-0-			94	2	N	-0-			49
03		124 N	92	-0-	-32	-0-			92	2	N	-0-			49
04		120 N	93	-0-	-27	-0-			93	2	N	-0-			49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765															
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-			1406	2	Y	12	14	1	16
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-			1417	2	Y	11	14	1	13
01		1488 N	1386	-0-	-102	-0-			1372	2	Y	13	15	1	11
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-			1308	2	Y	11	15	1	7
03		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-			1466	2	Y	12			19
*04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-			1418	2	Y	10	17	1	12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2340 N	2280	-0-	-60	-0-	2	1	2278	2	N	-0-			142
12	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	29	1	2392	2	N	1			143
01	2542 N	2404	-0-	-138	-0-	46	1	2350	2	N	7			150
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	8	9	2033	2	N	-0-			150
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	24	1	2225	2	N	-0-			150
*04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	31	1	2120	2	N	2			152
						2	9							

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782														
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	79	1	997	2	Y	16			97
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	18	9	18	9	Y	16			113
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	755	2	Y	18	73	1	58
02	1008 N	47	-0-	-961	-0-	25	2	22	9	Y	20			78
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	593	2	Y	26			104
*04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29	9	985	2	Y	10			114
						11	9							

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672														
11	780 N	764	-0-	-16	-0-	56	1	698	2	Y	9			156
12	961 N	777	-0-	-184	-0-	768	2	9	9	Y	8			164
01	837 N	728	-0-	-109	-0-	50	1	668	2	Y	9	96	1	77
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	692	2	36	9	Y	33			110
03	775 N	731	-0-	-44	-0-	40	1	677	2	Y	13			123
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	14	9	644	2	Y	6			129
						7	9							

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1500 N	1274	-0-	-226	-0-	1257 2	17 9	Y	15			44
12		1550 N	1341	-0-	-209	-0-	1320 2	21 9	Y	19	54 1		9
01		1426 N	1333	-0-	-93	-0-	15 1	1282 2	Y	33			42
							36 9						
02		1176 N	1138	-0-	-38	-0-	1119 2	19 9	Y	17			59
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1501 2	4 9	Y	4			63
*04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1349 2	25 9	Y	23	59 1		27

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610													
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	299 2	13 9	Y	12	11 1		7
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	594 2	10 9	Y	9			16
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	702 2	7 9	Y	6			22
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	706 2	12 9	Y	11	31 1		2
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	739 2	15 9	Y	14			16
04		690 N	504	-0-	-186	-0-	17 1	478 2	Y	8	16 1		8
							9 9						

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930													
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	103 2	4 9	Y	4	4 1		2
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	57 2	2 9	Y	2			4
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			4
02		112 N	41	-0-	-71	-0-	41 2		Y	-0-	4 1		-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	86 2	2 9	Y	2			2
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	Y	1	2 1		1
							1 9						

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879													
11		1350 N	1323	-0-	-27	-0-	1322 2	1 9	N	1			58
12		1395 N	1154	-0-	-241	-0-	1143 2	11 9	N	10			68
01		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1222 2	6 9	N	5			73
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	976 2	4 9	N	4			77
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1163 2	14 9	N	13			90
*04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1323 2	8 9	N	7			97

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923													
11		12975 X	3071	-0-	-9904	-0-	3045 2	26 9	Y	24	29 1		29
12		3534 X	3375	-0-	-159	-0-	3351 2	24 9	Y	22	29 1		22
01		3410 X	3021	-0-	-389	-0-	2993 2	28 9	Y	25	30 1		17
02		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3064 2	24 9	Y	22	31 1		8
03		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3271 2	26 9	Y	24			32
04		3180 X	2843	-0-	-337	-0-	2820 2	23 9	Y	21	33 1		20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
SMC		WELL #: 6		RRCID -> 232104		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9139		PERF. 8091 - 8740		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	840 N	791	-0-	-49	-0-	241	1	542	2	Y	7	54
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	211	1	545	2	Y	11	65
01	961 N	579	-0-	-382	-0-	113	1	445	2	Y	19	19
02	728 N	704	-0-	-24	-0-	111	1	583	2	Y	9	28
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	123	1	639	2	Y	14	42
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	96	1	439	2	Y	11	53
SMC		WELL #: 7		RRCID -> 232405		COMPL. DATE 09/02/2007		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6751 - 8654		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BARTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232544		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 13866		PERF. 7707 - 9530		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
GARRISON LUMBER		WELL #: 3		RRCID -> 233064		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 7714 - 8716		
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-	42
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	1	1	57	2	N	-0-	42
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	N	-0-	42
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-	42
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	42
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-	42
MAST, A. T. "B" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233751		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 7731 - 8742		
11	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	1229	2	13	9	Y	12	45
12	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1197	2	6	9	Y	5	26
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	21	1	1387	2	Y	-0-	-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-	-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	58	1	1406	2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	284	1	835	2	Y	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2	20	9	Y	18	23	1	18
12	2077 N	1237	-0-	-840	-0-	-0-	1220	2	17	9	Y	15			33
01	2077 N	544	-0-	-1533	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6			39
02	1456 N	1125	-0-	-331	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12	44	1	7
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2	18	9	Y	16			23
*04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1199	2	Y	10	18	1	15
							11	9							

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867															
11	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	-0-	1562	2	25	9	N	23			85
12	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	-0-	1635	2	11	9	N	10			95
01	1674 N	1627	-0-	-47	-0-	-0-	1613	2	14	9	N	13			108
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2	19	9	N	17			125
03	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	-0-	1545	2	17	9	N	15			140
*04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	N	15			155

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972															
11	2190 N	1925	-0-	-265	-0-	-0-	1907	2	18	9	N	16			76
12	2077 N	1988	-0-	-89	-0-	-0-	1976	2	12	9	N	11			87
01	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	-0-	1923	2	11	9	N	10			97
02	1792 N	1761	-0-	-31	-0-	-0-	1751	2	10	9	N	9	89	1	17
03	1984 N	1975	-0-	-9	-0-	-0-	1972	2	3	9	N	3			20
04	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	-0-	11	1	1808	2	N	24			44
							26	9							

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141															
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2	14	9	N	13			138
12	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	-0-	1025	2	17	9	N	15	113	1	40
01	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	-0-	995	2	20	9	N	18			58
02	924 N	875	-0-	-49	-0-	-0-	854	2	21	9	N	19			77
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2	14	9	N	13			90
04	990 N	957	-0-	-33	-0-	-0-	935	2	22	9	N	20			110

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321															
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2003	2	N	54	106	1	82
							59	9							
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2024	2	N	50			132
							55	9							
01	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	-0-	167	1	1823	2	N	32	100	1	64
							35	9							
02	1988 N	1974	-0-	-14	-0-	-0-	191	1	1759	2	N	22			86
							24	9							
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	1957	2	N	61	106	1	41
							67	9							
*04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1809	2	N	25			66
							28	9							

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7882 - 8863			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	1524	-0-	-156	-0-	1498	2	26	9	N	24					89
12	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1565	2	20	9	N	18	51	1			56
01	1705 N	1391	-0-	-314	-0-	21	1	1341	2	N	26	30	1			52
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	29	9	1075	2	N	12					64
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	37	1	881	2	N	12					76
*04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	13	9	352	1	N	5	53	1			28
						6	9									
FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007										TOTAL DEPTH	9118	PERF.	8007 - 8907			
11	300 N	12	-0-	-288	-0-	12	2			N	-0-					53
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	3	1	157	2	N	-0-					53
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-					53
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	17					70
						19	9									
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	22					92
						24	9									
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	128	2	14	9	N	13					105
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8102 - 8882			
11	1110 N	745	-0-	-365	-0-	1	1	744	2	N	-0-					150
12	1054 N	794	-0-	-260	-0-	15	1	773	2	N	5					155
						6	9									
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	2	N	7					162
						8	9									
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1	1043	2	N	8					170
						9	9									
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	13	1	825	2	N	-0-					170
04	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1011	2	3	9	N	3					173
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7845 - 8994			
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	600	2	52	9	N	47	156	1			21
12	713 N	627	-0-	-86	-0-	595	2	32	9	N	29					50
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	576	2	63	9	N	57					107
02	588 N	572	-0-	-16	-0-	550	2	22	9	N	20					127
03	620 N	600	-0-	-20	-0-	575	2	25	9	N	23					150
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	563	2	39	9	N	35	162	1			23
FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008										TOTAL DEPTH	9328	PERF.	7748 - 8891			
11	1230 N	712	-0-	-518	-0-	703	2	9	9	N	8					130
12	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	1077	2	12	9	N	11	119	1			22
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1150	2	20	9	N	18					40
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	2	6	9	N	5					45
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1278	2	9	9	N	8					53
*04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1274	2	19	9	N	17					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1770 N	856	-0-	-914	-0-	852	2	4 9	N	4		32
12		1147 N	670	-0-	-477	-0-	669	2	1 9	N	1		33
01		1054 N	463	-0-	-591	-0-	459	2	4 9	N	4		37
02		812 N	353	-0-	-459	-0-	346	2	7 9	N	6		43
03		682 N	367	-0-	-315	-0-	367	2		N	-0-		43
*04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2 9	N	2		45

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

11		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1450	2	41 9	Y	37	48 1	30
12		1519 N	570	-0-	-949	-0-	538	2	32 9	Y	29		59
01		1519 N	397	-0-	-1122	-0-	384	2	13 9	Y	12		71
02		700 N	210	-0-	-490	-0-	190	2	20 9	Y	18	85 1	4
03		558 N	172	-0-	-386	-0-	139	2	33 9	Y	30		34
*04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1411 2	Y	18	35 1	17
							20	9					

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

11		1770 N	1568	-0-	-202	-0-	13	1	1547 2	N	7		67
							8	9					
12		1798 N	1535	-0-	-263	-0-	38	1	1483 2	N	13		80
							14	9					
01		1674 N	617	-0-	-1057	-0-	617	2		N	-0-		80
02		1624 X	576	-0-	-1048	-0-	548	2	28 9	N	25		105
03		1674 X	970	-0-	-704	-0-	968	2	2 9	N	2	91 1	16
04		1560 X	1325	-0-	-235	-0-	19	1	1287 2	N	17		33
							19	9					

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

11		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	15	1	1749 2	N	15		130
							17	9					
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	43	1	1671 2	N	8		138
							9	9					
01		1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1633	2	17 9	N	15		153
02		1596 N	1466	-0-	-130	-0-	1447	2	19 9	N	17		170
03		1736 N	1622	-0-	-114	-0-	1604	2	18 9	N	16	79 1	107
04		1590 N	1589	-0-	-1	-0-	23	1	1555 2	N	10		117
							11	9					

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	847 2	N	1		12
							1	9					
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	120	1	1332 2	N	4	7 1	9
							4	9					
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1377 2	N	2		11
							2	9					
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	85	1	1191 2	N	1		12
							1	9					
03		1457 N	1335	-0-	-122	-0-	57	1	1275 2	N	3	8 1	7
							3	9					
04		1410 N	1228	-0-	-182	-0-	42	1	1183 2	N	3		10
							3	9					

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

11		600 N	415	-0-	-185	-0-		405	2	10	9	N	9		13	1	11
12		124 N	47	-0-	-77	-0-		37	2	10	9	N	9				20
01		620 N	70	-0-	-550	-0-		60	2	10	9	N	9				29
02		392 N	46	-0-	-346	-0-		28	2	18	9	N	16		39	1	6
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-		79	2	30	9	N	27				33
*04		65 N	65	-0-	-0-	-0-		2	1	48	2	N	14		28	1	19
								15	9								

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817																	

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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740																	

11		630 N	346	-0-	-284	-0-		339	2	7	9	N	6		10	1	11
12		620 N	193	-0-	-427	-0-		190	2	3	9	N	3		8	1	6
01		589 N	136	-0-	-453	-0-		134	2	2	9	N	2		5	1	3
02		336 N	146	-0-	-190	-0-		144	2	2	9	N	2		4	1	1
03		186 N	175	-0-	-11	-0-		172	2	3	9	N	3				4
04		120 N	104	-0-	-16	-0-		103	2	1	9	N	1		3	1	2

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385																	

11		3990 X	3967	-0-	-23	-0-		3942	2	25	9	Y	23				64
12		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-		4111	2	23	9	Y	21		62	1	23
01		4123 X	4027	-0-	-96	-0-		4014	2	13	9	Y	12				35
02		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-		3284	2	26	9	Y	24				59
03		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-		3914	2	20	9	Y	18		58	1	19
*04		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-		4120	2	24	9	Y	22				41

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824																	

11		529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	2			N	-0-				-0-
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-		535	2	6	9	N	5		2	1	3
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-		8	1	557	2	N	11		5	1	9
								12	9								
02		504 N	412	-0-	-92	-0-		405	2	7	9	N	6				15
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-		21	1	496	2	N	13				28
								14	9								
04		570 N	493	-0-	-77	-0-		124	1	365	2	N	4		22	1	10
								4	9								

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798																	

11		3481 X	3218	-0-	-263	-0-		3156	2	62	9	N	56		157	1	14
12		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-		3689	2	23	9	N	21				35
01		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-		3600	2	66	9	N	60				95
02		3360 X	3261	-0-	-99	-0-		3250	2	11	9	N	10				105
03		3720 X	3576	-0-	-144	-0-		3548	2	28	9	N	25				130
04		3600 X	3413	-0-	-187	-0-		3382	2	31	9	N	28				158

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3505 2	17 9	Y	15			48
12		3503 X	3276	-0-	-227	-0-	3256 2	20 9	Y	18	53 1		13
01		3503 X	2869	-0-	-634	-0-	33 1	2800 2	Y	33			46
							36 9						
02		3080 X	2877	-0-	-203	-0-	2858 2	19 9	Y	17			63
03		3410 X	2778	-0-	-632	-0-	2774 2	4 9	Y	4			67
04		3300 X	2766	-0-	-534	-0-	2741 2	25 9	Y	23	59 1		31

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854													
11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1659 2	28 9	N	25			88
12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356 2	2 9	N	2	44 1		46
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	21 1	1353 2	N	-0-	46 1		-0-
02		1400 N	1160	-0-	-240	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
03		1364 N	1217	-0-	-147	-0-	49 1	1168 2	N	-0-			-0-
*04		3000 N	3836	-0-	836	-0-	836 1	2863 2	N	-0-			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982													
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-			37
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9	N	1			38
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		N	-0-			38
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			38
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9	N	2			40
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			40

CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820													
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	691 2	12 9	N	11			78
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	721 2	11 9	N	10			88
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	715 2	24 9	N	22			110
02		644 N	571	-0-	-73	-0-	565 2	6 9	N	5			115
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	757 2	14 9	N	13			128
*04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	742 2	11 9	N	10			138

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203													
11		3000 N	2184	-0-	-816	-0-	11289	2160 2	24 9	N	22		132
12		3100 N	2176	-0-	-924	-0-	10365	2158 2	18 9	N	16		148
01		3100 N	2146	-0-	-954	-0-	9411	2116 2	30 9	N	27		175
02		2800 N	1968	-0-	-832	-0-	8579	1944 2	24 9	N	22		197
03		3100 N	2146	-0-	-954	-0-	7625	2120 2	26 9	N	24	178 1	43
*04		3000 N	2064	-0-	-936	-0-	6689	2045 2	19 9	N	17		60

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832													
11		1140 N	1037	-0-	-103	-0-	1001 2	36 9	N	33			80
12		1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1101 2	3 9	N	3			83
01		1178 N	1073	-0-	-105	-0-	1067 2	6 9	N	5			88
02		980 N	927	-0-	-53	-0-	916 2	11 9	N	10			98
03		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107 2		N	-0-			98
04		1050 N	990	-0-	-60	-0-	990 2		N	-0-			98

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651																
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998										TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8100	-	8436	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	570 N	422	-0-	-148	-0-	422	2			N	-0-					120
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					120
01	558 N	367	-0-	-191	-0-	367	2			N	-0-					120
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					120
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	N	5					125
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					125

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003										TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8212	-	8806	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					135
03	14B2 EXT	86	-0-	86	166	86	2			N	-0-					135
04	14B2 EXT	21	-0-	21	187	21	2			N	-0-					135

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004										TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8043	-	8737	
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008										TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8099	-	8683	
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					173
12	2325 N	2218	-0-	-107	-0-	2116	2	102	9	N	93	178	1			88
01	2108 N	1837	-0-	-271	-0-	1824	2	13	9	N	12					100
02	2044 N	1579	-0-	-465	-0-	1568	2	11	9	N	10					110
03	2232 N	1009	-0-	-1223	-0-	998	2	11	9	N	10					120
04	1770 N	1211	-0-	-559	-0-	1211	2			N	-0-					120

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009										TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8155	-	8935	
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					83
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					83
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010										TOTAL DEPTH	9003	PERF.	8164	-	9012	
11	1770 N	1613	-0-	-157	-0-	1611	2	2	9	N	2					73
12	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1537	2	19	9	N	17					90
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1562	2	80	9	N	73					163
02	1512 N	1406	-0-	-106	-0-	1376	2	30	9	N	27					190
03	1550 N	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			N	-0-					190
04	1590 N	1088	-0-	-502	-0-	1088	2			N	-0-					190

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385												
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

ENERQUEST CORPORATION 252059												
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293												
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	N	30	60
12	1116 N	331	-0-	-785	-0-	33	9	296	2	N	18	78
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	15	1	955	2	N	32	110
02	1008 N	400	-0-	-608	-0-	20	9	346	2	N	35	145
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	N	33	178
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	35	9			N	NO RPT	178

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 227336 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7346 - 9302												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	120
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	120
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	120
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	120
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	120
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT	120

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	71

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-
12		341 N	229	-0-	-112	-0-	229	2			Y	-0-
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-
02		308 N	217	-0-	-91	-0-	217	2			Y	-0-
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	911	2	13	9	Y	12
*04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	750	2	57	9	Y	52

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994												
11		2640 X	1875	-0-	-765	-0-	1874	2	1	9	Y	26
12		2418 X	2046	-0-	-372	-0-	2005	2	41	9	Y	63
01		2263 X	1573	-0-	-690	-0-	1518	2	55	9	Y	113
02		1596 N	1364	-0-	-232	-0-	1338	2	26	9	Y	137
03		1767 N	1410	-0-	-357	-0-	1388	2	22	9	Y	37
04		1530 N	1324	-0-	-206	-0-	1292	2	32	9	Y	66

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136												
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	345	2	1	9	Y	1
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	Y	8
02		560 X	441	-0-	-119	-0-	435	2	6	9	Y	14
03		620 X	437	-0-	-183	-0-	436	2	1	9	Y	3
04		600 X	368	-0-	-232	-0-	365	2	3	9	Y	6

GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC 311419												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304												
11		1230 N	1207	-0-	-23	-0-	18	1	1189	3	N	172
12		1457 N	1414	-0-	-43	-0-	21	1	1380	3	N	184
							13	9				
01		1395 N	1190	-0-	-205	-0-	20	1	1170	3	N	184
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	18	1	1177	3	N	189
							6	9				
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	15	1	1527	3	N	225
							40	9				
*04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1468	3	N	37

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137												
11		1080 N	940	-0-	-140	-0-	18	1	922	3	N	150
12		1271 N	1199	-0-	-72	-0-	21	1	1178	3	N	150
01		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	24	1	1148	3	N	150
02		868 N	735	-0-	-133	-0-	21	1	714	3	N	150
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	23	1	1391	3	N	150
*04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	20	1	1167	3	N	150

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294												
11		1770 N	1606	-0-	-164	-0-	22	1	1438	3	N	180
							146	9				
12		1984 N	1729	-0-	-255	-0-	17	1	1504	3	N	187
							208	9				
01		2232 N	1573	-0-	-659	-0-	16	1	1322	3	N	222
							235	9				
02		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	19	1	1440	3	N	215
							198	9				
03		1736 N	1392	-0-	-344	-0-	21	1	1162	3	N	225
							209	9				
04		1530 N	1397	-0-	-133	-0-	19	1	1223	3	N	185
							155	9				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419															
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	12	1	1028	3	N	-0-			139
12		951 N	951	-0-	-0-	-0-	19	1	932	3	N	-0-			139
01		1023 N	904	-0-	-119	-0-	15	1	889	3	N	-0-			139
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	15	1	1093	3	N	-0-			139
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	13	1	1035	3	N	-0-			139
*04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	12	1	1076	3	N	-0-			139

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285															
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			32
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			32
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			32
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			32
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			32
04		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-			32

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426															
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	17	1	683	3	N	5			132
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	6	9	19	1	N	48			180
01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	53	9	20	1	N	-0-			180
02		672 N	601	-0-	-71	-0-	14	1	585	3	N	2			182
03		899 N	862	-0-	-37	-0-	2	9	15	1	N	2			184
04		780 N	646	-0-	-134	-0-	2	9	15	1	N	10			194
							11	9							

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470															
11		960 N	938	-0-	-22	-0-	3	1	935	3	N	-0-			120
12		1178 N	909	-0-	-269	-0-	3	1	906	3	N	-0-			120
01		1116 N	821	-0-	-295	-0-	3	1	818	3	N	-0-			120
02		868 N	666	-0-	-202	-0-	2	1	664	3	N	-0-			120
03		899 N	741	-0-	-158	-0-	2	1	739	3	N	-0-			120
04		780 N	716	-0-	-64	-0-	2	1	714	3	N	-0-			120

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419													
MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006										TOTAL DEPTH	9105	PERF. 7452 - 9034	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	11	1	241	3	N	18		140
						20	9						
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	548	3	N	15		155
						17	9						
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	13	1	434	3	N	25		180
						28	9						
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	12	1	407	3	N	14		194
						15	9						
03	589 N	386	-0-	-203	-0-	11	1	358	3	N	15		209
						17	9						
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	12	1	415	3	N	2	181 1	30
						2	9						
SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006										TOTAL DEPTH	9124	PERF. 7386 - 8978	
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	23	1	1672	3	N	14		120
						15	9						
12	1953 N	1522	-0-	-431	-0-	19	1	1499	3	N	4		124
						4	9						
01	1643 N	982	-0-	-661	-0-	6	1	976	3	N	-0-		124
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	17	1	1970	3	N	8		132
						9	9						
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	24	1	2039	3	N	30		162
						33	9						
*04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	24	1	2198	3	N	23		185
						25	9						
SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007										TOTAL DEPTH	9135	PERF. 7916 - 9017	
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	550	3	N	26		89
						29	9						
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	14	1	610	3	N	43		132
						47	9						
01	744 N	643	-0-	-101	-0-	17	1	547	3	N	72		204
						79	9						
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	15	1	528	3	N	36	183 1	57
						40	9						
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	21	1	647	3	N	47		104
						52	9						
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	N	73		177
						80	9						
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	9599	PERF. 7660 - 8912	
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-		77
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-		77
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-		77
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		77
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-		77
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-		77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES					
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419																
WAGERS											WELL #: 1R RRCID -> 236007		COMPL. DATE 12/07/2007	TOTAL DEPTH 8606	PERF. 7473 - 7996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	19	1	3000	3	N	15	184	1	101		
						17	9									
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	21	1	3031	3	N	39			140		
						43	9									
01	3038 X	2836	-0-	-202	-0-	21	1	2743	3	N	65			205		
						72	9									
02	2828 X	2549	-0-	-279	-0-	16	1	2490	3	N	39			244		
						43	9									
03	3131 X	2776	-0-	-355	-0-	18	1	2705	3	N	48	185	1	107		
						53	9									
04	3030 X	2194	-0-	-836	-0-	16	1	2148	3	N	27			134		
						30	9									

SCHWARTZ											WELL #: 1		RRCID -> 243782	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 11824	PERF. 7648 - 8476
11	1170 N	826	-0-	-344	-0-	14	1	808	3	N	4			55		
						4	9									
12	1395 N	872	-0-	-523	-0-	14	1	838	3	N	18			73		
						20	9									
01	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	21	1	1187	3	N	7			80		
						8	9									
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	15	1	905	3	N	12			92		
						13	9									
03	868 N	822	-0-	-46	-0-	17	1	802	3	N	3			95		
						3	9									
04	1170 N	836	-0-	-334	-0-	16	1	820	3	N	-0-			95		

BOLES											WELL #: 9		RRCID -> 246796	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 7958 - 8108
11	990 N	768	-0-	-222	-0-	13	1	755	3	N	-0-			102		
						14	1	1710	3	N	-0-			102		
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	14	1	1710	3	N	-0-			102		
						16	1	871	3	N	-0-			102		
01	992 N	887	-0-	-105	-0-	16	1	871	3	N	-0-			102		
						18	1	985	3	N	-0-			102		
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	18	1	985	3	N	-0-			102		
						15	1	785	3	N	-0-			102		
03	1736 N	800	-0-	-936	-0-	15	1	785	3	N	-0-			102		
						18	1	628	3	N	-0-			102		
04	870 N	646	-0-	-224	-0-	18	1	628	3	N	-0-			102		

GARRISON											WELL #: 3		RRCID -> 255869	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 11926	PERF. 7399 - 8686
11	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	28	1	8591	3	N	92			202		
						101	9									
12	10044 X	8600	-0-	-1444	-0-	27	1	8567	3	N	5			207		
						6	9									
01	10044 X	8715	-0-	-1329	-0-	29	1	8685	3	N	1	168	1	40		
						1	9									
02	9072 X	7887	-0-	-1185	-0-	21	1	7866	3	N	-0-			40		
						25	1	8405	3	N	-0-			40		
03	9889 X	8430	-0-	-1459	-0-	25	1	8405	3	N	-0-			40		
						24	1	8131	3	N	-0-			40		
04	8730 X	8155	-0-	-575	-0-	24	1	8131	3	N	-0-			40		

INDIGO MINERALS LLC											423834					
SACHTLEBEN GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 226958	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 8752	PERF. 7105 - 8284
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			43		
						708	2			N	-0-			43		
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			43		
						685	2			N	-0-			43		
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			43		
						840	2			N	-0-			43		
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			43		
						908	2			N	-0-			43		
*03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	900	2		8	9	7			50		
														50		
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			50		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834												
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2270	2	232	9	N	78
12		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4011	2	79	9	N	150
01		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4693	2	97	9	N	57
02		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	3920	2	163	9	N	28
*03		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4119	2	123	9	N	140
04		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	140
NO RPT												

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534												
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888												

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622												

11		960 X	609	-0-	-351	-0-	599	2	10	9	N	97
12		930 X	597	-0-	-333	-0-	596	2	1	9	N	98
01		651 X	542	-0-	-109	-0-	509	2	33	9	N	128
02		DLQ G-10	557	-0-	557	557	538	2	19	9	N	145
03		1351 X	794	-0-	-557	-0-	794	2			N	145
*04		748 X	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	N	158
NO RPT												

O'BENCO, INC. 617512												
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8354												

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170
NO RPT												

SND OPERATING, L.L.C. 797127												
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945												

11		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	30
12		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	30
01		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3292	2	2	9	N	32
02		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3015	2	2	9	N	32
03		3255 X	3166	-0-	-89	-0-	3166	2			N	32
*04		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3255	2	83	9	N	107
NO RPT												

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162												

11		1770 N	1382	-0-	-388	-0-	1382	2			N	20
12		1736 N	1596	-0-	-140	-0-	1596	2			N	20
01		1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1432	2	37	9	N	53
02		1288 N	1250	-0-	-38	-0-	1250	2			N	53
03		1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1443	2			N	53
04		1410 N	1339	-0-	-71	-0-	1339	2			N	53
NO RPT												

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2		N	-0-			155
12		1860 N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2		N	-0-			155
01		1860 N	1652	-0-	-208	-0-	1650	2	2	9	N	2		157
02		1540 N	1526	-0-	-14	-0-	1492	2	34	9	N	31	1 8	187
03		1705 N	1649	-0-	-56	-0-	1649	2		N	-0-			187
*04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			187

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048														

11		1200 N	928	-0-	-272	-0-	926	2	2	9	N	2		103
12		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1004	2	8	9	N	7		110
01		961 N	850	-0-	-111	-0-	848	2	2	9	N	2		112
02		868 N	693	-0-	-175	-0-	693	2		N	-0-			112
03		1023 N	863	-0-	-160	-0-	855	2	8	9	N	7		119
04		810 N	681	-0-	-129	-0-	639	2	42	9	N	38		157

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118														

11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7	186 1	80
12		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	2	17	9	N	15		95
01		1426 N	929	-0-	-497	-0-	926	2	3	9	N	3		98
02		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1481	2	25	9	N	23		121
03		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2266	2	13	9	N	12		133
*04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1176	2	9	9	N	8		141

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622														

*05		1519 N	1149	-0-	-370	-0-	1149	2		N	-0-			207
*06		1500 N	874	-0-	-626	-0-	874	2		N	-0-			207
*07		1302 N	420	-0-	-882	-0-	420	2		N	-0-			207
*08		1147 N	42	-0-	-1105	-0-	42	2		N	-0-			207
*09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-			N	-0-			207
*10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-			207
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			207
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166 1		41
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038														

11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2122	2	17	9	N	15		276
12		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			276
01		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2423	2	20	9	N	18		294
02		1988 N	645	-0-	-1343	-0-	645	2		N	-0-			294
03		2604 N	141	-0-	-2463	-0-	141	2		N	-0-	186 1		108
04		2370 N	53	-0-	-2317	-0-	51	2	2	9	N	2		110

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK)		64300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715									
WATT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	196984	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7744 - 8654	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I)		64301 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715									
FOSHEE, R. P.		WELL #:	R 1 U	RRCID ->	113770	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	8853	PERF. 7621 - 7629	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COHEN		64300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
		147715								
		WELL #:	1	RRCID ->	150845	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7740 - 7751
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	Y	-0-	43
12	868 N	765	-0-	-103	-0-	48	1	Y	-0-	43
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-	43
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	43
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	Y	-0-	43
*04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	Y	-0-	43

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		64305 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
MCFADDIN		WELL #:	1 C	RRCID ->	109563	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 7862 - 7876
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC.		64300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
		147715								
		WELL #:	1	RRCID ->	113265	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 7752 - 8066
11	1110 X	1050	-0-	-60	-0-	1050	2	N	-0-	37
12	1147 X	1043	-0-	-104	-0-	1043	2	N	-0-	37
01	1147 X	1057	-0-	-90	-0-	1057	2	N	-0-	37
02	980 N	953	-0-	-27	-0-	953	2	N	-0-	37
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-	37
*04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-	37

MCLAIN, RUFUS		64300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
		147715								
		WELL #:	1	RRCID ->	113297	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7775 - 7783
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	32
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	32
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	32
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	32
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	32
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	32

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.// 64305 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113300		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3083 2	7 9	N	6	123
12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2979 2	13 9	N	12	135
01	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2764 2	19 9	N	17	152
02	2884 X	2525	-0-	-359	-0-	2514 2	11 9	N	10	162
03	3193 X	2583	-0-	-610	-0-	2563 2	20 9	N	18	180
04	3090 X	2593	-0-	-497	-0-	2580 2	13 9	N	12	192

FREE, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 114666		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62

STILL, JOE MACK		WELL #: 1		RRCID -> 115450		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 117331		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 117978		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035		
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	30
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	30
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-	30
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83 2		N	-0-	30
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-	30
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2		N	-0-	30

REAVLEY		WELL #: 1		RRCID -> 119812		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

JOHNSON, TROY M.		WELL #: 1		RRCID -> 121823		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7770 - 7956		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//		64305 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LAIRD, LOMA L.		WELL #:		1	RRCID ->	172245	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	8852	PERF. 8004 - 8125	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRADSHAW, M.		WELL #:		1	RRCID ->	177347	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6987 - 8078	
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		71
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-		71
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		71
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	654	2		N	-0-		71
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		71
04	720 N	537	-0-	-183	-0-	537	2		N	-0-		71

JANDAR EXPLORATION, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	122690	COMPL. DATE	02/09/1986	TOTAL DEPTH	8448	PERF. 7750 - 7756	
11	1140 X	107	-0-	-1033	-0-	107	2		N	-0-		154
12	1178 X	102	-0-	-1076	-0-	102	2		N	-0-		154
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-		154
02	1036 X	11	-0-	-1025	-0-	11	2		N	-0-		154
03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-		154
04	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		154

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)		WELL #:		1 T	RRCID ->	109564	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 8421 - 8493	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANDALL, R.W.		WELL #:		1 L	RRCID ->	115304	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 8801 - 9139	
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		80
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		80
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		80
02	T. A.	521	-0-	521	-0-	521	2		N	-0-		80
03	T. A.	589	-0-	589	-0-	1110	589	2	N	-0-		80
04	T. A.	565	-0-	565	-0-	1675	565	2	N	-0-		80

BAKER, THOMAS E. II ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	166596	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	8887	PERF. 8445 - 8710	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.//				64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				//CONT.// 147715								
NACONICHE CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	198359	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8368 - 8622
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING				64605 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON		
RIDGE PETROLEUM INC.				711106								
DAILEY, R.S. & H.H.		WELL #:		4	RRCID ->	129458	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	5894	PERF.	5836 - 5842
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

HALEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	197524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5951	PERF. 5865 - 5875
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)				64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON		
BALANCE PRODUCTION CORPORATION				047129								
TAYLOR, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	174364	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5181 - 6195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY				097323								
PERRONE		WELL #:		1	RRCID ->	082866	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	6232 - 6242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90

PERRONE				WELL #:	3	RRCID ->	085132	COMPL. DATE	07/14/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6175 - 6190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)		//CONT.//		64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
BROOKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		097323							
GILMORE		WELL #:		1	RRCID ->	085511	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	6251 PERF. 6188 - 6198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						61
PERRONE		WELL #:		4	RRCID ->	086103	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	6248 PERF. 6191 - 6206	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
PETROREAL INC.		WELL #:		1	RRCID ->	177099	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5900 - 5940	
DAILEY, F. C.		WELL #:		1	RRCID ->	177099	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5900 - 5940	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD)		WELL #:		1	RRCID ->	118212	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5944 PERF. 5720 - 5730	
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC		WELL #:		1	RRCID ->	118212	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5944 PERF. 5720 - 5730	
DAILEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118212	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5944 PERF. 5720 - 5730	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)		WELL #:		1	RRCID ->	174631	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9067 PERF. 8194 - 8200	
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	174631	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9067 PERF. 8194 - 8200	
MARTIN-DAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	174631	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9067 PERF. 8194 - 8200	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	172007	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10511 PERF. N/A	
NAVARRO CROSSING G.U. 11		WELL #:		2	RRCID ->	172007	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10511 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)			64605 142		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOUSTON	
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC			003399									
DAILEY "A"			WELL #: 2		RRCID -> 117330			COMPL. DATE 05/17/1985			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			075784									
DAILEY, R. S.			WELL #: 12		RRCID -> 121618			COMPL. DATE 04/06/1986			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394	
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	162	1	935	2	N	-0-
12	1488	N	706	-0-	-782	-0-	113	1	593	2	N	-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-
02	1540	#	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-
03	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	325	1	1947	2	N	-0-
*04	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	390	1	1885	2	N	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11			WELL #: 1 U		RRCID -> 016400			COMPL. DATE 07/13/1962			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT)			64605 426		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOUSTON	
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
NAVARRO CGU 11			WELL #: 1 L		RRCID -> 016402			COMPL. DATE 07/13/1962			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762	
11	1350	N	1046	-0-	-304	-0-	1046	2			N	-0-
12	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2			N	-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	1159	2			N	-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT A)			64605 430		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOUSTON	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			075784									
DAILEY, H. H.			WELL #: 1		RRCID -> 102817			COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9731 - 9737	
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-
*03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA)												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.												
DAILEY, R. S.												
64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
075784												
WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		7290 X	7107	-0-	-183	-0-	600 1	6507 2	Y	-0-	130	
12		7533 X	6746	-0-	-787	-0-	620 1	6126 2	Y	-0-	130	
01		7440 X	6174	-0-	-1266	-0-	568 1	5606 2	Y	-0-	130	
02		6524 X	5970	-0-	-554	-0-	540 1	5430 2	Y	-0-	130	
03		7223 X	6419	-0-	-804	-0-	527 1	5828 2	Y	58	188	
							64 9					
04		6990 X	6098	-0-	-892	-0-	510 1	5588 2	Y	-0-	188	

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)												
BALANCE PRODUCTION CORPORATION												
DAILEY, S. M.												
64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
047129												
WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412												

11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RIDGE PETROLEUM INC.												
SHARTLE GAS UNIT												
711106												
WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774												

11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 1		N	-0-	25	
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 1		N	-0-	25	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 1		N	-0-	25	
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	25	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP)												
RIDGE PETROLEUM INC.												
DAILEY, R. S. & H. H.												
64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON												
711106												
WELL #: 7 RRCID -> 153594 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A												

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124	

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER)												
PETROREAL INC.												
BRYANT/DAILEY												
64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON												
660891												
WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185												

11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3390 #	1294	-0-	-2096	-0-	1279 3	15 9	N	14	189 1		90
12		3379 #	1	-0-	-3378	-0-	1 3		N	-0-			90
01		3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			90
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03		2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			90
04		1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			90

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	240 3	30 9	N	27			167
12		434 N	279	-0-	-155	-0-	240 3	39 9	N	35			202
01		434 N	314	-0-	-120	-0-	282 3	32 9	N	29	194 1		37
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	250 3	33 9	N	30			67
03		279 N	200	-0-	-79	-0-	176 3	24 9	N	22			89
*04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	360 3	44 9	N	40			129

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		930 #	241	-0-	-689	-0-	241 3		N	-0-			110
12		961 #	456	-0-	-505	-0-	456 3		N	-0-			110
01		961 #	523	-0-	-438	-0-	523 3		N	-0-			110
02		616 #	356	-0-	-260	-0-	356 3		N	-0-			110
03		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			110
*04		670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			110

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	645 2	35 9	N	32			161
12		713 N	180	-0-	-533	-0-	169 2	11 9	N	10			171
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	675 2	19 9	N	17	167 1		21
*02		644 N	165	-0-	-479	-0-	165 2		N	-0-			21
*03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	403 2	13 9	N	12			33
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			18
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3900 #	1272	-0-	-2628	-0-	1269 2	3 9	N	3			137
12		4030 #	1178	-0-	-2852	-0-	1175 2	3 9	N	3			140
01		4030 #	264	-0-	-3766	-0-	261 2	3 9	N	3			143
02		3450 R	3450	-0-	-0-	-0-	3435 2	15 9	N	14			157
03		2333 R	2333	-0-	-0-	-0-	2315 2	18 9	N	16			173
*04		2862 R	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-			173

NEW CAMP (TRAVIS PEAK)		65108 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643												
BIG MOON		WELL #: 1		RRCID -> 260212		COMPL. DATE 08/20/2012			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

11	990 #	796	-0-	-194	-0-	450	1	346	2	N	-0-			122
12	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	450	1	838	2	N	-0-			122
01	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	450	1	817	2	N	12			134
02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	450	1	600	2	N	-0-			134
03	1302 #	1165	-0-	-137	-0-	450	1	693	2	N	20			154
04	1260 #	846	-0-	-414	-0-	450	1	377	2	N	17			171
						13	9							
						22	9							
						19	9							

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		65157 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN					
XTO ENERGY INC.		945936												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 49 D		RRCID -> 163861		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398					
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			68
12	186 X	52	-0-	-134	-0-	42	3	10	9	Y	9			77
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	61	3	7	9	Y	6	13	1	70
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	156	3	13	9	Y	12	38	1	44
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			44
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4			48

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 46 D		RRCID -> 165529		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 12508 PERF.10128 - 1370					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 24 D		RRCID -> 165767		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 410 D		RRCID -> 168218		COMPL. DATE 03/02/1998			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY)													CNTY: FRANKLIN	
//CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	111 1	3248 3		Y	-0-			-0-
12		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	83 1	2903 3		Y	-0-			-0-
01		4557 X	4207	-0-	-350	-0-	113 1	4094 3		Y	-0-			-0-
02		4116 X	611	-0-	-3505	-0-	50 1	561 3		Y	-0-			-0-
03		4557 X	426	-0-	-4131	-0-	27 1	380 3		Y	17	16 1		1
							19 9							
04		4080 X	443	-0-	-3637	-0-	25 1	386 3		Y	29	25 1		5
							32 9							

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070														
11		1800 X	929	-0-	-871	-0-	854 3	75 9		Y	68	78 1		-0-
12		1178 X	1086	-0-	-92	-0-	1011 3	75 9		Y	68	60 1		8
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	923 3	89 9		Y	81	89 1		-0-
02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1911 3	54 9		Y	49	42 1		7
03		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2377 3	78 9		Y	71	76 1		2
*04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2149 3	78 9		Y	71	66 1		7

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066														
11		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1145 3	479 9		N	435	505 1		-0-
12		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1341 3	502 9		N	456	400 1		56
01		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	1536 3	680 9		N	618	652 1		22
02		2800 N	3294	-0-	494	494	2819 3	475 9		N	432	370 1		84
03		3100 N	3610	-0-	510	1004	3119 3	491 9		N	446	482 1		48
*04		3000 N	3780	-0-	780	1784	3140 3	640 9		N	582	530 1		100

NEW HOPE (SMACKOVER)													CNTY: FRANKLIN	
XTO ENERGY INC. 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11 D RRCID -> 016455 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF.12060 - 12331														
11		570 N	489	-0-	-81	-0-	489 3			N	-0-			-0-
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3			N	-0-			-0-
01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3			N	-0-			-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-			-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3			N	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)												CNTY: FRANKLIN							
XTO ENERGY INC.																			
NEW HOPE DEEP UNIT																			
WELL #: 12 D RRCID -> 016456												COMPL. DATE 07/15/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11910 - 12309			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
11		6150 X	5638	-0-	-512	-0-	5638 3			N	-0-			-0-					
12		5766 X	5729	-0-	-37	-0-	5729 3			N	-0-			-0-					
01		6727 X	2553	-0-	-4174	-0-	2553 3			N	-0-			-0-					
02		6076 X	4176	-0-	-1900	-0-	4176 3			N	-0-			-0-					
03		6727 X	6717	-0-	-10	-0-	6717 3			N	-0-			-0-					
*04		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426 3			N	-0-			-0-					

NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 41 D RRCID -> 016459		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12034 - 12675	
11		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352 3			N	-0-			-0-					
12		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 3			N	-0-			-0-					
01		7533 X	6777	-0-	-756	-0-	6777 3			N	-0-			-0-					
02		6860 X	6111	-0-	-749	-0-	6111 3			N	-0-			-0-					
03		7595 X	7512	-0-	-83	-0-	7512 3			N	-0-			-0-					
04		7350 X	5839	-0-	-1511	-0-	5839 3			N	-0-			-0-					

NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 42 D RRCID -> 016460		COMPL. DATE 04/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11897 - 12374	
11		7890 X	7790	-0-	-100	-0-	7790 3			N	-0-			-0-					
12		7564 X	6666	-0-	-898	-0-	6666 3			N	-0-			-0-					
01		8680 X	7169	-0-	-1511	-0-	7169 3			N	-0-			-0-					
02		7840 X	5703	-0-	-2137	-0-	5703 3			N	-0-			-0-					
03		8680 X	7582	-0-	-1098	-0-	7582 3			N	-0-			-0-					
04		7800 X	7624	-0-	-176	-0-	7624 3			N	-0-			-0-					

NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 61 D RRCID -> 016464		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 12362		PERF.11881 - 12248	
11		6030 X	5666	-0-	-364	-0-	5666 3			N	-0-			-0-					
12		5952 X	5352	-0-	-600	-0-	5352 3			N	-0-			-0-					
01		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 3			N	-0-			-0-					
02		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 3			N	-0-			-0-					
03		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898 3			N	-0-			-0-					
*04		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 3			N	-0-			-0-					

NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 62 D RRCID -> 016465		COMPL. DATE 10/18/1959		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11851 - 12360	
11		1230 X	1170	-0-	-60	-0-	1170 3			N	-0-			-0-					
12		1209 X	933	-0-	-276	-0-	933 3			N	-0-			-0-					
01		1333 N	1058	-0-	-275	-0-	1058 3			N	-0-			-0-					
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3			N	-0-			-0-					
03		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3			N	-0-			-0-					
*04		3000 N	3308	-0-	308	308	3308 3			N	-0-			-0-					

NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 71 D RRCID -> 016466		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11962 - 12425	
11		2310 X	2138	-0-	-172	-0-	2138 3			N	-0-			-0-					
12		2387 X	1701	-0-	-686	-0-	1701 3			N	-0-			-0-					
01		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3			N	-0-			-0-					
02		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3			N	-0-			-0-					
03		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3			N	-0-			-0-					
*04		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3			N	-0-			-0-					

NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 72 D RRCID -> 016467		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12041 - 12376	
11		960 N	881	-0-	-79	-0-	881 3			N	-0-			-0-					
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3			N	-0-			-0-					
01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3			N	-0-			-0-					
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-			-0-					
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3			N	-0-			-0-					
*04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3			N	-0-			-0-					

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 13 D		RRCID -> 030922		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12386 - 12596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-		-0-
12	1705 N	1215	-0-	-490	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-		-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-		-0-
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		N	-0-		-0-
*04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 63 D		RRCID -> 042700		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 44 D		RRCID -> 076023		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11892 - 12042	
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-		-0-
12	806 N	684	-0-	-122	-0-	684 3		N	-0-		-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-		-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-		-0-
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 45 D		RRCID -> 086160		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12216 - 12322	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 66 D		RRCID -> 131094		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11798 - 12217	
11	8130 X	7945	-0-	-185	-0-	7945 3		N	-0-		-0-
12	7347 X	7225	-0-	-122	-0-	7225 3		N	-0-		-0-
01	8618 X	6902	-0-	-1716	-0-	6902 3		N	-0-		-0-
02	7784 X	7359	-0-	-425	-0-	7359 3		N	-0-		-0-
03	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	9022 3		N	-0-		-0-
*04	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10373 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 132774		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12003 - 12251	
11	7050 X	2392	-0-	-4658	-0-	2392 3		N	-0-		-0-
12	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205 3		N	-0-		-0-
01	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530 3		N	-0-		-0-
02	6664 X	6282	-0-	-382	-0-	6282 3		N	-0-		-0-
03	7378 X	7214	-0-	-164	-0-	7214 3		N	-0-		-0-
*04	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 23-D		RRCID -> 135762		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11950 - 12290	
11	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	8478 3		N	-0-		-0-
12	7967 X	4146	-0-	-3821	-0-	4146 3		N	-0-		-0-
01	8866 X	1327	-0-	-7539	-0-	1327 3		N	-0-		-0-
02	8008 X	1029	-0-	-6979	-0-	1029 3		N	-0-		-0-
03	8866 X	1624	-0-	-7242	-0-	1624 3		N	-0-		-0-
04	8490 X	1707	-0-	-6783	-0-	1707 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 15-D		RRCID -> 137541		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-	-0-	
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	-0-	-0-	
01	2108 N	2018	-0-	-90	-0-	2018	3	N	-0-	-0-	
02	1876 N	1404	-0-	-472	-0-	1404	3	N	-0-	-0-	
03	1643 N	1475	-0-	-168	-0-	1475	3	N	-0-	-0-	
*04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3	N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 47-D		RRCID -> 137663		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117			
11	870 N	641	-0-	-229	-0-	641	3	N	-0-	-0-	
12	868 N	589	-0-	-279	-0-	589	3	N	-0-	-0-	
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-	
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	
04	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3	N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 48 D		RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211			
11	7950 X	7491	-0-	-459	-0-	7491	3	N	-0-	-0-	
12	8215 X	7565	-0-	-650	-0-	7565	3	N	-0-	-0-	
01	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3	N	-0-	-0-	
02	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3	N	-0-	-0-	
03	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	3	N	-0-	-0-	
*04	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	3	N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 32 D		RRCID -> 144417		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246			
11	6810 X	6500	-0-	-310	-0-	6500	3	N	-0-	-0-	
12	6975 X	4756	-0-	-2219	-0-	4756	3	N	-0-	-0-	
01	6975 X	5221	-0-	-1754	-0-	5221	3	N	-0-	-0-	
02	6300 X	3528	-0-	-2772	-0-	3528	3	N	-0-	-0-	
03	6727 X	5121	-0-	-1606	-0-	5121	3	N	-0-	-0-	
04	6510 X	4802	-0-	-1708	-0-	4802	3	N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 16D		RRCID -> 169225		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196			
11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3	N	-0-	-0-	
12	5425 X	4980	-0-	-445	-0-	4980	3	N	-0-	-0-	
01	5704 X	5060	-0-	-644	-0-	5060	3	N	-0-	-0-	
02	5152 X	4433	-0-	-719	-0-	4433	3	N	-0-	-0-	
03	5704 X	5466	-0-	-238	-0-	5466	3	N	-0-	-0-	
*04	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3	N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 412D		RRCID -> 169294		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 68 D		RRCID -> 220437		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335			
11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3	N	-0-	-0-	
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-	-0-	
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-	-0-	
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3	N	-0-	-0-	
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-	-0-	
*04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-	-0-	

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		22230 X	20524	-0-	-1706	-0-	20524 3		N	-0-			-0-
12		22971 X	16195	-0-	-6776	-0-	16195 3		N	-0-			-0-
01		19237 X	19237	-0-	-0-	-0-	19237 3		N	-0-			-0-
02		20468 X	10812	-0-	-9656	-0-	10812 3		N	-0-			-0-
03		22382 X	20970	-0-	-1412	-0-	20970 3		N	-0-			-0-
04		20520 X	20363	-0-	-157	-0-	20363 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

11		8850 X	8477	-0-	-373	-0-	8477 3		N	-0-			-0-
12		7967 X	6928	-0-	-1039	-0-	6928 3		N	-0-			-0-
01		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165 3		N	-0-			-0-
02		8456 X	6618	-0-	-1838	-0-	6618 3		N	-0-			-0-
03		9362 X	8673	-0-	-689	-0-	8673 3		N	-0-			-0-
*04		8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8943 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

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

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 65157 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
NEW HOPE DEEP UNIT										WELL #: 414D		RRCID -> 247233		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 8914 - 9094	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271						N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271						N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271						N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271						N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271						N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271						N	NO RPT			-0-		

NOGO (TRAVIS PEAK)										65698 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406									
COLEMAN, BETTIE										WELL #: 2		RRCID -> 141384		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 7968 - 8019	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

SILER, BENNYE UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 143512		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7878 - 7890	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

ASHMORE GAS UNIT										WELL #: 1-T		RRCID -> 153539		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 7908 - 8048	
11	627	R	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2				N	-0-			300		
12	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2	187	1		115		
01	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	N	1	1	8		115		
02	716	R	716	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1	1	8		115		
03	1085	#	595	-0-	-490	-0-	-0-	595	2			N	-0-				115		
*04	1942	R	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2	35	9	N	32				147		

NOONDAY (RODESSA)										65860 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.										053321									
NOONDAY GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 208239		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11666 - 11700	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

NOONDAY (TRAVIS PEAK)										65860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY										881167									
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST										WELL #: 2		RRCID -> 135300		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12939		PERF.11410 - 12379	
11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	-0-	7439	2				Y	-0-			-0-		
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	2950	2				Y	-0-			-0-		
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	3022	2				Y	-0-			-0-		
02	4228	X	2781	-0-	-1447	-0-	-0-	2781	2				Y	-0-			-0-		
03	4681	X	2048	-0-	-2633	-0-	-0-	2048	2				Y	-0-			-0-		
04	4530	X	2292	-0-	-2238	-0-	-0-	2292	2				Y	-0-			-0-		

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11374 - 12516													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
11		4470 X	2238	-0-	-2232	-0-	2206 2	32 9	Y		29	25 1	19
12		4247 X	3132	-0-	-1115	-0-	2900 2	232 9	Y		211	187 1	43
01		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3379 2	244 9	Y		222	95 1	170
02		3220 X	2888	-0-	-332	-0-	2678 2	210 9	Y		191	236 1	125
03		3565 X	2834	-0-	-731	-0-	2691 2	143 9	Y		130	131 1	124
04		3510 X	2887	-0-	-623	-0-	2712 2	175 9	Y		159	266 1	17

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416													
11		3000 N	4458	-0-	1458	1700	4224 2	234 9	Y		213	174 1	60
12		3254 X	1554	-0-	-1700	-0-	1423 2	131 9	Y		119	179 1	-0-
01		1891 X	1586	-0-	-305	-0-	1476 2	110 9	Y		100	76 1	24
02		1708 X	1507	-0-	-201	-0-	1395 2	112 9	Y		102	122 1	4
03		1891 X	1482	-0-	-409	-0-	1405 2	77 9	Y		70	70 1	4
04		1830 X	1703	-0-	-127	-0-	1597 2	106 9	Y		96	92 1	8

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680													
11		6810 X	3452	-0-	-3358	-0-	3429 2	23 9	Y		21	20 1	6
12		6696 X	5271	-0-	-1425	-0-	5198 2	73 9	Y		66	67 1	5
01		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6085 2	81 9	Y		74	61 1	18
02		5124 X	4975	-0-	-149	-0-	4905 2	70 9	Y		64	80 1	2
03		5673 X	4754	-0-	-919	-0-	4708 2	46 9	Y		42	42 1	2
04		5970 X	4645	-0-	-1325	-0-	4590 2	55 9	Y		50	47 1	5

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A													
11		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8165 2	84 9	Y		76	61 1	34
12		5859 X	2477	-0-	-3382	-0-	2315 2	162 9	Y		147	154 1	27
01		5859 X	4401	-0-	-1458	-0-	4144 2	257 9	Y		234	206 1	55
02		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4063 2	276 9	Y		251	295 1	11
03		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5153 2	235 9	Y		214	215 1	10
*04		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5066 2	281 9	Y		255	243 1	22

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202													
11		7740 X	6845	-0-	-895	-0-	6753 2	92 9	Y		84		121
12		14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	14763 2	80 9	Y		73		194
01		7967 X	6863	-0-	-1104	-0-	6783 2	80 9	Y		73	178 1	89
02		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8325 2	77 9	Y		70		159
03		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	10165 2	80 9	Y		73		232
*04		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	8020 2	69 9	Y		63	187 1	108

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150													
11		5520 X	3510	-0-	-2010	-0-	3281 2	229 9	Y		208	101 1	235
12		5704 X	3977	-0-	-1727	-0-	3941 2	36 9	Y		33	116 1	152
01		5580 X	4419	-0-	-1161	-0-	4377 2	42 9	Y		38	182 1	8
02		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4632 2	42 9	Y		38	44 1	2
03		5146 X	4245	-0-	-901	-0-	4220 2	25 9	Y		23	24 1	1
04		4260 X	3750	-0-	-510	-0-	3722 2	28 9	Y		25	24 1	2

NOONDAY (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 65860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167							
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 256307		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
11		6570 X	3426	-0-	-3144	-0-	3328	2	98	9	Y	89	25				
12		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7418	2	58	9	Y	53	1				
01		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7825	2	51	9	Y	46	10				
02		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5863	2	42	9	Y	38	2				
03		7254 X	6234	-0-	-1020	-0-	6204	2	30	9	Y	27	1				
04		7020 X	5996	-0-	-1024	-0-	5961	2	35	9	Y	32	3				
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 256308		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052	
11		8040 X	6513	-0-	-1527	-0-	6426	2	87	9	Y	79	22				
12		8308 X	6266	-0-	-2042	-0-	6215	2	51	9	Y	46	2				
01		8308 X	7568	-0-	-740	-0-	7521	2	47	9	Y	43	10				
02		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6030	2	41	9	Y	37	1				
03		6417 X	5912	-0-	-505	-0-	5884	2	28	9	Y	25	2				
04		6210 X	5532	-0-	-678	-0-	5501	2	31	9	Y	28	3				
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 264463		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631	
11		4350 X	541	-0-	-3809	-0-	535	2	6	9	Y	5	2				
12		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4516	2	79	9	Y	72	10				
01		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4782	2	80	9	Y	73	17				
02		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3849	2	70	9	Y	64	3				
03		3720 X	3640	-0-	-80	-0-	3596	2	44	9	Y	40	2				
04		3600 X	2572	-0-	-1028	-0-	2533	2	39	9	Y	35	4				
NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)										66078 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY	
MAYO, EDDIE										536900							
DEAN, C. W. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 095992		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
OAK CREEK (JAMES LIME)										66459 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.										147715							
BARFIELD										WELL #: 1		RRCID -> 189682		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
ETBU GAS UNIT "B"										WELL #: 1		RRCID -> 215984		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
020528												
LETOURNEAU GAS UNIT 7												
WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2310 N	2080	-0-	-230	-0-	2080 3		N	-0-		-0-
12		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3		N	-0-		-0-
01		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3		N	-0-		-0-
02		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		N	-0-		-0-
03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3		N	-0-		-0-
*04		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N	-0-		-0-

LLOYD, C. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724												
11		180 N	39	-0-	-141	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-		-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-		-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-		-0-
03		248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		Y	-0-		-0-

MCWILLIAMS, J.												
WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989												
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		Y	-0-		83
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		Y	-0-		83
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		Y	-0-		83
02		1148 N	908	-0-	-240	-0-	908 3		Y	-0-		83
03		1271 N	949	-0-	-322	-0-	949 3		Y	-0-		83
04		1140 N	932	-0-	-208	-0-	932 3		Y	-0-		83

LETOURNEAU GU 2												
WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425												
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-
02		84 N	2	-0-	-82	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
04		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327												
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3		N	-0-		-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
03		279 N	242	-0-	-37	-0-	242 3		N	-0-		-0-
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	264 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4												
WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460												
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3		N	-0-		-0-
12		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N	-0-		-0-
01		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-		-0-
02		2016 N	2003	-0-	-13	-0-	2003 3		N	-0-		-0-
03		2170 N	1965	-0-	-205	-0-	1965 3		N	-0-		-0-
04		2160 N	1918	-0-	-242	-0-	1918 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3												
WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421												
11		930 N	808	-0-	-122	-0-	808 3		N	-0-		-0-
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-		-0-
01		806 N	793	-0-	-13	-0-	793 3		N	-0-		-0-
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		-0-
*04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
SHEPPARD, B. GU2		WELL #:		1	RRCID ->	085153	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10068 - 10360	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1170 N	705	-0-	-465	-0-	705	3	N	-0-			-0-
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-			-0-
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-			-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
*04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	085291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8890 - 10256	
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	1225	-0-	-7	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1101	-0-	-356	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	774	-0-	-636	-0-	774	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		501	RRCID ->	085958	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 8730 - 10401	
11	1230 N	266	-0-	-964	-0-	266	3	N	-0-			-0-
12	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	3	N	-0-			-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-			-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-			-0-
04	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	087379	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 8998 - 10422	
11	1770 N	1275	-0-	-495	-0-	1275	3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1264	-0-	-379	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1101	-0-	-103	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
03	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	087880	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	10546	PERF. 8927 - 9156	
11	2070 N	1804	-0-	-266	-0-	1804	3	N	-0-			-0-
12	2139 N	1770	-0-	-369	-0-	1770	3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3	N	-0-			-0-
02	1596 N	1507	-0-	-89	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
03	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	1513	3	N	-0-			-0-
04	1710 N	1644	-0-	-66	-0-	1644	3	N	-0-			-0-

TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	088049	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10322 - 10538	
11	390 N	121	-0-	-269	-0-	121	3	Y	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	Y	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	Y	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	3	Y	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	088239	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 8936 - 10357	
11	2010 N	1981	-0-	-29	-0-	1981	3	N	-0-			-0-
12	2139 N	1920	-0-	-219	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-			-0-
03	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
*04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 088770 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9037 - 10475																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE																	
WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432																	
11	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820																	
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1528	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	1372	N	1228	-0-	-144	-0-	1217	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1282	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	1470	N	951	-0-	-519	-0-	933	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

JONES, ALFORD GU																	
WELL #: 1 RRCID -> 091281 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10446																	
11	780	N	233	-0-	-547	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	720	N	454	-0-	-266	-0-	454	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623																	
11	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1184	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1155	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720																	
11	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	2373	3	21	9	Y	19					31
12	2542	N	2220	-0-	-322	-0-	2186	3	34	9	Y	31	41	1			21
01	2635	N	2339	-0-	-296	-0-	2314	3	25	9	Y	23					44
02	2240	N	1947	-0-	-293	-0-	1926	3	21	9	Y	19	46	1			17
03	2232	N	1707	-0-	-525	-0-	1674	3	33	9	Y	30					47
04	2250	N	2065	-0-	-185	-0-	2036	3	29	9	Y	26	44	1			29

SHEPPARD, BAILEY GU5																	
WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341																	
11	780	N	545	-0-	-235	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3000 N	2912	-0-	-88		1400		2912	3	Y	-0-			11
12		4468 X	3068	-0-	-1400		-0-		3068	3	Y	-0-			11
01		2851 X	2851	-0-	-0-		-0-		2851	3	Y	-0-			11
02		3612 X	2216	-0-	-1396		-0-		2216	3	Y	-0-			11
03		3999 X	2221	-0-	-1778		-0-		2221	3	Y	-0-			11
04		2970 X	2021	-0-	-949		-0-		2021	3	Y	-0-			11

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807															
11		780 N	463	-0-	-317		-0-		463	3	Y	-0-			181
12		806 N	308	-0-	-498		-0-		308	3	Y	-0-			181
01		527 N	223	-0-	-304		-0-		223	3	Y	-0-			181
02		892 N	892	-0-	-0-		-0-		892	3	Y	-0-			181
03		768 N	768	-0-	-0-		-0-		768	3	Y	-0-			181
*04		596 N	596	-0-	-0-		-0-		596	3	Y	-0-			181

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751															
11		1006 N	1006	-0-	-0-		-0-		1006	3	Y	-0-			-0-
12		1085 N	865	-0-	-220		-0-		865	3	Y	-0-			-0-
01		1147 N	789	-0-	-358		-0-		789	3	Y	-0-			-0-
02		952 N	646	-0-	-306		-0-		646	3	Y	-0-			-0-
03		868 N	658	-0-	-210		-0-		658	3	Y	-0-			-0-
*04		1280 N	1280	-0-	-0-		-0-		1280	3	Y	-0-			-0-

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749															
11		884 N	884	-0-	-0-		-0-		884	3	N	-0-			112
12		884 N	884	-0-	-0-		-0-		884	3	N	-0-			112
01		877 N	877	-0-	-0-		-0-		877	3	N	-0-			112
02		812 N	739	-0-	-73		-0-		739	3	N	-0-			112
03		905 N	905	-0-	-0-		-0-		905	3	N	-0-			112
*04		842 N	842	-0-	-0-		-0-		842	3	N	-0-			112

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642															
11		390 N	322	-0-	-68		-0-		322	3	Y	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0-		-0-		349	3	Y	-0-			-0-
01		372 N	361	-0-	-11		-0-		361	3	Y	-0-			-0-
02		339 N	339	-0-	-0-		-0-		339	3	Y	-0-			-0-
03		357 N	357	-0-	-0-		-0-		357	3	Y	-0-			-0-
04		360 N	347	-0-	-13		-0-		347	3	Y	-0-			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763															
11		357 N	357	-0-	-0-		-0-		357	3	N	-0-			170
12		467 N	467	-0-	-0-		-0-		467	3	N	-0-			170
01		253 N	253	-0-	-0-		-0-		253	3	N	-0-			170
02		336 N	115	-0-	-221		-0-		115	3	N	-0-			170
03		465 N	437	-0-	-28		-0-		437	3	N	-0-			170
*04		283 N	283	-0-	-0-		-0-		283	3	N	-0-			170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538															
11		566 N	566	-0-	-0-		-0-		566	3	N	-0-			-0-
12		527 N	517	-0-	-10		-0-		517	3	N	-0-			-0-
01		527 N	500	-0-	-27		-0-		500	3	N	-0-			-0-
02		532 N	513	-0-	-19		-0-		513	3	N	-0-			-0-
03		527 N	453	-0-	-74		-0-		453	3	N	-0-			-0-
*04		556 N	556	-0-	-0-		-0-		556	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1270 3	17 9	Y	15	15 8	1
12		1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337 3		Y	-0-		1
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1312 3	24 9	Y	22	22 8	1
02		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		Y	-0-		1
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1283 3	21 9	Y	19	19 8	1
*04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1511 3	40 9	Y	36	36 8	1

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721												
11		1560 N	1376	-0-	-184	-0-	1376 3		Y	-0-		27
12		1581 N	1446	-0-	-135	-0-	1446 3		Y	-0-		27
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		Y	-0-		27
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		Y	-0-		27
03		1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1405 3		Y	-0-		27
*04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		Y	-0-		27

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424												
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3		N	-0-		-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		-0-
*04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910												
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		Y	-0-		-0-
12		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3		Y	-0-		-0-
01		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2357 3	31 9	Y	28		28
02		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		Y	-0-		28
03		3100 X	2855	-0-	-245	-0-	2760 3	95 9	Y	86	83 1	31
04		3000 X	2829	-0-	-171	-0-	2829 3		Y	-0-		31

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040												
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1365 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1180 3	37 9	Y	34	33 1	1
01		1178 N	954	-0-	-224	-0-	914 3	40 9	Y	36	36 1	1
02		1288 N	909	-0-	-379	-0-	875 3	34 9	Y	31	31 1	1
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1649 3	42 9	Y	38	38 1	1
*04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1647 3	53 9	Y	48	48 1	1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425												
11		2790 N	2725	-0-	-65	-0-	2725 3		N	-0-		-0-
12		2883 N	2591	-0-	-292	-0-	2591 3		N	-0-		-0-
01		2883 N	2537	-0-	-346	-0-	2537 3		N	-0-		-0-
02		2520 N	2111	-0-	-409	-0-	2111 3		N	-0-		-0-
03		2604 N	1991	-0-	-613	-0-	1991 3		N	-0-		-0-
04		2460 N	2266	-0-	-194	-0-	2266 3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860												
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		Y	-0-		-0-
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		Y	-0-		-0-
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		Y	-0-		-0-
02		980 N	843	-0-	-137	-0-	843 3		Y	-0-		-0-
03		992 N	908	-0-	-84	-0-	908 3		Y	-0-		-0-
04		930 N	822	-0-	-108	-0-	822 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		2160 N	1906	-0-	-254	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
12		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
01		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
*04		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678																	
11		2522 N	2219	-0-	-303	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
12		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2399	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
01		2945 X	2828	-0-	-117	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
02		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
03		2883 X	2775	-0-	-108	-0-	2774	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04		2730 X	2563	-0-	-167	-0-	2562	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952																	
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
01		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
*04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706																	
11		3000 N	2595	-0-	-405	46	2595	3			Y	-0-					-0-
12		2890 N	2844	-0-	-46	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
01		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
02		2492 X	2104	-0-	-388	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
03		2759 X	2045	-0-	-714	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
*04		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905																	
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
12		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
02		1820 N	1420	-0-	-400	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
03		1829 N	1561	-0-	-268	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
*04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961																	
11		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2277	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2299	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2399	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02		2072 N	2048	-0-	-24	-0-	2045	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03		2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2248	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04		2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2202	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691																	
11		1680 N	1666	-0-	-14	-0-	1665	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
03		1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
04		1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1630	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
OAK HILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102491		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2146 X	316	-0-	-1830	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
12	713 N	337	-0-	-376	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
01	744 N	544	-0-	-200	-0-	544	3	N	-0-	-0-	
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-	

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103244		COMPL. DATE 10/04/1982		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070			
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-	-0-	
12	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	3	Y	-0-	-0-	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-	
02	336 N	124	-0-	-212	-0-	124	3	Y	-0-	-0-	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	Y	-0-	-0-	
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	Y	-0-	-0-	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 103674		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873			
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	Y	-0-	-0-	
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	-0-	-0-	
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	Y	-0-	-0-	
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	Y	-0-	-0-	
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	Y	-0-	-0-	
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	Y	-0-	-0-	

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104058		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366			
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	3	N	-0-	-0-	

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104534		COMPL. DATE 02/07/1983		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773			
11	1560 N	1357	-0-	-203	-0-	1357	3	N	-0-	108	
12	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3	N	-0-	108	
01	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	1262	3	N	-0-	108	
02	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1141	3	N	-0-	108	
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-	108	
*04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-	108	

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 104809		COMPL. DATE 03/08/1963		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961			
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3	Y	-0-	-0-	
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	Y	-0-	-0-	
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	Y	-0-	-0-	
02	1596 N	895	-0-	-701	-0-	895	3	Y	-0-	-0-	
03	1519 N	1017	-0-	-502	-0-	1017	3	Y	-0-	-0-	
*04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2734	3	1 9 Y	1	1 8 -0-	

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105468		COMPL. DATE 04/12/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967			
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1 9 Y	1	1 8 -0-	
12	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	3	Y	-0-	-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	2	2 8 -0-	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1 9 Y	1	1 8 -0-	
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3 9 Y	3	3 8 -0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 105726		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106033		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TODD, BESSIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106735		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993		
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 3	Y	-0-		-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	Y	-0-		-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3	Y	-0-		-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	Y	-0-		-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447 3	Y	3 8	3 8	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 106978		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845		
11	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1058 3	Y	-0-		-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	Y	-0-		-0-
01	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 3	Y	-0-		-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	Y	-0-		-0-
03	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976 3	Y	-0-		-0-
*04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396		
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257 3	N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107665		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899		
11	900 N	753	-0-	-147	-0-	753 3	Y	-0-		-0-
12	930 N	787	-0-	-143	-0-	787 3	Y	-0-		-0-
01	837 N	781	-0-	-56	-0-	781 3	Y	-0-		-0-
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	Y	-0-		-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	Y	-0-		-0-
*04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	Y	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940		
11	330 N	138	-0-	-192	-0-	138 3	Y	-0-		128
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	134 3	Y	186	273 1	41
01	341 N	200	-0-	-141	-0-	144 3	Y	51		92
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	424 3	Y	81		173
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	432 3	Y	109	144 1	138
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	Y	-0-	130 1	8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108065		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-
01	1209 N	575	-0-	-634	-0-	575	3		N	-0-
02	1092 N	57	-0-	-1035	-0-	57	3		N	-0-
03	1209 N	3	-0-	-1206	-0-	3	3		N	-0-
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 108773		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382		
11	1470 X	1380	-0-	-90	-0-	1380	3		N	-0-
12	1519 X	1361	-0-	-158	-0-	1361	3		N	-0-
01	1519 X	1378	-0-	-141	-0-	1378	3		N	-0-
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-
*04	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 108774		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400		
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3		N	-0-
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3		N	-0-
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3		N	-0-
02	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3		N	-0-
03	3317 X	2845	-0-	-472	-0-	2845	3		N	-0-
04	3210 X	2853	-0-	-357	-0-	2853	3		N	-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108775		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311		
11	2010 N	1017	-0-	-993	-0-	1017	3		N	-0-
12	2077 N	1638	-0-	-439	-0-	1638	3		N	-0-
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3		N	-0-
04	1800 N	1107	-0-	-693	-0-	1107	3		N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 108776		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109187		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979		
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		Y	-0-
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		Y	-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		Y	-0-
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3		Y	-0-
04	1170 N	1000	-0-	-170	-0-	1000	3		Y	-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109189		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826		
11	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266	3		Y	-0-
12	1612 N	1214	-0-	-398	-0-	1214	3		Y	-0-
01	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3		Y	-0-
02	1176 N	1103	-0-	-73	-0-	1103	3		Y	-0-
03	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3		Y	-0-
04	1260 N	983	-0-	-277	-0-	969	3	14 9	Y	13 71 1 4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 109202		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-		-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-		-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
03	527 N	174	-0-	-353	-0-	174 3	N	-0-		-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 2A		RRCID -> 109261		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888		
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	Y	-0-		-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	Y	-0-		-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	Y	-0-		-0-
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	770 3	Y	-0-		-0-
03	961 N	838	-0-	-123	-0-	838 3	Y	-0-		-0-
04	870 N	836	-0-	-34	-0-	836 3	Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109274		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671		
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3	Y	-0-		-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3	Y	-0-		-0-
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3	Y	-0-		-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491 3	Y	-0-		-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	Y	-0-		-0-
04	510 N	253	-0-	-257	-0-	253 3	Y	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 109593		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397		
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-		-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-		-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-		-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191 3	N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 109621		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381		
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3	N	-0-		-0-
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3	N	-0-		-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	-0-		-0-
03	2046 N	1863	-0-	-183	-0-	1863 3	N	-0-		-0-
04	1950 N	1544	-0-	-406	-0-	1544 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 109757		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352		
11	3000 N	3052	-0-	52	52	3052 3	N	-0-		-0-
12	2325 N	1792	-0-	-533	-0-	1792 3	N	-0-		-0-
01	2418 N	1203	-0-	-1215	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
02	2856 X	570	-0-	-2286	-0-	570 3	N	-0-		-0-
03	3162 X	2110	-0-	-1052	-0-	2110 3	N	-0-		-0-
04	3060 X	1090	-0-	-1970	-0-	1090 3	N	-0-		-0-

KENNEDY GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 109975		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298		
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3	N	-0-		-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119 3	N	-0-		-0-
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3	N	-0-		-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110172		COMPL. DATE 03/19/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		Y	-0-	-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		Y	-0-	-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-	-0-
02	840 N	786	-0-	-54	-0-	786 3		Y	-0-	-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		Y	-0-	-0-
*04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 3A		RRCID -> 110792		COMPL. DATE 04/25/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925		
11	1770 N	1589	-0-	-181	-0-	1589 3		Y	-0-	-0-
12	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1557 3		Y	-0-	-0-
01	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1533 3		Y	-0-	-0-
02	1372 N	1329	-0-	-43	-0-	1329 3		Y	-0-	-0-
03	1519 N	1344	-0-	-175	-0-	1344 3		Y	-0-	-0-
*04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3		Y	-0-	-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111879		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980		
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	276 3	45 9	Y	41	40 1
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	182 3	63 9	Y	57	57 1
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	182 3	66 9	Y	60	59 1
02	308 N	233	-0-	-75	-0-	177 3	56 9	Y	51	51 1
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	194 3	67 9	Y	61	61 1
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	178 3	86 9	Y	78	78 1

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 112706		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464		
11	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293 3		N	-0-	-0-
12	1426 N	959	-0-	-467	-0-	959 3		N	-0-	-0-
01	1457 N	618	-0-	-839	-0-	618 3		N	-0-	-0-
02	1204 N	576	-0-	-628	-0-	576 3		N	-0-	-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-	-0-
*04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 113286		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796		
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 3		N	-0-	-0-
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	513 3		N	-0-	-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 3		N	-0-	-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	439 3		N	-0-	-0-
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	428 3		N	-0-	-0-
*04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 113288		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332		
11	2670 X	2233	-0-	-437	-0-	2233 3		N	-0-	-0-
12	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 3		N	-0-	-0-
01	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-	-0-
02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3		N	-0-	-0-
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3		N	-0-	-0-
*04	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3		N	-0-	-0-

MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113430		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416		
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-	12
12	682 N	604	-0-	-78	-0-	604 3		Y	-0-	12
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3		Y	-0-	12
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-	12
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-	12
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 3		Y	-0-	12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11		2340 N	2087	-0-	-253	-0-	2087	3		N	-0-				-0-
12		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-				-0-
01		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		N	-0-				-0-
02		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-				-0-
03		2635 N	2109	-0-	-526	-0-	2109	3		N	-0-				-0-
*04		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-				-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283															
11		1770 N	1185	-0-	-585	-0-	1185	3		N	-0-				-0-
12		1178 N	330	-0-	-848	-0-	330	3		N	-0-				-0-
01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-				-0-
02		1120 N	990	-0-	-130	-0-	990	3		N	-0-				-0-
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-				-0-
04		1320 N	914	-0-	-406	-0-	914	3		N	-0-				-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875															
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-				-0-
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		Y	-0-				-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-				-0-
02		560 N	477	-0-	-83	-0-	477	3		Y	-0-				-0-
03		744 N	504	-0-	-240	-0-	504	3		Y	-0-				-0-
04		570 N	413	-0-	-157	-0-	413	3		Y	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278															
11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-				-0-
12		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-				-0-
01		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-				-0-
02		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-				-0-
03		1643 N	1536	-0-	-107	-0-	1536	3		N	-0-				-0-
*04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478															
11		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-				-0-
12		1054 X	840	-0-	-214	-0-	840	3		N	-0-				-0-
01		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-				-0-
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-				-0-
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-				-0-
*04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462															
11		840 N	763	-0-	-77	-0-	763	3		N	-0-				-0-
12		837 N	665	-0-	-172	-0-	665	3		N	-0-				-0-
01		868 N	828	-0-	-40	-0-	828	3		N	-0-				-0-
02		700 N	545	-0-	-155	-0-	545	3		N	-0-				-0-
03		651 N	512	-0-	-139	-0-	512	3		N	-0-				-0-
04		810 N	627	-0-	-183	-0-	627	3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	119585	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9094 - 10496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BUFORD & BLOW G. U. 4		WELL #:		3	RRCID ->	119905	COMPL. DATE	12/08/1985	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10084 - 10428		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		2	RRCID ->	120273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8940 - 9290		
11	1530	N	1071	-0-	-459	-0-	1071	3		N	-0-		-0-	
12	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	3		N	-0-		-0-	
01	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	3		N	-0-		-0-	
02	1008	N	835	-0-	-173	-0-	835	3		N	-0-		-0-	
03	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	3		N	-0-		-0-	
04	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	3		N	-0-		-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	120825	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10078 - 10392		
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-		-0-	
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-		-0-	
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3		N	-0-		-0-	
02	2156	X	2123	-0-	-33	-0-	2123	3		N	-0-		-0-	
03	2387	X	2032	-0-	-355	-0-	2032	3		N	-0-		-0-	
04	2250	X	642	-0-	-1608	-0-	642	3		N	-0-		-0-	

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121355	COMPL. DATE	05/20/1986	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10751 - 10908		
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2 9	Y	2	2 8	-0-	
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-		-0-	
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-		-0-	
02	448	N	144	-0-	-304	-0-	143	3	1 9	Y	1	1 8	-0-	
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3		Y	-0-		-0-	
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-		-0-	

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	121359	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10786 - 11060		
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		Y	-0-		-0-	
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		Y	-0-		-0-	
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		Y	-0-		-0-	
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		Y	-0-		-0-	
03	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	2462	3		Y	-0-		-0-	
04	2400	N	2340	-0-	-60	-0-	2340	3		Y	-0-		-0-	

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	121437	COMPL. DATE	05/19/1986	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10758 - 10980		
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	827	3	15 9	Y	14		24	
12	3100	N	3508	-0-	408	408	3508	3		Y	-0-		24	
01	3100	N	2755	-0-	-345	63	2755	3		Y	-0-		24	
02	2800	N	2993	-0-	193	256	2827	3	166 9	Y	151		175	
03	3529	X	3273	-0-	-256	-0-	3249	3	24 9	Y	22		197	
*04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2952	3	6 9	Y	5	137 1	65	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687																	
11		540 N	526	-0-	-14	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
01		558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
02		504 N	487	-0-	-17	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
03		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907																	
11		2670 N	2589	-0-	-81	-0-	2587	3	2	9	Y	2					44
12		2697 N	2575	-0-	-122	-0-	2575	3			Y	-0-					44
01		2573 N	2555	-0-	-18	-0-	2504	3	51	9	Y	46	48	1			42
02		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	3	11	9	Y	10					52
03		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2518	3	13	9	Y	12					64
*04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					64

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439																	
11		2790 X	2644	-0-	-146	-0-	2644	3			Y	-0-					12
12		2573 X	2514	-0-	-59	-0-	2514	3			Y	-0-					12
01		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-					12
02		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					12
03		2511 N	2461	-0-	-50	-0-	2461	3			Y	-0-					12
*04		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2842	3	123	9	Y	112					124

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015																	
11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	3	1	9	Y	1	1	8			170
12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1182	3	108	9	Y	98	183	1		2	83
01		1209 N	1020	-0-	-189	-0-	1020	3			Y	-0-					83
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					83
03		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			Y	-0-					83
*04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					83

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695																	
11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
12		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
01		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
02		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
03		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
*04		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082																	
11		1770 X	460	-0-	-1310	-0-	457	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2021	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01		1767 X	1050	-0-	-717	-0-	1046	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02		1596 X	22	-0-	-1574	-0-	19	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03		2015 X	722	-0-	-1293	-0-	718	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04		1950 X	480	-0-	-1470	-0-	474	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123386		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KARGERGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123488		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756								
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					48
12	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	3			Y	-0-					48
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					48
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					48
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					48
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					48
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 123561		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652								
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
01	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
*04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124443		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805								
11	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			Y	-0-					85
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					85
01	1674 N	1455	-0-	-219	-0-	1455	3			Y	-0-					85
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					85
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					85
04	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	1320	3	19	9	Y	17	96	1			6
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 124444		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733								
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
02	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
*04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124653		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124654		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710								
11	7612 X	1317	-0-	-6295	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
12	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
01	2604 X	2121	-0-	-483	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
02	1232 N	928	-0-	-304	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
*04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 124786			COMPL. DATE 06/29/1987			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	3		Y	-0-		-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-		-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	3		Y	-0-		-0-
02	2240	N	1791	-0-	-449	-0-	-0-	1791	3		Y	-0-		-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	3		Y	-0-		-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-		-0-

TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 124973			COMPL. DATE 08/03/1987			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619			
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	-0-	526	3		Y	-0-		-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-		-0-
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	-0-	526	3		Y	-0-		-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3		Y	-0-		-0-
03	527	N	349	-0-	-178	-0-	-0-	349	3		Y	-0-		-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 125149			COMPL. DATE 08/18/1987			TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816			
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-		-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	-0-	590	3		Y	-0-		-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	-0-	619	3		Y	-0-		-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-		-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-		-0-
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 125214			COMPL. DATE 08/31/1987			TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736			
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	3022	3		Y	-0-		-0-
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	-0-	3065	3		Y	-0-		-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	2980	3		Y	-0-		-0-
02	2912	X	2598	-0-	-314	-0-	-0-	2598	3		Y	-0-		-0-
03	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	-0-	2730	3		Y	-0-		-0-
04	3030	X	2392	-0-	-638	-0-	-0-	2392	3		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID -> 125425			COMPL. DATE 09/15/1987			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724			
11	240	N	52	-0-	-188	-0-	-0-	52	3		Y	-0-		-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	-0-	224	3		Y	-0-		-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	-0-	214	3		Y	-0-		-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-		-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	-0-	157	3		Y	-0-		-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	-0-	146	3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 125478			COMPL. DATE 09/28/1987			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		4A	RRCID -> 125781			COMPL. DATE 10/29/1987			TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929			
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-		-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	-0-	593	3		Y	-0-		-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	3		Y	-0-		-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-		-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	3		Y	-0-		-0-
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11		1560 N	1503	-0-	-57	-0-	1503 3		Y	-0-		-0-
12		1612 N	1452	-0-	-160	-0-	1452 3		Y	-0-		-0-
01		1612 N	1406	-0-	-206	-0-	1406 3		Y	-0-		-0-
02		1400 N	1269	-0-	-131	-0-	1269 3		Y	-0-		-0-
03		1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1355 3		Y	-0-		-0-
04		1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286 3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680												
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		Y	-0-		-0-
12		1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1119 3		Y	-0-		-0-
01		1302 N	1092	-0-	-210	-0-	1092 3		Y	-0-		-0-
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		Y	-0-		-0-
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		Y	-0-		-0-
*04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		Y	-0-		-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757												
11		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3997 3	21 9	Y	19		35
12		5332 X	3230	-0-	-2102	-0-	3196 3	34 9	Y	31	45 1	21
01		5332 X	3592	-0-	-1740	-0-	3568 3	24 9	Y	22		43
02		3948 X	3422	-0-	-526	-0-	3401 3	21 9	Y	19	45 1	17
03		4371 X	3122	-0-	-1249	-0-	3090 3	32 9	Y	29		46
*04		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4802 3	29 9	Y	26	43 1	29

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649												
11		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3		Y	-0-		6
12		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3311 3	32 9	Y	29		35
01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3131 3	63 9	Y	57		92
02		3808 X	2470	-0-	-1338	-0-	2411 3	59 9	Y	54	103 1	43
03		3751 X	2332	-0-	-1419	-0-	2332 3		Y	-0-		43
04		3240 X	2133	-0-	-1107	-0-	2133 3		Y	-0-		43

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749												
11		270 N	177	-0-	-93	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3		Y	-0-		-0-
01		248 N	46	-0-	-202	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-		-0-
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		Y	-0-		-0-
*04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	516 3	19 9	Y	17	11 1	6

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029												
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
12		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	165 3		Y	-0-		-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
*04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3			Y	-0-	111
12		217 N	82	-0-	-135	-0-	82 3			Y	-0-	111
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	111
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	395 3	40 9		Y	36	147
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	147
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33	147

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959												
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			Y	-0-	19
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3			Y	-0-	-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			Y	-0-	-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			Y	-0-	-0-
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3			Y	-0-	-0-
*04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			Y	-0-	-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764												
11		510 N	429	-0-	-81	-0-	429 3			Y	-0-	-0-
12		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3			Y	-0-	-0-
01		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3			Y	-0-	-0-
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			Y	-0-	-0-
03		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3			Y	-0-	-0-
04		450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3			Y	-0-	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985												
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			Y	-0-	-0-
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3			Y	-0-	-0-
01		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3			Y	-0-	-0-
02		420 N	303	-0-	-117	-0-	303 3			Y	-0-	-0-
03		465 N	334	-0-	-131	-0-	334 3			Y	-0-	-0-
04		330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3			Y	-0-	-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773												
11		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3			Y	-0-	-0-
12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3			Y	-0-	-0-
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3			Y	-0-	-0-
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3			Y	-0-	-0-
03		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346 3			Y	-0-	-0-
04		1320 N	1236	-0-	-84	-0-	1236 3			Y	-0-	-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995												
11		3720 X	3459	-0-	-261	-0-	3390 3	69 9	Y	63	63 1	1
12		3844 X	3472	-0-	-372	-0-	3391 3	81 9	Y	74	74 1	1
01		3844 X	3465	-0-	-379	-0-	3378 3	87 9	Y	79	77 1	3
02		3472 X	2947	-0-	-525	-0-	2875 3	72 9	Y	65	66 1	2
03		3844 X	3212	-0-	-632	-0-	3124 3	88 9	Y	80	79 1	3
04		3450 X	3059	-0-	-391	-0-	2948 3	111 9	Y	101	102 1	2

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742												
11		120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3			Y	-0-	-0-
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3			Y	-0-	-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-	-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			Y	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3272 3	44 9	Y	40		72
12		3348 X	3106	-0-	-242	-0-	3040 3	66 9	Y	60	91 1	41
01		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3313 3	48 9	Y	44		85
02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3287 3	40 9	Y	36	88 1	33
03		3379 X	3095	-0-	-284	-0-	3033 3	62 9	Y	56		89
04		3270 X	2647	-0-	-623	-0-	2592 3	55 9	Y	50	84 1	55

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798												
11		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		Y	-0-		-0-
12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3		Y	-0-		-0-
01		1891 N	1569	-0-	-322	-0-	1569 3		Y	-0-		-0-
02		2072 X	1211	-0-	-861	-0-	1211 3		Y	-0-		-0-
03		2294 X	1507	-0-	-787	-0-	1507 3		Y	-0-		-0-
04		2190 X	1700	-0-	-490	-0-	1700 3		Y	-0-		-0-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998												
11		2010 N	1981	-0-	-29	-0-	1981 3		Y	-0-		8
12		2108 N	1374	-0-	-734	-0-	1373 3	1 9	Y	1		9
01		1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1615 3	1 9	Y	1		10
02		1120 N	770	-0-	-350	-0-	770 3		Y	-0-		10
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		Y	-0-		10
04		1200 N	710	-0-	-490	-0-	710 3		Y	-0-		10

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884												
11		1620 N	1543	-0-	-77	-0-	1535 3	8 9	Y	7		125
12		1674 N	1542	-0-	-132	-0-	1542 3		Y	-0-		125
01		1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1443 3	99 9	Y	90	131 1	84
02		1428 N	1102	-0-	-326	-0-	1080 3	22 9	Y	20		104
03		1550 N	1035	-0-	-515	-0-	1007 3	28 9	Y	25		129
04		1500 N	975	-0-	-525	-0-	975 3		Y	-0-		129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955												
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		Y	-0-		89
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	21 3	19 9	Y	17		106
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	21		127
02		952 N	1	-0-	-951	-0-	1 3		Y	-0-		127
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		127
*04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-		127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

11		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2119	3	29	9	Y	26					54
12		1798 X	1452	-0-	-346	-0-	1452	3			Y	-0-					54
01		1798 X	1219	-0-	-579	-0-	1219	3			Y	-0-					54
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					54
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1510	3	6	9	Y	5					59
*04		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2183	3	6	9	Y	5	41	1			23

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02		336 N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

11		1740 N	1424	-0-	-316	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12		1798 N	458	-0-	-1340	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
02		1316 N	850	-0-	-466	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04		1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	731	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1048	3	157	9	Y	143	140	1			3
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	692	3	309	9	Y	281	275	1			9
02		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	769	3	260	9	Y	236	237	1			8
03		1209 X	905	-0-	-304	-0-	587	3	318	9	Y	289	286	1			11
*04		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	793	3	402	9	Y	365	368	1			8

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 10334

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528							
KENNEDY G.U. 2										WELL #: 5		RRCID -> 129661		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
11		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-		-0-				
12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-		-0-				
01		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-		-0-				
02		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3		N	-0-		-0-				
03		2418 N	2176	-0-	-242	-0-	2176	3		N	-0-		-0-				
04		2340 N	1907	-0-	-433	-0-	1907	3		N	-0-		-0-				

HENDERSON SWD,CASTLE TX PROD LP										WELL #: 1		RRCID -> 129670		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6546 - 6580	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

KENNEDY G.U. 1										WELL #: 4		RRCID -> 130600		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341	
11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3		N	-0-		-0-				
12		2325 N	2192	-0-	-133	-0-	2192	3		N	-0-		-0-				
01		2356 N	1259	-0-	-1097	-0-	1259	3		N	-0-		-0-				
02		2100 N	1202	-0-	-898	-0-	1202	3		N	-0-		-0-				
03		2201 N	2070	-0-	-131	-0-	2070	3		N	-0-		-0-				
04		1230 N	986	-0-	-244	-0-	986	3		N	-0-		-0-				

KENNEDY G.U. 3										WELL #: 4		RRCID -> 130601		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-				
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-				
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-				
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-				
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

BUFORD & BLOW G.U. 1										WELL #: 5		RRCID -> 131085		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357	
11		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-		-0-				
12		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-		-0-				
01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-		-0-				
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-		-0-				
03		1736 N	1247	-0-	-489	-0-	1247	3		N	-0-		-0-				
04		1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560	3		N	-0-		-0-				

BUFORD & BLOW G.U. 1										WELL #: 6		RRCID -> 131095		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414	
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-		-0-				
12		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3		N	-0-		-0-				
01		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3		N	-0-		-0-				
02		1008 N	426	-0-	-582	-0-	426	3		N	-0-		-0-				
03		1085 N	392	-0-	-693	-0-	392	3		N	-0-		-0-				
04		1020 N	236	-0-	-784	-0-	236	3		N	-0-		-0-				

BUFORD & BLOW G.U. 1										WELL #: 7		RRCID -> 131388		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354	
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-				
12		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-		-0-				
01		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-		-0-				
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-		-0-				
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-		-0-				
04		600 N	1	-0-	-599	-0-	1	3		N	-0-		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
KENNEDY G.U. 2		WELL #:		8	RRCID ->	131442	COMPL. DATE	06/02/1989	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10017 - 10327		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		7	RRCID ->	132207	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9991 - 10250		
11	3270	X	141	-0-	-3129	-0-	141	3	N	-0-		-0-	
12	3379	X	3353	-0-	-26	-0-	3353	3	N	-0-		-0-	
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3	N	-0-		-0-	
02	3724	X	1573	-0-	-2151	-0-	1573	3	N	-0-		-0-	
03	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	3186	3	N	-0-		-0-	
04	3300	X	2971	-0-	-329	-0-	2971	3	N	-0-		-0-	

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		6	RRCID ->	132208	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	10445	PERF.10001 - 10270		
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-		-0-	
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-		-0-	
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		-0-	
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-		-0-	
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-		-0-	
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3	N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	132572	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9014 - 10468		
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-		-0-	
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-		-0-	
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-		-0-	
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-		-0-	
03	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	3	N	-0-		-0-	
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	132779	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9940 - 10274		
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		-0-	
12	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	3	N	-0-		-0-	
01	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	3	N	-0-		-0-	
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-		-0-	
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		-0-	
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-		-0-	

KENNEDY G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	132780	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8872 - 9790		
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-	
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3	N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	133076	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8960 - 10446		
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3	N	-0-		-0-	
12	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1187	3	N	-0-		-0-	
01	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1132	3	N	-0-		-0-	
02	1092	N	968	-0-	-124	-0-	968	3	N	-0-		-0-	
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	3	N	-0-		-0-	
04	1110	N	904	-0-	-206	-0-	904	3	N	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	133323	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 8796 - 10443	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2352 N	1391	-0-	-961	-0-	1391	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2139 N	1711	-0-	-428	-0-	1711	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2190 N	1871	-0-	-319	-0-	1871	3	N	-0-	-0-	-0-	

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	133531	COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 8919 - 10389	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-	

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	133672	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 8966 - 10432	
11	570 N	471	-0-	-99	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	558 N	386	-0-	-172	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	589 N	372	-0-	-217	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	INC G-10	355	-0-	355	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	INC G-10	305	-0-	305	-0-	660	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1662 X	1002	-0-	-660	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		8	RRCID ->	133712	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 8938 - 10375	
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	3000 N	3203	-0-	203	-0-	203	3203	3	N	-0-	-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	133781	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10208 - 10338	
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		7	RRCID ->	133853	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8940 - 10413	
11	1530 N	77	-0-	-1453	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-	-0-	-0-	

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		2	RRCID ->	133855	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10488	PERF. 8926 - 10292	
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2046 N	1798	-0-	-248	-0-	1798	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2046 N	1431	-0-	-615	-0-	1431	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2352 N	1585	-0-	-767	-0-	1585	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1798 N	1478	-0-	-320	-0-	1478	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1950 X	1665	-0-	-285	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
12		2015 X	1659	-0-	-356	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
01		1736 X	1548	-0-	-188	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
03		1457 N	1121	-0-	-336	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
04		1410 N	1321	-0-	-89	-0-	1321 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421													
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
03		744 N	681	-0-	-63	-0-	681 3		N	-0-			-0-
*04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386													
11		3000 N	3445	-0-	445	445	3445 3		N	-0-			-0-
12		3004 N	2559	-0-	-445	-0-	2559 3		N	-0-			-0-
01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-			-0-
02		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 3		N	-0-			-0-
03		3100 X	1766	-0-	-1334	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
04		3000 X	2423	-0-	-577	-0-	2423 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474													
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
02		1008 N	999	-0-	-9	-0-	999 3		N	-0-			-0-
03		1054 N	950	-0-	-104	-0-	950 3		N	-0-			-0-
*04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298													
11		1530 N	1008	-0-	-522	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
12		1581 N	1278	-0-	-303	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
01		1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-			-0-
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
*04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542													
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			-0-
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-			-0-
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-
02		560 N	503	-0-	-57	-0-	503 3		N	-0-			-0-
03		620 N	465	-0-	-155	-0-	465 3		N	-0-			-0-
*04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310													
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
*04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	135651	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10304 - 10444	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2580 N	1265	-0-	-1315	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
12	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3	N	-0-			-0-
01	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3	N	-0-			-0-
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3	N	-0-			-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3	N	-0-			-0-
*04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 6		WELL #:		2	RRCID ->	135747	COMPL. DATE	06/05/1990	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10274 - 10513	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		2	RRCID ->	135764	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10286 - 10540	
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-			-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-			-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
*04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	135879	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10160 - 10300	
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
*04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	135880	COMPL. DATE	08/19/1990	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8994 - 10388	
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3	N	-0-			-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-			-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		3	RRCID ->	136121	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9046 - 10526	
11	2220 X	1642	-0-	-578	-0-	1642	3	N	-0-			-0-
12	2294 X	1606	-0-	-688	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
01	1860 X	1609	-0-	-251	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1331	-0-	-209	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
03	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
*04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		504	RRCID ->	136144	COMPL. DATE	07/29/1990	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10278 - 10450	
11	1320 N	896	-0-	-424	-0-	896	3	N	-0-			-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-			-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	939	-0-	-301	-0-	939	3	N	-0-			-0-
*04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		5	RRCID ->	136347	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9094 - 10470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	360 N	283	-0-	-77	-0-		283 3		N	-0-		-0-
12	403 N	269	-0-	-134	-0-		269 3		N	-0-		-0-
01	372 N	268	-0-	-104	-0-		268 3		N	-0-		-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-		237 3		N	-0-		-0-
03	279 N	229	-0-	-50	-0-		229 3		N	-0-		-0-
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	136384	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10138 - 10280	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 3		N	-0-		-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917 3		N	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 3		N	-0-		-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-		182 3		N	-0-		-0-
03	217 N	136	-0-	-81	-0-		136 3		N	-0-		-0-
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		503	RRCID ->	136726	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	10590	PERF.10204 - 10436	
11	3600 X	3407	-0-	-193	-0-		3407 3		N	-0-		-0-
12	3720 X	3299	-0-	-421	-0-		3299 3		N	-0-		-0-
01	4030 X	2970	-0-	-1060	-0-		2970 3		N	-0-		-0-
02	2772 X	2740	-0-	-32	-0-		2740 3		N	-0-		-0-
03	3069 X	2214	-0-	-855	-0-		2214 3		N	-0-		-0-
04	2970 X	1756	-0-	-1214	-0-		1756 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	136729	COMPL. DATE	11/14/1990	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 9964 - 10120	
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		1763 3		N	-0-		-0-
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		1815 3		N	-0-		-0-
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		1892 3		N	-0-		-0-
02	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-		1785 3		N	-0-		-0-
03	1829 X	1774	-0-	-55	-0-		1774 3		N	-0-		-0-
*04	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-		2110 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		4	RRCID ->	137529	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	10518	PERF.10224 - 10432	
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		1219 3		N	-0-		-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-		291 3		N	-0-		-0-
01	465 N	329	-0-	-136	-0-		329 3		N	-0-		-0-
02	756 N	275	-0-	-481	-0-		275 3		N	-0-		-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-		269 3		N	-0-		-0-
04	330 N	218	-0-	-112	-0-		218 3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		4	RRCID ->	137546	COMPL. DATE	01/24/1991	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10402 - 10495	
11	360 N	51	-0-	-309	-0-		51 3		N	-0-		-0-
12	341 N	13	-0-	-328	-0-		13 3		N	-0-		-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789 3		N	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 3		N	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 3		N	-0-		-0-
04	690 N	415	-0-	-275	-0-		415 3		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		4	RRCID ->	137872	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10346 - 10468	
11	3420 X	3336	-0-	-84	-0-		3336 3		N	-0-		-0-
12	3534 X	2559	-0-	-975	-0-		2559 3		N	-0-		-0-
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-		3895 3		N	-0-		-0-
02	2744 X	2460	-0-	-284	-0-		2460 3		N	-0-		-0-
03	3038 X	2146	-0-	-892	-0-		2146 3		N	-0-		-0-
*04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-		3605 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
JONES, ALFORD GU		WELL #:		3	RRCID ->	138496	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10444 - 10532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1110 N	27	-0-	-1083	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-
12		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3	N	-0-	-0-	-0-
01		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-	-0-	-0-
03		2108 N	1071	-0-	-1037	-0-	1071 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1950 N	1200	-0-	-750	-0-	1200 3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		6	RRCID ->	139690	COMPL. DATE	09/30/1991	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9370 - 10428
11		1620 N	1617	-0-	-3	-0-	1617 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1597 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1612 N	478	-0-	-1134	-0-	478 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-	-0-	-0-
*04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		4	RRCID ->	139691	COMPL. DATE	10/06/1991	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9284 - 10455
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	-0-	-0-
12		465 N	308	-0-	-157	-0-	308 3	N	-0-	-0-	-0-
01		403 N	298	-0-	-105	-0-	298 3	N	-0-	-0-	-0-
02		420 N	263	-0-	-157	-0-	263 3	N	-0-	-0-	-0-
03		310 N	233	-0-	-77	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
04		300 N	109	-0-	-191	-0-	109 3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		8	RRCID ->	139882	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 8960 - 10430
11		540 N	483	-0-	-57	-0-	483 3	N	-0-	-0-	-0-
12		558 N	501	-0-	-57	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-
01		496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3	N	-0-	-0-	-0-
02		420 N	402	-0-	-18	-0-	402 3	N	-0-	-0-	-0-
03		465 N	375	-0-	-90	-0-	375 3	N	-0-	-0-	-0-
*04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		6	RRCID ->	139909	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8952 - 10422
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-	-0-	-0-
12		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3	N	-0-	-0-	-0-
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1288 N	885	-0-	-403	-0-	885 3	N	-0-	-0-	-0-
03		2108 N	1025	-0-	-1083	-0-	1025 3	N	-0-	-0-	-0-
*04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	140295	COMPL. DATE	12/03/1991	TOTAL DEPTH	10495	PERF. 9180 - 10376
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1316 N	1271	-0-	-45	-0-	1271 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1457 N	1243	-0-	-214	-0-	1243 3	N	-0-	-0-	-0-
*04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3	N	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	143483	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9740 - 10170
11		1020 N	970	-0-	-50	-0-	970 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1054 N	976	-0-	-78	-0-	976 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1054 N	922	-0-	-132	-0-	922 3	N	-0-	-0-	-0-
02		896 N	825	-0-	-71	-0-	825 3	N	-0-	-0-	-0-
03		961 N	782	-0-	-179	-0-	782 3	N	-0-	-0-	-0-
*04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3	N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
POOL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 143604		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	570	3	Y	-0-		-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	608	3	Y	-0-		-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	511	3	Y	-0-		-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	723	3	Y	-0-		-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	602	3	Y	-0-		-0-
*04	566	N	566	-0-	-0-	566	3	Y	-0-		-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 143797		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208			
11	1196	N	1196	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	826	3	N	-0-		-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-
02	980	N	432	-0-	-548	432	3	N	-0-		-0-
03	837	N	392	-0-	-445	392	3	N	-0-		-0-
04	660	N	497	-0-	-163	497	3	N	-0-		-0-

LLOYD, C. E.		WELL #: 102		RRCID -> 143812		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811			
11	2160	N	1584	-0-	-576	1584	3	Y	-0-		51
12	2139	N	1637	-0-	-502	1608	3	Y	26	29	77
01	1922	N	1627	-0-	-295	1615	3	Y	11	12	88
02	1625	N	1625	-0-	-0-	1625	3	Y	-0-		88
03	2101	N	2101	-0-	-0-	2095	3	Y	5	6	93
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	1929	3	Y	-0-	79	14

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 13-T		RRCID -> 143903		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170			
11	450	N	435	-0-	-15	435	3	N	-0-		-0-
12	465	N	448	-0-	-17	448	3	N	-0-		-0-
01	465	N	446	-0-	-19	446	3	N	-0-		-0-
02	420	N	416	-0-	-4	416	3	N	-0-		-0-
03	434	N	424	-0-	-10	424	3	N	-0-		-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 144132		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490			
11	131	N	131	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 144375		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498			
11	2772	X	2772	-0-	-0-	2772	3	N	-0-		-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	3163	3	N	-0-		-0-
01	3794	X	3794	-0-	-0-	3794	3	N	-0-		-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	3261	3	N	-0-		-0-
03	3273	X	3273	-0-	-0-	3273	3	N	-0-		-0-
04	3660	X	3250	-0-	-410	3250	3	N	-0-		-0-

LLOYD, C. E.		WELL #: 103		RRCID -> 144732		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904			
11	240	N	224	-0-	-16	224	3	Y	-0-		-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	231	3	Y	-0-		-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	232	3	Y	-0-		-0-
02	196	N	129	-0-	-67	129	3	Y	-0-		-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	253	3	Y	-0-		-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	241	3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		4	RRCID ->	145267	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10158 - 10494				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	2294	3		N	-0-				-0-
12	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2217	3		N	-0-				-0-
01	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	2048	3		N	-0-				-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-				-0-
03	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	1760	3		N	-0-				-0-
*04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	147011	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10574 - 10653				
11	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	3		N	-0-				-0-
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3		N	-0-				-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3		N	-0-				-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3		N	-0-				-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-				-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-				-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	148254	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	10574	PERF.10102 - 10412				
11	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	3		N	-0-				-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-				-0-
01	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3		N	-0-				-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-				-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-				-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	148398	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10104 - 10414				
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3		N	-0-				-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-				-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-				-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-				-0-
03	589	N	224	-0-	-365	-0-	224	3		N	-0-				-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		5	RRCID ->	150115	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9204 - 10504				
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-				-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-				-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-				-0-
02	1344	N	1244	-0-	-100	-0-	1244	3		N	-0-				-0-
03	1426	N	950	-0-	-476	-0-	950	3		N	-0-				-0-
04	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1121	3		N	-0-				-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		5	RRCID ->	150207	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10390 - 10524				
11	3810	X	3756	-0-	-54	-0-	3756	3		N	-0-				-0-
12	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	3861	3		N	-0-				-0-
01	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3776	3		N	-0-				-0-
02	3500	X	3403	-0-	-97	-0-	3403	3		N	-0-				-0-
03	3875	X	3288	-0-	-587	-0-	3288	3		N	-0-				-0-
04	3750	X	3661	-0-	-89	-0-	3661	3		N	-0-				-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	150261	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	10461	PERF.10160 - 10238				
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-				-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-				-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-				-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-				-0-
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3		N	-0-				-0-
04	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1127	3		N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		900 N	70	-0-	-830	-0-	70	3	N	-0-		-0-
12		1705 N	1263	-0-	-442	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
01		1085 N	975	-0-	-110	-0-	975	3	N	-0-		-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
03		1271 N	337	-0-	-934	-0-	337	3	N	-0-		-0-
04		930 N	829	-0-	-101	-0-	829	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486												
11		3180 X	2308	-0-	-872	-0-	2308	3	N	-0-		-0-
12		3286 X	1994	-0-	-1292	-0-	1994	3	N	-0-		-0-
01		3224 X	1826	-0-	-1398	-0-	1826	3	N	-0-		-0-
02		2436 X	1630	-0-	-806	-0-	1630	3	N	-0-		-0-
03		2697 X	1646	-0-	-1051	-0-	1646	3	N	-0-		-0-
04		2310 X	1833	-0-	-477	-0-	1833	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450												
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-		-0-
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		-0-
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-		-0-
02		588 N	580	-0-	-8	-0-	580	3	N	-0-		-0-
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		-0-
*04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-		-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404												
11		570 N	461	-0-	-109	-0-	461	3	N	-0-		-0-
12		558 N	383	-0-	-175	-0-	383	3	N	-0-		-0-
01		589 N	75	-0-	-514	-0-	75	3	N	-0-		-0-
02		420 N	44	-0-	-376	-0-	44	3	N	-0-		-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855												
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	116	115 1	2
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	165	164 1	3
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	174	171 1	6
02		INC G-10	294	-0-	294		134	3	Y	145	146 1	5
03		INC G-10	212	-0-	212	506	15	3	Y	179	177 1	7
*04		969 N	463	-0-	-506	-0-	215	3	Y	225	227 1	5

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		3154 X	752	-0-	-2402		-0-	752	3	N	-0-			-0-
12		961 N	764	-0-	-197		-0-	764	3	N	-0-			-0-
01		775 N	769	-0-	-6		-0-	769	3	N	-0-			-0-
02		672 N	672	-0-	-0-		-0-	672	3	N	-0-			-0-
03		604 N	604	-0-	-0-		-0-	604	3	N	-0-			-0-
*04		1816 N	1816	-0-	-0-		-0-	1816	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

11		3000 N	9830	-0-	6830		9512	9830	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	438	-0-	-2662		6850	438	3	N	-0-			-0-
01		7742 X	892	-0-	-6850		-0-	892	3	N	-0-			-0-
02		2296 X	982	-0-	-1314		-0-	982	3	N	-0-			-0-
03		2542 X	684	-0-	-1858		-0-	684	3	N	-0-			-0-
04		2460 X	660	-0-	-1800		-0-	660	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

11		870 N	812	-0-	-58		-0-	812	3	N	-0-			-0-
12		899 N	365	-0-	-534		-0-	365	3	N	-0-			-0-
01		995 N	995	-0-	-0-		-0-	995	3	N	-0-			-0-
02		854 N	854	-0-	-0-		-0-	854	3	N	-0-			-0-
03		570 N	570	-0-	-0-		-0-	570	3	N	-0-			-0-
*04		1211 N	1211	-0-	-0-		-0-	1211	3	N	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

11		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

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

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

11		2358 X	2358	-0-	-0-		-0-	2358	3	N	-0-			-0-
12		1424 X	1424	-0-	-0-		-0-	1424	3	N	-0-			-0-
01		1508 X	1508	-0-	-0-		-0-	1508	3	N	-0-			-0-
02		2353 X	2353	-0-	-0-		-0-	2353	3	N	-0-			-0-
03		2720 X	2720	-0-	-0-		-0-	2720	3	N	-0-			-0-
04		2040 X	771	-0-	-1269		-0-	771	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		506	RRCID ->	156007	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10104 - 10276					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POOL, VERNON		WELL #:		3	RRCID ->	156028	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	11147	PERF.10714 - 10974					
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3		Y	-0-				-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3		Y	-0-				-0-
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	-0-	725	3		Y	-0-				-0-
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	-0-	611	3		Y	-0-				-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	3		Y	-0-				-0-
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	3		Y	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		7	RRCID ->	156059	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	10679	PERF. 9060 - 10422					
11	1200	N	920	-0-	-280	-0-	-0-	920	3		N	-0-				-0-
12	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	-0-	1364	3		N	-0-				-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-				-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-				-0-
03	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	-0-	1067	3		N	-0-				-0-
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-				-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		6	RRCID ->	156062	COMPL. DATE	06/24/1995	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10154 - 10475					
11	1680	N	1093	-0-	-587	-0-	-0-	1093	3		N	-0-				-0-
12	1736	N	629	-0-	-1107	-0-	-0-	629	3		N	-0-				-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		8	RRCID ->	158882	COMPL. DATE	03/09/1996	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 9084 - 10533					
11	1980	N	935	-0-	-1045	-0-	-0-	935	3		N	-0-				-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	3		N	-0-				-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-				-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-				-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-				-0-
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-				-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	159039	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10248 - 10399					
11	1980	X	888	-0-	-1092	-0-	-0-	888	3		N	-0-				-0-
12	1953	X	870	-0-	-1083	-0-	-0-	870	3		N	-0-				-0-
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	-0-	855	3		N	-0-				-0-
02	840	N	729	-0-	-111	-0-	-0-	729	3		N	-0-				-0-
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	-0-	831	3		N	-0-				-0-
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		4	RRCID ->	161566	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10276 - 10496					
11	1230	X	1066	-0-	-164	-0-	-0-	1066	3		N	-0-				-0-
12	1271	X	979	-0-	-292	-0-	-0-	979	3		N	-0-				-0-
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-				-0-
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	3		N	-0-				-0-
03	3100	N	3620	-0-	520	-0-	520	3620	3		N	-0-				-0-
*04	3000	N	2888	-0-	-112	408	2888	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-
12		1984 X	1952	-0-	-32	-0-	1952	3			N	-0-
01		2015 X	1862	-0-	-153	-0-	1862	3			N	-0-
02		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-
*04		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820												
11		1830 N	705	-0-	-1125	-0-	705	3			Y	-0-
12		1333 N	1161	-0-	-172	-0-	1161	3			Y	-0-
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-
*04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726												
11		2340 X	2158	-0-	-182	-0-	2158	3			Y	54
12		2356 X	2203	-0-	-153	-0-	2164	3	39	9	Y	89
01		2263 X	2043	-0-	-220	-0-	2031	3	12	9	Y	100
02		1764 N	1728	-0-	-36	-0-	1728	3			Y	100
03		1953 N	1772	-0-	-181	-0-	1755	3	17	9	Y	115
04		1890 N	1800	-0-	-90	-0-	1746	3	54	9	Y	66

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866												
11		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	3	1	9	Y	216
12		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	216
01		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	36
02		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	36
03		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2436	3	100	9	Y	33
*04		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	33

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832												
11		3177 X	2767	-0-	-410	-0-	2767	3			Y	-0-
12		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-
01		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-
02		2632 X	2040	-0-	-592	-0-	2040	3			Y	-0-
03		2914 X	2748	-0-	-166	-0-	2748	3			Y	-0-
04		2760 X	2728	-0-	-32	-0-	2728	3			Y	-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718												
11		660 N	511	-0-	-149	-0-	511	3			Y	-0-
12		558 N	467	-0-	-91	-0-	467	3			Y	-0-
01		558 N	450	-0-	-108	-0-	450	3			Y	-0-
02		476 N	442	-0-	-34	-0-	442	3			Y	-0-
03		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-
*04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165567		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	Y	-0-		-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	Y	-0-		-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	Y	-0-		-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	Y	-0-		-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	Y	-0-		-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	Y	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 505		RRCID -> 165648		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458			
11	1860	X	1144	-0-	-716	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
12	1922	X	127	-0-	-1795	-0-	127 3	N	-0-		-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-		-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-		N	-0-		-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALFORD "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166239		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834			
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	57 3	1 9	Y	1 1	-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	50 3	2 9	Y	2 1	-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52 3	2 9	Y	2 1	-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	12 3	1 9	Y	1 1	-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65 3	2 9	Y	2 1	-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	45 3	2 9	Y	2 1	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166418		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650			
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	Y	-0-		-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	Y	-0-		-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	Y	-0-		-0-
02	1176	N	1021	-0-	-155	-0-	1021 3	Y	-0-		-0-
03	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	1147 3	Y	-0-		-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	Y	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167125		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752			
11	3837	X	3416	-0-	-421	-0-	3416 3	Y	-0-		-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3	Y	-0-		-0-
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3	Y	-0-		-0-
02	2856	X	2700	-0-	-156	-0-	2700 3	Y	-0-		-0-
03	3162	X	3102	-0-	-60	-0-	3102 3	Y	-0-		-0-
04	3060	X	2887	-0-	-173	-0-	2887 3	Y	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167127		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700			
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2994 3	10 9	Y	9 1	-0-
12	3100	X	2397	-0-	-703	-0-	2391 3	6 9	Y	5 1	-0-
01	3100	X	2366	-0-	-734	-0-	2362 3	4 9	Y	4 1	-0-
02	2940	X	2239	-0-	-701	-0-	2236 3	3 9	Y	3 1	-0-
03	3162	X	2041	-0-	-1121	-0-	2037 3	4 9	Y	4 1	-0-
04	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	2845 3	6 9	Y	5 1	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 6A		RRCID -> 167148		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844			
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	Y	-0-		-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	Y	-0-		-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	Y	-0-		-0-
02	1708	N	1698	-0-	-10	-0-	1698 3	Y	-0-		-0-
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647 3	Y	-0-		-0-
04	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167157		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	Y	-0-	-0-
12	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3	Y	-0-	-0-
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3	Y	-0-	-0-
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	Y	-0-	-0-
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	Y	-0-	-0-
*04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167164		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740		
11	1710 N	938	-0-	-772	-0-	938	3	Y	-0-	-0-
12	1178 N	994	-0-	-184	-0-	994	3	Y	-0-	-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	Y	-0-	-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	Y	-0-	-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	Y	-0-	-0-
*04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167165		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742		
11	990 N	984	-0-	-6	-0-	984	3	Y	-0-	-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	Y	-0-	-0-
01	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	3	Y	-0-	-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	Y	-0-	-0-
03	1054 N	848	-0-	-206	-0-	848	3	Y	-0-	-0-
*04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	Y	-0-	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167180		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666		
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	Y	-0-	-0-
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	Y	-0-	-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	Y	-0-	-0-
02	1708 N	1327	-0-	-381	-0-	1327	3	Y	-0-	-0-
03	1767 N	1608	-0-	-159	-0-	1608	3	Y	-0-	-0-
04	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	1453	3	Y	-0-	-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167254		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772		
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	864	3	3 9	Y	3
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	698	3	25 9	Y	23
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	684	3	28 9	Y	25
02	812 N	666	-0-	-146	-0-	643	3	23 9	Y	21
03	713 N	505	-0-	-208	-0-	477	3	28 9	Y	25
04	690 N	515	-0-	-175	-0-	480	3	35 9	Y	32

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 167259		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722		
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	Y	-0-	-0-
12	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3	Y	-0-	-0-
01	2077 N	1383	-0-	-694	-0-	1383	3	Y	-0-	-0-
02	1708 N	1674	-0-	-34	-0-	1674	3	Y	-0-	-0-
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	Y	-0-	-0-
*04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3	Y	-0-	-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167260		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748		
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	Y	-0-	-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	Y	-0-	-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	Y	-0-	-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	Y	-0-	-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	Y	-0-	-0-
04	870 N	764	-0-	-106	-0-	764	3	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167272		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ROMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167359		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730			
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3	Y	-0-		-0-
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3	Y	-0-		-0-
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3	Y	-0-		-0-
02	INC	G-10	1915	-0-	1915	-0-	1915 3	Y	-0-		-0-
03	INC	G-10	2048	-0-	2048	-0-	3963 2048 3	Y	-0-		-0-
*04	6061	X	2098	-0-	-3963	-0-	2098 3	Y	-0-		-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167463		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904			
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	Y	-0-		-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	Y	-0-		-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	Y	-0-		-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412 3	Y	-0-		-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437 3	Y	-0-		-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412 3	Y	-0-		-0-
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167466		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746			
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949 3	Y	2	2 1	-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	Y	-0-		-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	Y	-0-		-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	Y	-0-		-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	Y	-0-		-0-
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	Y	-0-		-0-
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167477		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 7A		RRCID -> 168166		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886			
11	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1502 3	Y	-0-		-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3	Y	-0-		-0-
01	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633 3	Y	-0-		-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3	Y	-0-		-0-
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1597 3	Y	-0-		-0-
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	Y	-0-		-0-
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168306		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986			
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650 3	Y	5	5 1	-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448 3	Y	5	5 1	-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1711 3	Y	5	5 1	-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1498 3	Y	4	4 1	-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1697 3	Y	5	5 1	-0-
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611 3	Y	6	6 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M					
11		180 N		3	-0-	-177	-0-	3	3		Y	-0-				
12		4 N		-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-				
01		161 N		161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-				
02	INC	G-10		196	-0-	196	196	196	3		Y	-0-				
03	INC	G-10		184	-0-	184	380	184	3		Y	-0-				
*04		406 N		26	-0-	-380	-0-	26	3		Y	-0-				

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745																
11		1710 N		1627	-0-	-83	-0-	1627	3		Y	-0-				
12		1705 N		1670	-0-	-35	-0-	1670	3		Y	-0-				
01		1647 N		1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		Y	-0-				
02		1434 N		1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		Y	-0-				
03		1578 N		1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		Y	-0-				
*04		1559 N		1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		Y	-0-				

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661																
11		271 N		271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-				
12		269 N		269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-				
01		250 N		250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-				
02		252 N		207	-0-	-45	-0-	207	3		Y	-0-				
03		279 N		221	-0-	-58	-0-	221	3		Y	-0-				
*04		272 N		272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-				

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984																
11		3390 X		3224	-0-	-166	-0-	3210	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
12		3410 X		3215	-0-	-195	-0-	3169	3	46	9	Y	42	41	1	1
01		3348 X		3216	-0-	-132	-0-	3169	3	47	9	Y	43	43	1	1
02		2996 X		2788	-0-	-208	-0-	2747	3	41	9	Y	37	37	1	1
03		3317 X		3223	-0-	-94	-0-	3173	3	50	9	Y	45	44	1	2
04		3210 X		3107	-0-	-103	-0-	3045	3	62	9	Y	56	57	1	1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970																
11		1153 N		1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		Y	-0-				
12		1231 N		1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		Y	-0-				
01		1084 N		1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		Y	-0-				
02		2011 N		2011	-0-	-0-	-0-	2011	3		Y	-0-				
03		1529 N		1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		Y	-0-				
*04		1179 N		1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		Y	-0-				

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850																
11		1738 N		1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		Y	-0-				
12		1827 N		1827	-0-	-0-	-0-	1816	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
01		1724 N		1724	-0-	-0-	-0-	1712	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
02		1624 N		1539	-0-	-85	-0-	1528	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
03		1829 N		1672	-0-	-157	-0-	1659	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
04		1680 N		1679	-0-	-1	-0-	1662	3	17	9	Y	15	15	1	-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018																
11		1938 N		1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		Y	-0-				
12		1870 N		1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		Y	-0-				
01		1850 N		1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		Y	-0-				
02		1820 N		1612	-0-	-208	-0-	1612	3		Y	-0-				
03		1860 N		1589	-0-	-271	-0-	1589	3		Y	-0-				
04		1800 N		1502	-0-	-298	-0-	1502	3		Y	-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169155	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10570 - 10828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1820 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
12		1891 X	1825	-0-	-66	-0-	1805 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
01		1891 X	1807	-0-	-84	-0-	1785 3	22 9	Y	20	19 1		1
02		1708 N	1656	-0-	-52	-0-	1638 3	18 9	Y	16	16 1		1
03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1859 3	21 9	Y	19	19 1		1
*04		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1782 3	28 9	Y	25	25 1		1

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	169198	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	11116	PERF.	10720 - 10940	
11		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5999 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
12		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5459 3	99 9	Y	90	88 1		2
01		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5187 3	103 9	Y	94	93 1		3
02		5376 X	3688	-0-	-1688	-0-	3601 3	87 9	Y	79	79 1		3
03		5952 X	4568	-0-	-1384	-0-	4461 3	107 9	Y	97	96 1		4
04		5760 X	4949	-0-	-811	-0-	4815 3	134 9	Y	122	123 1		3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169248	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	10899	PERF.	10580 - 10740	
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		Y	-0-			-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		Y	-0-			-0-
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		Y	-0-			-0-
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		Y	-0-			-0-
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		Y	-0-			-0-
*04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		Y	-0-			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	169287	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	11157	PERF.	10680 - 10940	
11		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		Y	-0-			8
12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1472 3	26 9	Y	24	27 1		5
01		1519 N	1268	-0-	-251	-0-	1260 3	8 9	Y	7			12
02		1400 N	840	-0-	-560	-0-	829 3	11 9	Y	10			22
03		1488 N	843	-0-	-645	-0-	826 3	17 9	Y	15	18 1		19
*04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1317 3	7 9	Y	6	18 1		7

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169318	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10506 - 10766	
11		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		Y	-0-			-0-
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		Y	-0-			-0-
01		961 N	850	-0-	-111	-0-	850 3		Y	-0-			-0-
02		896 N	770	-0-	-126	-0-	770 3		Y	-0-			-0-
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		Y	-0-			-0-
*04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		Y	-0-			-0-

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	169319	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	10484 - 10700	
11		1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1094 3		Y	-0-			-0-
12		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142 3		Y	-0-			-0-
01		1178 N	995	-0-	-183	-0-	995 3		Y	-0-			-0-
02		1008 N	867	-0-	-141	-0-	867 3		Y	-0-			-0-
03		1147 N	956	-0-	-191	-0-	956 3		Y	-0-			-0-
*04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		Y	-0-			-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	169320	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	10622 - 10730	
11		450 N	402	-0-	-48	-0-	402 3		Y	-0-			-0-
12		465 N	378	-0-	-87	-0-	378 3		Y	-0-			-0-
01		434 N	355	-0-	-79	-0-	355 3		Y	-0-			-0-
02		364 N	343	-0-	-21	-0-	343 3		Y	-0-			-0-
03		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		Y	-0-			-0-
04		330 N	300	-0-	-30	-0-	300 3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1273 3	19 9	Y	17	-0-
12		1519 N	1251	-0-	-268	-0-		1228 3	23 9	Y	21	-0-
01		1364 N	1283	-0-	-81	-0-		1258 3	25 9	Y	23	1
02		1204 N	1093	-0-	-111	-0-		1072 3	21 9	Y	19	1
03		1240 N	1235	-0-	-5	-0-		1210 3	25 9	Y	23	1
*04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1284 3	33 9	Y	30	1

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826												
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3		Y	-0-	-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 3		Y	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695												
11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1926 3		Y	-0-	-0-
12		2511 N	2005	-0-	-506	-0-		2005 3		Y	-0-	-0-
01		2294 N	2153	-0-	-141	-0-		2153 3		Y	-0-	-0-
02		1792 N	1736	-0-	-56	-0-		1736 3		Y	-0-	-0-
03		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		2106 3		Y	-0-	-0-
*04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		2383 3		Y	-0-	-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724												
11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1599 3		Y	-0-	-0-
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286 3		Y	-0-	-0-
01		1271 N	1114	-0-	-157	-0-		1114 3		Y	-0-	-0-
02		1400 N	980	-0-	-420	-0-		980 3		Y	-0-	-0-
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1468 3		Y	-0-	-0-
*04		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1872 3		Y	-0-	-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900												
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1278 3		Y	-0-	-0-
12		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		1855 3		Y	-0-	-0-
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-		919 3		Y	-0-	-0-
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432 3		Y	-0-	-0-
03		1643 N	1466	-0-	-177	-0-		1466 3		Y	-0-	-0-
04		900 N	842	-0-	-58	-0-		842 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820												
11		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		1906 3		Y	-0-	-0-
12		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		2305 3		Y	-0-	-0-
01		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		2169 3		Y	-0-	-0-
02		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1963 3		Y	-0-	-0-
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		1894 3		Y	-0-	-0-
*04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		1957 3		Y	-0-	-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169919		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1961 3	25 9 Y	23	23 1 -0-
12	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	1985 3	30 9 Y	27	26 1 1
01	2046 N	1718	-0-	-328	-0-	1688 3	30 9 Y	27	27 1 1
02	1848 N	1558	-0-	-290	-0-	1533 3	25 9 Y	23	23 1 1
03	2015 N	1447	-0-	-568	-0-	1416 3	31 9 Y	28	28 1 1
*04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1813 3	40 9 Y	36	36 1 1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170029		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780	
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1781 3	2 9 Y	2	2 1 -0-
12	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1671 3	3 9 Y	3	3 1 -0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1837 3	4 9 Y	4	4 1 -0-
02	1456 N	1357	-0-	-99	-0-	1354 3	3 9 Y	3	3 1 -0-
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1705 3	4 9 Y	4	4 1 -0-
*04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1670 3	6 9 Y	5	5 1 -0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179121		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586	
11	3000 X	2186	-0-	-814	-0-	2186 3	Y	-0-	7
12	2945 X	2492	-0-	-453	-0-	2492 3	Y	-0-	7
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2829 3	31 9 Y	28	28 1 7
02	2044 N	1703	-0-	-341	-0-	1703 3	Y	-0-	7
03	2480 N	2199	-0-	-281	-0-	2199 3	Y	-0-	7
04	2760 N	2593	-0-	-167	-0-	2517 3	76 9 Y	69	69 1 7

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180342		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628	
11	2490 N	2280	-0-	-210	-0-	2280 3	Y	-0-	-0-
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3	Y	-0-	-0-
01	2511 N	2403	-0-	-108	-0-	2278 3	125 9 Y	114	85 1 29
02	2268 X	1986	-0-	-282	-0-	1986 3	Y	-0-	29
03	2511 X	2421	-0-	-90	-0-	2421 3	Y	-0-	29
*04	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3	Y	-0-	29 1 -0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 180343		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590	
11	2880 X	1542	-0-	-1338	-0-	1542 3	Y	-0-	-0-
12	2976 X	2380	-0-	-596	-0-	2380 3	Y	-0-	-0-
01	2604 X	2224	-0-	-380	-0-	2211 3	13 9 Y	12	9 1 3
02	2268 X	1854	-0-	-414	-0-	1854 3	Y	-0-	3
03	2511 X	2277	-0-	-234	-0-	2277 3	Y	-0-	3
04	2310 X	2130	-0-	-180	-0-	2119 3	11 9 Y	10	12 1 1

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180344		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548	
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749 3	Y	-0-	-0-
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 3	Y	-0-	-0-
01	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4635 3	19 9 Y	17	13 1 4
02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 3	Y	-0-	4
03	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823 3	Y	-0-	4
*04	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4739 3	20 9 Y	18	20 1 2

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 7		RRCID -> 182214		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484	
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 3	N	-0-	-0-
12	3875 X	3545	-0-	-330	-0-	3545 3	N	-0-	-0-
01	4154 X	3459	-0-	-695	-0-	3459 3	N	-0-	-0-
02	3248 X	2758	-0-	-490	-0-	2758 3	N	-0-	-0-
03	3596 X	3324	-0-	-272	-0-	3324 3	N	-0-	-0-
*04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		3030 X	1854	-0-	-1176	-0-	1854	3			N	-0-
12		3038 X	1718	-0-	-1320	-0-	1718	3			N	-0-
01		2914 X	1588	-0-	-1326	-0-	1588	3			N	-0-
02		2072 X	1367	-0-	-705	-0-	1367	3			N	-0-
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-
*04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508												
11		1110 N	966	-0-	-144	-0-	966	3			N	-0-
12		1147 N	965	-0-	-182	-0-	965	3			N	-0-
01		1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-
02		896 N	841	-0-	-55	-0-	841	3			N	-0-
03		961 N	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-
04		900 N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370												
11		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-
12		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-
01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-
02		1932 N	1369	-0-	-563	-0-	1369	3			N	-0-
03		2108 N	1855	-0-	-253	-0-	1855	3			N	-0-
*04		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362												
11		3420 X	3136	-0-	-284	-0-	3136	3			N	-0-
12		3534 X	3247	-0-	-287	-0-	3247	3			N	-0-
01		3441 X	2900	-0-	-541	-0-	2900	3			N	-0-
02		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-
03		3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002	3			N	-0-
*04		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410												
11		2370 N	1598	-0-	-772	-0-	1598	3			N	-0-
12		2418 N	1589	-0-	-829	-0-	1589	3			N	-0-
01		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-
*04		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372												
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-
12		682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-
01		682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-
*04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362												
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-
03		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-
*04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518															
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3		N	-0-				-0-
12	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3		N	-0-				-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-				-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-				-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-				-0-
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-				-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656															
11	3000	X	1943	-0-	-1057	-0-	1943	3		N	-0-				-0-
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3		N	-0-				-0-
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3		N	-0-				-0-
02	2240	X	1856	-0-	-384	-0-	1856	3		N	-0-				-0-
03	2480	X	882	-0-	-1598	-0-	882	3		N	-0-				-0-
*04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3		N	-0-				-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732															
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3		N	-0-				207
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3		N	-0-	177	1		30
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-				30
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	3		N	-0-				30
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-				30
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-				30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352															
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-				-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-				-0-
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3		N	-0-				-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3		N	-0-				-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-				-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3		N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396															
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	3		N	-0-				-0-
02	2800	N	2804	-0-	4	-0-	2804	3	4	N	-0-				-0-
03	74	N	70	-0-	-4	-0-	70	3		N	-0-				-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220															
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-				-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-				-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-				-0-
02	952	N	737	-0-	-215	-0-	737	3		N	-0-				-0-
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3		N	-0-				-0-
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		8
12		496 N	483	-0-	-13	-0-	477 3	6 9	Y	5	12 1	1
01		496 N	410	-0-	-86	-0-	409 3	1 9	Y	1		2
02		392 N	56	-0-	-336	-0-	53 3	3 9	Y	3		5
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	482 3	9 9	Y	8	4 1	9
*04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	741 3	34 9	Y	31	8 1	32

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406												
11		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-		-0-
12		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-		-0-
01		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
02		1456 N	956	-0-	-500	-0-	956 3		N	-0-		-0-
03		1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1107 3		N	-0-		-0-
*04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428												
11		3180 X	2209	-0-	-971	-0-	2209 3		N	-0-		-0-
12		2232 X	1526	-0-	-706	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
01		2232 X	1999	-0-	-233	-0-	1999 3		N	-0-		-0-
02		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-		-0-
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-		-0-
*04		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986												
11		1470 N	877	-0-	-593	-0-	852 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		Y	-0-		-0-
01		682 N	277	-0-	-405	-0-	277 3		Y	-0-		-0-
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		Y	-0-		-0-
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		Y	-0-		-0-
*04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584												
11		5700 X	5407	-0-	-293	-0-	5407 3		N	-0-		-0-
12		5890 X	5358	-0-	-532	-0-	5358 3		N	-0-		-0-
01		5890 X	5290	-0-	-600	-0-	5290 3		N	-0-		-0-
02		5096 X	4873	-0-	-223	-0-	4873 3		N	-0-		-0-
03		5642 X	4772	-0-	-870	-0-	4772 3		N	-0-		-0-
*04		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 3		N	-0-		-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 190822 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10631 - 10906												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908												
11		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669 3		N	-0-		-0-
12		4619 X	4582	-0-	-37	-0-	4582 3		N	-0-		-0-
01		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091 3		N	-0-		-0-
02		5348 X	4678	-0-	-670	-0-	4678 3		N	-0-		-0-
03		5053 X	3856	-0-	-1197	-0-	3856 3		N	-0-		-0-
*04		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 191957		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3	N	-0-		-0-
12	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 3	N	-0-		-0-
01	3410 X	3107	-0-	-303	-0-	3107 3	N	-0-		-0-
02	3080 X	2782	-0-	-298	-0-	2782 3	N	-0-		-0-
03	3472 X	2787	-0-	-685	-0-	2787 3	N	-0-		-0-
04	3360 X	2700	-0-	-660	-0-	2700 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 8		RRCID -> 192667		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647		
11	4920 X	1952	-0-	-2968	-0-	1952 3	N	-0-		-0-
12	4433 X	3785	-0-	-648	-0-	3785 3	N	-0-		-0-
01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 3	N	-0-		-0-
02	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 3	N	-0-		-0-
03	3782 X	2009	-0-	-1773	-0-	2009 3	N	-0-		-0-
04	3690 X	3181	-0-	-509	-0-	3181 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 9		RRCID -> 192680		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492		
11	870 N	845	-0-	-25	-0-	845 3	N	-0-		-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
01	899 N	736	-0-	-163	-0-	736 3	N	-0-		-0-
02	700 N	599	-0-	-101	-0-	599 3	N	-0-		-0-
03	775 N	527	-0-	-248	-0-	527 3	N	-0-		-0-
04	720 N	589	-0-	-131	-0-	589 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 194445		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446		
11	3900 X	3777	-0-	-123	-0-	3777 3	N	-0-		-0-
12	4030 X	3659	-0-	-371	-0-	3659 3	N	-0-		-0-
01	3968 X	2328	-0-	-1640	-0-	2328 3	N	-0-		-0-
02	3584 X	3032	-0-	-552	-0-	3032 3	N	-0-		-0-
03	3968 X	3257	-0-	-711	-0-	3257 3	N	-0-		-0-
*04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 194455		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152		
11	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 3	N	-0-		-0-
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 3	N	-0-		-0-
01	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775 3	N	-0-		-0-
02	5236 X	4314	-0-	-922	-0-	4314 3	N	-0-		-0-
03	5797 X	4471	-0-	-1326	-0-	4471 3	N	-0-		-0-
*04	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 8		RRCID -> 194473		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481		
11	2610 X	2522	-0-	-88	-0-	2522 3	N	-0-		-0-
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3	N	-0-		-0-
01	2604 N	2412	-0-	-192	-0-	2412 3	N	-0-		-0-
02	2352 N	2266	-0-	-86	-0-	2266 3	N	-0-		-0-
03	2573 N	2324	-0-	-249	-0-	2324 3	N	-0-		-0-
04	2340 N	2207	-0-	-133	-0-	2207 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 9		RRCID -> 194481		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475		
11	4080 X	3410	-0-	-670	-0-	3410 3	N	-0-		-0-
12	4216 X	2234	-0-	-1982	-0-	2234 3	N	-0-		-0-
01	4216 X	2033	-0-	-2183	-0-	2033 3	N	-0-		-0-
02	3416 X	1435	-0-	-1981	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
03	3782 X	1622	-0-	-2160	-0-	1622 3	N	-0-		-0-
*04	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
JONES, ALFORD GU		WELL #:		10	RRCID ->	195981	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9400 - 10210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4950 X	4575	-0-	-375	-0-	4575	3	N	-0-			-0-
12		4867 X	4632	-0-	-235	-0-	4632	3	N	-0-			-0-
01		4867 X	4509	-0-	-358	-0-	4509	3	N	-0-			-0-
02		4284 X	4010	-0-	-274	-0-	4010	3	N	-0-			-0-
03		4743 X	3446	-0-	-1297	-0-	3446	3	N	-0-			-0-
04		4590 X	2283	-0-	-2307	-0-	2283	3	N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		9	RRCID ->	196888	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9276 - 10183	
11		300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3	N	-0-			-0-
12		310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3	N	-0-			-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
*04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		10	RRCID ->	201351	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10624	PERF.	9010 - 10437	
11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-			-0-
01		1953 N	1904	-0-	-49	-0-	1904	3	N	-0-			-0-
02		1820 N	1622	-0-	-198	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
03		1984 N	1429	-0-	-555	-0-	1429	3	N	-0-			-0-
04		1830 N	1596	-0-	-234	-0-	1596	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	201642	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	8888 - 10350	
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-			-0-
12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-			-0-
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-			-0-
03		1674 N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
*04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		507	RRCID ->	201681	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8937 - 10302	
11		2580 N	2529	-0-	-51	-0-	2529	3	N	-0-			-0-
12		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3	N	-0-			-0-
01		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3	N	-0-			-0-
02		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3	N	-0-			-0-
03		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3	N	-0-			-0-
*04		3000 N	4979	-0-	1979	1979	4979	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		11	RRCID ->	201792	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9006 - 10458	
11		4620 X	1444	-0-	-3176	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
12		4774 X	3090	-0-	-1684	-0-	3090	3	N	-0-			-0-
01		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3	N	-0-			-0-
02		3080 X	1522	-0-	-1558	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
03		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3	N	-0-			-0-
04		3720 X	3299	-0-	-421	-0-	3299	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		508	RRCID ->	202510	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	8932 - 10429	
11		2520 X	2033	-0-	-487	-0-	2033	3	N	-0-			-0-
12		2604 X	2406	-0-	-198	-0-	2406	3	N	-0-			-0-
01		2604 X	2086	-0-	-518	-0-	2086	3	N	-0-			-0-
02		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
03		2418 N	2019	-0-	-399	-0-	2019	3	N	-0-			-0-
*04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 020528												
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11		1320 N	792	-0-	-528	-0-	792	3		N	-0-	-0-
12		992 N	758	-0-	-234	-0-	758	3		N	-0-	-0-
01		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-	-0-
02		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-	-0-
03		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-	-0-
*04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419												
11		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3		N	-0-	-0-
12		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3		N	-0-	-0-
01		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3		N	-0-	-0-
02		3836 X	3207	-0-	-629	-0-	3207	3		N	-0-	-0-
03		4402 X	3359	-0-	-1043	-0-	3359	3		N	-0-	-0-
04		4260 X	3294	-0-	-966	-0-	3294	3		N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822												
11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-	-0-
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-	-0-
01		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-	-0-
02		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726	3		N	-0-	-0-
03		1953 N	1635	-0-	-318	-0-	1635	3		N	-0-	-0-
04		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3		N	-0-	-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338												
11		2610 X	1981	-0-	-629	-0-	1981	3		N	-0-	-0-
12		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3		N	-0-	-0-
01		2728 X	2681	-0-	-47	-0-	2681	3		N	-0-	-0-
02		2800 N	2852	-0-	52	52	2852	3		N	-0-	-0-
03		2625 X	2573	-0-	-52	-0-	2573	3		N	-0-	-0-
*04		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726												
11		2070 X	572	-0-	-1498	-0-	572	3		N	-0-	-0-
12		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-	-0-
01		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3		N	-0-	-0-
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-	-0-
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-	-0-
*04		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532												
11		1830 N	1720	-0-	-110	-0-	1720	3		N	-0-	-0-
12		1860 N	1655	-0-	-205	-0-	1655	3		N	-0-	-0-
01		1922 N	1709	-0-	-213	-0-	1709	3		N	-0-	-0-
02		1596 N	1570	-0-	-26	-0-	1570	3		N	-0-	-0-
03		1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1519	3		N	-0-	-0-
*04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-	-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438												
11		3570 X	1160	-0-	-2410	-0-	1160	3		N	-0-	-0-
12		3689 X	885	-0-	-2804	-0-	885	3		N	-0-	-0-
01		3534 X	2976	-0-	-558	-0-	2976	3		N	-0-	-0-
02		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-	-0-
03		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3		N	-0-	-0-
*04		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-	-0-	
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-	-0-	
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	3		N	-0-	-0-	
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-	-0-	
03	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	-0-	1083	3		N	-0-	-0-	
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	3		N	-0-	-0-	

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331														
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-	-0-	
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	3		N	-0-	-0-	
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	3		N	-0-	-0-	
02	2044	N	1973	-0-	-71	-0-	-0-	1973	3		N	-0-	-0-	
03	2449	N	1922	-0-	-527	-0-	-0-	1922	3		N	-0-	-0-	
04	2190	N	1121	-0-	-1069	-0-	-0-	1121	3		N	-0-	-0-	

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838														
11	3360	X	1802	-0-	-1558	-0-	-0-	1787	3	15	9	Y	-0-	
12	3472	X	2688	-0-	-784	-0-	-0-	2647	3	41	9	Y	1	
01	3193	X	2385	-0-	-808	-0-	-0-	2344	3	41	9	Y	1	
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	3	35	9	Y	1	
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	3	42	9	Y	1	
*04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	-0-	2903	3	54	9	Y	1	

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416														
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-	-0-	
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	2360	3		N	-0-	-0-	
01	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	-0-	1999	3		N	-0-	-0-	
02	2044	N	1901	-0-	-143	-0-	-0-	1901	3		N	-0-	-0-	
03	2356	N	1562	-0-	-794	-0-	-0-	1562	3		N	-0-	-0-	
04	1920	N	1268	-0-	-652	-0-	-0-	1268	3		N	-0-	-0-	

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374														
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	-0-	297	3		N	-0-	-0-	
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	-0-	231	3		N	-0-	-0-	
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	-0-	273	3		N	-0-	-0-	
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	-0-	239	3		N	-0-	-0-	
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-	-0-	
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-	-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406														
11	3000	N	2523	-0-	-477	2514	-0-	2523	3		N	-0-	-0-	
12	5891	X	3377	-0-	-2514	-0-	-0-	3377	3		N	-0-	-0-	
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-	3390	3		N	-0-	-0-	
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	-0-	2893	3		N	-0-	-0-	
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	2854	3		N	-0-	-0-	
*04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	3203	3		N	-0-	-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437														
11	780	N	650	-0-	-130	-0-	-0-	650	3		N	-0-	-0-	
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	-0-	711	3		N	-0-	-0-	
01	682	N	638	-0-	-44	-0-	-0-	638	3		N	-0-	-0-	
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	-0-	609	3		N	-0-	-0-	
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	-0-	583	3		N	-0-	-0-	
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
LETOURNEAU GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	216321	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8880 - 10292
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3030 X	2453	-0-	-577	-0-	2453	3				-0-
12	3131 X	2525	-0-	-606	-0-	2525	3				-0-
01	3131 X	2432	-0-	-699	-0-	2432	3				-0-
02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3				-0-
03	2263 X	2187	-0-	-76	-0-	2187	3				-0-
*04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		15	RRCID ->	216651	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9062 - 10770
11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3				-0-
12	2604 X	2048	-0-	-556	-0-	2048	3				-0-
01	2604 X	2388	-0-	-216	-0-	2388	3				-0-
02	2884 X	2184	-0-	-700	-0-	2184	3				-0-
03	2852 X	2149	-0-	-703	-0-	2149	3				-0-
*04	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		12	RRCID ->	217200	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9066 - 10500
11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3				-0-
12	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3				-0-
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3				-0-
02	2828 X	2777	-0-	-51	-0-	2777	3				-0-
03	3131 X	2742	-0-	-389	-0-	2742	3				-0-
04	3030 X	1912	-0-	-1118	-0-	1912	3				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		12	RRCID ->	218513	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9036 - 10478
11	2100 X	1439	-0-	-661	-0-	1439	3				-0-
12	2170 X	2101	-0-	-69	-0-	2101	3				-0-
01	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3				-0-
02	1540 X	1350	-0-	-190	-0-	1350	3				-0-
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3				-0-
*04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		10	RRCID ->	219204	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8846 - 10434
11	3000 N	3750	-0-	750	750	3750	3				-0-
12	3100 N	3954	-0-	854	1604	3954	3				-0-
01	3100 N	4005	-0-	905	2509	4005	3				-0-
02	6090 X	3581	-0-	-2509	-0-	3581	3				-0-
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3				-0-
*04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3				-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		12	RRCID ->	219812	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10609	PERF. 8980 - 10424
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3				-0-
12	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3				-0-
01	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3				-0-
02	728 N	674	-0-	-54	-0-	674	3				-0-
03	806 N	615	-0-	-191	-0-	615	3				-0-
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		10	RRCID ->	219814	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9380 - 10533
11	4200 X	2745	-0-	-1455	-0-	2745	3				-0-
12	4340 X	1861	-0-	-2479	-0-	1861	3				-0-
01	4340 X	1363	-0-	-2977	-0-	1363	3				-0-
02	2184 X	952	-0-	-1232	-0-	952	3				-0-
03	2418 X	971	-0-	-1447	-0-	971	3				-0-
04	2340 X	989	-0-	-1351	-0-	989	3				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 14		RRCID -> 221002		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3	N	-0-	-0-	
12	2635 N	2562	-0-	-73	-0-	2562	3	N	-0-	-0-	
01	2790 N	2525	-0-	-265	-0-	2525	3	N	-0-	-0-	
02	2212 N	1718	-0-	-494	-0-	1718	3	N	-0-	-0-	
03	2449 N	2005	-0-	-444	-0-	2005	3	N	-0-	-0-	
04	2370 N	2194	-0-	-176	-0-	2194	3	N	-0-	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 11		RRCID -> 221651		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A			
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3	N	-0-	-0-	
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	192	-0-	-242	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
02	280 N	137	-0-	-143	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
03	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 14		RRCID -> 221702		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532			
11	2400 X	1012	-0-	-1388	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	
12	2263 X	982	-0-	-1281	-0-	982	3	N	-0-	-0-	
01	2263 X	967	-0-	-1296	-0-	967	3	N	-0-	-0-	
02	1568 X	877	-0-	-691	-0-	877	3	N	-0-	-0-	
03	1054 X	838	-0-	-216	-0-	838	3	N	-0-	-0-	
*04	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 15		RRCID -> 221722		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8916 - 10587			
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	13	-0-	-155	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 222427		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516			
11	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	3	N	-0-	-0-	
12	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3	N	-0-	-0-	
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3	N	-0-	-0-	
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3	N	-0-	-0-	
03	2449 X	1489	-0-	-960	-0-	1489	3	N	-0-	-0-	
04	2370 X	1970	-0-	-400	-0-	1970	3	N	-0-	-0-	

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 222435		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 224105		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236			
11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3	N	-0-	-0-	
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3	N	-0-	-0-	
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3	N	-0-	-0-	
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3	N	-0-	-0-	
03	3317 X	3216	-0-	-101	-0-	3216	3	N	-0-	-0-	
*04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3	N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		180 N	90	-0-	-90	-0-	65	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	219	3	36	9	Y	33	32	1			1
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	155	3	37	9	Y	34	34	1			1
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	227	3	32	9	Y	29	29	1			1
03		248 N	196	-0-	-52	-0-	157	3	39	9	Y	35	35	1			1
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	45	45	1			1

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380																	
11		270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01		217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02		196 N	47	-0-	-149	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789																	
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	309	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
12		434 N	241	-0-	-193	-0-	232	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01		434 N	197	-0-	-237	-0-	183	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02		308 N	238	-0-	-70	-0-	226	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	322	3	17	9	Y	15	14	1			1
*04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	347	3	19	9	Y	17	18	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428																	
11		390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12		372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02		336 N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194																	
11		1080 N	442	-0-	-638	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744																	
11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
12		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
01		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
02		2044 N	1870	-0-	-174	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
03		2170 N	2160	-0-	-10	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
04		2190 N	2103	-0-	-87	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228466		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2550 X	2519	-0-	-31	-0-	2506 3	13 9	Y	-0-
12	2542 X	2480	-0-	-62	-0-	2456 3	24 9	Y	-0-
01	2697 X	2580	-0-	-117	-0-	2552 3	28 9	Y	1
02	2352 N	2218	-0-	-134	-0-	2196 3	22 9	Y	1
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2471 3	28 9	Y	1
04	2490 N	2391	-0-	-99	-0-	2356 3	35 9	Y	1

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 15		RRCID -> 228862		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298	
11	1020 N	840	-0-	-180	-0-	840 3		N	-0-
12	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808 3		N	-0-
01	992 N	775	-0-	-217	-0-	775 3		N	-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-
03	744 N	727	-0-	-17	-0-	727 3		N	-0-
*04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228864		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708	
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3		Y	-0-
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		Y	-0-
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		Y	-0-
02	2520 N	2389	-0-	-131	-0-	2389 3		Y	-0-
03	2821 N	2681	-0-	-140	-0-	2681 3		Y	-0-
04	2790 N	2781	-0-	-9	-0-	2781 3		Y	-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228950		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814	
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1848 3	26 9	Y	-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1752 3	31 9	Y	1
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1669 3	25 9	Y	1
02	1736 N	1382	-0-	-354	-0-	1360 3	22 9	Y	1
03	1798 N	1313	-0-	-485	-0-	1287 3	26 9	Y	1
04	1650 N	1356	-0-	-294	-0-	1322 3	34 9	Y	1

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229029		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250	
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	505 3		N	-0-
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 3		N	-0-
01	744 N	598	-0-	-146	-0-	598 3		N	-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-
04	570 N	473	-0-	-97	-0-	473 3		N	-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229140		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035	
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1925 3	11 9	Y	-0-
12	2077 N	1972	-0-	-105	-0-	1950 3	22 9	Y	-0-
01	2015 N	1798	-0-	-217	-0-	1774 3	24 9	Y	1
02	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1611 3	20 9	Y	1
03	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1672 3	24 9	Y	1
04	1740 N	1063	-0-	-677	-0-	1032 3	31 9	Y	1

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 17		RRCID -> 229141		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642	
11	930 X	496	-0-	-434	-0-	496 3		N	-0-
12	961 X	222	-0-	-739	-0-	222 3		N	-0-
01	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 3		N	-0-
02	2800 N	5796	-0-	2996	2996	5796 3		N	-0-
03	3100 N	4265	-0-	1165	4161	4265 3		N	-0-
*04	9188 X	5027	-0-	-4161	-0-	5027 3		N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229247		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1950 N	1633	-0-	-317	-0-	1633 3		Y	-0-	-0-
12	1891 N	1483	-0-	-408	-0-	1483 3		Y	-0-	-0-
01	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582 3		Y	-0-	-0-
02	1512 N	1217	-0-	-295	-0-	1217 3		Y	-0-	-0-
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		Y	-0-	-0-
04	1530 N	1142	-0-	-388	-0-	1142 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229455		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740		
11	1110 N	510	-0-	-600	-0-	510 3		Y	-0-	-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		Y	-0-	-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		Y	-0-	-0-
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	431 3		Y	-0-	-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		Y	-0-	-0-
*04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		Y	-0-	-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229490		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990		
11	2310 N	2211	-0-	-99	-0-	2211 3		Y	-0-	16
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2045 3	25 9	Y	23	5
01	2325 N	2063	-0-	-262	-0-	2056 3	7 9	Y	6	11
02	2044 N	1679	-0-	-365	-0-	1668 3	11 9	Y	10	21
03	2077 N	1887	-0-	-190	-0-	1865 3	22 9	Y	20	24
04	2010 N	1767	-0-	-243	-0-	1706 3	61 9	Y	55	57

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229609		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790		
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		Y	-0-	-0-
12	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1964 3		Y	-0-	-0-
01	2263 N	2168	-0-	-95	-0-	2168 3		Y	-0-	-0-
02	1960 N	1907	-0-	-53	-0-	1907 3		Y	-0-	-0-
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		Y	-0-	-0-
04	2100 N	1997	-0-	-103	-0-	1997 3		Y	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 229688		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432		
11	5280 X	4534	-0-	-746	-0-	4534 3		N	-0-	-0-
12	5394 X	4759	-0-	-635	-0-	4759 3		N	-0-	-0-
01	5301 X	4537	-0-	-764	-0-	4537 3		N	-0-	-0-
02	4564 X	3960	-0-	-604	-0-	3960 3		N	-0-	-0-
03	4774 X	3804	-0-	-970	-0-	3804 3		N	-0-	-0-
04	4620 X	4027	-0-	-593	-0-	4027 3		N	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230056		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918		
11	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067 3		Y	-0-	-0-
12	1054 N	749	-0-	-305	-0-	749 3		Y	-0-	-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		Y	-0-	-0-
02	1008 N	845	-0-	-163	-0-	845 3		Y	-0-	-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		Y	-0-	-0-
04	1080 N	742	-0-	-338	-0-	742 3		Y	-0-	-0-

BUFORD		WELL #: 6		RRCID -> 230434		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588		
11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 3		N	-0-	-0-
12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3		N	-0-	-0-
01	3162 X	2810	-0-	-352	-0-	2810 3		N	-0-	-0-
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		N	-0-	-0-
03	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3		N	-0-	-0-
*04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2700 X	2158	-0-	-542	-0-	-0-	2125	3	33	9	1
12		2232 X	1913	-0-	-319	-0-	-0-	1878	3	35	9	1
01		2170 X	2011	-0-	-159	-0-	-0-	1976	3	35	9	1
02		1932 N	1642	-0-	-290	-0-	-0-	1612	3	30	9	1
03		1922 N	1905	-0-	-17	-0-	-0-	1869	3	36	9	1
04		1950 N	1865	-0-	-85	-0-	-0-	1819	3	46	9	1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820												
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	3		Y	-0-
12		1891 N	1712	-0-	-179	-0-	-0-	1712	3		Y	-0-
01		1922 N	1700	-0-	-222	-0-	-0-	1700	3		Y	-0-
02		1568 N	1478	-0-	-90	-0-	-0-	1478	3		Y	-0-
03		1705 N	1620	-0-	-85	-0-	-0-	1620	3		Y	-0-
04		1650 N	1384	-0-	-266	-0-	-0-	1384	3		Y	-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928												
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3		Y	-0-
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-
03		465 N	436	-0-	-29	-0-	-0-	436	3		Y	-0-
04		420 N	408	-0-	-12	-0-	-0-	408	3		Y	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450												
11		1500 X	1174	-0-	-326	-0-	-0-	1174	3		N	-0-
12		1519 X	1112	-0-	-407	-0-	-0-	1112	3		N	-0-
01		1302 X	1205	-0-	-97	-0-	-0-	1205	3		N	-0-
02		1092 N	1008	-0-	-84	-0-	-0-	1008	3		N	-0-
03		1116 N	956	-0-	-160	-0-	-0-	956	3		N	-0-
04		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	-0-	1120	3		N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620												
11		1320 N	1084	-0-	-236	-0-	-0-	1084	3		N	-0-
12		1209 N	1097	-0-	-112	-0-	-0-	1097	3		N	-0-
01		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	-0-	1054	3		N	-0-
02		1008 N	923	-0-	-85	-0-	-0-	923	3		N	-0-
03		1085 N	937	-0-	-148	-0-	-0-	937	3		N	-0-
*04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572												
11		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	-0-	3671	3		N	-0-
12		3565 X	3183	-0-	-382	-0-	-0-	3183	3		N	-0-
01		3565 X	2423	-0-	-1142	-0-	-0-	2423	3		N	-0-
02		3080 X	2229	-0-	-851	-0-	-0-	2229	3		N	-0-
03		3410 X	2033	-0-	-1377	-0-	-0-	2033	3		N	-0-
04		3300 X	2172	-0-	-1128	-0-	-0-	2172	3		N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231802		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231999		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835				
11	3810	X	3223	-0-	-587	-0-	3197 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
12	3875	X	3224	-0-	-651	-0-	3211 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
01	3782	X	2955	-0-	-827	-0-	2946 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
02	3136	X	2560	-0-	-576	-0-	2552 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
03	3472	X	2692	-0-	-780	-0-	2683 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
04	3210	X	2193	-0-	-1017	-0-	2182 3	11 9	Y	10	10 1	-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 233538		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368				
11	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	3129 3		N	-0-		-0-
12	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3555 3		N	-0-		-0-
01	3596	X	2710	-0-	-886	-0-	2710 3		N	-0-		-0-
02	3220	X	2072	-0-	-1148	-0-	2072 3		N	-0-		-0-
03	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	2595 3		N	-0-		-0-
04	3450	X	2899	-0-	-551	-0-	2899 3		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 14		RRCID -> 233715		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532				
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398 3		N	-0-		-0-
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 3		N	-0-		-0-
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 3		N	-0-		-0-
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 3		N	-0-		-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 3		N	-0-		-0-
*04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 3		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 15		RRCID -> 233717		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 12		RRCID -> 234431		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590				
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		N	-0-		-0-
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3		N	-0-		-0-
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		N	-0-		-0-
02	2856	X	2319	-0-	-537	-0-	2319 3		N	-0-		-0-
03	3162	X	2116	-0-	-1046	-0-	2116 3		N	-0-		-0-
04	2670	X	1505	-0-	-1165	-0-	1505 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 234443		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482				
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3		N	-0-		-0-
12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		N	-0-		-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		N	-0-		-0-
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 3		N	-0-		-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 3		N	-0-		-0-
*04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234675		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 11031		PERF.10596 - 10770					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	13947	X	3980	-0-	-9967	-0-		3980	3		Y	-0-			-0-
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-		3632	3		Y	-0-			-0-
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-		3584	3		Y	-0-			-0-
02	4032	X	1462	-0-	-2570	-0-		1462	3		Y	-0-			-0-
03	4464	X	4248	-0-	-216	-0-		4248	3		Y	-0-			-0-
04	3990	X	3368	-0-	-622	-0-		3368	3		Y	-0-			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234681		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11103		PERF.10654 - 10832					
11	4050	X	3807	-0-	-243	-0-		3744	3	63	9	Y	57	57	1
12	4557	X	3712	-0-	-845	-0-		3680	3	32	9	Y	29	29	1
01	4557	X	3788	-0-	-769	-0-		3788	3			Y	-0-	1	1
02	3668	X	3212	-0-	-456	-0-		3212	3			Y	-0-		-0-
03	4061	X	2647	-0-	-1414	-0-		2647	3			Y	-0-		-0-
04	3810	X	2590	-0-	-1220	-0-		2590	3			Y	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 234829		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9090 - 10374					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 234834		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10760		PERF. 9074 - 10388					
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-		2267	3			N	-0-		-0-
12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-		1994	3			N	-0-		-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-		2146	3			N	-0-		-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-		2483	3			N	-0-		-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-		2409	3			N	-0-		-0-
04	2070	N	1981	-0-	-89	-0-		1981	3			N	-0-		-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 234920		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10871		PERF.10473 - 10703					
11	4230	X	3864	-0-	-366	-0-		3864	3			Y	-0-		33
12	4247	X	3899	-0-	-348	-0-		3899	3			Y	-0-		33
01	4247	X	3979	-0-	-268	-0-		3956	3	23	9	Y	21	49	1
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-		3487	3			Y	-0-		5
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-		3721	3			Y	-0-		5
*04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-		3691	3	55	9	Y	50	50	1

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 14		RRCID -> 235744		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9154 - 10432					
11	5220	X	5101	-0-	-119	-0-		5101	3			N	-0-		-0-
12	5332	X	5076	-0-	-256	-0-		5076	3			N	-0-		-0-
01	5177	X	5135	-0-	-42	-0-		5135	3			N	-0-		-0-
02	4676	X	4604	-0-	-72	-0-		4604	3			N	-0-		-0-
03	5177	X	4490	-0-	-687	-0-		4490	3			N	-0-		-0-
*04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-		5050	3			N	-0-		-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 15		RRCID -> 235765		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 8544 - 10354					
11	30	X	26	-0-	-4	-0-		26	3			N	-0-		-0-
12	744	X	26	-0-	-718	-0-		26	3			N	-0-		-0-
01	744	X	589	-0-	-155	-0-		589	3			N	-0-		-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-		1506	3			N	-0-		-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-		114	3			N	-0-		-0-
04	180	N	9	-0-	-171	-0-		9	3			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 18		RRCID -> 236070		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 3	N	-0-		-0-
12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 3	N	-0-		-0-
01	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 3	N	-0-		-0-
02	5124 X	4740	-0-	-384	-0-	4740 3	N	-0-		-0-
03	5673 X	4529	-0-	-1144	-0-	4529 3	N	-0-		-0-
*04	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 236553		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367		
11	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3	N	-0-		-0-
12	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3	N	-0-		-0-
01	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3	N	-0-		-0-
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3	N	-0-		-0-
03	2325 N	2164	-0-	-161	-0-	2164 3	N	-0-		-0-
04	2250 N	2096	-0-	-154	-0-	2096 3	N	-0-		-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 13		RRCID -> 236624		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374		
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 3	N	-0-		-0-
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 3	N	-0-		-0-
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3	N	-0-		-0-
02	3612 X	3063	-0-	-549	-0-	3063 3	N	-0-		-0-
03	3999 X	1850	-0-	-2149	-0-	1850 3	N	-0-		-0-
*04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 15		RRCID -> 236742		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684		
11	2220 X	1519	-0-	-701	-0-	1519 3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1704	-0-	-125	-0-	1704 3	N	-0-		-0-
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	N	-0-		-0-
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3	N	-0-		-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3	N	-0-		-0-
*04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 19		RRCID -> 236743		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438		
11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 3	N	-0-		-0-
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 3	N	-0-		-0-
01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3	N	-0-		-0-
02	2912 X	2834	-0-	-78	-0-	2834 3	N	-0-		-0-
03	3224 X	2856	-0-	-368	-0-	2856 3	N	-0-		-0-
04	3120 X	3061	-0-	-59	-0-	3061 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 236840		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356		
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3	N	-0-		-0-
12	2449 N	2195	-0-	-254	-0-	2195 3	N	-0-		-0-
01	2449 N	2184	-0-	-265	-0-	2184 3	N	-0-		-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3	N	-0-		-0-
03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 3	N	-0-		-0-
*04	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3	N	-0-		-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238152		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963		
11	2550 N	570	-0-	-1980	-0-	537 3	33 9 Y	30	29 1	1
12	2635 N	1567	-0-	-1068	-0-	1530 3	37 9 Y	34	34 1	1
01	1953 N	1499	-0-	-454	-0-	1462 3	37 9 Y	34	34 1	1
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1267 3	32 9 Y	29	29 1	1
03	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1296 3	39 9 Y	35	35 1	1
*04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1343 3	50 9 Y	45	45 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4800 X	4496	-0-	-304	-0-	4496	3	N	-0-	-0-
12		4960 X	4453	-0-	-507	-0-	4453	3	N	-0-	-0-
01		4929 X	4168	-0-	-761	-0-	4168	3	N	-0-	-0-
02		4116 X	3710	-0-	-406	-0-	3710	3	N	-0-	-0-
03		4557 X	3521	-0-	-1036	-0-	3521	3	N	-0-	-0-
*04		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3	N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304											
11		2190 N	1904	-0-	-286	-0-	1904	3	N	-0-	-0-
12		2263 N	435	-0-	-1828	-0-	435	3	N	-0-	-0-
01		2263 N	83	-0-	-2180	-0-	83	3	N	-0-	-0-
02		1764 N	146	-0-	-1618	-0-	146	3	N	-0-	-0-
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	N	-0-	-0-
*04		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618											
11		3480 X	2939	-0-	-541	-0-	2939	3	N	-0-	-0-
12		3596 X	2695	-0-	-901	-0-	2695	3	N	-0-	-0-
01		3596 X	2496	-0-	-1100	-0-	2496	3	N	-0-	-0-
02		3164 X	1955	-0-	-1209	-0-	1955	3	N	-0-	-0-
03		3317 X	2284	-0-	-1033	-0-	2284	3	N	-0-	-0-
*04		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3	N	-0-	-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10622 - 10799											
11		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3723	3	40 9 Y	36	35 1 1
12		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3484	3	50 9 Y	45	45 1 1
01		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3574	3	50 9 Y	45	45 1 1
02		3276 X	3050	-0-	-226	-0-	3008	3	42 9 Y	38	38 1 1
03		3627 X	3526	-0-	-101	-0-	3474	3	52 9 Y	47	46 1 2
*04		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3717	3	64 9 Y	58	59 1 1

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499											
11		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3	N	-0-	-0-
12		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3	N	-0-	-0-
01		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3	N	-0-	-0-
02		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3	N	-0-	-0-
03		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3	N	-0-	-0-
*04		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3	N	-0-	-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A											
11		2580 X	2492	-0-	-88	-0-	2492	3	N	-0-	-0-
12		2666 N	2558	-0-	-108	-0-	2558	3	N	-0-	-0-
01		2635 N	2523	-0-	-112	-0-	2523	3	N	-0-	-0-
02		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3	N	-0-	-0-
03		2573 N	2519	-0-	-54	-0-	2519	3	N	-0-	-0-
04		2430 N	2377	-0-	-53	-0-	2377	3	N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A											
11		4770 X	4449	-0-	-321	-0-	4449	3	N	-0-	-0-
12		4867 X	2837	-0-	-2030	-0-	2837	3	N	-0-	-0-
01		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3	N	-0-	-0-
02		4200 X	4100	-0-	-100	-0-	4100	3	N	-0-	-0-
03		4650 X	3500	-0-	-1150	-0-	3500	3	N	-0-	-0-
*04		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
11		3990 X	2380	-0-	-1610	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
12		4123 X	2790	-0-	-1333	-0-	2790 3		N	-0-			-0-
01		4123 X	3461	-0-	-662	-0-	3461 3		N	-0-			-0-
02		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 3		N	-0-			-0-
03		3689 X	3164	-0-	-525	-0-	3164 3		N	-0-			-0-
*04		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

11		4710 X	4662	-0-	-48	-0-	4662 3		N	-0-			-0-
12		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 3		N	-0-			-0-
01		4805 X	4194	-0-	-611	-0-	4194 3		N	-0-			-0-
02		3808 X	2641	-0-	-1167	-0-	2641 3		N	-0-			-0-
03		4216 X	2236	-0-	-1980	-0-	2236 3		N	-0-			-0-
*04		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

11		4170 X	3391	-0-	-779	-0-	3391 3		N	-0-			-0-
12		4278 X	4010	-0-	-268	-0-	4010 3		N	-0-			-0-
01		4278 X	4205	-0-	-73	-0-	4205 3		N	-0-			-0-
02		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 3		N	-0-			-0-
03		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 3		N	-0-			-0-
*04		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 3		N	-0-			-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

11		4860 X	4117	-0-	-743	-0-	4088 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
12		5022 X	4216	-0-	-806	-0-	4180 3	36 9	Y	33	32 1		1
01		4867 X	4391	-0-	-476	-0-	4356 3	35 9	Y	32	32 1		1
02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3358 3	30 9	Y	27	27 1		1
03		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4176 3	36 9	Y	33	33 1		1
*04		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3583 3	46 9	Y	42	42 1		1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

11		3750 X	3199	-0-	-551	-0-	3199 3		N	-0-			-0-
12		3875 X	3254	-0-	-621	-0-	3254 3		N	-0-			-0-
01		3875 X	2828	-0-	-1047	-0-	2828 3		N	-0-			-0-
02		3360 X	2803	-0-	-557	-0-	2803 3		N	-0-			-0-
03		3720 X	2982	-0-	-738	-0-	2982 3		N	-0-			-0-
*04		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

11		2520 X	2127	-0-	-393	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
12		2542 N	2040	-0-	-502	-0-	2040 3		N	-0-			-0-
01		2418 N	1848	-0-	-570	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
02		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		N	-0-			-0-
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3		N	-0-			-0-
*04		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3		N	-0-			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	606 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
12		310 N	71	-0-	-239	-0-	50 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
01		620 N	174	-0-	-446	-0-	152 3	22 9	Y	20	19 1		1
02		588 N	100	-0-	-488	-0-	81 3	19 9	Y	17	17 1		1
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	742 3	22 9	Y	20	20 1		1
*04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1013 3	29 9	Y	26	26 1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 16		RRCID -> 242560		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 3	N	-0-		-0-
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 3	N	-0-		-0-
01	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 3	N	-0-		-0-
02	3724 X	3504	-0-	-220	-0-	3504 3	N	-0-		-0-
03	4123 X	3296	-0-	-827	-0-	3296 3	N	-0-		-0-
04	3990 X	3971	-0-	-19	-0-	3971 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 18		RRCID -> 242620		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442		
11	4830 X	3887	-0-	-943	-0-	3887 3	N	-0-		-0-
12	4495 X	3831	-0-	-664	-0-	3831 3	N	-0-		-0-
01	4185 X	3686	-0-	-499	-0-	3686 3	N	-0-		-0-
02	3164 X	2024	-0-	-1140	-0-	2024 3	N	-0-		-0-
03	3503 X	2507	-0-	-996	-0-	2507 3	N	-0-		-0-
04	3390 X	2585	-0-	-805	-0-	2585 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 19		RRCID -> 242621		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553		
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3	N	-0-		-0-
12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3	N	-0-		-0-
01	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3	N	-0-		-0-
02	3584 X	1842	-0-	-1742	-0-	1842 3	N	-0-		-0-
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 3	N	-0-		-0-
*04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 242748		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351		
11	4890 X	3999	-0-	-891	-0-	3999 3	N	-0-		-0-
12	4774 X	4080	-0-	-694	-0-	4080 3	N	-0-		-0-
01	4650 X	4592	-0-	-58	-0-	4592 3	N	-0-		-0-
02	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 3	N	-0-		-0-
03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3	N	-0-		-0-
04	3330 X	3186	-0-	-144	-0-	3186 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 243569		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284		
11	2130 N	1942	-0-	-188	-0-	1942 3	N	-0-		-0-
12	2201 N	1438	-0-	-763	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
01	2201 N	1790	-0-	-411	-0-	1790 3	N	-0-		-0-
02	1820 N	846	-0-	-974	-0-	846 3	N	-0-		-0-
03	1426 N	350	-0-	-1076	-0-	350 3	N	-0-		-0-
04	1740 N	236	-0-	-1504	-0-	236 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 16		RRCID -> 244444		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514		
11	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 3	N	-0-		-0-
12	1798 X	1230	-0-	-568	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
01	4557 X	1239	-0-	-3318	-0-	1239 3	N	-0-		-0-
02	1736 X	1360	-0-	-376	-0-	1360 3	N	-0-		-0-
03	1922 X	1044	-0-	-878	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
04	1860 X	1036	-0-	-824	-0-	1036 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 17		RRCID -> 244458		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611		
11	6420 X	5681	-0-	-739	-0-	5681 3	N	-0-		-0-
12	6634 X	4583	-0-	-2051	-0-	4583 3	N	-0-		-0-
01	6634 X	3551	-0-	-3083	-0-	3551 3	N	-0-		-0-
02	5068 X	4334	-0-	-734	-0-	4334 3	N	-0-		-0-
03	5611 X	4736	-0-	-875	-0-	4736 3	N	-0-		-0-
04	5430 X	4328	-0-	-1102	-0-	4328 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11		6450 X	5854	-0-	-596	-0-	5854	3		N	-0-	-0-
12		6665 X	5915	-0-	-750	-0-	5915	3		N	-0-	-0-
01		6665 X	5916	-0-	-749	-0-	5916	3		N	-0-	-0-
02		5460 X	5364	-0-	-96	-0-	5364	3		N	-0-	-0-
03		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3		N	-0-	-0-
*04		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3		N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344												
11		6000 X	5916	-0-	-84	-0-	5916	3		N	-0-	-0-
12		6138 X	5763	-0-	-375	-0-	5763	3		N	-0-	-0-
01		6107 X	5458	-0-	-649	-0-	5458	3		N	-0-	-0-
02		5516 X	3683	-0-	-1833	-0-	3683	3		N	-0-	-0-
03		6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	3		N	-0-	-0-
*04		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581												
11		4830 X	4734	-0-	-96	-0-	4734	3		N	-0-	-0-
12		4991 X	4426	-0-	-565	-0-	4426	3		N	-0-	-0-
01		4991 X	3139	-0-	-1852	-0-	3139	3		N	-0-	-0-
02		4788 X	4425	-0-	-363	-0-	4425	3		N	-0-	-0-
03		5301 X	4278	-0-	-1023	-0-	4278	3		N	-0-	-0-
04		4740 X	4512	-0-	-228	-0-	4512	3		N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407												
11		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		N	-0-	-0-
12		2170 N	1871	-0-	-299	-0-	1871	3		N	-0-	-0-
01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-	-0-
02		1904 N	1326	-0-	-578	-0-	1326	3		N	-0-	-0-
03		1860 N	1250	-0-	-610	-0-	1250	3		N	-0-	-0-
*04		3000 N	3031	-0-	31	31	3031	3		N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315												
11		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	-0-	-0-
12		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-	-0-
01		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		N	-0-	-0-
02		2296 X	2243	-0-	-53	-0-	2243	3		N	-0-	-0-
03		2542 X	1539	-0-	-1003	-0-	1539	3		N	-0-	-0-
04		2370 X	1916	-0-	-454	-0-	1916	3		N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282												
11		2670 X	1266	-0-	-1404	-0-	1266	3		N	-0-	-0-
12		2511 X	1202	-0-	-1309	-0-	1202	3		N	-0-	-0-
01		2511 X	1170	-0-	-1341	-0-	1170	3		N	-0-	-0-
02		1176 N	1020	-0-	-156	-0-	1020	3		N	-0-	-0-
03		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-	-0-
*04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252												
11		4560 X	4532	-0-	-28	-0-	4532	3		N	-0-	-0-
12		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3		N	-0-	-0-
01		4712 X	4668	-0-	-44	-0-	4668	3		N	-0-	-0-
02		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3		N	-0-	-0-
03		4526 X	4074	-0-	-452	-0-	4074	3		N	-0-	-0-
*04		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 245852		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-		-0-
12	744 N	649	-0-	-95	-0-	649	3		N	-0-		-0-
01	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	3		N	-0-		-0-
02	588 N	549	-0-	-39	-0-	549	3		N	-0-		-0-
03	651 N	514	-0-	-137	-0-	514	3		N	-0-		-0-
*04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 18H		RRCID -> 245989		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693				
11	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3		N	-0-		-0-
12	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3		N	-0-		-0-
01	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3		N	-0-		-0-
02	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3		N	-0-		-0-
03	5735 X	4597	-0-	-1138	-0-	4597	3		N	-0-		-0-
04	5790 X	5490	-0-	-300	-0-	5490	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 15		RRCID -> 246323		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600				
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3		N	-0-		-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-		-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 14		RRCID -> 246818		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386				
11	3450 X	3431	-0-	-19	-0-	3431	3		N	-0-		-0-
12	3565 X	3511	-0-	-54	-0-	3511	3		N	-0-		-0-
01	3565 X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3		N	-0-		-0-
02	3220 X	3149	-0-	-71	-0-	3149	3		N	-0-		-0-
03	3534 X	3067	-0-	-467	-0-	3067	3		N	-0-		-0-
04	3420 X	2348	-0-	-1072	-0-	2348	3		N	-0-		-0-

BUFORD		WELL #: 8		RRCID -> 246901		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292				
11	5040 X	4959	-0-	-81	-0-	4959	3		N	-0-		-0-
12	5208 X	4552	-0-	-656	-0-	4552	3		N	-0-		-0-
01	5208 X	4478	-0-	-730	-0-	4478	3		N	-0-		-0-
02	4144 X	3361	-0-	-783	-0-	3361	3		N	-0-		-0-
03	4588 X	4125	-0-	-463	-0-	4125	3		N	-0-		-0-
*04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 10		RRCID -> 246955		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538				
11	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-		-0-
12	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-		-0-
01	2852 N	2451	-0-	-401	-0-	2451	3		N	-0-		-0-
02	2492 N	2459	-0-	-33	-0-	2459	3		N	-0-		-0-
03	2759 N	2316	-0-	-443	-0-	2316	3		N	-0-		-0-
*04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 246994		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288				
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3		N	-0-		-0-
12	3658 X	3597	-0-	-61	-0-	3597	3		N	-0-		-0-
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3		N	-0-		-0-
02	3500 X	3318	-0-	-182	-0-	3318	3		N	-0-		-0-
03	3813 X	3326	-0-	-487	-0-	3326	3		N	-0-		-0-
*04	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2070 N	1960	-0-	-110	-0-	1960	3		N	-0-						-0-
12		2108 N	1999	-0-	-109	-0-	1999	3		N	-0-						-0-
01		2046 N	1797	-0-	-249	-0-	1797	3		N	-0-						-0-
02		1820 N	1125	-0-	-695	-0-	1125	3		N	-0-						-0-
03		1984 N	892	-0-	-1092	-0-	892	3		N	-0-						-0-
*04		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-						-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330																	
11		2520 N	1787	-0-	-733	-0-	1787	3		N	-0-						-0-
12		2604 N	2106	-0-	-498	-0-	2106	3		N	-0-						-0-
01		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-						-0-
02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3		N	-0-						-0-
03		2108 N	1590	-0-	-518	-0-	1590	3		N	-0-						-0-
*04		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3		N	-0-						-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392																	
11		2460 N	1573	-0-	-887	-0-	1573	3		N	-0-						-0-
12		2511 N	1252	-0-	-1259	-0-	1252	3		N	-0-						-0-
01		2077 N	1467	-0-	-610	-0-	1467	3		N	-0-						-0-
02		2268 X	1101	-0-	-1167	-0-	1101	3		N	-0-						-0-
03		2077 X	942	-0-	-1135	-0-	942	3		N	-0-						-0-
04		1560 X	1088	-0-	-472	-0-	1088	3		N	-0-						-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461																	
11		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3		N	-0-						-0-
12		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3		N	-0-						-0-
01		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3		N	-0-						-0-
02		4004 X	1854	-0-	-2150	-0-	1854	3		N	-0-						-0-
03		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3		N	-0-						-0-
*04		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3		N	-0-						-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328																	
11		4410 X	3155	-0-	-1255	-0-	3155	3		N	-0-						-0-
12		4619 X	4034	-0-	-585	-0-	4034	3		N	-0-						-0-
01		4960 X	1513	-0-	-3447	-0-	1513	3		N	-0-						-0-
02		3976 X	1366	-0-	-2610	-0-	1366	3		N	-0-						-0-
03		4402 X	4283	-0-	-119	-0-	4283	3		N	-0-						-0-
*04		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3		N	-0-						-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280																	
11		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3		N	-0-						-0-
12		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3		N	-0-						-0-
01		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3		N	-0-						-0-
02		4732 X	4385	-0-	-347	-0-	4385	3		N	-0-						-0-
03		5239 X	4197	-0-	-1042	-0-	4197	3		N	-0-						-0-
04		4980 X	4884	-0-	-96	-0-	4884	3		N	-0-						-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901																	
11		2190 X	1073	-0-	-1117	-0-	1072	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2235	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2466	3	26	9	Y	24	23	1			1
02		1008 N	649	-0-	-359	-0-	627	3	22	9	Y	20	20	1			1
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	24	24	1			1
04		1830 N	959	-0-	-871	-0-	925	3	34	9	Y	31	31	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KENNEDY G.U. 3		WELL #:		6	RRCID ->	251213	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 9070 - 10392	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	6060 X	4773	-0-	-1287	-0-	4773	3	N	-0-		-0-	
12	6231 X	4334	-0-	-1897	-0-	4334	3	N	-0-		-0-	
01	6200 X	5944	-0-	-256	-0-	5944	3	N	-0-		-0-	
02	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3	N	-0-		-0-	
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3	N	-0-		-0-	
04	5580 X	5333	-0-	-247	-0-	5333	3	N	-0-		-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	252288	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11752	PERF. 9230 - 10232	
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3	N	-0-		-0-	
12	2201 X	2145	-0-	-56	-0-	2145	3	N	-0-		-0-	
01	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-		-0-	
02	3416 X	2774	-0-	-642	-0-	2774	3	N	-0-		-0-	
03	3782 X	2558	-0-	-1224	-0-	2558	3	N	-0-		-0-	
04	3090 X	2964	-0-	-126	-0-	2964	3	N	-0-		-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	253342	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	10381	PERF. 9406 - 10416	
11	3840 X	3615	-0-	-225	-0-	3615	3	N	-0-		-0-	
12	3968 X	3795	-0-	-173	-0-	3795	3	N	-0-		-0-	
01	3937 X	3818	-0-	-119	-0-	3818	3	N	-0-		-0-	
02	3052 X	2925	-0-	-127	-0-	2925	3	N	-0-		-0-	
03	3379 X	2718	-0-	-661	-0-	2718	3	N	-0-		-0-	
04	3270 X	2898	-0-	-372	-0-	2898	3	N	-0-		-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	253374	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10561	PERF. 9362 - 10358	
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3	N	-0-		-0-	
12	3441 X	3421	-0-	-20	-0-	3421	3	N	-0-		-0-	
01	3441 X	2860	-0-	-581	-0-	2860	3	N	-0-		-0-	
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3	N	-0-		-0-	
03	3596 X	2950	-0-	-646	-0-	2950	3	N	-0-		-0-	
04	3390 X	2205	-0-	-1185	-0-	2205	3	N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	254686	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9168 - 10412	
11	4140 X	2431	-0-	-1709	-0-	2431	3	N	-0-		-0-	
12	4278 X	2154	-0-	-2124	-0-	2154	3	N	-0-		-0-	
01	3534 X	2231	-0-	-1303	-0-	2231	3	N	-0-		-0-	
02	3052 X	2326	-0-	-726	-0-	2326	3	N	-0-		-0-	
03	3069 X	1556	-0-	-1513	-0-	1556	3	N	-0-		-0-	
04	2430 X	2045	-0-	-385	-0-	2045	3	N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	254839	COMPL. DATE	12/27/2009	TOTAL DEPTH	10518	PERF. 9188 - 10426	
11	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3	N	-0-		1	
12	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3	N	-0-		1	
01	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3	N	-0-		1	
02	4928 X	4558	-0-	-370	-0-	4558	3	N	-0-		1	
03	5332 X	4356	-0-	-976	-0-	4356	3	N	-0-		1	
04	4890 X	4009	-0-	-881	-0-	4009	3	N	-0-		1	

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		16	RRCID ->	255132	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10634	PERF. 9012 - 10343	
11	4140 X	3319	-0-	-821	-0-	3319	3	N	-0-		-0-	
12	4278 X	3973	-0-	-305	-0-	3973	3	N	-0-		-0-	
01	4278 X	3839	-0-	-439	-0-	3839	3	N	-0-		-0-	
02	3724 X	3471	-0-	-253	-0-	3471	3	N	-0-		-0-	
03	4123 X	2916	-0-	-1207	-0-	2916	3	N	-0-		-0-	
*04	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3	N	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
11		97920 X	77987	-0-	-19933	-0-	76878	3	1109	9	Y	1008	1000	1	18
12		101184 X	92924	-0-	-8260	-0-	91853	3	1071	9	Y	974	973	1	19
01		101184 X	88382	-0-	-12802	-0-	87592	3	790	9	Y	718	714	1	23
02		79940 X	71219	-0-	-8721	-0-	70557	3	662	9	Y	602	606	1	19
03		92938 X	75548	-0-	-17390	-0-	74734	3	814	9	Y	740	731	1	28
04		89940 X	73585	-0-	-16355	-0-	72310	3	1275	9	Y	1159	1163	1	24

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521															
11		52560 X	42878	-0-	-9682	-0-	42112	3	766	9	Y	696	691	1	12
12		53258 X	45447	-0-	-7811	-0-	44490	3	957	9	Y	870	865	1	17
01		50685 X	45319	-0-	-5366	-0-	44429	3	890	9	Y	809	800	1	26
02		38248 X	37722	-0-	-526	-0-	36976	3	746	9	Y	678	682	1	22
03		42346 X	37579	-0-	-4767	-0-	37338	3	241	9	Y	219	233	1	8
04		40980 X	35828	-0-	-5152	-0-	35615	3	213	9	Y	194	198	1	4

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156															
11		133200 X	120575	-0-	-12625	-0-	119717	3	858	9	Y	780	772	1	14
12		127193 X	111777	-0-	-15416	-0-	110440	3	1337	9	Y	1215	1205	1	24
01		120032 X	106720	-0-	-13312	-0-	105188	3	1532	9	Y	1393	1372	1	45
02		97860 X	89140	-0-	-8720	-0-	87856	3	1284	9	Y	1167	1175	1	37
03		108345 X	97450	-0-	-10895	-0-	95871	3	1579	9	Y	1435	1417	1	55
04		104850 X	89437	-0-	-15413	-0-	88666	3	771	9	Y	701	741	1	15

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726															
11		112530 X	55045	-0-	-57485	-0-	54293	3	752	9	Y	684	679	1	12
12		115909 X	78700	-0-	-37209	-0-	77778	3	922	9	Y	838	833	1	17
01		96379 X	71606	-0-	-24773	-0-	70830	3	776	9	Y	705	699	1	23
02		68124 X	65482	-0-	-2642	-0-	64832	3	650	9	Y	591	595	1	19
03		75423 X	58130	-0-	-17293	-0-	57354	3	776	9	Y	705	697	1	27
04		72990 X	70554	-0-	-2436	-0-	69594	3	960	9	Y	873	882	1	18

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906															
11		55350 X	44562	-0-	-10788	-0-	44562	3			Y	-0-			-0-
12		52421 X	44817	-0-	-7604	-0-	44817	3			Y	-0-			-0-
01		52421 X	43557	-0-	-8864	-0-	43557	3			Y	-0-			-0-
02		39816 X	38190	-0-	-1626	-0-	38190	3			Y	-0-			-0-
03		44082 X	41520	-0-	-2562	-0-	41520	3			Y	-0-			-0-
04		42660 X	39199	-0-	-3461	-0-	39199	3			Y	-0-			-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404															
11		42930 X	33727	-0-	-9203	-0-	33272	3	455	9	Y	414	411	1	7
12		43400 X	37908	-0-	-5492	-0-	37205	3	703	9	Y	639	633	1	13
01		41261 X	34210	-0-	-7051	-0-	33420	3	790	9	Y	718	708	1	23
02		31220 X	26598	-0-	-4622	-0-	25936	3	662	9	Y	602	606	1	19
03		34565 X	27281	-0-	-7284	-0-	26467	3	814	9	Y	740	731	1	28
04		33450 X	25693	-0-	-7757	-0-	25216	3	477	9	Y	434	453	1	9

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342															
11		41610 X	2488	-0-	-39122	-0-	1952	3	536	9	Y	487	483	1	9
12		42997 X	35429	-0-	-7568	-0-	34469	3	960	9	Y	873	865	1	17
01		42997 X	39282	-0-	-3715	-0-	38189	3	1093	9	Y	994	979	1	32
02		38528 X	32071	-0-	-6457	-0-	31155	3	916	9	Y	833	838	1	27
03		35910 X	35910	-0-	-0-	-0-	34785	3	1125	9	Y	1023	1011	1	39
04		38010 X	30848	-0-	-7162	-0-	30455	3	393	9	Y	357	389	1	7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	42900 X	36801	-0-	-6099	-0-	36071	3	730	9	Y	664	658 1	12
12	43896 X	37184	-0-	-6712	-0-	36287	3	897	9	Y	815	811 1	16
01	43152 X	35238	-0-	-7914	-0-	34453	3	785	9	Y	714	707 1	23
02	31472 X	29525	-0-	-1947	-0-	28867	3	658	9	Y	598	602 1	19
03	34844 X	31561	-0-	-3283	-0-	30923	3	638	9	Y	580	577 1	22
04	33720 X	28387	-0-	-5333	-0-	27718	3	669	9	Y	608	617 1	13

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517													
11	35685 X	35685	-0-	-0-	-0-	35480	3	205	9	Y	186	209 1	29
12	35981 X	35981	-0-	-0-	-0-	35737	3	244	9	Y	222	183 1	47
01	95155 X	95155	-0-	-0-	-0-	2	1	94848	3	Y	277	277 1	37
						305	9						
02	41530 X	41530	-0-	-0-	-0-	4	1	41175	3	Y	319	298 1	56
						351	9					2 8	
03	39587 X	25593	-0-	-13994	-0-	2	1	25400	3	Y	174	213 1	17
						191	9						
04	38310 X	23763	-0-	-14547	-0-	2	1	23694	3	Y	61	65 1	5
						67	9					8 8	

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094													
11	84390 X	58406	-0-	-25984	-0-	58196	3	210	9	N	191	181 1	148
12	73656 X	58497	-0-	-15159	-0-	58273	3	224	9	N	204	172 1	180
01	71920 X	55831	-0-	-16089	-0-	55614	3	217	9	N	197	174 1	203
02	52304 X	48519	-0-	-3785	-0-	48326	3	193	9	N	175	186 1	192
03	57908 X	51849	-0-	-6059	-0-	51653	3	196	9	Y	178	182 1	188
04	56040 X	48828	-0-	-7212	-0-	48650	3	178	9	Y	162	180 1	170

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A													
11	53790 X	38767	-0-	-15023	-0-	17	1	38379	3	Y	337	175 1	219
						371	9						
12	50871 X	37200	-0-	-13671	-0-	10	1	37173	3	Y	15	170 1	64
						17	9						
01	49414 X	35617	-0-	-13797	-0-	8	1	35364	3	Y	223	185 1	102
						245	9						
02	39452 X	30239	-0-	-9213	-0-	2	1	30087	3	Y	136	181 1	57
						150	9						
03	43679 X	31936	-0-	-11743	-0-	3	1	31766	3	Y	152	162 1	47
						167	9						
04	38760 X	30458	-0-	-8302	-0-	30305	3	153	9	Y	139		186

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014													
11	122490 X	78502	-0-	-43988	-0-	77592	3	910	9	Y	827	820 1	15
12	117924 X	77455	-0-	-40469	-0-	76323	3	1132	9	Y	1029	1024 1	20
01	96751 X	79132	-0-	-17619	-0-	78065	3	1067	9	Y	970	959 1	31
02	73220 X	67337	-0-	-5883	-0-	66443	3	894	9	Y	813	818 1	26
03	81065 X	71932	-0-	-9133	-0-	70833	3	1099	9	Y	999	987 1	38
04	78450 X	66330	-0-	-12120	-0-	65191	3	1139	9	Y	1035	1051 1	22

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407													
11	102630 X	72562	-0-	-30068	-0-	72058	3	504	9	Y	458	458 1	8
12	106051 X	72163	-0-	-33888	-0-	71488	3	675	9	Y	614	610 1	12
01	88164 X	73075	-0-	-15089	-0-	72426	3	649	9	Y	590	583 1	19
02	61876 X	61876	-0-	-0-	-0-	61336	3	540	9	Y	491	494 1	16
03	68479 X	61857	-0-	-6622	-0-	61305	3	552	9	Y	502	499 1	19
04	66270 X	57365	-0-	-8905	-0-	56619	3	746	9	Y	678	683 1	14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		99120 X	32450	-0-	-66670	-0-	30308	3	2142	9	Y	1947	1925	1	35
12		99665 X	66414	-0-	-33251	-0-	63997	3	2417	9	Y	2197	2189	1	43
01		89249 X	73135	-0-	-16114	-0-	70790	3	2345	9	Y	2132	2106	1	69
02		62832 X	62620	-0-	-212	-0-	60655	3	1965	9	Y	1786	1798	1	57
03		67986 X	67986	-0-	-0-	-0-	66020	3	1966	9	Y	1787	1775	1	69
04		70770 X	60766	-0-	-10004	-0-	59079	3	1687	9	Y	1534	1571	1	32

KARGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065															
11		195030 X	60230	-0-	-134800	-0-	59604	3	626	9	Y	569	665	1	90
12		74834 X	55639	-0-	-19195	-0-	54965	3	674	9	Y	613	559	1	144
01		152773 X	152773	-0-	-0-	-0-	3	1	151878	3	Y	811	843	1	112
							892	9							
02		61040 X	57896	-0-	-3144	-0-	6	1	56824	3	Y	969	909	1	172
							1066	9							
03		62248 X	52367	-0-	-9881	-0-	4	1	51763	3	Y	545	663	1	54
							600	9							
04		147840 X	46186	-0-	-101654	-0-	3	1	45887	3	Y	269	299	1	24
							296	9							

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855															
11		91050 X	51722	-0-	-39328	-0-	51191	3	531	9	Y	483	480	1	9
12		94085 X	50727	-0-	-43358	-0-	49973	3	754	9	Y	685	680	1	14
01		94085 X	48236	-0-	-45849	-0-	47445	3	791	9	Y	719	710	1	23
02		40402 X	40402	-0-	-0-	-0-	39739	3	663	9	Y	603	607	1	19
03		59799 X	46950	-0-	-12849	-0-	46371	3	579	9	Y	526	525	1	20
04		51720 X	44294	-0-	-7426	-0-	43927	3	367	9	Y	334	347	1	7

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712															
11		201068 X	193892	-0-	-7176	-0-	192484	3	1408	9	N	1280	1280	1	-0-
12		163288 X	163288	-0-	-0-	-0-	161167	3	2121	9	N	1928	1800	1	125
01		134640 X	134640	-0-	-0-	-0-	133011	3	1629	9	N	1481	1454	1	152
02		111397 X	111397	-0-	-0-	-0-	110001	3	1396	9	N	1269	1295	1	126
03		116124 X	116124	-0-	-0-	-0-	114576	3	1548	9	N	1407	1283	1	250
*04		113577 X	113577	-0-	-0-	-0-	112399	3	1178	9	N	1071	904	1	212
													205	8	

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848															
*01		165496 X	165496	-0-	-0-	-0-	165108	3	388	9	Y	353	353	1	-0-
*02		247422 X	247422	-0-	-0-	-0-	17	1	246062	3	Y	1221	1165	1	56
							1343	9							
*03		164929 X	164929	-0-	-0-	-0-	11	1	163653	3	Y	1150	1091	1	115
							1265	9							
04		136890 X	132212	-0-	-4678	-0-	10	1	131094	3	Y	1007	1032	1	90
							1108	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ARCHON RESOURCES LLC				029327								
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090287	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10208	- 10688
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-	4
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	10	1	161	2	Y	5 1	1
						2	9					
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-	1
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-	1
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	167	2	Y	1	2
						1	9					
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-	2

GARNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093531	COMPL. DATE	05/09/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10512	- 10634
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	Y	2	10
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	567	2	Y	8 1	4
						2	9					
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	Y	3	7
						3	9					
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	Y	2	9
						2	9					
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	48	1	546	2	Y	8 1	2
						1	9					
*04	600 N	524	-0-	-76	-0-	40	1	484	2	Y	-0-	2

BASSETT, R. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100013	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10519	- 10689
11	1320 X	1222	-0-	-98	-0-	163	1	1056	2	Y	3	11
						3	9					
12	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	129	1	1271	2	Y	6	17
						7	9					
01	1364 X	1017	-0-	-347	-0-	109	1	901	2	Y	6	23
						7	9					
02	1148 X	1103	-0-	-45	-0-	88	1	1012	2	Y	3	26
						3	9					
03	1395 X	1207	-0-	-188	-0-	140	1	1065	2	Y	26 1	2
						2	9					
*04	1350 X	1172	-0-	-178	-0-	124	1	1048	2	Y	-0-	2

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	103638	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10682	- 10758
11	2610 X	1789	-0-	-821	-0-	104	1	1683	2	Y	2	11
						2	9					
12	2697 X	1480	-0-	-1217	-0-	90	1	1387	2	Y	12 1	2
						3	9					
01	2697 X	1518	-0-	-1179	-0-	72	1	1444	2	Y	2	4
						2	9					
02	1876 X	1387	-0-	-489	-0-	71	1	1313	2	Y	3	7
						3	9					
03	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	125	1	2295	2	Y	7	14
						8	9					
04	1800 X	1188	-0-	-612	-0-	65	1	1123	2	Y	-0-	14

BARTON, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	105583	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10482	- 10661
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327													
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		2160 X	1457	-0-	-703	-0-	1457	2	Y	-0-			1
12		2170 X	1307	-0-	-863	-0-	1307	2	Y	-0-			1
01		1550 X	1318	-0-	-232	-0-	1318	2	Y	-0-			1
02		1400 X	1140	-0-	-260	-0-	1140	2	Y	-0-			1
03		1550 X	1200	-0-	-350	-0-	1200	2	Y	-0-			1
04		1470 X	1146	-0-	-324	-0-	1146	2	Y	-0-			1

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010													
11		2430 X	1538	-0-	-892	-0-	1538	2	Y	-0-			14
12		2387 X	1382	-0-	-1005	-0-	1382	2	Y	-0-			14
01		1953 X	1260	-0-	-693	-0-	1260	2	Y	-0-			14
02		1764 X	1055	-0-	-709	-0-	1055	2	Y	-0-			14
03		1581 X	1025	-0-	-556	-0-	1025	2	Y	-0-			14
04		1530 X	868	-0-	-662	-0-	868	2	Y	-0-			14

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836													
11		270 N	136	-0-	-134	-0-	5	1	131	2	Y	-0-	4 1 2
12		186 N	138	-0-	-48	-0-	14	1	124	2	Y	-0-	2
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	14	1	143	2	Y	1	3
							1	9					
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-	3
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	Y	-0-	3 1 -0-
*04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745													
11		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	135	1	2181	2	Y	3	13
							3	9					
12		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	125	1	1923	2	Y	3	14 1 2
							3	9					
01		2418 X	1844	-0-	-574	-0-	88	1	1753	2	Y	3	5
							3	9					
02		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	124	1	2288	2	Y	5	10
							6	9					
03		2418 X	2381	-0-	-37	-0-	122	1	2251	2	Y	7	17
							8	9					
*04		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	139	1	2411	2	Y	-0-	17

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720													
11		1500 N	754	-0-	-746	-0-	754	2		Y	-0-		28
12		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-		28
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		Y	-0-		28
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		Y	-0-		28
03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		Y	-0-		28
04		1470 N	1421	-0-	-49	-0-	1421	2		Y	-0-		28

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
ARCHON RESOURCES LLC			//CONT.//		029327									
GARNETT GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 144707			COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	10870 PERF.10484 - 10708		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-		194 1	2378 2	Y	7			41
12		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-		216 1	2448 2	Y	9	32 1		18
01		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-		219 1	2432 2	Y	12			30
02		2408 X	2336	-0-	-72	-0-		175 1	2150 2	Y	10	2 8		38
03		2666 X	2588	-0-	-78	-0-		210 1	2374 2	Y	4	35 1		7
*04		2580 X	2451	-0-	-129	-0-		189 1	2262 2	Y	-0-			7

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.			WELL #:		2	RRCID -> 145081			COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10815 PERF.10432 - 10694		
11		2250 X	1927	-0-	-323	-0-		112 1	1812 2	Y	3			11
12		2325 X	1815	-0-	-510	-0-		110 1	1702 2	Y	3	12 1		2
01		2325 X	1868	-0-	-457	-0-		89 1	1775 2	Y	4			6
02		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-		103 1	1912 2	Y	3			9
03		1984 X	1767	-0-	-217	-0-		91 1	1670 2	Y	5			14
*04		1920 X	1749	-0-	-171	-0-		95 1	1654 2	Y	-0-			14

BASSETT, R.D. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 145472			COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	10887 PERF.10538 - 10735		
11		1260 N	1257	-0-	-3	-0-		168 1	1086 2	Y	3			12
12		1488 N	1323	-0-	-165	-0-		121 1	1196 2	Y	5			17
01		1395 N	1060	-0-	-335	-0-		113 1	939 2	Y	7			24
02		1176 N	1068	-0-	-108	-0-		85 1	980 2	Y	3			27
03		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		156 1	1185 2	Y	3	27 1		3
*04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		116 1	980 2	Y	-0-			3

GARNETT GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 152349			COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	10882 PERF. 9245 - 10767		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ARCHON RESOURCES LLC		//CONT.// 029327									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 155249		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1620 X	185	-0-	-1435	-0-	11	172 2	Y	2		9
12	1612 X	1441	-0-	-171	-0-	87	1351 2	Y	3	10 1	2
01	1550 X	1220	-0-	-330	-0-	58	1160 2	Y	2		4
02	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	103	1913 2	Y	4		8
03	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	97	1794 2	Y	5		13
*04	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	126	2192 2	Y	-0-		13

KANGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 157690		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 160666		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743			
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	101	1629 2	Y	2		5
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	75	1162 2	Y	4	7 1	2
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	420 2	Y	1		3
02	1624 N	1100	-0-	-524	-0-	56	1042 2	Y	2		5
03	1240 N	517	-0-	-723	-0-	27	489 2	Y	1		6
*04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	34	588 2	Y	-0-		6

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 161045		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744			
11	2220 X	2000	-0-	-220	-0-	117	1881 2	Y	2		10
12	2108 X	1881	-0-	-227	-0-	114	1763 2	Y	4	12 1	2
01	1953 X	1110	-0-	-843	-0-	53	1055 2	Y	2		4
02	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	104	1928 2	Y	4		8
03	2077 X	1694	-0-	-383	-0-	87	1601 2	Y	5		13
04	2010 X	1688	-0-	-322	-0-	92	1596 2	Y	-0-		13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130 X	1876	-0-	-254	-0-	109	1	1765	2	Y	2		10
12	2077 X	1757	-0-	-320	-0-	107	1	1647	2	Y	3	11 1	2
01	1953 X	1059	-0-	-894	-0-	50	1	1007	2	Y	2		4
02	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	100	1	1860	2	Y	3		7
03	1953 X	1773	-0-	-180	-0-	91	1	1676	2	Y	5		12
04	1890 X	1499	-0-	-391	-0-	82	1	1417	2	Y	-0-		12

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668													
11	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-		1
12	2015 X	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			Y	-0-		1
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-		1
02	2072 X	2028	-0-	-44	-0-	2028	2			Y	-0-		1
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-		1
04	2220 X	2179	-0-	-41	-0-	2179	2			Y	-0-		1

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709													
11	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	217	1	2665	2	Y	9		44
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	236	1	2680	2	Y	10	35 1	18
01	2914 X	2910	-0-	-4	-0-	239	1	2656	2	Y	14	1 8	31
02	2688 X	2596	-0-	-92	-0-	195	1	2390	2	Y	10		41
03	2976 X	2882	-0-	-94	-0-	233	1	2643	2	Y	5	38 1	8
04	2880 X	2752	-0-	-128	-0-	212	1	2540	2	Y	-0-		8

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854													
11	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	224	1	846	2	Y	3	64 1	14
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	312	1	831	2	Y	-0-		14
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	243	1	858	2	Y	-0-		14
02	1008 N	971	-0-	-37	-0-	276	1	695	2	Y	-0-		14
03	1147 N	987	-0-	-160	-0-	199	1	788	2	Y	-0-		14
04	1080 N	937	-0-	-143	-0-	210	1	727	2	Y	-0-		14

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928													
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	84	1	2031	2	Y	9	19 1	17
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	242	1	2223	2	Y	-0-		17
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	190	1	1967	2	Y	13		30
02	2772 X	1932	-0-	-840	-0-	149	1	1783	2	Y	-0-		30
03	2542 X	1485	-0-	-1057	-0-	143	1	1341	2	Y	1	28 1	3
04	2400 X	1447	-0-	-953	-0-	142	1	1305	2	Y	-0-		3

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
ARCHON RESOURCES LLC		//CONT.// 029327												
JACKSON, FRED B.		WELL #: 4		RRCID -> 183983		COMPL. DATE 07/20/2001			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1290 X	899	-0-	-391	-0-	36	1	859	2	Y	4	19	1	12
12	1271 X	1008	-0-	-263	-0-	99	1	909	2	Y	-0-			12
01	1271 X	1105	-0-	-166	-0-	97	1	1000	2	Y	7			19
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	8	9	1118	2	Y	-0-			19
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	116	1	1092	2	Y	-0-	17	1	2
*04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	123	1	1131	2	Y	-0-			2
JACKSON, FRED B.		WELL #: 3		RRCID -> 184969		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894					
11	3240 X	2481	-0-	-759	-0-	98	1	2371	2	Y	11	45	1	30
12	3348 X	2766	-0-	-582	-0-	12	9	2494	2	Y	-0-			30
01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	272	1	2693	2	Y	18			48
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	261	1	2818	2	Y	-0-			48
03	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	20	9	2677	2	Y	-0-	43	1	5
04	2880 X	2700	-0-	-180	-0-	235	1	2435	2	Y	-0-			4
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 186233		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798					
11	1920 X	1721	-0-	-199	-0-	129	1	1586	2	Y	5			30
12	1953 X	1710	-0-	-243	-0-	6	9	1565	2	Y	6	24	1	12
01	1953 X	1729	-0-	-224	-0-	138	1	1578	2	Y	8			20
02	1764 X	1457	-0-	-307	-0-	142	1	1342	2	Y	5			25
03	1860 X	1558	-0-	-302	-0-	9	9	1429	2	Y	3	24	1	4
04	1710 X	1642	-0-	-68	-0-	109	1	1516	2	Y	-0-			4
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6R		RRCID -> 187017		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740					
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	159	1	2571	2	Y	3			12
12	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	3	9	2254	2	Y	5	14	1	3
01	2356 X	2237	-0-	-119	-0-	146	1	2126	2	Y	4			7
02	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	107	1	3059	2	Y	6			13
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	166	1	3120	2	Y	9			22
*04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	169	1	3279	2	Y	-0-			22
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 197897		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705					
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	211	1	3400	2	Y	4			20
12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	4	9	3135	2	Y	7	23	1	4
01	3472 X	1789	-0-	-1683	-0-	203	1	1701	2	Y	3			7
02	3388 X	799	-0-	-2589	-0-	85	1	757	2	Y	1			8
03	3751 X	570	-0-	-3181	-0-	3	9	539	2	Y	2			10
04	3630 X	137	-0-	-3493	-0-	41	1	130	2	Y	-0-			10

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327												
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	246	1	1589	2	Y	4	15
12	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	193	1	1912	2	Y	9	24
01	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	208	1	1726	2	Y	12	36
02	1708 X	1319	-0-	-389	-0-	106	1	1210	2	Y	3	39
03	2108 X	1396	-0-	-712	-0-	162	1	1230	2	Y	4 40 1	3
04	2040 X	1279	-0-	-761	-0-	135	1	1144	2	Y	-0-	3
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696												
11	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	137	1	2217	2	Y	3	12
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	125	1	1934	2	Y	4 14 1	2
01	2077 X	2038	-0-	-39	-0-	97	1	1937	2	Y	4	6
02	2212 X	2145	-0-	-67	-0-	110	1	2031	2	Y	4	10
03	2449 X	2167	-0-	-282	-0-	111	1	2049	2	Y	6	16
04	2370 X	2247	-0-	-123	-0-	122	1	2125	2	Y	-0-	16
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726												
11	930 N	455	-0-	-475	-0-	24	1	430	2	Y	1	4
12	589 N	462	-0-	-127	-0-	28	1	433	2	Y	1 4 1	1
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	561	2	Y	1	2
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	732	2	Y	1	3
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	720	2	Y	2	5
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	44	1	770	2	Y	-0-	5
GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707												
11	2430 X	2087	-0-	-343	-0-	157	1	1923	2	Y	6	38
12	2511 X	2259	-0-	-252	-0-	182	1	2069	2	Y	7 30 1	15
01	2356 X	2136	-0-	-220	-0-	175	1	1950	2	Y	10	25
02	2128 X	1904	-0-	-224	-0-	143	1	1754	2	Y	6	31
03	2325 X	2096	-0-	-229	-0-	170	1	1922	2	Y	4 29 1	6
04	2190 X	2100	-0-	-90	-0-	162	1	1938	2	Y	-0-	6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
ARCHON RESOURCES LLC		//CONT.//		029327									
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:		6	RRCID ->	211088	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10502 - 10763	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380 X	1294	-0-	-86	-0-	75	1	1217	2	Y	2		10
12	1364 X	1250	-0-	-114	-0-	76	1	1171	2	Y	3	11 1	2
01	1147 X	862	-0-	-285	-0-	41	1	820	2	Y	1		3
02	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	70	1	1288	2	Y	3		6
03	1333 X	1261	-0-	-72	-0-	65	1	1193	2	Y	3		9
*04	1290 X	1272	-0-	-18	-0-	69	1	1203	2	Y	-0-		9

JACKSON, FRED B.		WELL #:		5	RRCID ->	212309	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10674 - 10865	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	212310	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9598 - 10794	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARNETT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212311	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10517 - 10750	
11	960 N	886	-0-	-74	-0-	67	1	817	2	Y	2		16
12	961 N	938	-0-	-23	-0-	76	1	859	2	Y	3	13 1	6
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	102	1	1129	2	Y	6		12
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	102	1	1245	2	Y	5		17
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	942	2	Y	5	16 1	6
04	1200 N	755	-0-	-445	-0-	58	1	697	2	Y	-0-		6

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #:		4	RRCID ->	212335	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10396 - 10659	
11	930 X	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-		6
12	961 X	681	-0-	-280	-0-	681	2			Y	-0-		6
01	992 X	795	-0-	-197	-0-	795	2			Y	-0-		6
02	812 N	624	-0-	-188	-0-	624	2			Y	-0-		6
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-		6
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-		6

LAMBERT		WELL #:		2	RRCID ->	212336	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10862 - 11067	
11	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-		3
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-		3
01	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2			Y	-0-		3
02	588 N	490	-0-	-98	-0-	490	2			Y	-0-		3
03	620 N	492	-0-	-128	-0-	492	2			Y	-0-		3
04	540 N	427	-0-	-113	-0-	427	2			Y	-0-		3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327													
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	97	1	1184	2	Y	4		23
12	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	100	1	1131	2	Y	4	18 1	9
01	1426 N	1130	-0-	-296	-0-	93	1	1031	2	Y	5		14
02	1204 N	962	-0-	-242	-0-	72	1	887	2	Y	3		17
03	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	85	1	968	2	Y	2	16 1	3
*04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	104	1	1251	2	Y	-0-		3
GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745													
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	Y	1		5
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	Y	1	4 1	2
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	422	2	Y	2		4
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	Y	2		6
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	Y	-0-	5 1	1
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	453	2	Y	-0-		1
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796													
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	Y	1		6
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	1	6 1	1
01	465 N	356	-0-	-109	-0-	17	1	339	2	Y	-0-		1
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	Y	1		2
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	Y	3		5
*04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	Y	-0-		5
JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851													
11	2940 X	2493	-0-	-447	-0-	99	1	2381	2	Y	12	46 1	30
12	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	273	1	2506	2	Y	-0-		30
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	343	1	3550	2	Y	23		53
02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	342	1	4093	2	Y	-0-		53
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	316	1	2959	2	Y	2	49 1 1 8	5
04	3780 X	2779	-0-	-1001	-0-	273	1	2506	2	Y	-0-		5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327												
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE						
11	2460 X	1808 -0- -652 -0-	241 1 1561 2 Y	5		19						
12	2294 X	1818 -0- -476 -0-	166 1 1644 2 Y	7		26						
01	2077 X	2041 -0- -36 -0-	218 1 1809 2 Y	13		39						
02	1876 X	1708 -0- -168 -0-	137 1 1567 2 Y	4		43						
03	1984 X	1832 -0- -152 -0-	212 1 1614 2 Y	5	44 1	4						
04	1980 X	1783 -0- -197 -0-	188 1 1595 2 Y	-0-		4						

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806												
11	2640 X	2023 -0- -617 -0-	80 1 1933 2 Y	9	38 1	24						
12	2418 X	2209 -0- -209 -0-	217 1 1992 2 Y	-0-		24						
01	2411 X	2411 -0- -0- -0-	211 1 2183 2 Y	15		39						
02	2282 X	2282 -0- -0- -0-	176 1 2106 2 Y	-0-		39						
03	2384 X	2384 -0- -0- -0-	230 1 2154 2 Y	-0-	36 1	3						
04	2340 X	1875 -0- -465 -0-	184 1 1691 2 Y	-0-		3						

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814												
11	4920 X	4382 -0- -538 -0-	916 1 3457 2 Y	8	137 1	33						
12	4619 X	3170 -0- -1449 -0-	866 1 2304 2 Y	-0-		33						
01	4619 X	4098 -0- -521 -0-	904 1 3193 2 Y	1	1 8	33						
02	4088 X	2770 -0- -1318 -0-	788 1 1982 2 Y	-0-		33						
03	4864 X	4864 -0- -0- -0-	979 1 3885 2 Y	-0-		33						
04	4380 X	3811 -0- -569 -0-	854 1 2957 2 Y	-0-		33						

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087												
11	1560 N	1532 -0- -28 -0-	1532 2	-0-		22						
12	1643 N	1594 -0- -49 -0-	1561 2	33 9	Y	52						
01	1767 N	1514 -0- -253 -0-	1514 2	-0-		52						
02	1428 N	1235 -0- -193 -0-	1205 2	30 9	Y	7	72 1					
03	1581 N	1272 -0- -309 -0-	1272 2	-0-		7						
04	1470 N	1195 -0- -275 -0-	1195 2	-0-		7						

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102												
11	2520 X	2119 -0- -401 -0-	2119 2	-0-		27						
12	2604 X	2184 -0- -420 -0-	2137 2	47 9	Y	69	1 8					
01	2604 X	2088 -0- -516 -0-	2087 2	1 9	Y	69	1 8					
02	2268 X	1976 -0- -292 -0-	1928 2	48 9	Y	11	101 1	1 8				
03	2325 X	2061 -0- -264 -0-	2060 2	1 9	Y	11	1 8					
04	2130 X	2065 -0- -65 -0-	2065 2	-0-		11						

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010												
11	3273 X	3273 -0- -0- -0-	3273 2	-0-		31						
12	3210 X	3210 -0- -0- -0-	3164 2	46 9	Y	72	1 8					
01	3410 X	3203 -0- -207 -0-	3202 2	1 9	Y	72	1 8					
02	3080 X	2944 -0- -136 -0-	2943 2	1 9	Y	72	1 8					
03	3410 X	3182 -0- -228 -0-	3181 2	1 9	Y	72	1 8					
04	3270 X	2917 -0- -353 -0-	2917 2	-0-		72						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
 NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

11	3090 X	3010	-0-	-80	-0-	3010	2			Y	-0-					30
12	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	2947	2	43	9	Y	39					69
01	3286 X	2983	-0-	-303	-0-	2983	2			Y	-0-					69
02	2968 X	2614	-0-	-354	-0-	2614	2			Y	-0-					69
03	3286 X	3011	-0-	-275	-0-	3011	2			Y	-0-					69
04	3000 X	2860	-0-	-140	-0-	2860	2			Y	-0-					69

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

11	2040 X	1483	-0-	-557	-0-	1475	2	8	9	Y	7	5	1			4
12	2108 X	1470	-0-	-638	-0-	1462	2	8	9	Y	7	8	1			3
01	2046 X	1501	-0-	-545	-0-	1491	2	10	9	Y	9	8	1			4
02	1876 X	1251	-0-	-625	-0-	1251	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	1767 X	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
*04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

11	1830 N	1702	-0-	-128	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
12	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
*04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

RANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077203 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10078 - 10297

11	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	2093	2	8	9	Y	7	5	1			4
12	2201 N	1396	-0-	-805	-0-	1388	2	8	9	Y	7	8	1			3
01	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2119	2	10	9	Y	9	8	1			4
02	1960 N	1611	-0-	-349	-0-	1601	2	10	9	Y	9	6	1			7
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2088	2	11	9	Y	10	14	1			3
*04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2072	2	8	9	Y	7	10	1			-0-

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

11	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393														
11	2970 X	2226	-0-	-744	-0-	2208	2	18	9	Y	16	12	1	9
12	3069 X	2202	-0-	-867	-0-	2183	2	19	9	Y	17	18	1	8
01	3069 X	1489	-0-	-1580	-0-	1467	2	22	9	Y	20	19	1	9
02	2772 X	58	-0-	-2714	-0-	33	2	25	9	Y	23	14	1	18
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5048	2	23	9	Y	21	33	1	6
*04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2607	2	7	9	Y	6	12	1	-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456														
11	720 N	449	-0-	-271	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
12	806 N	666	-0-	-140	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	191	-0-	91	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	1	-0-	92	1	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	92				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	92				Y	-0-			-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400														
11	6420 X	2153	-0-	-4267	-0-	2130	2	23	9	N	21	16	1	12
12	6634 X	1676	-0-	-4958	-0-	1650	2	26	9	N	24	25	1	11
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	628	2	30	9	N	27	26	1	12
02	T. A.	1057	-0-	1057	-0-	1023	2	34	9	N	31	19	1	24
03	T. A.	1326	-0-	1326	-0-	2383	2	34	9	N	31	46	1	9
*04	T. A.	824	-0-	824	-0-	3207	2	4	9	N	4	6	1	7

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233														
11	2010 X	1592	-0-	-418	-0-	1581	2	11	9	Y	10	8	1	5
12	2077 X	1199	-0-	-878	-0-	1186	2	13	9	Y	12	12	1	5
01	2077 X	1760	-0-	-317	-0-	1746	2	14	9	Y	13	12	1	6
02	1512 X	1275	-0-	-237	-0-	1252	2	23	9	Y	21	11	1	16
03	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1662	2	23	9	Y	21	31	1	6
*04	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1925	2	10	9	Y	9	15	1	-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430														
11	2070 N	1740	-0-	-330	-0-	1732	2	8	9	Y	7	5	1	4
12	2108 N	1836	-0-	-272	-0-	1827	2	9	9	Y	8	8	1	4
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1921	2	10	9	Y	9	9	1	4
02	1624 N	1596	-0-	-28	-0-	1582	2	14	9	Y	13	7	1	10
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1961	2	14	9	Y	13	19	1	4
*04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1911	2	6	9	Y	5	9	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	95 1	2375 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*06	2340 X	2168	-0-	-172	-0-	82 1	2079 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*07	2418 X	2044	-0-	-374	-0-	2037 3	7 9	Y	6	6 0		1
*08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2193 3	6 9	Y	5	5 0		1
*09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	67 1	1809 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
*10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	72 1	1903 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	85 1	2240 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	73 1	1953 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
*01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	66 1	1799 3	Y	8	8 0		1
						9 9						
*02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	67 1	1776 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*03	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	62 1	1654 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
04	1710 N	1629	-0-	-81	-0-	62 1	1565 3	Y	2	3 0		-0-
						2 9						

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	49 1	1067 2	Y	-0-	-0-		-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	93 1	1116 2	Y	-0-	-0-		-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	88 1	1098 2	Y	-0-	-0-		-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	78 1	963 2	Y	-0-	-0-		-0-
*03	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	73 1	1002 2	Y	-0-	-0-		-0-
04	1110 N	966	-0-	-144	-0-	71 1	895 2	Y	-0-	-0-		-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

11	1830 X	1730	-0-	-100	-0-	1728 2	2 9	Y	2	2 1		1
12	1891 X	1410	-0-	-481	-0-	1407 2	3 9	Y	3	3 1		1
01	1891 X	1656	-0-	-235	-0-	1653 2	3 9	Y	3	3 1		1
02	1624 X	1391	-0-	-233	-0-	1387 2	4 9	Y	4	2 1		3
03	1798 X	1743	-0-	-55	-0-	1739 2	4 9	Y	4	6 1		1
*04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1951 2	2 9	Y	2	3 1		-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 094010 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10766

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2011

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	65	1	2297	2	Y	-0-	3
12	2294 X	2275	-0-	-19	-0-	105	1	2167	2	Y	3	6
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	118	1	2074	2	Y	5	5
02	T. A.	1848	-0-	1848	1848	106	1	1739	2	Y	3	2
*03	T. A.	1990	-0-	1990	3838	84	1	1906	2	Y	-0-	2
04	T. A.	1776	-0-	1776	5614	87	1	1689	2	Y	-0-	-0-
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718												
11	4800 X	4697	-0-	-103	-0-	125	1	4572	2	Y	-0-	-0-
12	4960 X	4434	-0-	-526	-0-	203	1	4231	2	Y	-0-	-0-
01	4960 X	4857	-0-	-103	-0-	255	1	4602	2	Y	-0-	-0-
02	4396 X	3654	-0-	-742	-0-	209	1	3434	2	Y	10	7
*03	4867 X	3751	-0-	-1116	-0-	162	1	3589	2	Y	-0-	7
04	4710 X	3639	-0-	-1071	-0-	173	1	3437	2	Y	26	-0-
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460												
11	2070 N	1526	-0-	-544	-0-	83	1	1439	2	Y	4	69
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	177	1	2136	2	Y	-0-	60
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	146	1	1803	2	Y	4	56
02	1428 N	1426	-0-	-2	-0-	109	1	1317	2	Y	-0-	48
*03	2170 N	1998	-0-	-172	-0-	137	1	1861	2	Y	-0-	48
04	1890 N	1877	-0-	-13	-0-	139	1	1738	2	Y	-0-	41
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415												
11	2100 N	1817	-0-	-283	-0-	99	1	1718	2	Y	-0-	3
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	174	1	2094	2	Y	-0-	3
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	157	1	1954	2	Y	-0-	3
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	140	1	1673	2	Y	1	4
*03	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	141	1	1886	2	Y	-0-	4
04	2040 N	1861	-0-	-179	-0-	138	1	1721	2	Y	2	5
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482												
11	360 N	223	-0-	-137	-0-	11	1	212	2	Y	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-	-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	14	1	157	2	Y	-0-	-0-
*03	248 N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	2	Y	-0-	-0-
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322												
11	3750 X	3302	-0-	-448	-0-	3284	2	18	9	Y	16	9
12	3906 X	3183	-0-	-723	-0-	3163	2	20	9	Y	18	8
01	3906 X	3628	-0-	-278	-0-	3606	2	22	9	Y	20	9
02	3584 X	2908	-0-	-676	-0-	2902	2	6	9	Y	5	4
03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3533	2	4	9	Y	4	1
*04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3599	2	2	9	Y	2	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	62	1	1653	3	Y	-0-
12		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	67	1	1796	3	Y	-0-
01		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	65	1	1771	3	Y	-0-
02		1596 N	1577	-0-	-19	-0-	57	1	1520	3	Y	-0-
*03		1860 N	1825	-0-	-35	-0-	66	1	1759	3	Y	-0-
*04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	65	1	1652	3	Y	-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139												
11		2580 X	2275	-0-	-305	-0-	83	1	2192	3	Y	-0-
12		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	81	1	2173	3	Y	-0-
01		2666 X	2320	-0-	-346	-0-	82	1	2238	3	Y	-0-
02		2408 X	1942	-0-	-466	-0-	70	1	1872	3	Y	-0-
*03		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	106	1	2813	3	Y	-0-
04		2280 X	2066	-0-	-214	-0-	79	1	1987	3	Y	-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778												
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	Y	-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	Y	-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-
*03		248 N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	2	Y	-0-
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	Y	-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726												
11		1860 N	848	-0-	-1012	-0-	22	1	826	2	Y	-0-
12		837 N	383	-0-	-454	-0-	17	1	359	2	Y	6
01		1147 N	610	-0-	-537	-0-	30	1	569	2	Y	10
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	859	2	Y	15
*03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	59	1	1314	2	Y	15
*04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	Y	-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786												
11		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	2180	2	Y	12
12		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	100	1	2044	2	Y	25
01		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	103	1	1788	2	Y	21
02		1820 N	1581	-0-	-239	-0-	90	1	1479	2	Y	8
*03		2015 N	1797	-0-	-218	-0-	79	1	1718	2	Y	8
*04		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	127	1	2248	2	Y	-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872												
11		1740 X	1612	-0-	-128	-0-	82	1	1530	2	Y	-0-
12		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	123	1	1483	2	Y	-0-
01		1550 X	1474	-0-	-76	-0-	112	1	1362	2	Y	-0-
02		1512 N	1310	-0-	-202	-0-	104	1	1206	2	Y	-0-
*03		1612 N	1392	-0-	-220	-0-	95	1	1297	2	Y	-0-
04		1440 N	1312	-0-	-128	-0-	97	1	1215	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2970 X	2197	-0-	-773	-0-	113	1	2084	2	Y	-0-			-0-
12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	234	1	2862	2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2946	-0-	-92	-0-	220	1	2726	2	Y	-0-			-0-
02	2688 X	2364	-0-	-324	-0-	180	1	2184	2	Y	-0-			-0-
*03	3100 X	2285	-0-	-815	-0-	152	1	2133	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2868	-0-	-132	-0-	213	1	2655	2	Y	-0-			-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667														
11	2220 X	2165	-0-	-55	-0-	57	1	2108	2	Y	-0-			21
12	2294 X	2225	-0-	-69	-0-	100	1	2097	2	Y	25			46
01	2294 X	2162	-0-	-132	-0-	117	1	2006	2	Y	35	43	1	38
02	2016 X	1701	-0-	-315	-0-	96	1	1584	2	Y	19	43	1	14
*03	2201 N	1692	-0-	-509	-0-	73	1	1619	2	Y	-0-			14
04	2100 N	1574	-0-	-526	-0-	83	1	1488	2	Y	3	17	1	-0-

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524														
11	990 N	509	-0-	-481	-0-	26	1	483	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	538	-0-	-392	-0-	40	1	498	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	861	-0-	-7	-0-	63	1	798	2	Y	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	479	2	Y	-0-			-0-
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	53	1	729	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	291	-0-	-549	-0-	22	1	269	2	Y	-0-			-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788														
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	49	1	1813	2	Y	-0-			-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	69	1	1467	2	Y	-0-			-0-
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	102	1	1780	2	Y	-0-			-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	88	1	1438	2	Y	-0-			-0-
*03	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	53	1	1282	2	Y	-0-			-0-
*04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	94	1	1660	2	Y	-0-			-0-

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368														
11	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9	Y	2	1	1	1
12	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	T. A.	2297	-0-	2197	2197	2296	2	1	9	Y	1	1	1	1
02	T. A.	2528	-0-	2528	4725	2516	2	12	9	Y	11	3	1	9
03	T. A.	2693	-0-	2693	7418	2682	2	11	9	Y	10	16	1	3
04	T. A.	2535	-0-	2535	9953	2529	2	6	9	Y	5	8	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		4500 X	1955	-0-	-2545	-0-	1937	2	18	9	Y	9
12		4650 X	1905	-0-	-2745	-0-	1883	2	22	9	Y	9
01		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1829	2	24	9	Y	10
02		T. A.	1743	-0-	1743	1743	1739	2	4	9	Y	3
03		T. A.	1814	-0-	1814	3557	1810	2	4	9	Y	1
04		T. A.	1661	-0-	1661	5218	1659	2	2	9	Y	-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782												
11		3390 X	2507	-0-	-883	-0-	64	1	2443	2	Y	-0-
12		3503 X	2927	-0-	-576	-0-	131	1	2796	2	Y	-0-
01		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	141	1	2568	2	Y	-0-
02		T. A.	2473	-0-	2473	2473	141	1	2332	2	Y	-0-
*03		T. A.	2639	-0-	2639	5112	112	1	2527	2	Y	-0-
04		T. A.	2734	-0-	2734	7846	146	1	2588	2	Y	-0-

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430												
11		2100 N	1688	-0-	-412	-0-	1684	2	4	9	Y	2
12		2170 N	1993	-0-	-177	-0-	1989	2	4	9	Y	2
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2166	2	4	9	Y	2
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	Y	4
03		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2201	2	7	9	Y	2
*04		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2343	2	2	9	Y	-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440												
11		1681 N	1450	-0-	-231	-0-	1431	2	19	9	Y	10
12		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-	2	20	9	Y	9
01		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-	2	22	9	Y	10
02		1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-	-0-	2	10	9	Y	-0-
03		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-	2	-0-	9	Y	-0-
*04		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1742	2	6	9	Y	-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139604 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9076 - 9231												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	NO RPT	Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	NO RPT	Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	NO RPT	Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	NO RPT	Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	NO RPT	Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	NO RPT	Y	-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442												
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1390	2	8	9	Y	4
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	4
01		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2062	2	10	9	Y	4
02		1316 N	301	-0-	-1015	-0-	290	2	11	9	Y	8
03		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2598	2	11	9	Y	3
*04		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2630	2	4	9	Y	-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472												
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	Y	-0-	Y	-0-
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	Y	-0-	Y	-0-
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	Y	-0-	Y	-0-
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	-0-	Y	-0-
03		651 N	561	-0-	-90	-0-	561	2	Y	-0-	Y	-0-
*04		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	Y	-0-	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BECKWORTH GAS UNIT //CONT.// 040798												
WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WATSON GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10202 - 10474												
11	1530 N	1463	-0-	-67	-0-	-0-	1449	2	14	9	Y	7
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2	17	9	Y	7
01	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	7
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2	14	9	Y	10
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2	12	9	Y	3
*04	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	-0-	1343	2	7	9	Y	-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466												
11	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-
12	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-
01	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-
02	1736 N	699	-0-	-1037	-0-	-0-	699	2			Y	-0-
03	1922 N	1100	-0-	-822	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-
04	1860 N	1469	-0-	-391	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-

WATSON GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458												
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2	15	9	Y	8
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2	20	9	Y	8
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	2	20	9	Y	8
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2	32	9	Y	22
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2	32	9	Y	8
04	2040 N	1855	-0-	-185	-0-	-0-	1841	2	14	9	Y	-0-

JAMES GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170												
*07	15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	-0-	14953	3	48	9	Y	10
*08	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9328	3	Y	11
							40	9				
*09	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	7709	3	Y	11
							55	9				
*10	15004 X	7921	-0-	-7083	-0-	-0-	290	1	7580	3	Y	10
							51	9				
*11	14520 X	5192	-0-	-9328	-0-	-0-	187	1	4954	3	Y	10
							51	9				
*12	15004 X	6391	-0-	-8613	-0-	-0-	229	1	6099	3	Y	10
							63	9				
*01	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	5412	3	Y	11
							66	9				
*02	T. A.	4762	-0-	4762	4762	4762	170	1	4527	3	Y	12
							65	9				
*03	T. A.	4984	-0-	4984	9746	9746	181	1	4775	3	Y	5
							28	9				
04	T. A.	4847	-0-	4847	14593	14593	185	1	4641	3	Y	-0-
							21	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	-0-	4881	2	8	9	Y	7	6	1		4	
12	2449 X	1636	-0-	-813	-0-	-0-	1626	2	10	9	Y	9	9	1		4	
01	3193 X	2210	-0-	-983	-0-	-0-	2200	2	10	9	Y	9	9	1		4	
02	4564 X	779	-0-	-3785	-0-	-0-	779	2			Y	-0-	4	1		-0-	
03	5053 X	3562	-0-	-1491	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-				-0-	
04	4890 X	3081	-0-	-1809	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-				-0-	

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166																	
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	929	2	Y	20	24	1		183	
							22	9									
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1053	2	Y	-0-	23	1		160	
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	976	2	Y	20	23	1		157	
							22	9									
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	843	2	Y	12	22	1		147	
							13	9									
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	987	2	Y	-0-				147	
*04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1114	2	Y	18	21	1		144	
							20	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446																	
11	3330 X	2116	-0-	-1214	-0-	-0-	2108	2	8	9	Y	7	6	1		4	
12	3441 X	3186	-0-	-255	-0-	-0-	3175	2	11	9	Y	10	10	1		4	
01	3162 X	2799	-0-	-363	-0-	-0-	2787	2	12	9	Y	11	10	1		5	
02	2688 X	2479	-0-	-209	-0-	-0-	2433	2	46	9	Y	42	14	1		33	
03	3193 X	3012	-0-	-181	-0-	-0-	2967	2	45	9	Y	41	62	1		12	
04	3090 X	2389	-0-	-701	-0-	-0-	2369	2	20	9	Y	18	30	1		-0-	

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528																	
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		-0-	
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*04	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	-0-	6974	2	10	9	Y	9	9	1		-0-	

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464																	
11	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	2	6	9	Y	5	4	1		3	
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	-0-	3807	2	7	9	Y	6	6	1		3	
01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	2	7	9	Y	6	6	1		3	
02	1820 N	1675	-0-	-145	-0-	-0-	1668	2	7	9	Y	6	4	1		5	
03	2015 X	1750	-0-	-265	-0-	-0-	1743	2	7	9	Y	6	9	1		2	
04	1950 X	1673	-0-	-277	-0-	-0-	1671	2	2	9	Y	2	4	1		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448															
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6163	2	24	9	Y	22	17	1	12
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4242	2	28	9	Y	25	26	1	11
01	3379	X	1676	-0-	-1703	-0-	1646	2	30	9	Y	27	26	1	12
02	3052	X	1422	-0-	-1630	-0-	1422	2			Y	-0-	12	1	-0-
03	3379	X	1658	-0-	-1721	-0-	1658	2			Y	-0-			-0-
04	3270	X	1623	-0-	-1647	-0-	1623	2			Y	-0-			-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410															
11	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	126	1	1982	2	Y	-0-			-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	173	1	2163	2	Y	-0-			-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	201	1	2496	2	Y	-0-			-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	173	1	2071	2	Y	-0-			-0-
*03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	168	1	2258	2	Y	-0-			-0-
*04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	183	1	2286	2	Y	-0-			-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142															
11	3986	X	3631	-0-	-355	-0-	133	1	3498	3	Y	-0-			-0-
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	123	1	3278	3	Y	-0-			-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	126	1	3381	3	Y	-0-			-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	120	1	3166	3	Y	-0-			-0-
*03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	133	1	3513	3	Y	-0-			-0-
*04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	155	1	3872	3	Y	-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155															
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	88	1	2337	3	Y	-0-			-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	94	1	2511	3	Y	-0-			-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	91	1	2466	3	Y	-0-			-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	3	Y	-0-			-0-
*03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478															
11	1950	X	909	-0-	-1041	-0-	900	2	9	9	Y	8	6	1	5
12	2015	X	814	-0-	-1201	-0-	804	2	10	9	Y	9	10	1	4
01	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2025	2	12	9	Y	11	10	1	5
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2759	2	15	9	Y	14	8	1	11
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2725	2	15	9	Y	14	21	1	4
*04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2787	2	7	9	Y	6	10	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2072	-0-	-868	-0-		55	1	2017	2	Y	-0-		5
12	2914 X	1798	-0-	-1116	-0-		82	1	1710	2	Y	5		10
01	2759 X	1848	-0-	-911	-0-		100	1	1740	2	Y	7	9 1	8
02	1932 X	1892	-0-	-40	-0-		108	1	1780	2	Y	4	9 1	3
*03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		84	1	1858	2	Y	-0-		3
04	1800 N	1789	-0-	-11	-0-		96	1	1681	2	Y	11	14 1	-0-
							12	9						
MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	13 1	94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	11 1	83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	11 1	73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	10 1	64
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		64
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9 1	55
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370														
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-		32	1	659	2	Y	-0-		-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-		35	1	422	2	Y	-0-		-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-		31	1	394	2	Y	-0-		-0-
02	420 N	366	-0-	-54	-0-		27	1	339	2	Y	-0-		-0-
*03	465 N	445	-0-	-20	-0-		31	1	414	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-		28	1	348	2	Y	-0-		-0-
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826														
11	630 N	351	-0-	-279	-0-		17	1	316	2	Y	16	9 1	76
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-		18	9	70	1	Y	1	9 1	68
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-		1	9	54	1	Y	13	9 1	72
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-		14	9	55	1	Y	36	10 1	98
*03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		40	9	122	1	Y	-0-		98
*04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		121	1	1550	2	Y	-0-	14 1	84
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780														
11	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-		55	1	2350	2	Y	-0-		-0-
12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-		135	1	3057	2	Y	-0-		-0-
01	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-		122	1	2157	2	Y	-0-		-0-
02	2240 X	2222	-0-	-18	-0-		125	1	2097	2	Y	-0-		-0-
*03	3193 X	2298	-0-	-895	-0-		77	1	2221	2	Y	-0-		-0-
04	3090 X	1584	-0-	-1506	-0-		78	1	1506	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	32	1	795	3	Y	11	11 0	2
*06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	12	9	804	3	Y	10	10 0	2
*07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	11	9	12	9	Y	11	11 0	2
*08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	936	3	9	9	Y	8	8 0	2
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	980	3	949	3	Y	12	12 0	2
*10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	35	1	938	3	Y	11	11 0	2
*11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	13	9	867	3	Y	11	11 0	2
*12	744 N	386	-0-	-358	-0-	36	1	359	3	Y	13	13 0	2
*01	775 N	746	-0-	-29	-0-	12	9	705	3	Y	14	14 0	2
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	14	9	730	3	Y	-0-	2 0	-0-
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	26	1	926	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	15	9	818	3	Y	-0-	-0-	-0-
						27	1						
						35	1						
						32	1						

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390													
11	2070 X	1501	-0-	-569	-0-	83	1	1412	2	Y	5	9 1	67
12	2294 X	1990	-0-	-304	-0-	6	9	1836	2	Y	1	8 1	60
01	2294 X	1898	-0-	-396	-0-	153	1	1752	2	Y	3	8 1	55
02	2072 X	1708	-0-	-364	-0-	1	9	1571	2	Y	11	8 1	58
*03	1984 X	1779	-0-	-205	-0-	143	1	1657	2	Y	-0-	58	58
04	1920 X	1652	-0-	-268	-0-	3	9	1513	2	Y	15	8 1	65
						125	1						
						12	9						
						122	1						
						122	1						
						17	9						

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408													
11	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4870	2	6	9	Y	5	4 1	3
12	5549 X	4521	-0-	-1028	-0-	4513	2	8	9	Y	7	7 1	3
01	5549 X	4412	-0-	-1137	-0-	4404	2	8	9	Y	7	7 1	3
02	5012 X	3816	-0-	-1196	-0-	3788	2	28	9	Y	25	9 1	19
03	5549 X	4544	-0-	-1005	-0-	4518	2	26	9	Y	24	36 1	7
04	4890 X	4518	-0-	-372	-0-	4506	2	12	9	Y	11	18 1	-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469													
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	2	4	9	Y	4	3 1	2
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4	4 1	2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	4	9	Y	4	4 1	2
02	2800 N	6345	-0-	3545	3545	6345	2	-0-	-0-	Y	-0-	2 1	-0-
03	3100 N	974	-0-	-2126	1419	974	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1524 N	105	-0-	-1419	-0-	105	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456													
11	3060 X	2988	-0-	-72	-0-	2979	2	9	9	Y	8	6 1	5
12	3131 X	2544	-0-	-587	-0-	2534	2	10	9	Y	9	10 1	4
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3377	2	12	9	Y	11	10 1	5
02	2940 X	2508	-0-	-432	-0-	2469	2	39	9	Y	35	13 1	27
03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3708	2	37	9	Y	34	51 1	10
*04	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3479	2	17	9	Y	15	25 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	67 1	1697 3	Y	11	11 0			2
							12 9							
*06		1740 N	1734	-0-	-6	-0-	66 1	1657 3	Y	10	10 0			2
							11 9							
*07		2170 N	1755	-0-	-415	-0-	1743 3	12 9	Y	11	11 0			2
*08		1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1581 3	9 9	Y	8	8 0			2
*09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	64 1	1719 3	Y	12	12 0			2
							13 9							
*10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	71 1	1864 3	Y	11	11 0			2
							12 9							
*11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	64 1	1689 3	Y	11	11 0			2
							12 9							
*12		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	65 1	1734 3	Y	13	13 0			2
							14 9							
*01		1953 N	1827	-0-	-126	-0-	64 1	1746 3	Y	15	14 0			3
							17 9							
*02		1652 N	1554	-0-	-98	-0-	55 1	1477 3	Y	20	19 0			4
							22 9							
*03		1798 N	1772	-0-	-26	-0-	63 1	1685 3	Y	22	22 0			4
							24 9							
04		1710 N	1628	-0-	-82	-0-	62 1	1547 3	Y	17	21 0			-0-
							19 9							

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401														
11		1680 N	1232	-0-	-448	-0-	67 1	1165 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	141 1	1693 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	145 1	1802 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	141 1	1675 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	129 1	1716 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	173 1	2224 2	Y	-0-	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418														
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	76 1	1250 2	Y	26	36 1			274
							29 9							
12		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	132 1	1615 2	Y	-0-	34 1			240
01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	148 1	1847 2	Y	25	34 1			231
							28 9							
02		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	140 1	1719 2	Y	-0-	32 1			199
*03		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	126 1	1715 2	Y	-0-	-0-			199
*04		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	127 1	1593 2	Y	1	29 1			171
							1 9							

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391														
11		5070 X	3067	-0-	-2003	-0-	3041 2	26 9	Y	24	19 1			14
12		5239 X	3096	-0-	-2143	-0-	3064 2	32 9	Y	29	30 1			13
01		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2705 2	35 9	Y	32	31 1			14
02		T. A.	2524	-0-	2524	2524	2524 2		Y	-0-	14 1			-0-
03		T. A.	2935	-0-	2935	2935	2935 2		Y	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	2825	-0-	2825	8284	2825 2		Y	-0-	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670 X	2124	-0-	-546	-0-	99	1	2015	2	Y	9	8	1	62
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	246	1	2982	2	Y	-0-	8	1	54
01	2945 X	2527	-0-	-418	-0-	186	1	2331	2	Y	9	8	1	55
02	2660 X	2086	-0-	-574	-0-	155	1	1908	2	Y	21	7	1	69
*03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	223	1	3101	2	Y	-0-			69
04	3120 X	2469	-0-	-651	-0-	180	1	2253	2	Y	33	10	1	92
						36	9							
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408														
11	2550 X	1800	-0-	-750	-0-	1796	2	4	9	Y	4	3	1	2
12	2604 X	2556	-0-	-48	-0-	2552	2	4	9	Y	4	4	1	2
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2252	2	4	9	Y	4	4	1	2
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2010	2	4	9	Y	4	3	1	3
03	2542 N	2315	-0-	-227	-0-	2312	2	3	9	Y	3	5	1	1
04	2190 N	1684	-0-	-506	-0-	1682	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10162 - 10334														
11	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6267	2	53	9	Y	48	37	1	27
12	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6658	2	61	9	Y	55	57	1	25
01	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6059	2	68	9	Y	62	59	1	28
02	DLQ G-10	3038	-0-	3038	3038	2968	2	70	9	Y	64	42	1	50
03	DLQ G-10	2883	-0-	2883	5921	2813	2	70	9	Y	64	96	1	18
*04	9552 X	3631	-0-	-5921	-0-	3599	2	32	9	Y	29	47	1	-0-
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470														
11	3900 X	2499	-0-	-1401	-0-	147	1	2332	2	Y	18	19	1	149
12	4216 X	3664	-0-	-552	-0-	278	1	3385	2	Y	1	18	1	132
01	4216 X	3480	-0-	-736	-0-	259	1	3206	2	Y	14	18	1	128
02	DLQ G-10	2872	-0-	2872	2872	218	1	2600	2	Y	49	18	1	159
*03	DLQ G-10	2693	-0-	2693	5565	187	1	2506	2	Y	-0-			159
*04	10842 X	5277	-0-	-5565	-0-	384	1	4813	2	Y	73	23	1	209
						80	9							
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408														
11	14B2 EXT	251	-0-	251	4219	226	2	25	9	Y	23	18	1	13
12	4219 X	-0-	-0-	-4219	-0-					Y	-0-	13	1	-0-
01	310 N	66	-0-	-244	-0-	57	2	9	9	Y	8	4	1	4
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	190	2			Y	-0-	4	1	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
VINSON GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 208299		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9092 - 10498	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
11		180 X	24	-0-	-156	-0-	1	1	14	2	Y	8	4	1	35							
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-	9	9							31							
01		204 X	204	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-	4	1	34							
							8	9				7	4	1								
02	DLQ	G-10	256	-0-	256	256	18	1	218	2	Y	18	5	1	47							
							20	9														
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	256					Y	-0-			47							
*04		614 X	358	-0-	-256	-0-	23	1	334	2	Y	1	7	1	41							
							1	9														
VINSON GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 212177		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9208 - 10464	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
DRIVER GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 212255		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9008 - 10414	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
GOLDEN GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 213382		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9188 - 10480	
11		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	127	1	3089	2	Y	14	10	1	82							
							15	9														
12		3441 X	2676	-0-	-765	-0-	196	1	2480	2	Y	-0-	10	1	72							
01		3565 X	1953	-0-	-1612	-0-	143	1	1798	2	Y	11	10	1	73							
							12	9														
02	DLQ	G-10	1570	-0-	1570	1570	122	1	1448	2	Y	-0-	10	1	63							
*03	DLQ	G-10	1880	-0-	1880	3450	131	1	1749	2	Y	-0-			63							
*04		6626 X	3176	-0-	-3450	-0-	233	1	2943	2	Y	-0-	9	1	54							
VINSON GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 215125		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9078 - 10452	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	96	1	2391	3	Y	9	8	0	2
						10	9							
*06	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	73	1	1828	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
*07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2883	3	10	9	Y	9	9	0	2
*08	3193 X	2973	-0-	-220	-0-	2965	3	8	9	Y	7	7	0	2
*09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	113	1	3018	3	Y	10	10	0	2
						11	9							
*10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	115	1	2994	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
*11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	110	1	2898	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
*12	2976 X	2695	-0-	-281	-0-	97	1	2586	3	Y	11	11	0	2
						12	9							
*01	3193 X	3083	-0-	-110	-0-	110	1	2960	3	Y	12	12	0	2
						13	9							
*02	DLQ G-10	2206	-0-	2206	2206	79	1	2120	3	Y	6	7	0	1
						7	9							
*03	DLQ G-10	1697	-0-	1697	3903	61	1	1628	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
*04	5311 X	1408	-0-	-3903	-0-	53	1	1349	3	Y	5	6	0	-0-
						6	9							

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465														
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	179	1	2838	2	Y	50	34	1	287
						55	9							
12	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	421	1	5450	2	Y	1	36	1	252
						1	9							
01	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	461	1	5728	2	Y	49	35	1	266
						54	9							
02	DLQ G-10	4722	-0-	4722	4722	357	1	4364	2	Y	1	36	1	231
						1	9							
*03	DLQ G-10	5589	-0-	5589	10311	406	1	5183	2	Y	-0-			231
*04	15318 X	5007	-0-	-10311	-0-	368	1	4639	2	Y	-0-	33	1	198

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438														
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	253	2	15	9	Y	14	11	1	8
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	520	2	20	9	Y	18	18	1	8
01	496 N	324	-0-	-172	-0-	304	2	20	9	Y	18	18	1	8
02	DLQ G-10	230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-	8	1	-0-
03	DLQ G-10	510	-0-	510	740	510	2			Y	-0-			-0-
*04	740 N	-0-	-0-	-740	-0-					Y	-0-			-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407														
11	6150 X	4901	-0-	-1249	-0-	260	1	4615	2	Y	24	19	1	156
						26	9							
12	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	515	1	6241	2	Y	-0-	19	1	137
01	6510 X	6380	-0-	-130	-0-	484	1	5872	2	Y	22	19	1	140
						24	9							
02	DLQ G-10	5315	-0-	5315	5315	408	1	4867	2	Y	36	19	1	157
						40	9							
*03	DLQ G-10	6096	-0-	6096	11411	428	1	5668	2	Y	-0-			157
*04	17236 X	5825	-0-	-11411	-0-	428	1	5340	2	Y	52	22	1	187
						57	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

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

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

11	4050 X	3350	-0-	-700	-0-	3339	2	11	9	Y	10	8	1			6
12	4061 X	3712	-0-	-349	-0-	3698	2	14	9	Y	13	13	1			6
01	4061 X	3571	-0-	-490	-0-	3557	2	14	9	Y	13	13	1			6
02	DLQ G-10	3133	-0-	3133	3133	3116	2	17	9	Y	15	10	1			11
03	DLQ G-10	3186	-0-	3186	6319	3169	2	17	9	Y	15	22	1			4
*04	9340 X	3021	-0-	-6319	-0-	3013	2	8	9	Y	7	11	1			-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	93	-0-	93	93	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	118	-0-	118	211	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
*04	405 N	194	-0-	-211	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

11	4560 X	4046	-0-	-514	-0-	4037	2	9	9	N	8	6	1			4
12	4619 X	4227	-0-	-392	-0-	4217	2	10	9	N	9	9	1			4
01	4495 X	4441	-0-	-54	-0-	4431	2	10	9	N	9	9	1			4
02	DLQ G-10	4067	-0-	4067	4067	4047	2	20	9	N	18	8	1			14
03	DLQ G-10	4375	-0-	4375	8442	4355	2	20	9	N	18	27	1			5
*04	12699 X	4257	-0-	-8442	-0-	4248	2	9	9	N	8	13	1			-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	85	1	2994	2	N	-0-					49
12	2697 X	2598	-0-	-99	-0-	119	1	2417	2	N	56					105
01	2697 X	2583	-0-	-114	-0-	134	1	2362	2	N	79	98	1			86
02	DLQ G-10	695	-0-	695	695	39	1	647	2	N	8	88	1			6
*03	DLQ G-10	977	-0-	977	1672	32	1	945	2	N	-0-					6
*04	2564 X	892	-0-	-1672	-0-	45	1	826	2	N	19	25	1			-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3808	2	25	9	N	23	18	1			13
12	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3881	2	32	9	N	29	29	1			13
01	3503 X	3464	-0-	-39	-0-	3431	2	33	9	N	30	29	1			14
02	DLQ G-10	3007	-0-	3007	3007	3006	2	1	9	N	1	14	1			1
03	DLQ G-10	3996	-0-	3996	7003	3995	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*04	10925 X	3922	-0-	-7003	-0-	3921	2	1	9	N	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	19110 X	19021	-0-	-89	-0-	19006	2	15	9	Y	14	11	1	8
12	16912 X	16912	-0-	-0-	-0-	16893	2	19	9	Y	17	17	1	8
01	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	16650	2	20	9	Y	18	18	1	8
02	DLQ G-10	15012	-0-	15012	15012	15004	2	8	9	Y	7	10	1	5
03	DLQ G-10	15568	-0-	15568	30580	15561	2	7	9	Y	6	9	1	2
*04	39923 X	9343	-0-	-30580	-0-	9341	2	2	9	Y	2	4	1	-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061														
11	19430 X	19430	-0-	-0-	-0-	19352	2	78	9	Y	71	56	1	40
12	23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	23692	2	94	9	Y	85	87	1	38
01	29499 X	29499	-0-	-0-	-0-	29396	2	1	4	Y	93	89	1	42
						102	9							
02	DLQ G-10	26229	-0-	26229	26229	26140	2	89	9	Y	81	60	1	63
03	DLQ G-10	29627	-0-	29627	55856	29539	2	88	9	Y	80	120	1	23
*04	84552 X	28696	-0-	-55856	-0-	28656	2	40	9	Y	36	59	1	-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410														
11	6960 X	4317	-0-	-2643	-0-	4297	2	20	9	N	18	14	1	10
12	7192 X	6332	-0-	-860	-0-	6308	2	24	9	N	22	22	1	10
01	6820 X	6232	-0-	-588	-0-	6208	2	24	9	N	22	22	1	10
02	DLQ G-10	5535	-0-	5535	5535	5502	2	33	9	N	30	17	1	23
03	DLQ G-10	6528	-0-	6528	12063	6497	2	31	9	N	28	43	1	8
*04	18224 X	6161	-0-	-12063	-0-	6147	2	14	9	N	13	21	1	-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974														
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905														
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	84	1	1155	2	N	-0-			129
12	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	77	1	1117	2	N	-0-			129
01	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	80	1	1170	2	N	-0-			129
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	73	1	1169	2	N	-0-			129
03	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	78	1	1121	2	N	-0-			129
*04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	80	1	1240	2	N	-0-			129

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921														
11	1830 N	1662	-0-	-168	-0-	113	1	1549	2	N	-0-			154
12	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	109	1	1562	2	N	-0-			154
01	1767 N	1616	-0-	-151	-0-	102	1	1514	2	N	-0-			154
02	1540 N	1446	-0-	-94	-0-	84	1	1362	2	N	-0-			154
03	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	103	1	1502	2	N	-0-			154
*04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	93	1	1470	2	N	-0-			154

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313														
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SMITH, B. G. ESTATE //CONT.// 054313														
WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097														
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436														
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2358	2	18	9	N	16	1	8	82
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1679	2	8	9	N	7	2	8	87
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3	9	N	3			90
02	2212 X	1183	-0-	-1029	-0-	1183	2			N	-0-			90
03	2449 X	1473	-0-	-976	-0-	1472	2	1	9	N	1	1	8	90
04	2370 X	1248	-0-	-1122	-0-	1246	2	2	9	N	2	2	8	90

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384														
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			22
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			22
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			22
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			22
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			22
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-			22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387														
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-			63
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			63
01	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-			63
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			63
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			63
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-			63

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
SYPERT, R. WELL #: 1 RRCID -> 090397 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9295 - 10758														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470														
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			13
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			13
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			13
02	700 N	650	-0-	-50	-0-	650	2			N	-0-			13
03	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-			13
04	750 N	627	-0-	-123	-0-	627	2			N	-0-			13

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
TIMBERLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	213893	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9168 - 9412
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	1680 N	1260	-0-	-420	-0-	1260	2		N	-0-		195
12	1922 N	1426	-0-	-496	-0-	1391	2	35	9	N	32	227
01	1767 N	1442	-0-	-325	-0-	1440	2	2	9	N	2	229
02	1176 N	1146	-0-	-30	-0-	1143	2	3	9	N	3	232
03	1426 N	983	-0-	-443	-0-	983	2			N	-0-	232
04	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	1366	2			N	-0-	232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	221894	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9766 - 11191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	221938	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9190 - 10626
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		19
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		Y	-0-		19
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		Y	-0-		19
02	DLQ G-10	145	-0-	145		145	2		Y	-0-		19
*03	DLQ G-10	54	-0-	54		199	2		Y	-0-		19
*04	199 N	-0-	-0-	-199	-0-				Y	-0-		19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	222696	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9834 - 11244
11	360 N	216	-0-	-144	-0-	213	2	3	9	Y	3	45
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	238	2	3	9	Y	3	48
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	249	2	1	9	Y	1	49
02	DLQ G-10	208	-0-	208		208	2		Y	-0-		49
03	DLQ G-10	236	-0-	236		444	2		Y	-0-		49
*04	673 N	229	-0-	-444	-0-	229	2		Y	-0-		49

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	224198	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9377 - 10815
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	Y	6	93
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1518	2	7	9	Y	6	99
01	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1249	2	2	9	Y	2	101
02	DLQ G-10	1129	-0-	1129		1111	2	18	9	Y	16	117
03	DLQ G-10	1722	-0-	1722		2851	2	11	9	Y	10	127
*04	1800 N	1532	-0-	-268	-0-	2583	2	4	9	Y	4	131

LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	225454	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	10296 - 10584
11	3000 N	3029	-0-	29	-0-	3029	2		N	-0-		110
12	3047 N	3018	-0-	-29	-0-	3018	2		N	-0-		110
01	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-		110
02	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-		110
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-		110
*04	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-		110

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	225722	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9188 - 10649
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		Y	-0-		12
12	279 N	86	-0-	-193	-0-	85	2	1	9	Y	1	13
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	84	2	1	9	Y	1	14
02	DLQ G-10	76	-0-	76		76	2	2	9	Y	2	16
03	DLQ G-10	88	-0-	88		87	2	1	9	Y	1	17
*04	219 N	55	-0-	-164	-0-	54	2	1	9	Y	1	18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 227624 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9270 - 10735														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
11		2250 X	1378	-0-	-872	-0-	1377	2	1	9	Y	1		16
12		2108 X	1432	-0-	-676	-0-	1431	2	1	9	Y	1		17
01		1953 X	1331	-0-	-622	-0-	1330	2	1	9	Y	1		18
02	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	1372	1346	2	26	9	Y	24		42
03	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	3079	1686	2	21	9	Y	19		61
*04		1800 N	1682	-0-	-118	2961	1680	2	2	9	Y	2		63

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702														
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-		61
12		713 N	600	-0-	-113	-0-	600	2			Y	-0-		61
01		620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2			Y	-0-		61
02	DLQ	G-10	548	-0-	548	548	548	2			Y	-0-		61
*03	DLQ	G-10	654	-0-	654	1202	654	2			Y	-0-		61
*04		1202 N	-0-	-0-	-1202	-0-					Y	-0-		61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676														
11		2520 N	2034	-0-	-486	-0-	2034	2			N	-0-		40
12		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	N	2		42
01		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	N	1		43
02		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-		43
03		2387 N	1941	-0-	-446	-0-	1941	2			N	-0-		43
04		2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2206	2	2	9	N	2		45

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692														
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		62
12		403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-		62
01		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-		62
02	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-		62
*03	DLQ	G-10	128	-0-	128	236	128	2			Y	-0-		62
*04		236 N	-0-	-0-	-236	-0-					Y	-0-		62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740														
11		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-		89
12		1333 N	918	-0-	-415	-0-	918	2			N	-0-		89
01		1085 N	607	-0-	-478	-0-	607	2			N	-0-		89
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-		89
*03		930 N	488	-0-	-442	-0-	488	2			N	-0-		89
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614														
11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-		52
12		1519 N	863	-0-	-656	-0-	863	2			Y	-0-		52
01		1054 N	682	-0-	-372	-0-	682	2			Y	-0-		52
02	DLQ	G-10	597	-0-	597	597	597	2			Y	-0-		52
*03	DLQ	G-10	622	-0-	622	1219	622	2			Y	-0-		52
*04		1219 N	-0-	-0-	-1219	-0-					Y	-0-		52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858														
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-		39
12		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-		39
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-		39
02	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-		39
03	DLQ	G-10	33	-0-	33	60	33	2			Y	-0-		39
*04		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-		39

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	231591	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	9582 - 10922
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	1110 N	400	-0-	-710	-0-	400 2	Y	-0-				10
12	899 N	829	-0-	-70	-0-	829 2	Y	-0-				10
01	682 N	445	-0-	-237	-0-	445 2	Y	-0-				10
02	DLQ G-10	410	-0-	410	410	410 2	Y	-0-				10
03	DLQ G-10	546	-0-	546	956	546 2	Y	-0-				10
*04	1568 N	612	-0-	-956	-0-	612 2	Y	-0-				10

TIMBERLAKE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	235446	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10426 - 10646
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-				131
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	1				132
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2	N	-0-				132
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	N	-0-				132
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2	N	-0-				132
*04	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2	N	-0-				132

HOLT GAS UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	236002	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10790 - 11004
11	1020 N	327	-0-	-693	-0-	287 2	40 9 N	36				299
12	682 N	258	-0-	-424	-0-	256 2	2 9 N	2	196 1			105
01	465 N	323	-0-	-142	-0-	279 2	44 9 N	40				145
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	943 2	98 9 N	89				234
03	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2868 2	114 9 N	104				338
*04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2831 2	2 9 N	2				340

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	239108	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	9762 - 10972
11	480 N	281	-0-	-199	-0-	281 2	Y	-0-				12
12	496 N	194	-0-	-302	-0-	193 2	1 9 Y	1				13
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	789 2	1 9 Y	1				14
02	DLQ G-10	669	-0-	669	669	667 2	2 9 Y	2				16
03	DLQ G-10	325	-0-	325	994	324 2	1 9 Y	1				17
*04	1800 N	952	-0-	-848	146	951 2	1 9 Y	1				18

WEAVER-KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	243946	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11043	PERF.	10489 - 10764
11	2190 X	1978	-0-	-212	-0-	1943 2	35 9 N	32				156
12	2263 X	1837	-0-	-426	-0-	1803 2	34 9 N	31				187
01	2077 X	1755	-0-	-322	-0-	1714 2	41 9 N	37				224
02	DLQ G-10	1763	-0-	1763	1763	1726 2	37 9 N	34				258
03	DLQ G-10	2055	-0-	2055	3818	2023 2	32 9 N	29				287
*04	1800 N	1713	-0-	-87	3731	1711 2	2 9 N	2				289

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	244863	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9754 - 10778
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	32 2	Y	-0-				4
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	Y	-0-				4
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2	Y	-0-				4
02	DLQ G-10	71	-0-	71	71	71 2	Y	-0-				4
03	DLQ G-10	81	-0-	81	152	81 2	Y	-0-				4
*04	201 N	49	-0-	-152	-0-	49 2	Y	-0-				4

WOLF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246327	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	10750 - 11014
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	414 2	8 9 N	7				232
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	449 2	7 9 N	6				238
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	387 2	13 9 N	12				250
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	272 2	2 9 N	2				252
03	465 N	174	-0-	-291	-0-	159 2	15 9 N	14				266
04	390 N	133	-0-	-257	-0-	133 2	N	-0-				266

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 WATKINS "CV" WELL #: 1 RRCID -> 154185 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10185 - 11067

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	2		N	-0-		27
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		27
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		27
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		27
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		27
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		27

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-		-0-
12	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2		Y	-0-		-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2 9	Y	2		2
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	559	2	3 9	Y	3		5
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	6 9	Y	5		10
04	300 N	229	-0-	-71	-0-	228	2	1 9	Y	1	5 1	6

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

11	2070 N	1899	-0-	-171	-0-	1898	2	1 9	Y	1		3
12	2170 N	2041	-0-	-129	-0-	2040	2	1 9	Y	1	3 1	1
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2 9	Y	2		3
02	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	1636	2	1 9	Y	1		4
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2025	2	2 9	Y	2		6
*04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	2	1 9	Y	1	7 1	-0-

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

11	1650 X	1278	-0-	-372	-0-	1241	2	37 9	Y	34		103
12	1302 X	1262	-0-	-40	-0-	1231	2	31 9	Y	28	117 1	14
01	1302 X	920	-0-	-382	-0-	890	2	30 9	Y	27		41
02	1204 X	429	-0-	-775	-0-	418	2	11 9	Y	10		51
03	1333 X	1008	-0-	-325	-0-	977	2	31 9	Y	28		79
04	1290 X	907	-0-	-383	-0-	879	2	28 9	Y	25	104 1	-0-

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1 9	Y	1		45
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1 9	Y	1	2 1	44
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3 9	Y	3		47
02	1316 N	1215	-0-	-101	-0-	1213	2	2 9	Y	2		49
03	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1429	2	3 9	Y	3		52
04	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1367	2	1 9	Y	1	12 1	41

JIMMERSON 'B' WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	876	2	25 9	Y	23		73
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	721	2	18 9	Y	16	65 1	24
01	1178 N	844	-0-	-334	-0-	844	2		Y	-0-		24
02	840 N	630	-0-	-210	-0-	630	2		Y	-0-		24
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2		Y	-0-		24
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	2		Y	-0-	2 1	22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	1253	-0-	-157	-0-	1252	2	1	9	Y	1					20
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1		2	1		19
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1579	2	3	9	Y	3					22
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	2	2	9	Y	2					24
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1400	2	3	9	Y	3					27
04	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1218	2	1	9	Y	1		10	1		18

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1		1	1		-0-
01	930 N	502	-0-	-428	-0-	500	2	2	9	Y	2					2
02	616 N	364	-0-	-252	-0-	363	2	1	9	Y	1					3
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	861	2	4	9	Y	4					7
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	861	2	20	9	Y	18		21	1		-0-

CHISOS, LTD. 149421
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

*10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	144	1	3280	2	N	3		1	1		17
*11	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	160	1	3539	2	N	4					21
12	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	144	1	3280	2	N	3					24
01	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	151	1	3248	2	N	13					37
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	158	1	3576	2	N	14					51
03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	176	1	3873	2	N	-0-					51
*04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	168	1	3845	2	N	-0-					51

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	N	-0-					55
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	2	N	-0-					55
01	1054 N	889	-0-	-165	-0-	40	1	849	2	N	-0-					55
02	1064 N	886	-0-	-178	-0-	37	1	849	2	N	-0-					55
03	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	45	1	978	2	N	-0-					55
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	42	1	948	2	N	-0-					55

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

*11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	150	1	3310	2	N	-0-					148
12	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	150	1	3393	2	N	-0-					148
01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	143	1	3050	2	N	-0-					148
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	125	1	2847	2	N	19		148	1		19
03	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	135	1	2971	2	N	-0-					19
*04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	148	1	3371	2	N	10					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. BOOTH-FREEMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
		WELL #: 3		RRCID -> 106989		COMPL. DATE 08/26/1983		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	121 1	2686 2	N	10	122
						11 9				
10	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	131 1	2886 2	N	-0-	122
11	3000 N	3069	-0-	69	69	133 1	2936 2	N	-0-	122
12	2790 N	2461	-0-	-329	-0-	103 1	2358 2	N	-0-	122
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	138 1	2945 2	N	14	136
						15 9				
02	2520 X	2407	-0-	-113	-0-	102 1	2305 2	N	-0-	136
03	2790 X	1722	-0-	-1068	-0-	75 1	1647 2	N	-0-	136
04	2700 X	1680	-0-	-1020	-0-	71 1	1609 2	N	-0-	136

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 110207		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594		
*08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	137 1	3051 2	N	19	95
						21 9				
09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	127 1	2835 2	N	-0-	95
*10	2914 X	2879	-0-	-35	-0-	125 1	2754 2	N	-0-	95
11	2970 X	2929	-0-	-41	-0-	127 1	2802 2	N	-0-	95
12	3069 X	3054	-0-	-15	-0-	129 1	2925 2	N	-0-	95
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	138 1	2952 2	N	-0-	95
02	2772 X	2619	-0-	-153	-0-	110 1	2509 2	N	-0-	95
03	3069 X	2448	-0-	-621	-0-	106 1	2342 2	N	-0-	95
04	2970 X	2364	-0-	-606	-0-	99 1	2265 2	N	-0-	95

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 113294		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590		
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	65 1	1432 2	N	-0-	85
12	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	67 1	1534 2	N	-0-	85
01	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	71 1	1518 2	N	-0-	85
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	63 1	1440 2	N	-0-	85
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	73 1	1599 2	N	-0-	85
*04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	68 1	1562 2	N	-0-	85

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 5		RRCID -> 116830		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633		
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	165 1	3643 2	N	-0-	91
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	166 1	3766 2	N	14	105
						15 9				
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	159 1	3405 2	N	-0-	105
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	138 1	3135 2	N	-0-	105
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	168 1	3701 2	N	35	140
						39 9				
*04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	154 1	3515 2	N	-0-	140

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 119813		COMPL. DATE 03/27/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580		
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	84 1	1846 2	N	-0-	73
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	73 1	1672 2	N	27	100
						30 9				
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	86 1	1857 2	N	1	101
						1 9				
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	84 1	1903 2	N	-0-	101
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	89 1	1959 2	N	-0-	101
04	1890 N	1692	-0-	-198	-0-	71 1	1621 2	N	-0-	101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-		370 3			Y	-0-
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-		627 3			Y	-0-
01		496 N	396	-0-	-100	-0-		395 3	1 9		Y	1
02	DLQ	G-10	473	-0-	473	473		472 3	1 9		Y	2
03	DLQ	G-10	664	-0-	664	1137		662 3	2 9		Y	4
04	DLQ	G-10	446	-0-	446	1583		445 3	1 9		Y	2

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088												
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3			Y	-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3			Y	-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3			Y	-0-
02	DLQ	G-10	63	-0-	63	63		63 3			Y	-0-
03	DLQ	G-10	56	-0-	56	119		56 3			Y	-0-
04	DLQ	G-10	49	-0-	49	168		49 3			Y	-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088												
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-		350 3	7 9		Y	6
12		248 N	212	-0-	-36	-0-		209 3	3 9		Y	3
01		496 N	229	-0-	-267	-0-		223 3	6 9		Y	5
02	DLQ	G-10	185	-0-	185	185		182 3	3 9		Y	3
03	DLQ	G-10	236	-0-	236	421		229 3	7 9		Y	6
04	DLQ	G-10	345	-0-	345	766		342 3	3 9		Y	3

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476												
11		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-		157 1	3466 2		Y	-0-
12		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-		145 1	3286 2		Y	-0-
01		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-		130 1	2792 2		Y	13
								14 9				
02	DLQ	G-10	2949	-0-	2949	2949		125 1	2824 2		Y	-0-
03	DLQ	G-10	3275	-0-	3275	6224		142 1	3133 2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	3328	-0-	3328	9552		140 1	3188 2		Y	-0-

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345												
11		930 N	905	-0-	-25	-0-		60 1	845 2		N	-0-
12		775 N	600	-0-	-175	-0-		44 1	556 2		N	-0-
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		88 1	1204 2		N	-0-
02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		75 1	996 2		N	-0-
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-		47 1	600 2		N	-0-
04		1260 N	749	-0-	-511	-0-		54 1	695 2		N	-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091												
11		300 N	271	-0-	-29	-0-		261 3	10 9		Y	9
12		310 N	298	-0-	-12	-0-		292 3	6 9		Y	5
01		310 N	272	-0-	-38	-0-		264 3	8 9		Y	7
02	DLQ	G-10	130	-0-	130	130		126 3	4 9		Y	4
03	DLQ	G-10	236	-0-	236	366		226 3	10 9		Y	9
04	DLQ	G-10	97	-0-	97	463		93 3	4 9		Y	4

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CHISOS, LTD.												//CONT.// 149421									
WEINER GAS UNIT "A"												WELL #: 4		RRCID -> 137028		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8728 - 10104	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
0			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		AMT CODE	BALANCE					
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	9	17	1			14					
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	5					19					
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	7	16	1			10					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					23					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	18	1			9					

TERRELL GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 137866		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 9012 - 10448	
11	3150 X	2946	-0-	-204	-0-	128	1	2818	2	Y	-0-					41					
12	3286 X	2682	-0-	-604	-0-	113	1	2569	2	Y	-0-					41					
01	3286 X	2619	-0-	-667	-0-	117	1	2484	2	Y	16					57					
						18	9														
02	DLQ G-10	2387	-0-	2387	2387	101	1	2286	2	Y	-0-					57					
03	DLQ G-10	2633	-0-	2633	5020	115	1	2518	2	Y	-0-					57					
04	DLQ G-10	2456	-0-	2456	7476	103	1	2353	2	Y	-0-					57					

FOSTER												WELL #: 1		RRCID -> 138009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10313		PERF. 8894 - 10116	
11	3000 N	3483	-0-	483	631	3477	3	6	9	Y	5	8	1			12					
12	3100 N	2981	-0-	-199	432	2901	3			Y	-0-	8	1			4					
01	2925 X	2493	-0-	-432	-0-	2489	3	4	9	Y	4					8					
02	DLQ G-10	1374	-0-	1374	1374	1374	3			Y	-0-					8					
03	DLQ G-10	1807	-0-	1807	3181	1804	3	3	9	Y	3					11					
04	DLQ G-10	2372	-0-	2372	5553	2371	3	1	9	Y	1	8	1			4					

SANDERS												WELL #: 1		RRCID -> 139169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9204 - 10515	
11	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	269	1	5936	2	N	-0-					145					
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	247	1	5613	2	N	-0-					145					
01	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	294	1	6277	2	N	10					155					
						11	9														
02	DLQ G-10	5721	-0-	5721	5721	240	1	5451	2	N	27					182					
						30	9														
03	DLQ G-10	6625	-0-	6625	12346	288	1	6336	2	N	1	161	1			22					
						1	9														
04	DLQ G-10	6140	-0-	6140	18486	258	1	5882	2	N	-0-					22					

WEINER GAS UNIT "A"												WELL #: 6		RRCID -> 140934		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8831 - 10083	
11	1110 N	774	-0-	-336	-0-	763	3	11	9	Y	10	18	1			16					
12	1085 N	695	-0-	-390	-0-	689	3	6	9	Y	5					21					
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	998	3	8	9	Y	7	17	1			11					
02	DLQ G-10	952	-0-	952	952	948	3	4	9	Y	4					15					
03	DLQ G-10	1049	-0-	1049	2001	1038	3	11	9	Y	10					25					
04	DLQ G-10	937	-0-	937	2938	931	3	6	9	Y	5	18	1			12					

WEINER GAS UNIT "A"												WELL #: 8		RRCID -> 140971		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8704 - 10087	
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	3	13	9	Y	12	23	1			17					
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	3	8	9	Y	7					24					
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1502	3	10	9	Y	9	22	1			11					
02	DLQ G-10	1337	-0-	1337	1337	1331	3	6	9	Y	5					16					
03	DLQ G-10	2369	-0-	2369	3706	2356	3	13	9	Y	12					28					
04	DLQ G-10	2302	-0-	2302	6008	2295	3	7	9	Y	6	23	1			11					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421														
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	145	3	3	9	Y	3	5	1	5
12	372 N	109	-0-	-263	-0-	107	3	2	9	Y	2			7
01	217 N	145	-0-	-72	-0-	143	3	2	9	Y	2	5	1	4
02	DLQ G-10	351	-0-	351	351	350	3	1	9	Y	1			5
03	DLQ G-10	189	-0-	189	540	186	3	3	9	Y	3			8
04	DLQ G-10	132	-0-	132	672	131	3	1	9	Y	1	5	1	4

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085														
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	609	3	13	9	Y	12	22	1	18
12	651 N	506	-0-	-145	-0-	498	3	8	9	Y	7			25
01	527 N	484	-0-	-43	-0-	474	3	10	9	Y	9	21	1	13
02	DLQ G-10	426	-0-	426	426	420	3	6	9	Y	5			18
03	DLQ G-10	546	-0-	546	972	533	3	13	9	Y	12			30
04	DLQ G-10	536	-0-	536	1508	530	3	6	9	Y	5	22	1	13

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160														
*09	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	169	1	3761	2	Y	3			50
						3	9							
*10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	163	1	3613	2	Y	-0-			50
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	166	1	3675	2	Y	-0-			50
12	3720 X	3560	-0-	-160	-0-	150	1	3410	2	Y	-0-			50
01	3720 X	3505	-0-	-215	-0-	156	1	3327	2	Y	20			70
						22	9							
02	DLQ G-10	2937	-0-	2937	2937	124	1	2813	2	Y	-0-			70
03	DLQ G-10	3257	-0-	3257	6194	142	1	3115	2	Y	-0-			70
04	DLQ G-10	3055	-0-	3055	9249	128	1	2927	2	Y	-0-			70

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107														
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	3	14	9	Y	13	22	1	19
12	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1030	3	9	9	Y	8			27
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	3	10	9	Y	9	21	1	15
02	DLQ G-10	1418	-0-	1418	1418	1412	3	6	9	Y	5			20
03	DLQ G-10	819	-0-	819	2237	806	3	13	9	Y	12			32
04	DLQ G-10	1165	-0-	1165	3402	1158	3	7	9	Y	6	23	1	15

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512														
11	1770 N	1621	-0-	-149	-0-	63	1	1546	2	Y	11			22
						12	9							
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	84	1	2057	2	Y	-0-			22
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	79	1	1925	2	Y	1			23
						1	9							
02	DLQ G-10	1729	-0-	1729	1729	68	1	1661	2	Y	-0-			23
03	DLQ G-10	1962	-0-	1962	3691	76	1	1871	2	Y	14			37
						15	9							
04	DLQ G-10	1655	-0-	1655	5346	65	1	1590	2	Y	-0-			37

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 142338 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10126														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. WEINER GAS UNIT "B"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 11		RRCID -> 144496		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8731 - 10092				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2201 3	17	9	Y	15	29	1	21
12		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2314 3	9	9	Y	8			29
01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2380 3	12	9	Y	11	27	1	13
02	DLQ	G-10	1970	-0-	1970	1970	1962 3	8	9	Y	7			20
03	DLQ	G-10	2257	-0-	2257	4227	2240 3	17	9	Y	15			35
04	DLQ	G-10	655	-0-	655	4882	647 3	8	9	Y	7	29	1	13

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 12		RRCID -> 144663		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9068 - 9835				
11		1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1359 3	14	9	Y	13	23	1	18
12		1643 N	1169	-0-	-474	-0-	1160 3	9	9	Y	8			26
01		1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1325 3	10	9	Y	9	22	1	13
02	DLQ	G-10	945	-0-	945	945	939 3	6	9	Y	5			18
03	DLQ	G-10	1255	-0-	1255	2200	1242 3	13	9	Y	12			30
04	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	3793	1586 3	7	9	Y	6	23	1	13

RUDMAN		WELL #: 2		RRCID -> 144675		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8718 - 9828				
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	213 3	7	9	Y	6	10	1	13
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			Y	-0-	11	1	2
01		248 N	212	-0-	-36	-0-	206 3	6	9	Y	5			7
02	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	219 3			Y	-0-			7
03	DLQ	G-10	283	-0-	283	502	279 3	4	9	Y	4			11
04	DLQ	G-10	286	-0-	286	788	284 3	2	9	Y	2	10	1	3

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144832		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9411 - 10392				
11		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	115 1	2814	2	Y	4			8
							4 9							
12		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	101 1	2464	2	Y	-0-			8
01		2542 N	1732	-0-	-810	-0-	68 1	1664	2	Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	2116	-0-	2116	2116	83 1	2033	2	Y	-0-			8
03	DLQ	G-10	2156	-0-	2156	4272	84 1	2068	2	Y	4			12
							4 9							
04	DLQ	G-10	1790	-0-	1790	6062	70 1	1720	2	Y	-0-			12

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144835		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9132 - 10222				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	137	2	Y	1			17
							1 9							
02	DLQ	G-10	1131	-0-	1131	1131	45 1	1086	2	Y	-0-			17
03	DLQ	G-10	378	-0-	378	1509	14 1	351	2	Y	12			29
							13 9							
04	DLQ	G-10	316	-0-	316	1825	12 1	304	2	Y	-0-			29

RUDMAN		WELL #: 6		RRCID -> 145036		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8729 - 10092				
*10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	376 3	24	9	Y	22			36
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	395 3	11	9	Y	10	16	1	30
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			Y	-0-	22	1	8
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	503 3	10	9	Y	9			17
02	DLQ	G-10	353	-0-	353	353	353 3			Y	-0-			17
03	DLQ	G-10	288	-0-	288	641	280 3	8	9	Y	7			24
04	DLQ	G-10	376	-0-	376	1017	373 3	3	9	Y	3	17	1	10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
 RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
*10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	3	17	9	Y	15			28
11		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	3	17	9	Y	15	23	1	20
12		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-	20	1	-0-
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	3	14	9	Y	13			13
02	DLQ	G-10	1596	-0-	1596	1596	1596	1596	3			Y	-0-			13
03	DLQ	G-10	1633	-0-	1633	3229	1623	1623	3	10	9	Y	9			22
04	DLQ	G-10	1259	-0-	1259	4488	1255	1255	3	4	9	Y	4	24	1	2

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

11		900 N	657	-0-	-243	-0-	-0-	649	3	8	9	Y	7	12	1	16
12		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-	13	1	3
01		806 N	603	-0-	-203	-0-	-0-	596	3	7	9	Y	6			9
02	DLQ	G-10	591	-0-	591	591	591	591	3			Y	-0-			9
03	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	1713	1116	1116	3	6	9	Y	5			14
04	DLQ	G-10	1294	-0-	1294	3007	1292	1292	3	2	9	Y	2	12	1	4

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	3	11	9	Y	10	15	1	22
12		2511 N	1630	-0-	-881	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-	16	1	6
01		2511 N	1560	-0-	-951	-0-	-0-	1551	3	9	9	Y	8			14
02	DLQ	G-10	1168	-0-	1168	1168	1168	1168	3			Y	-0-			14
03	DLQ	G-10	1708	-0-	1708	2876	1701	1701	3	7	9	Y	6			20
04	DLQ	G-10	2024	-0-	2024	4900	2021	2021	3	3	9	Y	3	16	1	7

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

11		2460 N	1496	-0-	-964	-0-	-0-	1490	3	6	9	Y	5	8	1	12
12		2542 N	639	-0-	-1903	-0-	-0-	639	3			Y	-0-	9	1	3
01		2046 N	536	-0-	-1510	-0-	-0-	530	3	6	9	Y	5			8
02	DLQ	G-10	724	-0-	724	724	724	724	3			Y	-0-			8
03	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	1874	1147	1147	3	3	9	Y	3			11
04	DLQ	G-10	879	-0-	879	2753	877	877	3	2	9	Y	2	9	1	4

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

11		2370 X	1590	-0-	-780	-0-	-0-	1579	3	11	9	Y	10	15	1	21
12		1860 N	1497	-0-	-363	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-	16	1	5
01		1705 N	886	-0-	-819	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8			13
02	DLQ	G-10	749	-0-	749	749	749	749	3			Y	-0-			13
03	DLQ	G-10	1112	-0-	1112	1861	1105	1105	3	7	9	Y	6			19
04	DLQ	G-10	1213	-0-	1213	3074	1210	1210	3	3	9	Y	3	16	1	6

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

11		360 N	353	-0-	-7	-0-	-0-	346	3	7	9	Y	6	10	1	15
12		341 N	251	-0-	-90	-0-	-0-	251	3			Y	-0-	11	1	4
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3	7	9	Y	6			10
02	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	208	208	3			Y	-0-			10
03	DLQ	G-10	200	-0-	200	408	196	196	3	4	9	Y	4			14
04	DLQ	G-10	251	-0-	251	659	249	249	3	2	9	Y	2	11	1	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*10		961 N	804	-0-	-157	-0-	791 3	13 9	Y	12		23
11		1680 N	1434	-0-	-246	-0-	1425 3	9 9	Y	8	13 1	18
12		1736 N	791	-0-	-945	-0-	791 3		Y	-0-	16 1	2
01		1581 N	1167	-0-	-414	-0-	1159 3	8 9	Y	7		9
02	DLQ	G-10	1073	-0-	1073	1073	1073 3		Y	-0-		9
03	DLQ	G-10	731	-0-	731	1804	725 3	6 9	Y	5		14
04	DLQ	G-10	816	-0-	816	2620	814 3	2 9	Y	2	13 1	3

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110												
*10		992 N	440	-0-	-552	-0-	425 3	15 9	Y	14		32
11		930 N	538	-0-	-392	-0-	523 3	15 9	Y	14	23 1	23
12		868 N	425	-0-	-443	-0-	425 3		Y	-0-	23 1	-0-
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1245 3	14 9	Y	13		13
02	DLQ	G-10	1029	-0-	1029	1029	1029 3		Y	-0-		13
03	DLQ	G-10	898	-0-	898	1927	888 3	10 9	Y	9		22
04	DLQ	G-10	708	-0-	708	2635	704 3	4 9	Y	4	24 1	2

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423												
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435												
11	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	1177 2	9 9	Y	8			56
12	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1148 2	85 9	Y	77	17 1		116
01	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1097 2	6 9	Y	5			121
02	DLQ	G-10	1074	-0-	1074	1074 2	1074 2		Y	-0-		121
03	2711 N	1637	-0-	-1074	-0-	1595 2	42 9	Y	38	1 8		158
*04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-			158

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		1890 N	1830	-0-	-60	-0-	1824	2	6	9	N	190
12		1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1687	2	28	9	N	190
01		1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1523	2			N	190
02		1708 N	1528	-0-	-180	-0-	1528	2			N	190
03		1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1604	2			N	190
*04		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	190

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280												
11		1350 N	1050	-0-	-300	-0-	1050	2			N	55
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1071	2	18	9	N	55
01		992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	55
02		980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338												
11		1230 N	902	-0-	-328	-0-	902	2			N	179
12		961 N	744	-0-	-217	-0-	732	2	12	9	N	179
01		992 N	710	-0-	-282	-0-	710	2			N	179
02		840 N	669	-0-	-171	-0-	669	2			N	179
03		744 N	659	-0-	-85	-0-	655	2	4	9	N	182
*04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	182

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
 MILLER, VIRGINIA WELL #: 9 RRCID -> 181285 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9955 - 10253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

11	2610 N	1308	-0-	-1302	-0-	1308	2			N	-0-					50
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2668	2	43	9	N	39	39	1			50
01	2511 N	2085	-0-	-426	-0-	2085	2			N	-0-					50
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2378	2	3	9	N	3	1	8			52
03	2604 N	2495	-0-	-109	-0-	2494	2	1	9	N	1	1	8			52
*04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2492	2	3	9	N	3					55

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					72
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	671	2	11	9	N	10	10	1			72
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					72
02	672 N	618	-0-	-54	-0-	618	2			N	-0-					72
03	682 N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					72
04	600 N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					72

FINDLEY, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 182394 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9977 - 10272

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

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

11	750 N	561	-0-	-189	-0-	559	2	2	9	Y	2					19
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	680	2	33	9	Y	30	10	1			39
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	616	2	4	9	Y	4					43
02	DLQ G-10	420	-0-	420	-0-	420	2			Y	-0-					43
03	1089 N	669	-0-	-420	-0-	655	2	14	9	Y	13					56
04	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	2			Y	-0-					56

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1469	2	231	9	N	210					210
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	557	2	42	9	N	38	140	1			108
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					108
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					108

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423													
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GRISSOM, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663							
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	8	53
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			53
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			53
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2387	2	2	9	N	2	2	8	53
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2593	2	2	9	N	2	2	8	53
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	2	2	9	N	2	2	8	53

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 188170		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458							
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			164
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	658	2	11	9	N	10	10	1	164
01	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			N	-0-			164
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	506	2			N	-0-			164
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-			164
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-			164

GANDY		WELL #: 2		RRCID -> 190451		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297							
11	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2			N	-0-			30
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1475	2	24	9	N	22	22	1	30
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			30
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	2			N	-0-			30
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1585	2	32	9	N	29	1	8	58
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	N	2			60

ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 195076		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390							
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			73
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1002	2	17	9	N	15	15	1	73
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			73
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	970	2			N	-0-			73
03	1023	N	688	-0-	-335	-0-	688	2			N	-0-			73
04	1050	N	883	-0-	-167	-0-	883	2			N	-0-			73

BEALL		WELL #: 5		RRCID -> 195608		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446							
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2214	2	52	9	N	47			232
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2256	2	48	9	N	44	219	1	57
01	2294	N	1935	-0-	-359	-0-	1935	2			N	-0-			57
02	2128	N	1816	-0-	-312	-0-	1816	2			N	-0-			57
03	2294	N	1887	-0-	-407	-0-	1858	2	29	9	N	26	1	8	82
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	2			84

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195745		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664							
11	2670	N	1850	-0-	-820	-0-	1837	2	13	9	N	12	1	8	145
12	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	2048	2	15	9	N	14			159
01	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	2417	2	30	9	N	27	1	8	185
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2044	2	4	9	N	4	4	8	185
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2286	2	7	9	N	6	2	8	189
04	2520	N	2297	-0-	-223	-0-	2280	2	17	9	N	15	2	8	202

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1 8	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2 8	

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661												
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1 9	N	1	1 8	73
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1502	2	6 9	N	5		78
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1521	2	13 9	N	12	1 8	89
02	1400 N	1277	-0-	-123	-0-	1276	2	1 9	N	1	1 8	89
03	1519 N	1299	-0-	-220	-0-	1297	2	2 9	N	2	1 8	90
*04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2 9	N	2	2 8	90

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678												
11	1500 N	838	-0-	-662	-0-	837	2	1 9	N	1	1 8	82
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1154	2	6 9	N	5		87
01	1457 N	471	-0-	-986	-0-	470	2	1 9	N	1	1 8	87
02	784 N	781	-0-	-3	-0-	780	2	1 9	N	1	1 8	87
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	2	1 9	N	1	1 8	87
*04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4 9	N	4	2 8	89

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622												
11	1860 N	1280	-0-	-580	-0-	1280	2			N	-0-	57
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3 9	N	3		60
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1705	2	9 9	N	8	1 8	67
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	2	2 9	N	2	2 8	67
03	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1440	2	1 9	N	1	1 8	67
04	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	1580	2	1 9	N	1	1 8	67

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423									
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198757		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200087		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9218 - 10639				
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1 9	N	1	1 8	65
12	1147 N	996	-0-	-151	-0-	994	2	2 9	N	2		67
01	1240 N	946	-0-	-294	-0-	939	2	7 9	N	6	1 8	72
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2 9	N	2	2 8	72
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1 9	N	1	1 8	72
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 200138		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 13		RRCID -> 200139		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171				
11	1050 N	924	-0-	-126	-0-	924	2		N	-0-		53
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	967	2	17 9	N	15	15 1	53
01	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2		N	-0-		53
02	868 N	660	-0-	-208	-0-	660	2		N	-0-		53
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-		53
*04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		53

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 4		RRCID -> 200186		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200239		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650				
11	2310 N	1933	-0-	-377	-0-	1932	2	1 9	N	1	1 8	120
12	2170 N	1805	-0-	-365	-0-	1803	2	2 9	N	2		122
01	1922 N	1691	-0-	-231	-0-	1690	2	1 9	N	1	1 8	122
02	1792 N	1469	-0-	-323	-0-	1460	2	9 9	N	8	1 8	129
03	1798 N	1485	-0-	-313	-0-	1484	2	1 9	N	1	1 8	129
04	1650 N	1257	-0-	-393	-0-	1244	2	13 9	N	12	2 8	139

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200241		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589				
11	1590 N	1276	-0-	-314	-0-	1275	2	1 9	N	1	1 8	125
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1378	2	10 9	N	9		134
01	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1330	2	2 9	N	2	1 8	135
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1 9	N	1	1 8	135
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1708	2	10 9	N	9	2 8	142
*04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	2	4 9	N	4	2 8	144

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423													
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200367		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9572 - 10666					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201004		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9200 - 10644					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 6		RRCID -> 201243		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10776		PERF. 9118 - 10659					
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	1	1	8		50
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	N	7				57
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	2	2	9	N	2	2	8		57
02	1596 N	585	-0-	-1011	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8		57
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	N	1	1	8		57
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-				57

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201244		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9282 - 10638					
11	1650 N	1456	-0-	-194	-0-	1453	2	3	9	N	3	1	8		67
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	2	9	9	N	8				75
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	8		75
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	N	2	2	8		75
03	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1644	2	3	9	N	3	3	8		75
04	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	1494	2	2	9	N	2	2	8		75

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201479		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9280 - 10652					
11	4800 X	1260	-0-	-3540	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8		17
12	4960 X	1281	-0-	-3679	-0-	1274	2	7	9	N	6				23
01	4960 X	965	-0-	-3995	-0-	959	2	6	9	N	5				28
02	DLQ G-10	900	-0-	900	-0-	899	2	1	9	N	1	1	8		28
03	1839 X	939	-0-	-900	-0-	930	2	9	9	N	8	1	8		35
*04	995 X	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	N	6	1	8		40

GRISSOM		WELL #: 1		RRCID -> 202009		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9260 - 10621						
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1809	2	31	9	Y	28				39	
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-	11	1		28	
01	2263 N	1214	-0-	-1049	-0-	1183	2	31	9	Y	28	11	8		45	
02	DLQ G-10	1168	-0-	1168	-0-	1138	2	30	9	Y	27	23	1	23	8	26
03	2659 N	1491	-0-	-1168	-0-	1458	2	33	9	Y	30	16	8		40	
*04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2036	2	28	9	Y	25	27	1	15	8	23

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 202060		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9240 - 10712					
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	2	1	9	N	1	1	8		89
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-				89
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1864	2	2	9	N	2	2	8		89
02	1652 N	1533	-0-	-119	-0-	1531	2	2	9	N	2	2	8		89
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	N	1	1	8		89
04	1800 N	1708	-0-	-92	-0-	1700	2	8	9	N	7	2	8		94

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423										
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 202398		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1751	N	1751	-0-	-0-	1750	2	1	9	N	1	65
12	1767	N	1661	-0-	-106	1659	2	2	9	N	2	67
01	1932	N	1932	-0-	-0-	1925	2	7	9	N	6	72
02	1624	N	1586	-0-	-38	1584	2	2	9	N	2	72
03	1674	N	1634	-0-	-40	1631	2	3	9	N	3	73
04	1860	N	1631	-0-	-229	1611	2	20	9	N	18	89

GRISSOM "A"		WELL #: 4		RRCID -> 202848		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584			
11	3778	X	3778	-0-	-0-	3730	2	48	9	Y	44	63
12	4215	X	4215	-0-	-0-	4215	2	-0-			33	30
01	4165	X	4165	-0-	-0-	4119	2	46	9	Y	42	72
02	DLQ G-10		3700	-0-	3700	3652	2	48	9	Y	44	43
03	8015	X	4315	-0-	-3700	4291	2	24	9	Y	22	65
*04	4209	X	4209	-0-	-0-	4180	2	29	9	Y	26	35

WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203264		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687			
11	1033	N	1033	-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1	114
12	1736	N	873	-0-	-863	872	2	1	9	N	1	115
01	837	N	785	-0-	-52	781	2	4	9	N	4	117
02	952	N	889	-0-	-63	888	2	1	9	N	1	117
03	868	N	818	-0-	-50	816	2	2	9	N	2	117
*04	811	N	811	-0-	-0-	808	2	3	9	N	3	119

WOOD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718			
11	2700	N	2108	-0-	-592	2107	2	1	9	N	1	73
12	2972	N	2972	-0-	-0-	2962	2	10	9	N	9	82
01	2494	N	2494	-0-	-0-	2493	2	1	9	N	1	82
02	2288	N	2288	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2	82
03	2945	N	2502	-0-	-443	2500	2	2	9	N	2	82
04	2400	N	2314	-0-	-86	2306	2	8	9	N	7	87

WOOD "D"		WELL #: 7		RRCID -> 203268		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9305 - 10737			
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-	82
*12	576	N	-0-	-0-	-576	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2013 - PLUGGED 12/13/13												

GRISSOM "D"		WELL #: 2		RRCID -> 204235		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635			
11	2312	N	2312	-0-	-0-	2292	2	20	9	Y	18	26
12	2013	N	2013	-0-	-0-	2013	2	-0-			16	10
01	2006	N	2006	-0-	-0-	1984	2	22	9	Y	20	30
02	DLQ G-10		2109	-0-	2109	2077	2	32	9	Y	29	18
03	3000	N	2300	-0-	-700	1409	2	10	9	Y	9	27
*04	3000	N	2180	-0-	-820	589	2	19	9	Y	17	15

GRISSOM "C"		WELL #: 5		RRCID -> 204563		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736			
11	1765	N	1765	-0-	-0-	1733	2	32	9	Y	29	41
12	1569	N	1569	-0-	-0-	1569	2	-0-			12	29
01	2170	N	1488	-0-	-682	1467	2	21	9	Y	19	48
02	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1329	2	8	9	Y	7	29
03	3000	N	2163	-0-	-837	500	2	15	9	Y	14	43
*04	2485	N	1985	-0-	-500	1977	2	8	9	Y	7	24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423															
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8	62
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1825	2	3	9	N	3			65
01		1705 N	738	-0-	-967	-0-	738	2			N	-0-			65
02		1652 N	1267	-0-	-385	-0-	1266	2	1	9	N	1	1	8	65
03		1829 N	536	-0-	-1293	-0-	535	2	1	9	N	1	1	8	65
*04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	N	5	2	8	68

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638															
11		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2457	2	26	9	Y	24	11	8	27
12		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2471	2	13	9	Y	12			39
01		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2486	2	17	9	Y	15			54
02	DLQ	G-10	2396	-0-	2396	-0-	2396	2	14	9	Y	13			67
03		3000 N	2795	-0-	-205	-0-	2191	2	15	9	Y	14	56	1	25
*04		3000 N	2336	-0-	-664	-0-	1527	2	14	9	Y	13			38

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838															
11		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4100	2	21	9	Y	19			41
12		3658 X	3304	-0-	-354	-0-	3291	2	13	9	Y	12			53
01		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3975	2	31	9	Y	28			81
02	DLQ	G-10	3683	-0-	3683	-0-	3683	2	24	9	Y	22			103
03		6534 X	2851	-0-	-3683	-0-	2851	2			Y	-0-	57	1	46
04		3990 X	2934	-0-	-1056	-0-	2919	2	15	9	Y	14			60

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747															
11		1050 N	707	-0-	-343	-0-	706	2	1	9	N	1	1	8	62
12		1209 N	57	-0-	-1152	-0-	57	2			N	-0-			62
01		1023 N	508	-0-	-515	-0-	508	2			N	-0-			62
02		672 N	490	-0-	-182	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8	62
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	N	1	1	8	62
04		480 N	29	-0-	-451	-0-	29	2			N	-0-			62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE			
11		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	2
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-	2

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666												
11		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2384	2	8	9	Y	17
12		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2323	2	22	9	Y	37
01		2139 X	2131	-0-	-8	-0-	2131	2			Y	37
02	DLQ	G-10	2332	-0-	2332	2332	2324	2	8	9	Y	44
03		3000 N	2499	-0-	-501	-0-	1831	2	19	9	Y	11
*04		3000 N	2331	-0-	-669	-0-	1162	2	15	9	Y	25

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849												
11		2040 N	2007	-0-	-33	-0-	1985	2	22	9	Y	28
12		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2145	2	2	9	Y	13
01		2108 N	2008	-0-	-100	-0-	1987	2	21	9	Y	32
02	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	1439	1422	2	17	9	Y	19
03		3000 N	1919	-0-	-1081	-0-	358	2	11	9	Y	29
*04		2282 N	1924	-0-	-358	-0-	1911	2	13	9	Y	15

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584												
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	973	2	4	9	Y	8
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1245	2	13	9	Y	20
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	20
02	DLQ	G-10	869	-0-	869	869	869	2			Y	20
03		2498 N	1629	-0-	-869	-0-	1608	2	21	9	Y	7
*04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1415	2	4	9	Y	11

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651												
11		2670 X	1468	-0-	-1202	-0-	1460	2	8	9	Y	85
12		2759 X	2071	-0-	-688	-0-	2061	2	10	9	Y	94
01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1457	2	14	9	Y	107
02	DLQ	G-10	1885	-0-	1885	1885	1879	2	6	9	Y	77
03		3000 N	2487	-0-	-513	-0-	1372	2			Y	77
*04		3000 N	2608	-0-	-392	-0-	980	2	11	9	Y	87

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752												
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	N	40
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	45
01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	944	2	13	9	N	57
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	881	2	9	9	N	12
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	12
*04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	2	18	9	N	25

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651												
11		2940 X	2651	-0-	-289	-0-	2640	2	11	9	Y	67
12		3038 X	2555	-0-	-483	-0-	2538	2	17	9	Y	82
01		3038 X	2495	-0-	-543	-0-	2480	2	15	9	Y	94
02	DLQ	G-10	2267	-0-	2267	2267	2254	2	13	9	Y	3
03		3000 N	2535	-0-	-465	-0-	1802	2	13	9	Y	13
*04		3000 N	2612	-0-	-388	-0-	1414	2	20	9	Y	30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423															
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2263	2	10	9	N	9	1 8		8
02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	2	3	9	N	3	3 8		8
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	2	15	9	N	14	2 8		20
04		1950 N	1134	-0-	-816	-0-	1132	2	2	9	N	2	2 8		20

THOMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 207800 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9258 - 10709															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
03		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2146	2	14	9	N	13	1 8		12
*04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	N	1			13

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765															
11		1410 N	1296	-0-	-114	-0-	1286	2	10	9	N	9	2 8		149
12		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			149
01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	N	2	2 8		149
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1441	2	10	9	N	9	3 8		155
03		1643 N	1472	-0-	-171	-0-	1468	2	4	9	N	4	2 8		157
*04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1711	2	6	9	N	5	3 8		159

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833															
11		2220 X	1868	-0-	-352	-0-	1867	2	1	9	N	1	1 8		122
12		2294 X	1850	-0-	-444	-0-	1847	2	3	9	N	3			125
01		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2416	2	11	9	N	10	1 8		134
02		1932 X	1891	-0-	-41	-0-	1890	2	1	9	N	1	1 8		134
03		2139 X	1928	-0-	-211	-0-	1927	2	1	9	N	1	1 8		134
04		2220 X	1542	-0-	-678	-0-	1542	2			N	-0-			134

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641															
11		1560 N	1404	-0-	-156	-0-	1403	2	1	9	N	1	1 8		82
12		1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1539	2	3	9	N	3			85
01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	N	6	2 8		89
02		1316 N	1285	-0-	-31	-0-	1283	2	2	9	N	2	2 8		89
03		1550 N	1516	-0-	-34	-0-	1515	2	1	9	N	1	1 8		89
04		1590 N	1388	-0-	-202	-0-	1386	2	2	9	N	2	2 8		89

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792															
11		2970 X	2632	-0-	-338	-0-	2628	2	4	9	N	4	1 8		145
12		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3154	2	8	9	N	7			152
01		3069 X	2882	-0-	-187	-0-	2878	2	4	9	N	4	2 8		154
02		2772 X	2564	-0-	-208	-0-	2560	2	4	9	N	4	4 8		154
03		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3427	2	3	9	N	3	3 8		154
*04		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2	9	N	2	2 8		154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2	1 9	N	182
12		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2	9 9	N	190
01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2	8 9	N	197
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2	11 9	N	205
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2	24 9	N	65
*04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2	14 9	N	77

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862												
11		1320 N	1168	-0-	-152	-0-	-0-	1167	2	1 9	N	84
12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2	1 9	N	85
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2	8 9	N	90
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2	2 9	N	90
03		1364 N	1281	-0-	-83	-0-	-0-	1274	2	7 9	N	95
04		1350 N	1197	-0-	-153	-0-	-0-	1195	2	2 9	N	95

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770												
11		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2	4 9	N	89
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	89
01		1674 N	1092	-0-	-582	-0-	-0-	1092	2		N	89
02		2072 N	756	-0-	-1316	-0-	-0-	755	2	1 9	N	89
03		1271 N	1216	-0-	-55	-0-	-0-	1214	2	2 9	N	89
04		1050 N	889	-0-	-161	-0-	-0-	888	2	1 9	N	89

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729												
11		1260 N	1079	-0-	-181	-0-	-0-	1079	2		N	65
12		1395 N	1050	-0-	-345	-0-	-0-	1050	2		N	65
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	2	39 9	N	100
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2	3 9	N	102
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2	1 9	N	102
04		1740 N	1238	-0-	-502	-0-	-0-	1238	2		N	102

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740												
11		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	2	7 9	N	130
12		2387 N	1621	-0-	-766	-0-	-0-	1619	2	2 9	N	132
01		2294 N	1238	-0-	-1056	-0-	-0-	1234	2	4 9	N	134
02		2184 N	1000	-0-	-1184	-0-	-0-	994	2	6 9	N	137
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	2	10 9	N	144
*04		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	2	11 9	N	152

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821												
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2	3 9	N	47
12		2046 N	1114	-0-	-932	-0-	-0-	1114	2		N	47
01		1705 N	971	-0-	-734	-0-	-0-	970	2	1 9	N	47
02		1484 N	794	-0-	-690	-0-	-0-	793	2	1 9	N	47
03		1116 N	779	-0-	-337	-0-	-0-	778	2	1 9	N	47
04		930 N	881	-0-	-49	-0-	-0-	878	2	3 9	N	48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	834 2	1 9	N	1 8	92
12		1364 N	922	-0-	-442	-0-	-0-	922 2		N	-0-	92
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-	92
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1021 2	1 9	N	1 8	92
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1132 2	10 9	N	1 8	100
04		1110 N	1103	-0-	-7	-0-	-0-	1103 2		N	-0-	100

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783												
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	806 2	1 9	N	1 8	90
12		868 N	551	-0-	-317	-0-	-0-	551 2		N	-0-	90
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1310 2	1 9	N	1 8	90
02		756 N	699	-0-	-57	-0-	-0-	698 2	1 9	N	1 8	90
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1108 2	2 9	N	2 8	90
04		1260 N	1169	-0-	-91	-0-	-0-	1166 2	3 9	N	3 8	90

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-	-0-
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1051 2	7 9	N	6 1 8	5
*04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	725 2	1 9	N	1 1 8	5

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1203 2	2 9	N	2 8	-0-
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1589 2	4 9	N	4 1 8	3
*04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	925 2	1 9	N	1 1 8	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423																	
SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	N	1	1	8		105	
12		1798 N	1336	-0-	-462	-0-	1336	2			N	-0-				105	
01		1085 N	781	-0-	-304	-0-	780	2	1	9	N	1	1	8		105	
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	2	2	9	N	2	2	8		105	
03		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1266	2	1	9	N	1	1	8		105	
*04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	N	1	1	8		105	

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791																	
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	N	1	1	8		102	
12		1147 N	789	-0-	-358	-0-	789	2			N	-0-				102	
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-				102	
02		1204 N	1005	-0-	-199	-0-	1001	2	4	9	N	4	1	8		105	
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	N	6	1	8		110	
*04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2	2	8		110	

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-	
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-				-0-	
*04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				-0-	

SANDERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 213891 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9244 - 10712																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				-0-	
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
*04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-	

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-	
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		-0-	

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642																	
11		3990 X	3885	-0-	-105	-0-	3884	2	1	9	N	1	1	8		137	
12		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-				137	
01		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4168	2	3	9	N	3	1	8		139	
02	DLQ	G-10	3501	-0-	3501	-0-	3498	2	3	9	N	3	2	8		140	
03		6927 X	3426	-0-	-3501	-0-	3425	2	1	9	N	1	1	8		140	
04		4170 X	3134	-0-	-1036	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8		140	

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423														
ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214782		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT		WELL #: 1		RRCID -> 214788		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803								
11	3664 X	2841	-0-	-823	-0-	2824	2	17	9	N	15	2	8			125
12	2945 X	2779	-0-	-166	-0-	2760	2	19	9	N	17					142
01	2945 X	2849	-0-	-96	-0-	2839	2	10	9	N	9	1	8			150
02	2660 X	2633	-0-	-27	-0-	2630	2	3	9	N	3	3	8			150
03	2945 X	2432	-0-	-513	-0-	2412	2	20	9	N	18	1	8			167
04	2850 X	2638	-0-	-212	-0-	2608	2	30	9	N	27	2	8			192

ROBBINS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 215521		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 215556		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215662		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVINE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 217019		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	745	-0-	745	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	580	-0-	580	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1795 X	470	-0-	-1325	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	720 N	167	-0-	-553	-0-	167	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 217111		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735								
11	1020 N	990	-0-	-30	-0-	989	2	1	9	N	1	1	8			115
12	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					115
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					115
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					115
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423										
GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 218465		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1 9	N	1	1 8	104
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2		N	-0-		104
01	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2		N	-0-		104
02	532 N	325	-0-	-207	-0-	324	2	1 9	N	1	1 8	104
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1 9	N	1	1 8	104
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-		104

ROBBINS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 218663		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817				
11	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	1347	2	1 9	N	1	1 8	99
12	1488 N	1219	-0-	-269	-0-	1219	2		N	-0-		99
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1606	2	2 9	N	2	1 8	100
02	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1236	2	1 9	N	1	1 8	100
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	4 9	N	4	2 8	102
04	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1529	2	1 9	N	1	1 8	102

ROBBINS "G"		WELL #: 8		RRCID -> 218664		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROBBINS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 219696		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		58
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58

GARRISON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221094		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

ROBBINS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 222146		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844				
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	714	2	253 9	N	230	183 1	179
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	546	2	194 9	N	176	188 1	167
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	672	2	186 9	N	169	188 1	148
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	634	2	205 9	N	186	180 1	154
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	834	2	228 9	N	207	180 1	180
*04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	672	2	187 9	N	170	181 1	169

GARRISON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 222712		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423														
GARRISON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222717		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 222720		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 223545		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846								
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	N	2	2	8			145
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					145
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2480	2	3	9	N	3	3	8			145
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2047	2	6	9	N	5	5	8			145
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2229	2	3	9	N	3	3	8			145
04	2400 N	2342	-0-	-58	-0-	2339	2	3	9	N	3	3	8			145

ROBBINS "L"		WELL #: 13		RRCID -> 224442		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875								
11	1050 N	476	-0-	-574	-0-	476	2			N	-0-					130
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					130
01	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					130
02	448 N	195	-0-	-253	-0-	195	2			N	-0-					130
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1	1	8			130
*04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1072	2	2	9	N	2	2	8			130

ROBBINS "K"		WELL #: 12		RRCID -> 224487		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848								
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2456	2	1	9	N	1	1	8			140
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					140
01	2635 N	1280	-0-	-1355	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			140
02	2296 N	1988	-0-	-308	-0-	1981	2	7	9	N	6	2	8			144
03	2170 N	1763	-0-	-407	-0-	1759	2	4	9	N	4	1	8			147
*04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	N	2	2	8			147

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423													
GARRISON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227092		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW		GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1	8	150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1	8	150

MACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 229395		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 238070		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416							
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1				145
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	969	2	24	9	N	22	15	1		152
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	839	2	28	9	N	25				177
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2				179
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1052	2	9	9	N	8				187
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-				187

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238071		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440							
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3432	2	17	9	N	15				135
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3505	2	64	9	N	58	53	1		140
01	3534 X	3364	-0-	-170	-0-	3353	2	11	9	N	10				150
02	DLQ G-10	2810	-0-	2810	-0-	2808	2	2	9	N	2				152
03	6182 X	3372	-0-	-2810	-0-	3348	2	24	9	N	22				174
04	3360 X	3109	-0-	-251	-0-	3084	2	25	9	N	23				197

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 238077		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433							
11	2910 X	2271	-0-	-639	-0-	2257	2	14	9	N	13				112
12	3007 X	2018	-0-	-989	-0-	1957	2	61	9	N	55	30	1		137
01	3007 X	1866	-0-	-1141	-0-	1852	2	14	9	N	13				150
02	2212 X	2010	-0-	-202	-0-	2006	2	4	9	N	4				154
03	2356 X	1698	-0-	-658	-0-	1691	2	7	9	N	6				160
04	2280 X	1724	-0-	-556	-0-	1709	2	15	9	N	14				174

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 239529		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422							
11	1380 N	1056	-0-	-324	-0-	1047	2	9	9	N	8				185
12	1426 N	1130	-0-	-296	-0-	1106	2	24	9	N	22	17	1		190
01	1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	2			N	-0-				190
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2				192
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	2	3	9	N	3				195
*04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	N	10				205

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 243123		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414							
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-				132
12	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	1673	2	28	9	N	25	25	1		132
01	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1482	2			N	-0-				132
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-				132
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-				132
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2				134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423															
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4830 X	4633	-0-	-197	-0-	4629	2	4	9	N	4	1	8	157
12		4991 X	4555	-0-	-436	-0-	4541	2	14	9	N	13			170
01		4991 X	4897	-0-	-94	-0-	4887	2	10	9	N	9	2	8	177
02	DLQ	G-10	4070	-0-	4070	4070	4068	2	2	9	N	2	2	8	177
03		8807 X	4737	-0-	-4070	-0-	4722	2	15	9	N	14	1	8	190
04		4740 X	4718	-0-	-22	-0-	4716	2	2	9	N	2	2	8	190

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288															
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842															
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			16
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	473	2	4	9	Y	4	17	1	3
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2			5
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2			7
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1			8
*04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1			9

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727															
11		1290 N	546	-0-	-744	-0-	546	2			Y	-0-			30
12		1426 N	453	-0-	-973	-0-	453	2			Y	-0-			30
01		558 N	464	-0-	-94	-0-	460	2	4	9	Y	4			34
02		504 N	385	-0-	-119	-0-	376	2	9	9	Y	8	36	1	6
03		465 N	428	-0-	-37	-0-	424	2	4	9	Y	4	2	8	8
04		450 N	366	-0-	-84	-0-	365	2	1	9	Y	1			9

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886															
11		690 N	575	-0-	-115	-0-	575	2			Y	-0-			15
12		713 N	467	-0-	-246	-0-	464	2	3	9	Y	3	15	1	3
01		589 N	417	-0-	-172	-0-	416	2	1	9	Y	1			4
02		532 N	507	-0-	-25	-0-	505	2	2	9	Y	2			6
03		465 N	428	-0-	-37	-0-	426	2	2	9	Y	2			8
*04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			8

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860															
11		2580 X	2267	-0-	-313	-0-	2266	2	1	9	Y	1			51
12		2666 X	1902	-0-	-764	-0-	1891	2	11	9	Y	10	52	1	9
01		2666 X	330	-0-	-2336	-0-	323	2	7	9	Y	6			15
02		2576 X	1966	-0-	-610	-0-	1959	2	7	9	Y	6			21
03		2542 X	2052	-0-	-490	-0-	2046	2	6	9	Y	5			26
04		2280 X	1847	-0-	-433	-0-	1845	2	2	9	Y	2			28

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786															
11		450 X	100	-0-	-350	-0-	100	2			Y	-0-			11
12		465 X	100	-0-	-365	-0-	100	2			Y	-0-			11
01		465 X	163	-0-	-302	-0-	162	2	1	9	Y	1			12
02		336 X	50	-0-	-286	-0-	47	2	3	9	Y	3	13	1	2
03		372 X	59	-0-	-313	-0-	58	2	1	9	Y	1			3
04		150 X	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-			3

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288									
ERISMAN		WELL #:		1	RRCID ->	240506	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	9624 - 10896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-		9
12	589 N	342	-0-	-247	-0-	340	2	2	9	Y	2	9 1	2
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1		3
02	364 N	154	-0-	-210	-0-	153	2	1	9	Y	1		4
03	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-		4
04	270 N	158	-0-	-112	-0-	157	2	1	9	Y	1		5

CANNON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242039	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	9476 - 10726	
11	1440 X	1198	-0-	-242	-0-	1197	2	1	9	Y	1		60
12	1488 X	1036	-0-	-452	-0-	1036	2			Y	-0-		60
01	1488 X	1387	-0-	-101	-0-	1379	2	8	9	Y	7		67
02	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1113	2	19	9	Y	17	71 1	13
03	1209 X	1038	-0-	-171	-0-	1035	2	3	9	Y	3		16
04	1170 X	1121	-0-	-49	-0-	1119	2	2	9	Y	2		18

PERDUE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242564	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	9390 - 12045	
11	2250 X	1738	-0-	-512	-0-	1737	2	1	9	Y	1		34
12	2294 N	2029	-0-	-265	-0-	2021	2	8	9	Y	7	35 1	6
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4	9	Y	4		10
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	2	4	9	Y	4		14
03	2015 N	1801	-0-	-214	-0-	1798	2	3	9	Y	3		17
04	1950 N	1424	-0-	-526	-0-	1422	2	2	9	Y	2		19

PERDUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242648	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	9634 - 10908	
11	630 N	507	-0-	-123	-0-	507	2			Y	-0-		11
12	930 N	411	-0-	-519	-0-	408	2	3	9	Y	3	12 1	2
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1	9	Y	1		3
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	465	2	2	9	Y	2		5
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1		6
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	2			Y	-0-		6

FENTON		WELL #:		1	RRCID ->	244924	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	9320 - 10824	
11	750 X	298	-0-	-452	-0-	298	2			Y	-0-		24
12	713 X	334	-0-	-379	-0-	334	2			Y	-0-		24
01	713 X	305	-0-	-408	-0-	302	2	3	9	Y	3		27
02	644 X	295	-0-	-349	-0-	288	2	7	9	Y	6	28 1	5
03	341 X	281	-0-	-60	-0-	280	2	1	9	Y	1		6
04	330 X	219	-0-	-111	-0-	218	2	1	9	Y	1		7

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245301	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	12231	PERF.	9978 - 10694	
11	930 N	395	-0-	-535	-0-	395	2			Y	-0-		16
12	620 N	145	-0-	-475	-0-	145	2			Y	-0-		16
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2		18
02	364 N	164	-0-	-200	-0-	160	2	4	9	Y	4	19 1	3
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1		4
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	165	2	1	9	Y	1		5

MORGAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245620	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	10716 - 11020	
11	660 N	397	-0-	-263	-0-	396	2	1	9	Y	1		19
12	682 N	355	-0-	-327	-0-	352	2	3	9	Y	3	19 1	3
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	373	2	2	9	Y	2		5
02	364 N	252	-0-	-112	-0-	249	2	3	9	Y	3		8
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	Y	2		10
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-		10

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 3		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
		WELL #: 1		RRCID -> 103408		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	528	-0-	-72	-0-	22	1	453	2	Y	-0-		-0-
						53	3						
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	26	1	504	2	Y	-0-		-0-
						60	3						
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-		-0-
						67	3						
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	-0-		-0-
						64	3						
03	589 N	327	-0-	-262	-0-	16	1	274	2	Y	-0-		-0-
						37	3						
04	630 N	327	-0-	-303	-0-	17	1	272	2	Y	-0-		-0-
						38	3						

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104316		COMPL. DATE 01/21/1983			TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232				
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-		-0-
						75	3						
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	27	1	520	2	Y	-0-		-0-
						62	3						
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	Y	-0-		-0-
						66	3						
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	-0-		-0-
						65	3						
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-		-0-
						73	3						
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	30	1	484	2	Y	-0-		-0-
						67	3						

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 104810		COMPL. DATE 03/14/1983			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824				
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	Y	3		21
						185	3						
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	151	1	884	2	Y	4		25
						168	3						
01	1120 N	996	-0-	-124	-0-	74	1	772	2	Y	-0-		25
						150	3						
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	71	1	729	2	Y	1		26
						140	3						
03	1116 N	925	-0-	-191	-0-	56	1	720	2	Y	8		34
						140	3						
04	960 N	873	-0-	-87	-0-	73	1	670	2	Y	5	29 1	10
						124	3						

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 105456		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896				
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	461	2	19	9	N	17		115
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	388	2	22	9	N	20		135
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12		147
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	464	2	17	9	N	15		162
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	381	2	3	9	N	3		165
04	480 N	392	-0-	-88	-0-	378	2	14	9	N	13	123 1	55

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	107815	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10584 - 10907	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26 1	308 2	N	-0-			20
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	57 3	366 2	N	-0-			20
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	63 1	388 2	N	-0-			20
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	69 3	364 2	N	-0-			20
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	37 1	333 2	N	-0-			20
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	75 3	304 2	N	-0-			20
						36 1						
						70 3						
						26 1						
						65 3						
						33 1						
						57 3						

PIRTLE, W. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	109190	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10633 - 10922	
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40 1	477 2	N	-0-			133
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	89 3	471 2	N	2			135
01	744 N	666	-0-	-78	-0-	81 1	509 2	N	8			143
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	49 1	461 2	N	2			145
03	651 N	589	-0-	-62	-0-	99 3	461 2	N	3	134 1		14
04	630 N	525	-0-	-105	-0-	45 1	405 2	N	1			15
						88 3						
						36 1						
						89 3						
						44 1						
						75 3						

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	109876	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10639 - 10877	
11	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	78 1	1026 2	N	8			34
12	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	93 3	985 2	N	2			36
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	151 1	1093 2	N	3			39
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	93 3	1101 2	N	3			42
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	105 3	1270 2	N	7			49
*04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	96 1	1154 2	N	6			55
						101 3						
						89 1						
						121 3						
						115 1						
						139 3						

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #:		1	RRCID ->	111132	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10709 - 10962	
11	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	92 1	1208 2	N	4			16
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	110 3	1230 2	N	5			21
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	189 1	1361 2	N	5			26
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	116 3	1126 2	N	2			28
03	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	116 1	1233 2	N	6			34
04	1560 N	1373	-0-	-187	-0-	130 3	1124 2	N	2			36
						98 1						
						104 3						
						86 1						
						118 3						
						112 1						
						135 3						

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SHAW UNIT 1		WELL #:	1	T	RRCID ->	116793	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9912	-	10228		
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	40 97	1 3	831	2	Y	-0-				-0-
12		1085 N	1000	-0-	-85	-0-	44 102	1 3	854	2	Y	-0-				-0-
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	49 115	1 3	931	2	Y	-0-				-0-
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	38 106	1 3	739	2	Y	-0-				-0-
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	48 115	1 3	841	2	Y	-0-				-0-
04		1050 N	961	-0-	-89	-0-	49 111	1 3	801	2	Y	-0-				-0-
SHAW UNIT 3		WELL #:	1		RRCID ->	117039	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	9924	-	10242		
11		630 N	625	-0-	-5	-0-	26 62	1 3	537	2	Y	-0-				-0-
12		651 N	623	-0-	-28	-0-	27 64	1 3	532	2	Y	-0-				-0-
01		651 N	615	-0-	-36	-0-	27 65	1 3	523	2	Y	-0-				-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	25 67	1 3	475	2	Y	-0-				-0-
03		620 N	616	-0-	-4	-0-	29 71	1 3	516	2	Y	-0-				-0-
04		600 N	594	-0-	-6	-0-	30 69	1 3	495	2	Y	-0-				-0-
CHRISTIAN, C.O.		WELL #:	2		RRCID ->	122675	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9106	-	9646		
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	37 53	1 3	348	2	Y	-0-				71
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	35 56	1 3	387	2	Y	-0-				71
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	25 65	1 3	464	2	Y	1				72
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	32 58	1 3	381	2	Y	-0-				72
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	37 72	1 3	466	2	Y	1	2	1		71
*04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	37 51	1 3	344	2	Y	-0-				71
CHRISTIAN, C.O.		WELL #:	3		RRCID ->	134310	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9476	-	10465		
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	15 23	1 3	146	2	Y	-0-				24
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 20	1 3	142	2	Y	-0-				24
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 21	1 3	151	2	Y	1				25
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 18	1 3	118	2	Y	-0-				25
03		186 N	138	-0-	-48	-0-	9 17	1 3	112	2	Y	-0-	1	1		24
04		180 N	153	-0-	-27	-0-	13 18	1 3	122	2	Y	-0-				24

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 2		RRCID -> 135578		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 9890 - 10224				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 X	448	-0-	-122	-0-	16 1	331 2	38 3	63 9	Y	57	62 1		23
12	868 X	364	-0-	-504	-0-	13 1	248 2	29 3	74 9	Y	67	62 1		28
01	868 X	444	-0-	-424	-0-	16 1	307 2	38 3	83 9	Y	75	80 1		23
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	12 3	89 9	Y	81	52 1		52
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	30 1	527 2	72 3	183 9	Y	166	148 1		70
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	15 1	240 2	33 3	250 9	Y	227	217 1		80

JAMESON, ANGUS		WELL #: 2		RRCID -> 135875		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10164 - 10442				
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	148 1	1396 2	212 3		N	-0-			28
12	1798 N	1476	-0-	-322	-0-	108 1	1195 2	173 3		N	-0-			28
01	1798 N	1296	-0-	-502	-0-	60 1	1086 2	150 3		N	-0-			28
02	1652 N	1084	-0-	-568	-0-	73 1	872 2	73 1	6 9	N	5			33
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	119 1	1487 2	228 3	2 9	N	2			35
*04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	121 1	1126 2	121 1	6 9	N	5			40

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 136351		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8978 - 9165				
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	10 1	199 2	23 3		Y	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	272 2	33 3		Y	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	29 3		Y	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	211 2	11 1		Y	-0-			-0-
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	30 3	219 2	12 1		Y	-0-			-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	12 1	203 2	30 3		Y	-0-			-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154714		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 11099		PERF.10634 - 10940				
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	58 1	691 2	129 3	17 9	N	15			155
12	961 N	874	-0-	-87	-0-	108 1	634 2	121 3	11 9	N	10			165
01	961 N	755	-0-	-206	-0-	55 1	571 2	110 3	19 9	N	17	163 1		19
02	840 N	805	-0-	-35	-0-	61 1	624 2	120 3		N	-0-			19
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	53 1	673 2	130 3		N	-0-			19
*04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	68 1	626 2	116 3	23 9	N	21			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK									
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040																					
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253												COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10610 - 10891					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	102	1	1212	2	N	10		97							
							225	3													
12		1395 N	1341	-0-	-54	-0-	167	1	975	2	N	13		110							
							185	3													
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	108	1	1126	2	N	-0-		110							
							218	3													
02		1456 N	1309	-0-	-147	-0-	100	1	1015	2	N	-0-		110							
							194	3													
03		1333 N	1226	-0-	-107	-0-	76	1	964	2	N	-0-		110							
							186	3													
04		1410 N	1033	-0-	-377	-0-	87	1	798	2	N	-0-		110							
							148	3													
WEST PIRTLE GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 155309		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10622 - 10925	
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	N	-0-		43							
							115	3													
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	103	1	603	2	N	-0-		43							
							115	3													
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	619	2	N	-0-		43							
							120	3													
02		728 N	725	-0-	-3	-0-	55	1	562	2	N	-0-		43							
							108	3													
03		806 N	734	-0-	-72	-0-	45	1	577	2	N	-0-		43							
							112	3													
04		780 N	711	-0-	-69	-0-	60	1	549	2	N	-0-		43							
							102	3													
SHAW UNIT 3												WELL #: 2		RRCID -> 170899		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8862 - 10134	
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	41	1	837	2	Y	-0-		-0-							
							97	3													
12		890 N	890	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	-0-		-0-							
							91	3													
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-		-0-							
							92	3													
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	Y	-0-		-0-							
							69	3													
03		899 N	701	-0-	-198	-0-	34	1	587	2	Y	-0-		-0-							
							80	3													
*04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	Y	-0-		-0-							
							99	3													
SHAW UNIT 2												WELL #: 2		RRCID -> 171119		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8810 - 10138	
11		540 N	488	-0-	-52	-0-	17	1	352	2	Y	71	77	1	29						
							41	3													
12		558 N	454	-0-	-104	-0-	16	1	309	2	Y	84	78	1	35						
							37	3													
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	95	101	1	29						
							41	3													
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	109	68	1	70						
							45	3													
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	76	114	1	32						
							43	3													
*04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	105	100	1	37						
							45	3													

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	175073	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	11102	PERF.	10580 - 10880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1694 N	1694	-0-	-0-	113 1	1332 2	2	Y	2			28
						247 3	2 9						
12		1729 N	1729	-0-	-0-	216 1	1266 2	2	Y	5			33
						241 3	6 9						
01		1787 N	1787	-0-	-0-	132 1	1376 2	2	Y	12			45
						266 3	13 9						
02		1379 N	1379	-0-	-0-	105 1	1068 2	2	Y	2			47
						204 3	2 9						
03		1643 N	1324	-0-	-319	82 1	1040 2	2	Y	2			49
						200 3	2 9						
04		1590 N	1409	-0-	-181	117 1	1082 2	2	Y	7	41 1		15
						202 3	8 9						

SHAW UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	176907	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10349	PERF.	10240 - 10550	
11		2285 X	2285	-0-	-0-	95 1	1962 2	2	Y	-0-			-0-
						228 3							
12		1851 X	1851	-0-	-0-	81 1	1581 2	2	Y	-0-			-0-
						189 3							
01		1966 X	1966	-0-	-0-	88 1	1672 2	2	Y	-0-			-0-
						206 3							
02		1426 N	1426	-0-	-0-	62 1	1186 2	2	Y	8	3 1		5
						169 3	9 9						
03		1810 N	1810	-0-	-0-	86 1	1513 2	2	Y	4	7 1		2
						207 3	4 9						
*04		1550 N	1550	-0-	-0-	78 1	1285 2	2	Y	6	6 1		2
						180 3	7 9						

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	178885	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8917 - 10150	
11		2872 N	2872	-0-	-0-	120 1	2466 2	2	Y	-0-			-0-
						286 3							
12		2976 X	2307	-0-	-669	101 1	1970 2	2	Y	-0-			-0-
						236 3							
01		2916 X	2059	-0-	-857	92 1	1751 2	2	Y	-0-			-0-
						216 3							
02		1500 X	1500	-0-	-0-	65 1	1256 2	2	Y	-0-			-0-
						179 3							
03		2914 X	1663	-0-	-1251	80 1	1393 2	2	Y	-0-			-0-
						190 3							
04		2820 X	2110	-0-	-710	107 1	1758 2	2	Y	-0-			-0-
						245 3							

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	179203	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9877 - 10117	
11		2344 N	2344	-0-	-0-	98 1	2013 2	2	Y	-0-			-0-
						233 3							
12		2945 N	1663	-0-	-1282	73 1	1420 2	2	Y	-0-			-0-
						170 3							
01		2141 N	2141	-0-	-0-	96 1	1821 2	2	Y	-0-			-0-
						224 3							
02		1192 N	1192	-0-	-0-	52 1	998 2	2	Y	-0-			-0-
						142 3							
03		1674 N	1504	-0-	-170	72 1	1260 2	2	Y	-0-			-0-
						172 3							
04		1650 N	1359	-0-	-291	69 1	1132 2	2	Y	-0-			-0-
						158 3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
		WELL #:	2	RRCID ->	180496	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8819 - 10188					

11	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	140	3	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1290 N	1158	-0-	-132	-0-	52	1	985	2	Y	-0-					-0-
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	121	3	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	55	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	151	3	1155	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #:	2	RRCID ->	180566	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8782 - 10182					

11	1380 X	921	-0-	-459	-0-	38	1	791	2	Y	-0-					-0-
12	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	92	3	1646	2	Y	-0-					-0-
01	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	197	3	1263	2	Y	-0-					-0-
03	1922 N	1282	-0-	-640	-0-	76	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	1650 N	1235	-0-	-415	-0-	178	3	1029	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	181023	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10023 - 10275					

11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	85	1	1757	2	Y	-0-					-0-
12	2170 N	1787	-0-	-383	-0-	204	3	1526	2	Y	-0-					-0-
01	1988 N	1524	-0-	-464	-0-	78	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	183	3	1464	2	Y	-0-					-0-
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	68	1	1681	2	Y	-0-					-0-
*04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	160	3	1497	2	Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #:	9	RRCID ->	182123	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9048 - 10319					

11	3030 X	2781	-0-	-249	-0-	115	1	2382	2	Y	6	7	1			2
12	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	277	3	3771	2	Y	8	7	1			3
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	193	1	2910	2	Y	8	9	1			2
02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	451	3	2158	2	Y	58	23	1			37
03	4433 X	2742	-0-	-1691	-0-	153	1	2259	2	Y	41	61	1			17
04	4290 X	2295	-0-	-1995	-0-	358	3	1859	2	Y	57	54	1			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 10		RRCID -> 182424		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	81	1	1665	2	Y	-0-			-0-
						193	3							
12	1984 N	1714	-0-	-270	-0-	75	1	1464	2	Y	-0-			-0-
						175	3							
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	96	1	1831	2	Y	-0-			-0-
						226	3							
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	73	1	1402	2	Y	-0-			-0-
						200	3							
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	98	1	1725	2	Y	-0-			-0-
						237	3							
*04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	96	1	1567	2	Y	-0-			-0-
						218	3							
HOPKINS ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 182878		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374			
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	29	1	599	2	Y	-0-			-0-
						70	3							
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	-0-			-0-
						74	3							
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-			-0-
						77	3							
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-			-0-
						82	3							
03	744 N	599	-0-	-145	-0-	29	1	502	2	Y	-0-			-0-
						68	3							
04	720 N	516	-0-	-204	-0-	26	1	430	2	Y	-0-			-0-
						60	3							
RUDMAN UNIT 2				WELL #: 8		RRCID -> 183178		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464			
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-			-0-
						67	3							
12	682 N	648	-0-	-34	-0-	28	1	553	2	Y	-0-			-0-
						67	3							
01	683 N	560	-0-	-123	-0-	25	1	476	2	Y	-0-			-0-
						59	3							
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	-0-			-0-
						62	3							
03	651 N	436	-0-	-215	-0-	21	1	365	2	Y	-0-			-0-
						50	3							
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	Y	-0-			-0-
						77	3							
RUDMAN UNIT 1				WELL #: 8		RRCID -> 183903		COMPL. DATE 07/21/2001			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156			
11	3000 N	3713	-0-	713	713	155	1	3188	2	Y	-0-			-0-
						370	3							
12	3100 N	2705	-0-	-395	318	119	1	2310	2	Y	-0-			-0-
						276	3							
01	2113 N	1795	-0-	-318	-0-	80	1	1527	2	Y	-0-			-0-
						188	3							
02	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	71	1	1372	2	Y	-0-			-0-
						196	3							
03	2790 X	1902	-0-	-888	-0-	91	1	1593	2	Y	-0-			-0-
						218	3							
04	2700 X	2031	-0-	-669	-0-	103	1	1692	2	Y	-0-			-0-
						236	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
		WELL #:	6	RRCID ->	186404	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9084 - 9229					
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	63 1 92 3	596 2	Y		-0-	139 1				43
12		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	86 1 140 3	957 2	Y		1					44
01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	61 1 154 3	1105 2	Y		1					45
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	81 1 147 3	965 2	Y		2					47
03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	90 1 171 3	1116 2	Y		1	4 1				44
04		1260 N	1087	-0-	-173	-0-	93 1 128 3	865 2	Y		1					45

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:	3	RRCID ->	194439	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10472 - 10718					
11		240 N	206	-0-	-34	-0-	13 1 16 3	177 2	N		-0-					32
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	35 1 23 3	232 2	N		-0-					32
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	21 1 24 3	246 2	N		-0-					32
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1 16 3	180 2	N		-0-					32
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1 24 3	246 2	N		-0-					32
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	22 1 25 3	215 2	N		-0-					32

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:	3R	RRCID ->	197636	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10612 - 10929					
11		360 N	274	-0-	-86	-0-	18 1 39 3	211 2	N		5					32
12		403 N	317	-0-	-86	-0-	38 1 43 3	225 2	N		10					42
01		434 N	379	-0-	-55	-0-	27 1 56 3	285 2	N		10					52
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1 59 3	312 2	N		1					53
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	30 1 75 3	385 2	N		-0-					53
*04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	45 1 77 3	415 2	N		2					55

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:	4	RRCID ->	198197	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	10702 - 10794					
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	63 1 75 3	826 2	N		6					68
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	86 1 53 3	559 2	N		-0-					68
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	33 1 37 3	390 2	N		-0-					68
02		896 N	830	-0-	-66	-0-	61 1 64 3	697 2	N		7					75
03		713 N	574	-0-	-139	-0-	35 1 47 3	492 2	N		-0-					75
*04		949 N	949	-0-	-0-	-0-	77 1 93 3	773 2	N		5					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HEARNE, D.M. GU 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 201131		COMPL. DATE 03/10/2004				TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10391 - 10650		
11	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	160	1	2323	2	N	-0-			133
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	151	3							143
01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	181	1	2176	2	N	10			150
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	215	3	11	9		7			153
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	219	1	2031	2	N	3			160
*04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	241	3	8	9		5	105	1	60
						109	1	1773	2	N	7			
						157	3	3	9					
						180	1	1936	2	N				
						175	3	8	9					
						249	1	1716	2	N				
						180	3	6	9					

SHAW UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 205710		COMPL. DATE 10/08/2004				TOTAL DEPTH 10317		PERF. 8852 - 10028		
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	47	1	964	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	112	3							-0-
01	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	49	1	955	2	Y	-0-			-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	114	3							-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	49	1	941	2	Y	-0-			-0-
*04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	116	3							-0-
						44	1	858	2	Y	-0-			-0-
						123	3							-0-
						55	1	961	2	Y	-0-			-0-
						131	3							-0-
						56	1	926	2	Y	-0-			-0-
						129	3							-0-

SHAW UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 206013		COMPL. DATE 10/16/2004				TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8780 - 10168		
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	13	1	265	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	31	3							-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	13	1	259	2	Y	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	31	3							-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-			-0-
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	32	3							-0-
						13	1	254	2	Y	-0-			-0-
						36	3							-0-
						16	1	281	2	Y	-0-			-0-
						38	3							-0-
						20	1	331	2	Y	-0-			-0-
						46	3							-0-

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206037		COMPL. DATE 10/09/2004				TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9914 - 10699		
11	2610 X	2011	-0-	-599	-0-	87	1	1920	2	N	4			87
12	2697 N	2536	-0-	-161	-0-	4	9							93
01	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	107	1	2422	2	N	6			107
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	7	9							115
03	2542 N	2258	-0-	-284	-0-	121	1	2582	2	N	14			120
04	2610 N	2379	-0-	-231	-0-	15	9							127
						97	1	2198	2	N	8			
						9	9							
						98	1	2154	2	N	5			
						6	9							
						100	1	2271	2	N	7			
						8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 5		RRCID -> 206041		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	114 1	1075 2	Y	17			195
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	164 3	19 9					196
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	121 1	1335 2	Y	1			197
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	194 3	1 9					27
03	1643 N	1341	-0-	-302	-0-	84 1	1522 2	Y	1			25
04	1710 N	1156	-0-	-554	-0-	212 3	1 9					25
						86 1	1021 2	Y	6	176 1		
						156 3	7 9					
						87 1	1085 2	Y	2	4 1		
						167 3	2 9					
						99 1	921 2	Y	-0-			
						136 3						

SHAW UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206223		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A			
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	103 1	2133 2	Y	109	119 1		44
12	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	248 3	120 9					54
01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	110 1	2146 2	Y	130	120 1		44
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	257 3	143 9					76
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	110 1	2098 2	Y	145	155 1		35
*04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	259 3	160 9					40
						106 1	2037 2	Y	119	87 1		
						290 3	131 9					
						125 1	2197 2	Y	83	124 1		
						301 3	91 9					
						125 1	2051 2	Y	114	109 1		
						286 3	125 9					

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 7		RRCID -> 206668		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643			
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	315 1	2977 2	Y	13			167
12	3782 X	3492	-0-	-290	-0-	456 3	14 9					172
01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	255 1	2821 2	Y	5			177
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	410 3	6 9					193
03	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	156 1	2826 2	Y	5			54
*04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	393 3	6 9					61
						213 1	2533 2	Y	16			
						387 3	18 9					
						228 1	2838 2	Y	22	161 1		
						436 3	24 9					
						275 1	2574 2	Y	7			
						383 3	8 9					

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 4		RRCID -> 207573		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990			
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	181 1	1710 2	Y	-0-			163
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	262 3						173
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	151 1	1668 2	Y	10			181
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	242 3	11 9					187
03	2077 N	1973	-0-	-104	-0-	94 1	1701 2	Y	8			38
*04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	237 3	9 9					58
						128 1	1522 2	Y	6			
						232 3	7 9					
						128 1	1593 2	Y	6	155 1		
						245 3	7 9					
						170 1	1586 2	Y	20			
						235 3	22 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HEARNE, D.M. GU 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
		WELL #: 5		RRCID -> 207765		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390 X	2830	-0-	-560	-0-	172 1 162 3	2495 2 1 9	N	1		73
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	249 1 294 3	2988 2 8 9	N	7		80
01	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	323 1 354 3	2989 2	N	-0-		80
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	155 1 226 3	2534 2 19 9	N	17		97
03	3627 X	3101	-0-	-526	-0-	242 1 238 3	2614 2 7 9	N	6		103
04	3510 X	3050	-0-	-460	-0-	353 1 256 3	2437 2 4 9	N	4		107

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 8		RRCID -> 208060		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606			
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	197 1 284 3	1857 2	Y	-0-		137
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	126 1 202 3	1389 2 1 9	Y	1		138
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	58 1 146 3	1048 2 2 9	Y	2		140
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	79 1 144 3	943 2	Y	-0-		140
03	1705 N	942	-0-	-763	-0-	61 1 117 3	762 2 2 9	Y	2	4 1	138
04	1200 N	834	-0-	-366	-0-	71 1 99 3	664 2	Y	-0-		138

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 9		RRCID -> 222606		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385			
11	1020 N	958	-0-	-62	-0-	81 1 116 3	761 2	Y	-0-		60
12	930 N	844	-0-	-86	-0-	62 1 99 3	683 2	Y	-0-		60
01	967 N	816	-0-	-151	-0-	38 1 95 3	682 2 1 9	Y	1		61
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	47 1 86 3	563 2 1 9	Y	1		62
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	162 1 310 3	2016 2 22 9	Y	20	2 1	80
*04	3000 N	3003	-0-	3	3	252 1 351 3	2359 2 41 9	Y	37		117

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472			
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	160 1 230 3	1507 2 9 9	Y	8		68
12	2077 N	1906	-0-	-171	-0-	138 1 223 3	1531 2 14 9	Y	13		81
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	92 1 233 3	1671 2 3 9	Y	3		84
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	111 1 201 3	1317 2 13 9	Y	12		96
03	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	115 1 219 3	1427 2 10 9	Y	9	6 1	99
04	1770 N	1759	-0-	-11	-0-	150 1 208 3	1399 2 2 9	Y	2		101

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 11		RRCID -> 222611		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890 N	1567	-0-	-323	-0-	132 1 191 3	1244 2	Y	-0-	146
12	1953 N	1627	-0-	-326	-0-	118 1 190 3	1308 2	Y	10	156
01	1683 N	1404	-0-	-279	-0-	65 1 163 3	1175 2	Y	1	157
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	99 1 178 3	1170 2	Y	20	177
03	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	102 1 194 3	1265 2	Y	14 138 1	53
*04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	133 1 185 3	1246 2	Y	4	57

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 14		RRCID -> 222612		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460		
11	2250 N	2183	-0-	-67	-0-	183 1 266 3	1731 2	Y	3	116
12	2325 N	1991	-0-	-334	-0-	145 1 234 3	1610 2	Y	2	118
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	107 1 270 3	1941 2	Y	11	129
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	148 1 267 3	1753 2	Y	4	133
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	160 1 307 3	1994 2	Y	17 8 1	142
*04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	212 1 294 3	1979 2	Y	7	149

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990		
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	207 1 455 3	2448 2	N	30	163
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	369 1 410 3	2161 2	N	9	172
01	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	210 1 426 3	2196 2	N	29 161 1	40
02	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	187 1 363 3	1902 2	N	52	92
03	2697 X	2315	-0-	-382	-0-	141 1 348 3	1800 2	N	24 40 1	76
04	2610 X	1986	-0-	-624	-0-	164 1 281 3	1512 2	N	26	102

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898		
11	2010 N	1761	-0-	-249	-0-	116 1 254 3	1369 2	N	20	177
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	285 1 316 3	1667 2	N	15	192
01	1829 N	1645	-0-	-184	-0-	121 1 245 3	1264 2	N	14 179 1	27
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	137 1 266 3	1393 2	N	26	53
03	2294 N	1800	-0-	-494	-0-	110 1 269 3	1397 2	N	22	75
*04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	153 1 263 3	1412 2	N	18	93

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP DUNKLIN, STANLEY J.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 2		RRCID -> 227086		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10738 - 10982				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	467	-0-	-73	-0-	30	1	400	2	N	-0-			27
						37	3							
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	67	1	434	2	N	-0-			27
						41	3							
01	620 N	434	-0-	-186	-0-	31	1	368	2	N	-0-			27
						35	3							
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	26	1	294	2	N	-0-			27
						27	3							
03	527 N	450	-0-	-77	-0-	27	1	386	2	N	-0-			27
						37	3							
04	420 N	315	-0-	-105	-0-	26	1	258	2	N	-0-			27
						31	3							

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227325		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10010 - 10658				
11	2250 N	1887	-0-	-363	-0-	115	1	1662	2	N	3			85
						107	3				3			
12	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	149	1	1788	2	N	-0-			85
						176	3							
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	178	1	1652	2	N	12			97
						197	3				13			
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	117	1	1899	2	N	-0-			97
						168	3							
03	2108 N	2086	-0-	-22	-0-	163	1	1760	2	N	3			100
						160	3				3			
04	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	223	1	1543	2	N	1	59	1	42
						163	3				1			

SHAW UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8795 - 10152				
11	1440 N	1192	-0-	-248	-0-	41	1	853	2	Y	181	198	1	73
						99	3				199			
12	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	44	1	856	2	Y	216	199	1	90
						102	3				238			
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	241	257	1	74
						143	3				265			
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	Y	42	89	1	27
						152	3				46			
03	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	49	1	862	2	Y	31	45	1	13
						118	3				34			
04	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	50	1	821	2	Y	40	39	1	14
						115	3				44			

SHAW UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 227444		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10387		PERF. 8798 - 10261				
11	1650 N	1154	-0-	-496	-0-	48	1	991	2	Y	-0-			-0-
						115	3							
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	977	2	Y	-0-			-0-
						117	3							
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-			-0-
						133	3							
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	Y	-0-			-0-
						108	3							
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	988	2	Y	-0-			-0-
						136	3							
04	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	59	1	967	2	Y	-0-			-0-
						135	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK											
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040																		
SHAW UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
11	1890 N	1675	-0-	-215	-0-	70	1	1438	2	Y	-0-			-0-						
						167	3													
12	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	81	1	1587	2	Y	-0-			-0-						
						190	3													
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	77	1	1473	2	Y	-0-			-0-						
						182	3													
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	93	1	1785	2	Y	-0-			-0-						
						254	3													
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	108	1	1884	2	Y	-0-			-0-						
						257	3													
*04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	98	1	1611	2	Y	-0-			-0-						
						225	3													
CHRISTIAN, C.O.												WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494		
11	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	222	1	2091	2	Y	-0-			22						
						320	3													
12	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	175	1	1939	2	Y	14			36						
						282	3	15	9											
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	105	1	1899	2	Y	21			57						
						264	3	23	9											
02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	151	1	1795	2	Y	8			65						
						274	3	9	9											
03	2418 X	1987	-0-	-431	-0-	128	1	1594	2	Y	18	8 1		75						
						245	3	20	9											
*04	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	212	1	1982	2	Y	13			88						
						295	3	14	9											
HEMUS-REDGRAVE												WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060		
11	450 N	377	-0-	-73	-0-	24	1	286	2	N	13			88						
						53	3	14	9											
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	62	1	364	2	N	2			90						
						69	3	2	9											
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	394	2	N	22			112						
						76	3	24	9											
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	N	18			130						
						63	3	20	9											
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	3			133						
						87	3	3	9											
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	477	2	N	4			137						
						88	3	4	9											
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.												WELL #: 8		RRCID -> 229190		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946		
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	134	1	1585	2	N	7			75						
						294	3	8	9											
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	196	1	1146	2	N	5			80						
						217	3	6	9											
01	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	108	1	1127	2	N	-0-			80						
						218	3													
02	1876 N	1360	-0-	-516	-0-	102	1	1042	2	N	15			95						
						199	3	17	9											
03	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	88	1	1127	2	N	3			98						
						218	3	3	9											
04	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	109	1	1008	2	N	12			110						
						188	3	13	9											

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LP												//CONT.// 170040							
WASHBURN, J. C. G. U. #1												WELL #: 7		RRCID -> 229407		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		1680 N	1502	-0-	-178	-0-	97 1	1285 2	118 3	2 9	N	2				42			
12		1736 N	1710	-0-	-26	-0-	209 1	1365 2	130 3	6 9	N	5				47			
01		1705 N	1400	-0-	-305	-0-	101 1	1186 2	113 3		N	-0-				47			
02		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	139 1	1599 2	148 3	34 9	N	31				78			
03		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	107 1	1523 2	145 3	4 9	N	4				82			
*04		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	131 1	1316 2	158 3	9 9	N	8				90			
CHRISTIAN, C.O.												WELL #: 15		RRCID -> 230817		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483	
11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	123 1	1159 2	177 3		Y	-0-				108			
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	110 1	1222 2	178 3	14 9	Y	13				121			
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	80 1	1448 2	201 3	17 9	Y	15				136			
02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	89 1	1055 2	161 3	3 9	Y	3				139			
03		1519 N	1179	-0-	-340	-0-	77 1	954 2	146 3	2 9	Y	2	114 1			27			
04		1680 N	1358	-0-	-322	-0-	115 1	1077 2	160 3	6 9	Y	5				32			
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.												WELL #: 9		RRCID -> 231774		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864	
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	34 1	402 2	75 3		N	-0-				73			
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	54 1	315 2	60 3		N	-0-				73			
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	43 1	452 2	43 1	10 9	N	9				82			
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	41 1	415 2	88 3	1 9	N	5				87			
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	34 1	439 2	79 3	6 9	N	20				107			
04		570 N	543	-0-	-27	-0-	45 1	414 2	85 3	22 9	N	6	61 1			52			
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.												WELL #: 12		RRCID -> 231818		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856	
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	79 1	931 2	173 3	50 9	N	45				152			
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	113 1	661 2	125 3	1 9	N	1				153			
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	72 1	757 2	147 3	11 9	N	10				163			
02		1148 N	721	-0-	-427	-0-	54 1	551 2	105 3	11 9	N	10				173			
03		899 N	656	-0-	-243	-0-	40 1	513 2	99 3	4 9	N	4				177			
04		960 N	797	-0-	-163	-0-	67 1	616 2	114 3		N	-0-	114 1			63			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	80	1	755	2	N	-0-			38
						115	3							
12	1085 N	941	-0-	-144	-0-	69	1	762	2	N	-0-			38
						110	3							
01	1271 N	873	-0-	-398	-0-	40	1	731	2	N	-0-			38
						102	3							
02	896 N	787	-0-	-109	-0-	53	1	626	2	N	12			50
						95	3							
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	76	1	945	2	N	43			93
						144	3							
*04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	87	1	813	2	N	-0-			93
						124	3							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	97	1	2010	2	Y	-0-			-0-
						234	3							
12	2170 N	1649	-0-	-521	-0-	72	1	1408	2	Y	-0-			-0-
						169	3							
01	3100 N	3500	-0-	400	400	156	1	2977	2	Y	-0-			-0-
						367	3							
02	2800 N	2709	-0-	-91	309	118	1	2268	2	Y	-0-			-0-
						323	3							
03	2756 N	2447	-0-	-309	-0-	117	1	2050	2	Y	-0-			-0-
						280	3							
*04	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	122	1	2008	2	Y	-0-			-0-
						280	3							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	108	1	1429	2	N	-0-			26
						130	3							
12	61	61	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-			26
						4	3							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	70	1	1451	2	Y	-0-			-0-
						169	3							
12	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	68	1	1331	2	Y	-0-			-0-
						159	3							
01	1709 N	1488	-0-	-221	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-			-0-
						156	3							
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	47	1	901	2	Y	-0-			-0-
						128	3							
03	1550 N	1409	-0-	-141	-0-	67	1	1180	2	Y	-0-			-0-
						162	3							
04	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	72	1	1189	2	Y	-0-			-0-
						166	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HEARNE, D.M. GU 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 9		RRCID -> 233031		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9975 - 10594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	802	-0-	-668	-0-	49	1	707	2	N	-0-			35
12	1271 N	902	-0-	-369	-0-	46	3	763	2	N	-0-			35
01	992 N	845	-0-	-147	-0-	75	3	689	2	N	-0-			35
02	756 N	583	-0-	-173	-0-	74	1	507	2	N	-0-			35
03	899 N	734	-0-	-165	-0-	82	3	615	2	N	5			40
*04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	57	1	850	2	N	2			42
						56	3		6					
						123	1		2					
						90	3		2					
CHRISTIAN, C. O.		WELL #: 12		RRCID -> 233404		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9117 - 10498				
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	Y	-0-			71
12	744 N	668	-0-	-76	-0-	86	3	540	2	Y	1			72
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	49	1	535	2	Y	-0-			72
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	78	3	389	2	Y	-0-			72
03	682 N	597	-0-	-85	-0-	29	1	468	2	Y	17	58	1	31
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	75	3	518	2	Y	1			32
						37	1		19					
						73	3		1					
						55	1		9					
						77	3		1					
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233696		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9886 - 10130				
11	1500 N	1317	-0-	-183	-0-	55	1	1131	2	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1313	-0-	-516	-0-	131	3	1121	2	Y	-0-			-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	58	1	1511	2	Y	-0-			-0-
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	134	3	1996	2	Y	-0-			-0-
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	79	1	2000	2	Y	-0-			-0-
*04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	187	3	1498	2	Y	-0-			-0-
						104	1							
						284	3							
						114	1							
						274	3							
						91	1							
						209	3							
SHAW UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 234506		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 8810 - 10216				
11	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	107	1	2197	2	Y	-0-			-0-
12	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	255	3	2484	2	Y	-0-			-0-
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	127	1	2946	2	Y	-0-			-0-
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	297	3	2888	2	Y	-0-			-0-
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	155	1	3008	2	Y	-0-			-0-
*04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	363	3	2979	2	Y	-0-			-0-
						150	1							
						411	3							
						172	1							
						411	3							
						182	1							
						415	3							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 3		RRCID -> 234837		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8838 - 10201				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	123	1	2539	2	Y	-0-			-0-
						295	3							
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	125	1	2434	2	Y	-0-			-0-
						291	3							
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	144	1	2748	2	Y	-0-			-0-
						339	3							
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	106	1	2039	2	Y	-0-			-0-
						290	3							
03	3007 X	2273	-0-	-734	-0-	109	1	1904	2	Y	-0-			-0-
						260	3							
04	2910 X	2605	-0-	-305	-0-	132	1	2170	2	Y	-0-			-0-
						303	3							
ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 235771		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 8892 - 10204				
11	3750 X	3110	-0-	-640	-0-	126	1	2609	2	Y	65	71	1	26
						303	3							
12	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	173	1	3374	2	Y	78	72	1	32
						403	3							
01	4092 X	3166	-0-	-926	-0-	137	1	2611	2	Y	87	93	1	26
						322	3							
02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	111	1	2137	2	Y	30	37	1	19
						304	3							
03	4092 X	2325	-0-	-1767	-0-	110	1	1928	2	Y	21	31	1	9
						264	3							
04	3900 X	2426	-0-	-1474	-0-	122	1	1995	2	Y	28	27	1	10
						278	3							
JAMESON, ANGUS		WELL #: 5		RRCID -> 238021		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10719		PERF. 9090 - 9270				
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	N	8			45
						115	3							
12	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	77	1	855	2	N	7			52
						124	3							
01	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	51	1	914	2	N	8			60
						126	3							
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	64	1	759	2	N	15			75
						115	3							
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	872	2	N	13			88
						134	3							
04	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	88	1	822	2	N	10			98
						126	3							
JAMESON, ANGUS		WELL #: 6		RRCID -> 244576		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10724		PERF. 9122 - 10518				
11	4380 X	4129	-0-	-251	-0-	345	1	3266	2	N	18			178
						498	3							
12	4526 X	4012	-0-	-514	-0-	292	1	3232	2	N	17			195
						469	3							
01	4371 X	3903	-0-	-468	-0-	179	1	3246	2	N	25	167	1	53
						450	3							
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	248	1	2950	2	N	15			68
						449	3							
03	4278 X	4096	-0-	-182	-0-	266	1	3313	2	N	10			78
						506	3							
04	4140 X	4112	-0-	-28	-0-	348	1	3244	2	N	22			100
						496	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY LAIRD C		//CONT.//	66461 275 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY LAIRD C		//CONT.//	66461 275 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						

		WELL #:	1	RRCID ->	106957	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	10478 - 10702	
11	2040 N	1816	-0-	-224	-0-	226 1 1 9	1589 2	Y	1			4
12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	303 1 15 9	2027 2	Y	14	8 1		10
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	346 1 39 9	2308 2	Y	35	24 1		21
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	313 1 26 9	2188 2	Y	24	28 1		17
03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	365 1 19 9	2604 2	Y	17	26 1		8
*04	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	349 1 47 9	2448 2	Y	43	27 1		24

ELLIS ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	107431	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10500 - 10754	
11	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	185 1	1373 2	Y	-0-			23
12	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	194 1	1421 2	Y	-0-			23
01	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	187 1	1344 2	Y	-0-			23
02	1456 N	1415	-0-	-41	-0-	172 1	1243 2	Y	-0-			23
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	214 1	1508 2	Y	-0-			23
*04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	238 1	1683 2	Y	-0-			23

HOWARD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	107767	COMPL. DATE	09/23/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10456 - 10695	
11	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	369 1	2746 2	Y	-0-			63
12	3317 X	3280	-0-	-37	-0-	394 1	2886 2	Y	-0-			63
01	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	398 1 6 9	2851 2	Y	5			68
02	2884 X	2593	-0-	-291	-0-	315 1 4 9	2274 2	Y	4			72
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	428 1 6 9	3014 2	Y	5	66 1		11
*04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	385 1	2722 2	Y	-0-			11

LAIRD "C"		WELL #:	2	RRCID ->	125896	COMPL. DATE	10/21/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10448 - 10655	
11	2130 N	1898	-0-	-232	-0-	236 1 3 9	1659 2	Y	3			17
12	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	244 1 21 9	1633 2	Y	19	22 1		14
01	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	238 1 39 9	1588 2	Y	35	28 1		21
02	1764 N	1746	-0-	-18	-0-	215 1 26 9	1505 2	Y	24	28 1		17
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	235 1 18 9	1679 2	Y	16	26 1		7
*04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	232 1 46 9	1628 2	Y	42	26 1		23

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOWARD "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
		WELL #: 3		RRCID -> 125897		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10487 - 10710						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2520 N	2230	-0-	-290	-0-	264	1	1966	2	Y	-0-					61
12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	284	1	2078	2	Y	-0-					61
01	2325 N	2186	-0-	-139	-0-	267	1	1913	2	Y	5					66
02	2072 N	1982	-0-	-90	-0-	241	1	1738	2	Y	3					69
03	2356 N	1939	-0-	-417	-0-	240	1	1693	2	Y	5	64	1			10
04	2130 N	1943	-0-	-187	-0-	241	1	1702	2	Y	-0-					10
ELLIS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 126500		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10553 - 10781						
11	2010 N	1878	-0-	-132	-0-	223	1	1655	2	Y	-0-					57
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	238	1	1746	2	Y	-0-					57
01	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	236	1	1692	2	Y	-0-					57
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	215	1	1553	2	Y	5					62
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	271	1	1908	2	Y	-0-					62
04	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	217	1	1538	2	Y	-0-					62
LAIRD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129856		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10553 - 10770						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	608	-0-	608	608	78	1	519	2	Y	10	4	1			6
02	T. A.	280	-0-	280	888	35	1	242	2	Y	3	7	1			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	888					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	888					Y	-0-					-0-
ELLIS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 129896		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10501 - 10763						
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	252	1	1878	2	Y	-0-					7
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	257	1	1887	2	Y	-0-					7
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	249	1	1783	2	Y	-0-					7
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	227	1	1639	2	Y	-0-					7
03	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	226	1	1595	2	Y	-0-					7
04	1950 N	1786	-0-	-164	-0-	221	1	1565	2	Y	-0-					7
HOWARD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 130213		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9223 - 10246						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ELLIS ESTATE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
		WELL #: 5		RRCID -> 132428		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10531 - 10740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	261	1	1943	2	Y	-0-	30
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	257	1	1882	2	Y	1	31
						1	9					
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	267	1	1912	2	Y	-0-	31
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	246	1	1772	2	Y	7	38
						8	9					
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	261	1	1837	2	Y	-0-	38
*04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	292	1	2065	2	Y	1	39
						1	9					

HOWARD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 132488		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10435 - 10698		
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	174	1	1296	2	Y	-0-	7
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	161	1	1176	2	Y	-0-	7
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	178	1	1279	2	Y	-0-	7
02	1036 N	903	-0-	-133	-0-	110	1	793	2	Y	-0-	7
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	191	1	1342	2	Y	-0-	1
*04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	158	1	1120	2	Y	-0-	1
										6	1	

LAIRD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 132778		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10578 - 10765		
11	2880 X	2563	-0-	-317	-0-	319	1	2243	2	Y	1	4
						1	9					
12	2976 X	2800	-0-	-176	-0-	363	1	2430	2	Y	6	4
						7	9				6	1
01	2976 X	2835	-0-	-141	-0-	369	1	2457	2	Y	8	5
						9	9				7	1
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	333	1	2329	2	Y	6	4
						7	9				7	1
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	389	1	2772	2	Y	5	2
						6	9				7	1
*04	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	359	1	2519	2	Y	11	6
						12	9				7	1

LAIRD "C"		WELL #: 5		RRCID -> 155518		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10432 - 10654		
11	3240 X	2609	-0-	-631	-0-	324	1	2282	2	Y	3	17
						3	9					
12	3348 X	2973	-0-	-375	-0-	384	1	2568	2	Y	19	14
						21	9				22	1
01	3348 X	3079	-0-	-269	-0-	397	1	2643	2	Y	35	21
						39	9				28	1
02	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	339	1	2372	2	Y	24	17
						26	9				28	1
03	2976 X	2769	-0-	-207	-0-	338	1	2412	2	Y	17	8
						19	9				26	1
*04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	380	1	2663	2	Y	43	24
						47	9				27	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY LAIRD "C"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 156149		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9738 - 10697					
11	3840 X	3418	-0-	-422	-0-	425 1	2990 2	Y	3				17
12	3968 X	2528	-0-	-1440	-0-	327 1	2188 2	Y	12	20	1		9
01	3968 X	1856	-0-	-2112	-0-	240 1	1599 2	Y	15	15	1		9
02	2072 X	2004	-0-	-68	-0-	249 1	1741 2	Y	13	13	1		9
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	291 1	2072 2	Y	8	13	1		4
04	2220 X	2025	-0-	-195	-0-	250 1	1753 2	Y	20	13	1		11

WELL #: 6		RRCID -> 156259		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10084 - 10792					
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	45 1	336 2	Y	-0-				8
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	46 1	336 2	Y	-0-				8
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	44 1	313 2	Y	-0-				8
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	40 1	289 2	Y	-0-				8
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	47 1	331 2	Y	-0-				8
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	43 1	306 2	Y	-0-				8

WELL #: 6		RRCID -> 166049		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10550 - 10672					
11	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	508 1	3778 2	Y	-0-				26
12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	465 1	3410 2	Y	-0-				26
01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	522 1	3744 2	Y	2				28
02	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	501 1	3609 2	Y	-0-				28
03	3813 X	3542	-0-	-271	-0-	440 1	3101 2	Y	1	26	1		3
*04	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	484 1	3423 2	Y	-0-				3

WELL #: 7		RRCID -> 169732		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10590 - 10708					
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	224 1	1668 2	Y	-0-				6
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	237 1	1734 2	Y	-0-				6
01	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	235 1	1685 2	Y	-0-				6
02	1764 N	1751	-0-	-13	-0-	213 1	1538 2	Y	-0-				6
03	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	235 1	1658 2	Y	-0-	6	1		-0-
04	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	220 1	1556 2	Y	-0-				-0-

WELL #: 8		RRCID -> 170523		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10235 - 10275					
11	4230 X	3779	-0-	-451	-0-	468 1	3294 2	Y	15				83
12	4371 X	3501	-0-	-870	-0-	445 1	2980 2	Y	69	103	1		49
01	4371 X	3150	-0-	-1221	-0-	397 1	2647 2	Y	96	87	1		58
02	3192 X	3144	-0-	-48	-0-	383 1	2681 2	Y	73	79	1		52
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	448 1	3192 2	Y	50	79	1		23
*04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	428 1	3000 2	Y	130	81	1		72

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK		
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 172232														
ELLIS ESTATE														
WELL #: 7 RRCID -> 170601												CAPACITY		
COMPL. DATE 09/14/1998												TOTAL DEPTH 10900		
PERF.10484 - 10713														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1479	2	Y	-0-	22
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1531	2	Y	-0-	22
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1610	2	Y	-0-	22
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	1411	2	Y	-0-	22
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	1527	2	Y	-0-	22
04	1650	N	1453	-0-	-197	-0-	-0-	180	1	1273	2	Y	-0-	22

HOWARD "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 171168												CAPACITY		
COMPL. DATE 10/26/1998												TOTAL DEPTH 10900		
PERF.10462 - 10662														
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1120	2	Y	-0-	6
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1280	2	Y	-0-	6
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1030	2	Y	-0-	6
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1097	2	Y	-0-	6
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	-0-	162	1	1141	2	Y	-0-	-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1113	2	Y	-0-	-0-

ELLIS ESTATE														
WELL #: 8 RRCID -> 172040												CAPACITY		
COMPL. DATE 12/04/1998												TOTAL DEPTH 10900		
PERF.10508 - 10716														
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1444	2	Y	-0-	20
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	1721	2	Y	-0-	20
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1430	2	Y	-0-	20
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	1557	2	Y	8	28
								9	9					
03	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	-0-	218	1	1536	2	Y	-0-	28
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1490	2	Y	1	29
								1	9					

CYPRESS PRODUCTION, INC.														
PETERSON														
195806														
WELL #: 1 RRCID -> 206351												CAPACITY		
COMPL. DATE 11/15/2004												TOTAL DEPTH 12000		
PERF.10590 - 10788														
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	-0-	854	2	7	9	N	6	123
12	837	N	655	-0-	-182	-0-	-0-	645	2	10	9	N	9	132
01	1116	N	894	-0-	-222	-0-	-0-	887	2	7	9	N	6	138
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	-0-	756	2	9	9	N	8	146
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2	11	9	N	10	156
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2	11	9	N	10	166

CLARK														
WELL #: 1 RRCID -> 224007												CAPACITY		
COMPL. DATE 11/16/2006												TOTAL DEPTH 11025		
PERF.10462 - 10710														
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	84
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1	85
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	-0-	8	2			N	-0-	85
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2	87
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2			N	-0-	87
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	2			N	-0-	87

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.														
HEMBY GAS UNIT														
199614														
WELL #: 1 RRCID -> 078140												CAPACITY		
COMPL. DATE 08/01/1978												TOTAL DEPTH 10732		
PERF.10222 - 10393														
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2	50	9	Y	45	16
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	13	9	Y	12	24
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	-0-	552	2	20	9	Y	18	15
02	DLQ G-10		925	-0-	925	-0-	-0-	904	2	21	9	Y	19	26
03	DLQ G-10		950	-0-	950	-0-	-0-	1875	942	8	9	Y	7	8
*04	2400	N	765	-0-	-1635	-0-	-0-	240	757	8	9	Y	7	11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614												
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	254 1	2576 2	N	27		43	
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	30 9	1920 2	N	20		63	
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	207 1	1861 2	N	4	1 8	66	
02	2660 N	1666	-0-	-994	-0-	169 1	1489 2	N	-0-		66	
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	4 9	1980 2	N	11	1 8	76	
*04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	177 1	1877 2	N	8		84	
						212 1						
						12 9						
						219 1						
						9 9						

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122												
11	1410 N	942	-0-	-468	-0-	83 1	846 2	N	12		62	
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	13 9	1276 2	N	20		82	
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	138 1	1182 2	N	17		99	
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	22 9	1057 2	N	2	1 8	100	
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	108 1	1437 2	N	3	1 8	102	
*04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	19 9	1166 2	N	1		103	
						125 1						
						2 9						
						154 1						
						3 9						
						136 1						
						1 9						

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332												
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	17 1	445 2	N	4		99	
12	496 N	421	-0-	-75	-0-	4 9	405 2	N	-0-		99	
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	16 1	529 2	N	1		100	
02	448 N	388	-0-	-60	-0-	21 1	374 2	N	-0-		100	
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	1 9	623 2	N	-0-		100	
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	14 1	474 2	N	-0-		100	
						23 1						
						17 1						

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254												
11	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	113 1	1145 2	N	7		63	
12	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	8 9	903 2	N	5		68	
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	97 1	1739 2	N	12		80	
02	1176 N	971	-0-	-205	-0-	6 9	868 2	N	-0-		80	
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	158 1	934 2	N	-0-		80	
04	1860 N	924	-0-	-936	-0-	13 9	815 2	N	13		93	
						103 1						
						100 1						
						95 1						
						14 9						

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420												
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1477 2	14 9	Y	13	32 1	21	
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1619 2	25 9	Y	23		44	
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1537 2	17 9	Y	15	26 1	33	
02 DLQ	G-10	1349	-0-	1349	1349	1335 2	14 9	Y	13		46	
03 DLQ	G-10	1491	-0-	1491	2840	1478 2	13 9	Y	12	51 1	7	
*04	2400 N	1450	-0-	-950	1890	1432 2	18 9	Y	16		23	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
 HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1924 2	6 9	Y	5	27 1		19
12		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2429 2	23 9	Y	21			40
01		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2150 2	19 9	Y	17	31 1		26
02	DLQ	G-10	1656	-0-	1656	1656	1644 2	12 9	Y	11			37
03	DLQ	G-10	1763	-0-	1763	3419	1753 2	10 9	Y	9	39 1		7
*04		2400 N	1816	-0-	-584	2835	1798 2	18 9	Y	16			23

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

11		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2049 2	17 9	Y	15	36 1		7
12		2139 N	2076	-0-	-63	-0-	2059 2	17 9	Y	15			22
01		2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2105 2	20 9	Y	18	32 1		8
02	DLQ	G-10	1903	-0-	1903	1903	1889 2	14 9	Y	13			21
03	DLQ	G-10	1863	-0-	1863	3766	1852 2	11 9	Y	10	24 1		7
*04		5820 X	2054	-0-	-3766	-0-	2033 2	21 9	Y	19			26

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

11		3690 X	3227	-0-	-463	-0-	3224 2	3 9	Y	3	43 1		18
12		3813 X	3199	-0-	-614	-0-	3167 2	32 9	Y	29			47
01		3813 X	3149	-0-	-664	-0-	3124 2	25 9	Y	23	41 1		29
02	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	2973	2948 2	25 9	Y	23			52
03	DLQ	G-10	3178	-0-	3178	6151	3165 2	13 9	Y	12	57 1		7
*04		9231 X	3080	-0-	-6151	-0-	3057 2	23 9	Y	21			28

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

11		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	671 1	518 3	Y	13			50
							14 9						
12		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	660 1	510 3	Y	11			61
							12 9						
01		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	658 1	509 3	Y	12			73
							13 9						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16			89
03	DLQ	G-10	415	-0-	415	415	225 1	175 3	Y	14			103
							15 9						
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	415			Y	1	95 1		9

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

11		3120 X	2750	-0-	-370	-0-	221 1	2514 2	N	14			51
							15 9						
12		3131 X	2807	-0-	-324	-0-	198 1	2608 2	N	1	1 8		51
							1 9						
01		3038 X	2718	-0-	-320	-0-	177 1	2541 2	N	-0-			51
02		2744 X	2405	-0-	-339	-0-	161 1	2243 2	N	1	1 8		51
							1 9						
03		3038 X	2544	-0-	-494	-0-	215 1	2327 2	N	2	1 8		52
							2 9						
04		2640 N	2235	-0-	-405	-0-	169 1	2064 2	N	2			54
							2 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	84	1	975	2	Y	-0-			1
12	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	77	1	1029	2	Y	-0-			1
01	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	70	1	1025	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	980 N	962	-0-	-18	-0-	63	1	898	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	100	1	1102	2	Y	3			4
						3	9							
04	1050 N	955	-0-	-95	-0-	71	1	884	2	Y	-0-	2	1	2

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454														
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	204	1	1677	2	N	-0-			82
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	234	1	1663	2	N	-0-			82
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	238	1	1668	2	N	-0-			82
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	302	1	1556	2	N	-0-			82
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	284	1	1867	2	N	6	2	1	85
						7	9					1	8	
04	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	283	1	1572	2	N	-0-			85

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410														
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	188	1	2183	2	Y	-0-			13
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	128	1	1727	2	Y	-0-			13
01	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	101	1	1482	2	Y	36	32	1	16
						40	9						1	8
02	1596 N	1244	-0-	-352	-0-	81	1	1162	2	Y	1	1	8	16
						1	9							
03	1767 N	1388	-0-	-379	-0-	113	1	1244	2	Y	28			44
						31	9							
*04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	132	1	1639	2	Y	9	30	1	23
						10	9							

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428														
11	3060 X	2567	-0-	-493	-0-	203	1	2363	2	Y	1	1	8	9
						1	9							
12	3162 X	2892	-0-	-270	-0-	200	1	2691	2	Y	1	1	8	9
						1	9							
01	3162 X	2952	-0-	-210	-0-	186	1	2735	2	Y	28	24	1	12
						31	9						1	8
02	2940 X	2592	-0-	-348	-0-	169	1	2421	2	Y	2	2	8	12
						2	9							
03	2883 X	2509	-0-	-374	-0-	207	1	2277	2	Y	23	1	8	34
						25	9							
04	2850 X	2520	-0-	-330	-0-	187	1	2323	2	Y	9	23	1	19
						10	9						1	8

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430														
11	3840 X	3447	-0-	-393	-0-	273	1	3173	2	Y	1	1	8	17
						1	9							
12	3968 X	3727	-0-	-241	-0-	258	1	3468	2	Y	1	1	8	17
						1	9							
01	3968 X	3877	-0-	-91	-0-	243	1	3577	2	Y	52	45	1	23
						57	9						1	8
02	3584 X	3220	-0-	-364	-0-	211	1	3008	2	Y	1	1	8	23
						1	9							
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	345	1	3794	2	Y	44	1	8	66
						48	9							
*04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	289	1	3594	2	Y	15	44	1	36
						17	9						1	8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	931	-0-	-89	-0-	74	1	856	2	Y	1	1	8	3
12	1550 N	1376	-0-	-174	-0-	95	1	1280	2	Y	1	1	8	3
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	93	1	1368	2	Y	10	8	1 8	4
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	70	1	1001	2	Y	1	1	8	4
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	137	1	1508	2	Y	11	1	8	14
04	1410 N	1024	-0-	-386	-0-	76	1	944	2	Y	4	9	1 8	8

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434														
11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	210	1	2445	2	Y	1	1	8	2
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	187	1	2520	2	Y	1	1	8	2
01	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	175	1	2573	2	Y	14	9	1 8	6
02	2716 X	2479	-0-	-237	-0-	162	1	2315	2	Y	2	2	8	6
03	2976 X	2342	-0-	-634	-0-	194	1	2136	2	Y	11	1	8	16
04	2670 X	2037	-0-	-633	-0-	151	1	1879	2	Y	6	11	1 8	10

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340														
11	1920 N	1919	-0-	-1	-0-	155	1	1764	2	N	-0-			118
12	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	138	1	1816	2	N	32	92	1	58
01	2108 N	1803	-0-	-305	-0-	117	1	1686	2	N	-0-			58
02	1792 N	1665	-0-	-127	-0-	112	1	1552	2	N	1	1	8	58
03	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	159	1	1714	2	N	6	1	8	63
04	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	122	1	1491	2	N	3			66

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426														
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	221	1	2516	2	N	2	2	8	28
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	206	1	2720	2	N	1	1	8	28
01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	185	1	2661	2	N	1	1	8	28
02	2660 X	2401	-0-	-259	-0-	161	1	2237	2	N	3	3	8	28
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	253	1	2734	2	N	2	1	8	29
04	2820 X	2609	-0-	-211	-0-	198	1	2409	2	N	2	1	8	30

 OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	219	1	2497	2	N	1	1 8	28
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	280	1	3700	2	N	2	2 8	28
01	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	213	1	3055	2	N	-0-		28
02	2548 X	2351	-0-	-197	-0-	158	1	2192	2	N	1	1 8	28
03	3968 X	3647	-0-	-321	-0-	303	1	3274	2	N	64	1 8	91
04	3840 X	2193	-0-	-1647	-0-	166	1	2023	2	N	4		95

 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	293	1	3333	2	N	1	1 8	28
12	3751 X	3699	-0-	-52	-0-	261	1	3437	2	N	1	1 8	28
01	3751 X	3661	-0-	-90	-0-	238	1	3422	2	N	1	1 8	28
02	3388 X	3367	-0-	-21	-0-	226	1	3139	2	N	2	2 8	28
03	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	306	1	3309	2	N	4	1 8	31
04	3630 X	3331	-0-	-299	-0-	252	1	3075	2	N	4	1 8	34

 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	129	1	1465	2	N	1	1 8	22
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	142	1	1868	2	N	1	1 8	22
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	118	1	1696	2	N	1	1 8	22
02	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1562	2	N	1	1 8	22
03	2015 X	1695	-0-	-320	-0-	143	1	1546	2	N	5	1 8	26
*04	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	159	1	1942	2	N	4	1 8	29

 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

11	DLQ G-10	2327	-0-	2327	9419	188	1	2139	2	N	-0-		63
12	1600 N	2328	-0-	728	10147	164	1	2164	2	N	-0-		63
01	3100 N	2267	-0-	-833	9314	148	1	2119	2	N	-0-		63
02	2800 N	2079	-0-	-721	8593	139	1	1939	2	N	1	1 8	63
03	3100 N	2173	-0-	-927	7666	184	1	1988	2	N	1	1 8	63
*04	3000 N	1928	-0-	-1072	6594	146	1	1781	2	N	1		64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	1439	-0-	-1561	844	116	1	1323	2	N	-0-			49
12	2232 N	1101	-0-	-1131	-0-	78	1	1023	2	N	-0-			49
01	1829 N	1562	-0-	-267	-0-	102	1	1460	2	N	-0-			49
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1295	2	N	1	1 8		49
						1	9							
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	118	1	1277	2	N	2			51
						2	9							
04	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	100	1	1212	2	N	3			54
						3	9							

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420														
11	3000 N	3354	-0-	354	354	265	1	3087	2	Y	2	2 8		3
						2	9							
12	3003 N	2649	-0-	-354	-0-	183	1	2465	2	Y	1	1 8		3
						1	9							
01	2325 N	2085	-0-	-240	-0-	132	1	1940	2	Y	12	9 1	1 8	5
						13	9							
02	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	151	1	2160	2	Y	3	3 8		5
						3	9							
03	2263 X	1575	-0-	-688	-0-	130	1	1433	2	Y	11	2 8		14
						12	9							
04	2190 X	1759	-0-	-431	-0-	131	1	1624	2	Y	4	9 1	2 8	7
						4	9							

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435														
11	3720 X	2678	-0-	-1042	-0-	212	1	2464	2	Y	2	2 8		20
						2	9							
12	3689 X	3238	-0-	-451	-0-	224	1	3013	2	Y	1	1 8		20
						1	9							
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	232	1	3406	2	Y	61	52 1	2 8	27
						67	9							
02	3332 X	3003	-0-	-329	-0-	196	1	2805	2	Y	2	2 8		27
						2	9							
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	272	1	2987	2	Y	54	3 8		78
						59	9							
04	3600 X	3029	-0-	-571	-0-	224	1	2784	2	Y	19	52 1	3 8	42
						21	9							

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	124
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	N	124
01		248 N	151	-0-	-97	-0-	19	1	132	2	N	124
02		280 N	222	-0-	-58	-0-	36	1	186	2	N	124
03		248 N	211	-0-	-37	-0-	28	1	182	2	N	124
							1	9			1 8	
*04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	74	1	409	2	N	124

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487												
11		1560 N	1332	-0-	-228	-0-	138	1	1133	2	N	177
							61	9			1 1 1 8	
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	158	1	1127	2	N	177
01		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	152	1	1067	2	N	177
02		1232 N	1208	-0-	-24	-0-	197	1	1011	2	N	177
03		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	160	1	1052	2	N	174
							15	9				
04		1200 N	1096	-0-	-104	-0-	166	1	920	2	N	183
							10	9				

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487												
11		3960 X	3473	-0-	-487	-0-	377	1	3095	2	N	61
							1	9				
12		4030 X	3557	-0-	-473	-0-	432	1	3075	2	N	106
							50	9				
01		3720 X	3371	-0-	-349	-0-	420	1	2951	2	N	106
02		3360 X	3328	-0-	-32	-0-	542	1	2786	2	N	106
03		3720 X	3462	-0-	-258	-0-	450	1	2962	2	N	123
							50	9			27 1 1 8	
04		3480 X	3301	-0-	-179	-0-	499	1	2768	2	N	154
							34	9				

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508												
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	186	1	1524	2	N	50
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	260	1	1852	2	N	132
							91	9			1 8	
01		1612 N	1506	-0-	-106	-0-	188	1	1318	2	N	132
02		1596 N	1452	-0-	-144	-0-	236	1	1216	2	N	132
03		2170 N	1434	-0-	-736	-0-	187	1	1232	2	N	122
							15	9			24 1	
04		1470 N	1299	-0-	-171	-0-	193	1	1069	2	N	154
							37	9			2 1	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455												
11		6240 X	4973	-0-	-1267	-0-	401	1	4570	2	N	84
							2	9			2 8	
12		6138 X	4933	-0-	-1205	-0-	347	1	4584	2	N	84
							2	9			2 8	
01		6138 X	4911	-0-	-1227	-0-	319	1	4589	2	N	84
							3	9			3 8	
02		5460 X	4543	-0-	-917	-0-	304	1	4235	2	N	84
							4	9			4 8	
03		5611 X	4887	-0-	-724	-0-	414	1	4469	2	N	85
							4	9			3 8	
04		4980 X	4977	-0-	-3	-0-	377	1	4593	2	N	88
							7	9			3 8	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	509	1	5797	2	N	2	2 8	86	
12	6510 X	6401	-0-	-109	-0-	451	1	5948	2	N	2	2 8	86	
01	6510 X	6104	-0-	-406	-0-	397	1	5706	2	N	1	1 8	86	
02	5880 X	5540	-0-	-340	-0-	371	1	5166	2	N	3	3 8	86	
03	6510 X	5613	-0-	-897	-0-	475	1	5135	2	N	3	1 8	88	
04	6300 X	5555	-0-	-745	-0-	421	1	5130	2	N	4	2 8	90	

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466														
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	223	1	1830	2	N	64	184 1	1 8	40
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	306	1	2181	2	N	1	1 8	40	
01	2170 N	2050	-0-	-120	-0-	256	1	1794	2	N	-0-		40	
02	1988 N	1857	-0-	-131	-0-	302	1	1555	2	N	-0-		40	
03	2418 N	1864	-0-	-554	-0-	242	1	1594	2	N	25	23 1	42	
04	2010 N	1924	-0-	-86	-0-	287	1	1594	2	N	39	1 1	1 8	79

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438														
11	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	552	1	6284	2	N	1	1 8	43	
12	6944 X	6825	-0-	-119	-0-	481	1	6342	2	N	2	2 8	43	
01	6944 X	6615	-0-	-329	-0-	430	1	6183	2	N	2	2 8	43	
02	6496 X	5738	-0-	-758	-0-	385	1	5350	2	N	3	3 8	43	
03	7192 X	6328	-0-	-864	-0-	536	1	5788	2	N	4	2 8	45	
04	6840 X	5817	-0-	-1023	-0-	441	1	5372	2	N	4	2 8	47	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461														
11	5220 X	5216	-0-	-4	-0-	421	1	4794	2	N	1	1 8	49	
12	5394 X	5099	-0-	-295	-0-	359	1	4739	2	N	1	1 8	49	
01	5394 X	5129	-0-	-265	-0-	334	1	4794	2	N	1	1 8	49	
02	4872 X	4601	-0-	-271	-0-	308	1	4291	2	N	2	2 8	49	
03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	489	1	5280	2	N	6	3 8	52	
04	5220 X	4655	-0-	-565	-0-	353	1	4299	2	N	3	1 8	54	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	4920 X	4375	-0-	-545	-0-	352 1 13 9	4010 2 N	12	177 1	2 8	32		
12	4836 X	4317	-0-	-519	-0-	304 1 3 9	4010 2 N	3	3 8		32		
01	4619 X	4194	-0-	-425	-0-	273 1 2 9	3919 2 N	2	2 8		32		
02	4088 X	3568	-0-	-520	-0-	239 1 3 9	3326 2 N	3	3 8		32		
03	4526 X	3886	-0-	-640	-0-	329 1 7 9	3550 2 N	6	2 8		36		
*04	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	441 1 9 9	5372 2 N	8	2 8		42		
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410													
11	4290 X	3634	-0-	-656	-0-	288 1 2 9	3344 2 N	2	2 8		55		
12	4774 X	3857	-0-	-917	-0-	267 1 2 9	3588 2 N	2	2 8		55		
01	4774 X	4031	-0-	-743	-0-	257 1 2 9	3772 2 N	2	2 8		55		
02	3780 X	3408	-0-	-372	-0-	223 1 3 9	3182 2 N	3	3 8		55		
03	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	370 1 3 9	4070 2 N	3	3 8		55		
*04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	292 1 3 9	3634 2 N	3	3 8		55		
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428													
11	6570 X	6054	-0-	-516	-0-	479 1 2 9	5573 2 N	2	2 8		80		
12	6634 X	5958	-0-	-676	-0-	412 1 2 9	5544 2 N	2	2 8		80		
01	6634 X	6328	-0-	-306	-0-	403 1 2 9	5923 2 N	2	2 8		80		
02	5880 X	5813	-0-	-67	-0-	380 1 3 9	5430 2 N	3	3 8		80		
03	6510 X	5992	-0-	-518	-0-	495 1 57 9	5440 2 N	52	2 8		130		
04	6120 X	5888	-0-	-232	-0-	438 1 2 9	5448 2 N	2	2 8		130		
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592													
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	336 1 2 9	3901 2 N	2	2 8		95		
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	298 1 2 9	4012 2 N	2	2 8		95		
01	4278 X	3629	-0-	-649	-0-	231 1 3 9	3395 2 N	3	3 8		95		
02	3640 X	3272	-0-	-368	-0-	214 1 4 9	3054 2 N	4	4 8		95		
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	350 1 3 9	3847 2 N	3	3 8		95		
*04	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	354 1 3 9	4404 2 N	3	3 8		95		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
 MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5940 X	5461	-0-	-479	-0-	432	1	5027	2	N	2	2 8	58
12	6138 X	5438	-0-	-700	-0-	376	2	5060	2	N	2	2 8	58
01	6138 X	5590	-0-	-548	-0-	356	1	5231	2	N	3	3 8	58
02	5516 X	5048	-0-	-468	-0-	330	1	4715	2	N	3	3 8	58
03	6107 X	5031	-0-	-1076	-0-	419	1	4609	2	N	3	3 8	58
04	5460 X	5379	-0-	-81	-0-	400	1	4976	2	N	3	3 8	58

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

11	5190 X	4000	-0-	-1190	-0-	317	1	3681	2	N	2	2 8	72
12	5363 X	3238	-0-	-2125	-0-	224	1	3012	2	N	2	2 8	72
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	294	1	4321	2	N	17	2 8	87
02	4004 X	3689	-0-	-315	-0-	241	1	3445	2	N	3	3 8	87
03	4278 X	4015	-0-	-263	-0-	335	1	3678	2	N	2	2 8	87
*04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	351	1	4367	2	N	4	4 8	87

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 10218 - 10518

11	3000 N	1852	-0-	-1148	8408	194	1	1591	2	N	61	1 1 1 8	103
12	3100 N	1719	-0-	-1381	7027	212	1	1507	2	N	-0-		103
01	3100 N	1598	-0-	-1502	5525	199	1	1399	2	N	-0-		103
02	2800 N	1647	-0-	-1153	4372	268	1	1379	2	N	-0-		103
03	3100 N	1788	-0-	-1312	3060	230	1	1513	2	N	41	28 1	116
*04	3000 N	1702	-0-	-1298	1762	254	1	1408	2	N	36	1 8	151

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

11	4650 X	3991	-0-	-659	-0-	322	1	3668	2	N	1	1 8	104
12	4805 X	3957	-0-	-848	-0-	278	1	3665	2	N	13	87 1 1 8	29
01	4805 X	3660	-0-	-1145	-0-	238	1	3421	2	N	1	1 8	29
02	3752 X	3750	-0-	-2	-0-	251	1	3496	2	N	3	3 8	29
03	4154 X	3588	-0-	-566	-0-	302	1	3261	2	N	23	1 8	51
04	3990 X	3383	-0-	-607	-0-	256	1	3119	2	N	7	2 8	56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4650 X	4525	-0-	-125	-0-	365	1	4158	2	N	2	2	8	142
12	4805 X	4632	-0-	-173	-0-	326	1	4304	2	N	2	2	8	142
01	4805 X	4529	-0-	-276	-0-	295	1	4233	2	N	1	1	8	142
02	4368 X	4198	-0-	-170	-0-	281	1	3914	2	N	3	3	8	142
03	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	408	1	4410	2	N	3	2	8	143
04	4530 X	4466	-0-	-64	-0-	338	1	4122	2	N	5	2	8	146

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467														
11	4410 X	3587	-0-	-823	-0-	282	1	3279	2	N	24	2	8	132
12	4154 X	3295	-0-	-859	-0-	228	1	3064	2	N	3	3	8	132
01	3534 X	3405	-0-	-129	-0-	217	1	3185	2	N	3	3	8	132
02	3164 X	3023	-0-	-141	-0-	196	1	2798	2	N	26	4	8	154
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	292	1	3213	2	N	4	4	8	154
04	3390 X	3295	-0-	-95	-0-	245	1	3047	2	N	3	3	8	154

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428														
11	5340 X	5250	-0-	-90	-0-	416	1	4832	2	N	2	2	8	170
12	5518 X	5069	-0-	-449	-0-	351	1	4717	2	N	1	1	8	170
01	5487 X	4980	-0-	-507	-0-	317	1	4662	2	N	1	1	8	170
02	4900 X	4417	-0-	-483	-0-	289	1	4126	2	N	2	2	8	170
03	5425 X	4604	-0-	-821	-0-	377	1	4147	2	N	73	185	1	8
04	5250 X	4273	-0-	-977	-0-	318	1	3951	2	N	4	1	8	60

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 10195 - 10488														
11	4200 X	3800	-0-	-400	-0-	409	1	3360	2	N	28	1	1	8
12	4123 X	3855	-0-	-268	-0-	469	1	3338	2	N	44	1	8	119
01	4123 X	3754	-0-	-369	-0-	468	1	3286	2	N	-0-			119
02	DLQ G-10	3762	-0-	3762	3762	599	1	3082	2	N	74	1	8	192
03	DLQ G-10	3749	-0-	3749	7511	494	1	3247	2	N	7	53	1	146
04	DLQ G-10	3640	-0-	3640	11151	552	1	3063	2	N	23	2	1	8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002															
WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3510 X	2973	-0-	-537	-0-	323	1	2650	2	N	-0-			42
12		3627 X	3063	-0-	-564	-0-	377	1	2686	2	N	-0-			42
01		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	474	1	3324	2	N	1	1 8		42
							1	9							
02		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	570	1	2934	2	N	1	1 8		42
							1	9							
03		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	457	1	3008	2	N	5	2 1	1 8	44
							6	9							
*04		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	595	1	3302	2	N	2	1 8		45
							2	9							

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488															
11		1920 N	1914	-0-	-6	-0-	208	1	1703	2	N	3			35
							3	9							
12		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	240	1	1707	2	N	-0-			35
01		2077 N	1940	-0-	-137	-0-	242	1	1697	2	N	1	1 8		35
							1	9							
02		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	306	1	1576	2	N	-0-			35
03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	268	1	1761	2	N	25	9 1	1 8	50
							28	9							
*04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	286	1	1590	2	N	27	1 8		76
							30	9							

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532															
11		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	432	1	3549	2	N	-0-			62
12		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	523	1	3721	2	N	-0-			62
01		3968 X	3800	-0-	-168	-0-	474	1	3326	2	N	-0-			62
02		3724 X	3400	-0-	-324	-0-	553	1	2846	2	N	1	1 8		62
							1	9							
03		4247 X	3663	-0-	-584	-0-	483	1	3177	2	N	3	1 1	1 8	63
							3	9							
04		4110 X	3775	-0-	-335	-0-	575	1	3191	2	N	8	1 1	1 8	69
							9	9							

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508															
11		3690 X	3046	-0-	-644	-0-	331	1	2713	2	N	2			55
							2	9							
12		3813 X	3247	-0-	-566	-0-	400	1	2847	2	N	-0-			55
01		3813 X	3228	-0-	-585	-0-	403	1	2825	2	N	-0-			55
02		3248 X	2931	-0-	-317	-0-	477	1	2453	2	N	1	1 8		55
							1	9							
03		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	458	1	3015	2	N	1	1 8		55
							1	9							
*04		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	522	1	2900	2	N	-0-			55

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452															
11		6540 X	5559	-0-	-981	-0-	449	1	5109	2	N	1	1 8		123
							1	9							
12		6758 X	5699	-0-	-1059	-0-	401	1	5297	2	N	1	1 8		123
							1	9							
01		6541 X	5597	-0-	-944	-0-	364	1	5232	2	N	1	1 8		123
							1	9							
02		5908 X	4811	-0-	-1097	-0-	322	1	4487	2	N	2	2 8		123
							2	9							
03		6014 X	5273	-0-	-741	-0-	446	1	4813	2	N	13	2 8		134
							14	9							
04		5550 X	5107	-0-	-443	-0-	386	1	4698	2	N	21	2 8		153
							23	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5700 X	4599	-0-	-1101	-0-	371	1	4226	2	N	2	2 8	184
12	5890 X	4894	-0-	-996	-0-	345	1	4548	2	N	1	1 8	184
01	5890 X	4268	-0-	-1622	-0-	278	1	3989	2	N	1	1 8	184
02	5040 X	4725	-0-	-315	-0-	317	1	4404	2	N	4	4 8	184
03	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	488	1	5266	2	N	9	3 8	190
*04	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	361	1	4394	2	N	16	177 1 3 8	26

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442													
11	5460 X	4898	-0-	-562	-0-	395	1	4501	2	N	2	2 8	39
12	5642 X	4967	-0-	-675	-0-	350	1	4615	2	N	2	2 8	39
01	5642 X	4921	-0-	-721	-0-	320	1	4598	2	N	3	3 8	39
02	4984 X	4398	-0-	-586	-0-	295	1	4097	2	N	5	5 8	39
03	5518 X	5270	-0-	-248	-0-	446	1	4815	2	N	8	3 8	44
04	4890 X	4852	-0-	-38	-0-	367	1	4474	2	N	10	3 8	51

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442													
11	4290 X	3989	-0-	-301	-0-	322	1	3666	2	N	1	1 8	29
12	4371 X	4006	-0-	-365	-0-	282	1	3723	2	N	1	1 8	29
01	4216 X	3930	-0-	-286	-0-	256	1	3673	2	N	1	1 8	29
02	3752 X	3460	-0-	-292	-0-	232	1	3225	2	N	3	3 8	29
03	4154 X	3881	-0-	-273	-0-	329	1	3550	2	N	2	2 8	29
04	3990 X	3550	-0-	-440	-0-	269	1	3277	2	N	4	2 8	31

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446													
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3600 X	3348	-0-	-252	-0-	265	1	3081	2	N	2	2	8	145
12	3472 X	3404	-0-	-68	-0-	234	1	3152	2	N	16	2	8	159
01	3596 X	3076	-0-	-520	-0-	196	1	2878	2	N	2	2	8	159
02	3248 X	2842	-0-	-406	-0-	186	1	2655	2	N	1	1	8	159
03	3596 X	2745	-0-	-851	-0-	228	1	2503	2	N	13	2	8	170
04	3360 X	2451	-0-	-909	-0-	179	1	2219	2	N	48	1	8	217

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586														
11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	343	1	3910	2	N	2	2	8	147
12	4216 X	4110	-0-	-106	-0-	289	1	3820	2	N	1	1	8	147
01	4526 X	4165	-0-	-361	-0-	271	1	3892	2	N	2	2	8	147
02	3892 X	3851	-0-	-41	-0-	258	1	3589	2	N	4	4	8	147
03	4309 X	4125	-0-	-184	-0-	347	1	3744	2	N	31	2	8	176
04	4170 X	3754	-0-	-416	-0-	284	1	3463	2	N	6	2	8	180

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424														
11	5250 X	4836	-0-	-414	-0-	383	1	4452	2	N	1	166	1	1 8 31
12	5301 X	4882	-0-	-419	-0-	338	1	4542	2	N	2	2	8	31
01	5301 X	4854	-0-	-447	-0-	309	1	4544	2	N	1	1	8	31
02	4788 X	4512	-0-	-276	-0-	295	1	4215	2	N	2	2	8	31
03	5301 X	4675	-0-	-626	-0-	389	1	4274	2	N	11	2	8	40
04	4830 X	4285	-0-	-545	-0-	319	1	3962	2	N	4	2	8	42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440														
11	5070 X	4719	-0-	-351	-0-	374	1	4343	2	N	2	2	8	160
12	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	393	1	5288	2	N	3	3	8	160
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	326	1	4788	2	N	2	2	8	160
02	4592 X	4520	-0-	-72	-0-	296	1	4222	2	N	2	2	8	160
03	5673 X	4989	-0-	-684	-0-	412	1	4523	2	N	49	180	1	1 8 28
04	5490 X	4165	-0-	-1325	-0-	310	1	3848	2	N	6	2	8	32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
11	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	8310	219	1	1793	2	N	177
12		3000 N	2005	-0-	-995	7315	247	1	1758	2	N	177
01		3100 N	1979	-0-	-1121	6194	247	1	1732	2	N	177
02		2800 N	1980	-0-	-820	5374	322	1	1657	2	N	177
							1	9				
03		3100 N	2002	-0-	-1098	4276	264	1	1737	2	N	177
							1	9				
*04		3000 N	1941	-0-	-1059	3217	291	1	1616	2	N	30
							34	9				

FOREST OIL CORPORATION 275740												
GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358												
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	2	13	9	N	94
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2265	2	23	9	N	115
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2482	2	12	9	N	125
02	1708	X	1664	-0-	-44	-0-	1654	2	10	9	N	133
03	2294	X	1948	-0-	-346	-0-	1935	2	13	9	N	145
04	2400	X	1618	-0-	-782	-0-	1605	2	13	9	N	31

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195												
11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5995	2	46	9	N	119
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6060	2	20	9	N	137
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5805	2	3	9	N	139
02	5684	X	2870	-0-	-2814	-0-	2869	2	1	9	N	139
03	6231	X	3354	-0-	-2877	-0-	3341	2	13	9	N	150
04	6030	X	3476	-0-	-2554	-0-	108	1	3350	2	N	166
							18	9				

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636												
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3076	2	13	9	N	146
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2993	2	2	9	N	148
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2713	2	6	9	N	152
02	3220	X	3136	-0-	-84	-0-	3133	2	3	9	N	154
03	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	3263	2	7	9	N	160
*04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	110	1	3386	2	N	122
							13	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	5130 X	3509	-0-	-1621	-0-	3500	2	9	9	N	8				136
12	4929 X	3412	-0-	-1517	-0-	3405	2	7	9	N	6				142
01	4929 X	3389	-0-	-1540	-0-	3382	2	7	9	N	6				148
02	3864 X	3241	-0-	-623	-0-	3235	2	6	9	N	5	1	8		152
03	4278 X	3733	-0-	-545	-0-	3718	2	15	9	N	14				166
*04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	123	1	3788	2	N	4	146	1		24
						4	9								

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160															
11	3990 X	2986	-0-	-1004	-0-	2971	2	15	9	N	14				175
12	3813 X	2948	-0-	-865	-0-	2933	2	15	9	N	14	148	1		41
01	3813 X	2882	-0-	-931	-0-	2873	2	9	9	N	8				49
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3106	2	18	9	N	16	1	8		64
03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3634	2	28	9	N	25	1	8		88
*04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	122	1	3764	2	N	24				112
						26	9								

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571															
11	3000 N	2663	-0-	-337	-0-	1494	2	45	9	N	41				173
12	3819 X	2325	-0-	-1494	-0-	2297	2	28	9	N	25	170	1		28
01	2418 X	2008	-0-	-410	-0-	1980	2	28	9	N	25	1	8		52
02	3472 X	1972	-0-	-1500	-0-	1949	2	23	9	N	21	1	8		72
03	3813 X	2559	-0-	-1254	-0-	2528	2	31	9	N	28	1	8		99
*04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	97	1	3007	2	N	24				123
						26	9								

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601															
11	2580 X	1649	-0-	-931	-0-	1640	2	9	9	N	8				82
12	2666 X	2155	-0-	-511	-0-	2141	2	14	9	N	13	62	1		33
01	2635 X	2008	-0-	-627	-0-	1989	2	19	9	N	17	1	8		49
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2435	2	23	9	N	21	1	8		69
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2655	2	22	9	N	20				89
*04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	80	1	2473	2	N	4				93
						4	9								

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692															
11	2040 N	1548	-0-	-492	-0-	1526	2	22	9	N	20				125
12	1860 N	1456	-0-	-404	-0-	1447	2	9	9	N	8	120	1		13
01	1736 N	1534	-0-	-202	-0-	1520	2	14	9	N	13	1	8		25
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1603	2	12	9	N	11	1	8		35
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1733	2	9	9	N	8				43
*04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	51	1	1567	2	N	8				51
						9	9								

FORTUNE RESOURCES LLC 278755 CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445															
11	10800 X	10660	-0-	-140	-0-	10659	2	1	9	N	1	1	8		53
12	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-				53
01	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-				53
02	10640 X	9234	-0-	-1406	-0-	9234	2			N	-0-				53
*03	11780 X	9735	-0-	-2045	-0-	9735	2			N	-0-				53
04	10650 X	9300	-0-	-1350	-0-	9300	2			N	-0-				53

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
H & T EXPLORATION, INC.				341571									
MORAN				WELL #:	1	RRCID ->	121976	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10112	- 10419
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1560 2	7 9	N	6			110
12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1518 2	11 9	N	10			120
01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1563 2	13 9	N	12			132
02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1282 2	9 9	N	8			140
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1571 2	6 9	N	5			145
*04		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1574 2	8 9	N	7			152

JAMESON, CHARLES R.				WELL #:	1	RRCID ->	122227	COMPL. DATE	05/09/1986	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10106	- 10409
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			47
12		1209 N	1049	-0-	-160	-0-	1049 2		N	-0-			47
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			47
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122 2	1 9	N	-1			48
03		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016 2		N	-0-			48
04		1080 N	982	-0-	-98	-0-	982 2		N	-0-			48

JAMES, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	122228	COMPL. DATE	08/05/1986	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10160	- 10399
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

INDIGO MINERALS LLC				WELL #:	1	RRCID ->	090851	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 9152	- 10621
ROSS, RALPH				423834									
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	115 1	555 2	Y	-0-			14
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	96 1	478 2	Y	-0-			14
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	102 1	493 2	Y	-0-			14
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	100 1	415 2	Y	4			18
*03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	106 1	407 2	Y	-0-			18
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			18

ROSS, RALPH				WELL #:	2	RRCID ->	147634	COMPL. DATE	10/21/1993	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10490	- 10604
11		2730 X	1993	-0-	-737	-0-	340 1	1653 2	Y	-0-			48
12		2759 X	2004	-0-	-755	-0-	336 1	1668 2	Y	-0-			48
01		2728 X	1952	-0-	-776	-0-	335 1	1617 2	Y	-0-			48
02		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	323 1	1349 2	Y	12	2 8		58
*03		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	239 1	920 2	Y	2	2 8		58
04		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	2 9		Y	NO RPT			58

GREEN GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	157955	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	10604	PERF. 9300	- 10460
11		2610 X	2246	-0-	-364	-0-	2245 2	1 9	N	1	1 8		117
12		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2718 2	26 9	N	24	1 8		140
01		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2990 2	2 9	N	2	2 8		140
02		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2343 2	3 9	N	3	3 8		140
*03		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2511 2	2 9	N	2	2 8		140
04		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT			140

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834													
ROSS, RALPH		WELL #: 3		RRCID -> 203334		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1320 X	1090	-0-	-230	-0-	186	1	904	2	Y	-0-				31
12	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	242	1	1201	2	Y	-0-				31
01	1364 X	1238	-0-	-126	-0-	213	1	1025	2	Y	-0-				31
02	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	229	1	955	2	Y	9	1	8		39
						10	9								
*03	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	235	1	903	2	Y	1	1	8		39
						1	9								
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT				39

ROSS, RALPH		WELL #: 4		RRCID -> 203467		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890						
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	199	1	967	2	Y	-0-				22
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	193	1	956	2	Y	-0-				22
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	218	1	1050	2	Y	-0-				22
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	216	1	903	2	Y	8	1	8		29
						9	9								
*03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	288	1	1106	2	Y	1	1	8		29
						1	9								
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT				29

ROSS, RALPH		WELL #: 5		RRCID -> 205222		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562						
11	3450 X	3209	-0-	-241	-0-	308	1	2901	2	Y	-0-				-0-
12	3565 X	3360	-0-	-205	-0-	323	1	3037	2	Y	-0-				-0-
01	3565 X	2946	-0-	-619	-0-	294	1	2652	2	Y	-0-				-0-
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	332	1	2422	2	Y	-0-				-0-
*03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	355	1	2917	2	Y	-0-				-0-
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROSS, RALPH		WELL #: 6		RRCID -> 205223		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784						
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	113	1	1063	2	Y	-0-				-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	121	1	1140	2	Y	-0-				-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	118	1	1061	2	Y	-0-				-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	145	1	1060	2	Y	-0-				-0-
*03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	133	1	1094	2	Y	-0-				-0-
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT				-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 206055		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 11217 PERF.10804 - 11131						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				37
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

ROSS, RALPH		WELL #: 7		RRCID -> 212219		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796						
11	3000 N	1943	-0-	-1057	697	186	1	1757	2	Y	-0-				-0-
12	2656 N	1959	-0-	-697	-0-	188	1	1771	2	Y	-0-				-0-
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	178	1	1610	2	Y	-0-				-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	211	1	1541	2	Y	-0-				-0-
*03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	215	1	1761	2	Y	-0-				-0-
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834									
ROSS, RALPH		WELL #: 8		RRCID -> 213656		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	2490 X	2433	-0-	-57	-0-	233 1	2196 2	Y	4	4 8	66
12	2573 X	2483	-0-	-90	-0-	236 1	2223 2	Y	22	4 8	84
01	2480 X	2296	-0-	-184	-0-	222 1	2008 2	Y	60	4 8	140
02	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	180 1	1316 2	Y	4	4 8	140
*03	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	165 1	1356 2	Y	4	4 8	140
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT		140

GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867			
11	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	588 1	721 2	Y	-0-		79
12	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	549 1	623 2	Y	-0-		79
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	508 1	453 2	Y	-0-		79
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	659 1	628 2	Y	1	1 8	79
*03	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	693 1	569 2	Y	1	1 8	79
04	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		79

GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 219400		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728			
11	1830 X	1117	-0-	-713	-0-	502 1	615 2	Y	-0-		68
12	1891 X	987	-0-	-904	-0-	462 1	525 2	Y	-0-		68
01	1364 X	854	-0-	-510	-0-	451 1	403 2	Y	-0-		68
02	664 X	664	-0-	-0-	-0-	340 1	323 2	Y	1	1 8	68
*03	911 X	911	-0-	-0-	-0-	500 1	410 2	Y	1	1 8	68
04	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		68

BATON, HOSEA		WELL #: 2		RRCID -> 235204		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718			
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		N	-0-		25
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		25
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		25
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	40 2		N	-0-		25
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		25
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		25

IRONWOOD OIL & GAS LLC		426635		RRCID -> 091228		COMPL. DATE 08/17/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730			
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 1									
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	2 1	502 2	Y	-0-		11
12	620 N	550	-0-	-70	-0-	550 2		Y	-0-		11
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-		11
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-		11
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	507 2		Y	-0-		11
04	540 N	370	-0-	-170	-0-	370 2		Y	-0-		11

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103658		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892			
11	480 N	315	-0-	-165	-0-	2 1	313 2	Y	-0-		14
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-		14
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-		14
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		14
03	403 N	304	-0-	-99	-0-	304 2		Y	-0-		14
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-		14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
IRONWOOD OIL & GAS LLC		//CONT.// 426635									
HAYGOOD		WELL #: 1		RRCID -> 156289		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2580 X	1923	-0-	-657	-0-	1923	2	N	-0-		88
12	2666 X	1675	-0-	-991	-0-	1658	2	N	15	1 8	102
01	2666 X	2525	-0-	-141	-0-	2525	2	N	-0-		102
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	1	1 8	102
03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2	N	-0-		102
*04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-		102

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 156504		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464			
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-		25
12	3100 N	3141	-0-	41	41	3129	2	N	11		36
01	2480 N	2259	-0-	-221	-0-	2259	2	N	-0-		36
02	2240 N	1501	-0-	-739	-0-	1493	2	N	7		43
03	2480 X	1755	-0-	-725	-0-	1755	2	N	-0-		43
04	2400 X	1739	-0-	-661	-0-	1739	2	N	-0-		43

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 169217		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596			
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		1
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	Y	-0-		1
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-		1
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		1
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-		1
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-		1

SILVEY BRIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173302		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707			
11	2580 X	2015	-0-	-565	-0-	122	1	N	-0-		94
12	2666 X	2538	-0-	-128	-0-	187	1	N	-0-		94
01	2325 X	1916	-0-	-409	-0-	82	1	N	-0-		94
02	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-		94
03	2542 X	2153	-0-	-389	-0-	101	1	N	-0-		94
04	2460 X	2124	-0-	-336	-0-	97	1	N	-0-		94

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 196562		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 196949		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780			
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		11
12	1550 N	1311	-0-	-239	-0-	1311	2	Y	-0-		11
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	Y	-0-		11
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	Y	-0-		11
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	Y	-0-		11
*04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	Y	-0-		11

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 197535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759			
11	3900 X	3026	-0-	-874	-0-	13	1	Y	-0-		22
12	4030 X	3506	-0-	-524	-0-	3506	2	Y	-0-		22
01	4030 X	2931	-0-	-1099	-0-	2931	2	Y	-0-		22
02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2	Y	-0-		22
03	3627 X	3498	-0-	-129	-0-	3498	2	Y	-0-		22
04	3390 X	2381	-0-	-1009	-0-	2381	2	Y	-0-		22

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
IRONWOOD OIL & GAS LLC		//CONT.//		426635										
MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199835	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	10216 - 10764		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-			21
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			21
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-			21
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			21
03	310 N	104	-0-	-206	-0-	104	2			Y	-0-			21
*04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-			21

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	199983	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10432 - 10704		
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	14	1	3208	2	Y	-0-			18
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-			18
01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-			18
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-			18
03	2852 X	1490	-0-	-1362	-0-	1490	2			Y	-0-			18
04	2760 X	1175	-0-	-1585	-0-	1175	2			Y	-0-			18

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	201714	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10566 - 10768		
11	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	13	1	2901	2	Y	-0-			17
12	2604 N	2165	-0-	-439	-0-	2165	2			Y	-0-			17
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-			17
02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-			17
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-			17
04	2370 N	1912	-0-	-458	-0-	1912	2			Y	-0-			17

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202401	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10562 - 10785		
11	1650 X	1089	-0-	-561	-0-	5	1	1083	2	Y	1			31
12	1705 X	852	-0-	-853	-0-	843	2	9	9	Y	8			39
01	1705 X	1183	-0-	-522	-0-	1181	2	2	9	Y	2			41
02	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-			41
03	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-			41
*04	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-			41

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	202869	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10625 - 10830		
11	3420 X	2991	-0-	-429	-0-	13	1	2974	2	Y	4			53
12	3348 X	2884	-0-	-464	-0-	2854	2	30	9	Y	27			80
01	3193 X	2519	-0-	-674	-0-	2512	2	7	9	Y	6			86
02	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-			86
03	2604 X	2350	-0-	-254	-0-	2350	2			Y	-0-			86
04	2520 X	1747	-0-	-773	-0-	1747	2			Y	-0-			86

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	203195	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10659 - 11016		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	T. A.	241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-			20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
IRONWOOD OIL & GAS LLC		//CONT.//		426635									
MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205912	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11299	PERF.10838	- 11480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	240 N	78	-0-	-162	-0-	78	2		Y	-0-			10
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			10
01	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2		Y	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	T. A.	208	-0-	208	-0-	208	2		Y	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	208			Y	-0-			10

BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #:		9	RRCID ->	206432	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10536	- 10794	
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	11	1	2543	2	Y	-0-		12
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		Y	-0-			12
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		Y	-0-			12
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		Y	-0-			12
03	2170 N	1724	-0-	-446	-0-	1724	2		Y	-0-			12
04	2100 N	1518	-0-	-582	-0-	1518	2		Y	-0-			12

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	218939	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10282	- 10712	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	832	-0-	832	-0-	832	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	61	-0-	61	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	924	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	924			Y	-0-			-0-

RAGLE		WELL #:		1H	RRCID ->	261098	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	10786	PERF.11210	- 14300	
11	30000 X	25201	-0-	-4799	-0-	25083	2	118	9	N	107	188 1 7 8	99
12	31000 X	23131	-0-	-7869	-0-	23054	2	77	9	N	70	15 8	154
01	29295 X	24680	-0-	-4615	-0-	24459	2	221	9	N	201	183 1 61 8	111
02	20785 X	20785	-0-	-0-	-0-	20706	2	79	9	N	72	37 8	146
03	26784 X	23058	-0-	-3726	-0-	22911	2	147	9	N	134	178 1 22 8	80
04	25200 X	21557	-0-	-3643	-0-	21467	2	90	9	N	82		162

JANDAR EXPLORATION, L. C.		WELL #:		429781	1	RRCID ->	161832	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	12096	PERF.10782	- 11072
SEXTON, H.													
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			63
12	713 N	324	-0-	-389	-0-	324	2		N	-0-			63
01	775 N	23	-0-	-752	-0-	23	2		N	-0-			63
02	756 N	37	-0-	-719	-0-	37	2		N	-0-			63
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			63
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			63

KABCO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		449245	1	RRCID ->	102079	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10136	- 10434
SOUTH OAK HILL UNIT 1													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	510 N	442	-0-	-68	-0-	24	1	418	2	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245														
CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	2634	-0-	-516	-0-	83	1	2551	2	Y	-0-			-0-
12	3100 X	2788	-0-	-312	-0-	119	1	2669	2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2824	-0-	-276	-0-	112	1	2712	2	Y	-0-			-0-
02	2800 X	2726	-0-	-74	-0-	79	1	2647	2	Y	-0-			-0-
03	2883 X	2831	-0-	-52	-0-	80	1	2751	2	Y	-0-			-0-
*04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	86	1	2842	2	Y	-0-			-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439														
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	4	1	232	2	N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	9	1	238	2	N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	N	-0-			-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	6	1	233	2	N	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461														
11	3000 N	3916	-0-	916	916	124	1	3792	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	4256	-0-	1156	2072	181	1	4074	2	Y	1	1 8		-0-
01	6245 X	4173	-0-	-2072	-0-	165	1	4008	2	Y	-0-			-0-
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	105	1	3521	2	Y	-0-			-0-
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	110	1	3797	2	Y	-0-			-0-
*04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	115	1	3809	2	Y	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777														
11	3810 X	3709	-0-	-101	-0-	118	1	3591	2	Y	-0-			-0-
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	168	1	3761	2	Y	182	181 1	1 8	-0-
01	3906 X	3782	-0-	-124	-0-	151	1	3631	2	Y	-0-			-0-
02	3528 X	3074	-0-	-454	-0-	89	1	2985	2	Y	-0-			-0-
03	4123 X	3889	-0-	-234	-0-	110	1	3778	2	Y	1	1 8		-0-
04	3990 X	3372	-0-	-618	-0-	99	1	3272	2	Y	1	1 8		-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671														
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	104	1	3158	2	Y	2	2 8		-0-
12	3534 X	3452	-0-	-82	-0-	147	1	3302	2	Y	3	3 8		-0-
01	3534 X	3384	-0-	-150	-0-	133	1	3249	2	Y	2	2 8		-0-
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	91	1	3033	2	Y	3	3 8		-0-
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	99	1	3403	2	Y	4	4 8		-0-
*04	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	100	1	3313	2	Y	3	3 8		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
KABCO OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 449245									
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 207202		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	40	1 3930 2	Y	4	4 8	-0-
12	4092 X	3975	-0-	-117	-0-	40	1 3928 2	Y	6	6 8	-0-
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	42	1 4189 2	Y	5	5 8	-0-
02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	40	1 3893 2	Y	8	8 8	-0-
03	3937 X	3877	-0-	-60	-0-	39	1 3831 2	Y	6	6 8	-0-
*04	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	42	1 4178 2	Y	7	7 8	-0-

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 222644		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450			
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	33	1 3322 2	Y	1	1 8	-0-
12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	39	1 3894 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	39	1 3799 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1 3167 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	35	1 3460 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1 3120 2	Y	-0-	-0-	-0-

LONG TRUSTS, THE LAIRD, S. S. EST. ET AL		507585		WELL #: 1		RRCID -> 097650		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588	
11	540 X	278	-0-	-262	-0-	278	2	Y	-0-		60
12	558 X	269	-0-	-289	-0-	269	2	Y	-0-		60
01	434 X	289	-0-	-145	-0-	215	2 74 9	Y	67	58 1	69
02	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2	Y	-0-		69
03	DLQ G-10	131	-0-	131	258	131	2	Y	-0-		69
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT		69

HEWES, REBECCA WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 100851		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646			
11	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	Y	-0-		84
12	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	Y	-0-		84
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2	Y	-0-		84
02	700 X	641	-0-	-59	-0-	641	2	Y	-0-		84
03	1209 X	716	-0-	-493	-0-	716	2	Y	-0-		84
04	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		84

JERNIGAN, SEDALIA		WELL #: 1		RRCID -> 108947		COMPL. DATE 08/06/1983		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970			
11	600 N	461	-0-	-139	-0-	461	2	N	-0-		220
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2	N	-0-		220
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		220
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		220
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		220
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		220

MARWILL		WELL #: 1R		RRCID -> 111887		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108			
11	540 X	419	-0-	-121	-0-	419	2	Y	-0-		42
12	589 X	144	-0-	-445	-0-	144	2	Y	-0-		42
01	589 X	350	-0-	-239	-0-	349	2 1 9	Y	1		43
02	DLQ G-10	169	-0-	169		169	2	Y	-0-		43
03	DLQ G-10	369	-0-	369	538	361	2 8 9	Y	7	44 1	6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	538			Y	NO RPT		6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585													
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2490 X	1808	-0-	-682	-0-	1808	2		Y	-0-	105	
12		2325 X	1208	-0-	-1117	-0-	1208	2		Y	-0-	105	
01		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-	105	
02	DLQ	G-10	1782	-0-	1782	1782	1782	2		Y	-0-	105	
03	DLQ	G-10	1762	-0-	1762	3544	1762	2		Y	-0-	105	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3544				Y	NO RPT	105	

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566													
11		990 X	765	-0-	-225	-0-	765	2		Y	-0-	105	
12		961 X	604	-0-	-357	-0-	604	2		Y	-0-	105	
01		961 X	717	-0-	-244	-0-	717	2		Y	-0-	105	
02	DLQ	G-10	1018	-0-	1018	1018	1018	2		Y	-0-	105	
03	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	2650	1632	2		Y	-0-	105	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT	105	

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703													
11		780 X	623	-0-	-157	-0-	623	2		Y	-0-	84	
12		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-	84	
01		682 X	681	-0-	-1	-0-	681	2		Y	-0-	84	
02	DLQ	G-10	507	-0-	507	507	507	2		Y	-0-	84	
03	DLQ	G-10	428	-0-	428	935	428	2		Y	-0-	84	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	935				Y	NO RPT	84	

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996													
11		630 X	279	-0-	-351	-0-	279	2		Y	-0-	42	
12		651 X	216	-0-	-435	-0-	216	2		Y	-0-	42	
01		589 X	524	-0-	-65	-0-	523	2	1 9	Y	1	43	
02	DLQ	G-10	423	-0-	423	423	423	2		Y	-0-	43	
03	DLQ	G-10	513	-0-	513	936	505	2	8 9	Y	7	6	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	936				Y	NO RPT	6	

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020													
11		5790 X	4120	-0-	-1670	-0-	4120	2		Y	-0-	42	
12		5983 X	5045	-0-	-938	-0-	5045	2		Y	-0-	42	
01		6386 X	2150	-0-	-4236	-0-	2149	2	1 9	Y	1	43	
02	DLQ	G-10	5918	-0-	5918	5918	5918	2		Y	-0-	43	
03	DLQ	G-10	4051	-0-	4051	9969	4043	2	8 9	Y	7	6	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9969				Y	NO RPT	6	

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630													
11		990 X	778	-0-	-212	-0-	778	2		Y	-0-	84	
12		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		Y	-0-	84	
01		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-	84	
02	DLQ	G-10	721	-0-	721	721	721	2		Y	-0-	84	
03	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	1809	1088	2		Y	-0-	84	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1809				Y	NO RPT	84	

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530													
11		2250 X	2087	-0-	-163	-0-	2087	2		Y	-0-	60	
12		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		Y	-0-	60	
01		2542 X	2153	-0-	-389	-0-	2079	2	74 9	Y	67	69	
02	DLQ	G-10	2355	-0-	2355	2355	2355	2		Y	-0-	69	
03	DLQ	G-10	1762	-0-	1762	4117	1762	2		Y	-0-	69	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4117				Y	NO RPT	69	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
 LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
11	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		Y	-0-			60
12	1860 X	1813	-0-	-47	-0-	1813	2		Y	-0-			60
01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1864	2	74 9	Y	67	58 1		69
02	DLQ G-10	1082	-0-	1082	1082	1082	2		Y	-0-			69
03	DLQ G-10	1240	-0-	1240	2322	1240	2		Y	-0-			69
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2322				Y	NO RPT			69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

11	2340 X	1323	-0-	-1017	-0-	1323	2		Y	-0-			84
12	1488 X	758	-0-	-730	-0-	758	2		Y	-0-			84
01	1488 X	1249	-0-	-239	-0-	1249	2		Y	-0-			84
02	DLQ G-10	801	-0-	801	801	801	2		Y	-0-			84
03	DLQ G-10	630	-0-	630	1431	630	2		Y	-0-			84
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1431				Y	NO RPT			84

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

11	2430 X	2164	-0-	-266	-0-	2164	2		Y	-0-			42
12	2511 X	1802	-0-	-709	-0-	1802	2		Y	-0-			42
01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2788	2	1 9	Y	1			43
02	DLQ G-10	1944	-0-	1944	1944	1944	2		Y	-0-			43
03	DLQ G-10	2318	-0-	2318	4262	2310	2	8 9	Y	7	44 1		6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4262				Y	NO RPT			6

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

11	30 X	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			242
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	2			244
01	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			244
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-			244
03	DLQ G-10	63	-0-	63	72	63	2		N	-0-			244
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	72				N	NO RPT			244

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
 GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089991 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9393 - 10266

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168845 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10127 - 10356

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1505	-0-	-235	-0-	1505	3		Y	-0-				77
12	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	1437	3		Y	-0-				77
01	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	1449	3		Y	-0-				77
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-				77
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-				77
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-				77

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751														
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-				52
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-				52
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-				52
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8 9	Y	7				59
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	378	3	3 9	Y	3				62
04	300 N	86	-0-	-214	-0-	83	3	3 9	Y	3				65

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700														
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	3		N	-0-				32
12	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3		N	-0-				32
01	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	3		N	-0-				32
02	504 N	318	-0-	-186	-0-	318	3		N	-0-				32
03	527 N	357	-0-	-170	-0-	357	3		N	-0-				32
04	420 N	332	-0-	-88	-0-	318	3	14 9	N	13				45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726														
11	2670 X	2346	-0-	-324	-0-	2343	3	3 9	Y	3				36
12	2759 X	2522	-0-	-237	-0-	2522	3		Y	-0-				36
01	2604 X	2520	-0-	-84	-0-	2520	3		Y	-0-				36
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		Y	-0-				36
03	2511 N	2386	-0-	-125	-0-	2386	3		Y	-0-				36
04	2430 N	1877	-0-	-553	-0-	1877	3		Y	-0-				36

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175														
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3 9	N	3	104	1		16
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	3	11 9	N	10				26
01	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1060	3	6 9	N	5				31
02	980 N	762	-0-	-218	-0-	756	3	6 9	N	5				36
03	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1031	3	8 9	N	7				43
04	1020 N	900	-0-	-120	-0-	900	3		N	-0-	28	1		15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		2760 X	2446	-0-	-314	-0-	2440 3	6 9	Y	Y	5	74
12		2852 X	2554	-0-	-298	-0-	2528 3	26 9	Y	Y	24	98
01		2821 X	2798	-0-	-23	-0-	2785 3	13 9	Y	Y	12	37
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1980 3	17 9	Y	Y	15	52
03		2542 N	2346	-0-	-196	-0-	2337 3	9 9	Y	Y	8	60
04		2700 N	2565	-0-	-135	-0-	2558 3	7 9	Y	Y	6	66

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189												
11		840 N	797	-0-	-43	-0-	797 3		Y	Y	-0-	-0-
12		868 N	828	-0-	-40	-0-	828 3		Y	Y	-0-	-0-
01		868 N	794	-0-	-74	-0-	794 3		Y	Y	-0-	-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		Y	Y	-0-	-0-
03		837 N	681	-0-	-156	-0-	681 3		Y	Y	-0-	-0-
04		780 N	654	-0-	-126	-0-	654 3		Y	Y	-0-	-0-

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480												
11		2250 N	1885	-0-	-365	-0-	1881 3	4 9	N	N	4	110
12		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2659 3	22 9	N	N	20	130
01		2387 N	2115	-0-	-272	-0-	2091 3	24 9	N	N	22	152
02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1909 3	15 9	N	N	14	43
03		2666 N	2262	-0-	-404	-0-	2254 3	8 9	N	N	7	50
*04		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2067 3	8 9	N	N	7	57

BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 10462												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	28	28

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800												
11		1920 N	1687	-0-	-233	-0-	1687 3		N	N	-0-	150
12		1922 N	1759	-0-	-163	-0-	1759 3		N	N	-0-	150
01		1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763 3		N	N	-0-	150
02		1568 N	1170	-0-	-398	-0-	1170 3		N	N	-0-	150
03		1767 N	1111	-0-	-656	-0-	1111 3		N	N	-0-	150
04		1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1672 3		N	N	-0-	150

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233												
11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1833 3	11 9	N	N	10	65
12		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1883 3	6 9	N	N	5	70
01		1984 N	1889	-0-	-95	-0-	1883 3	6 9	N	N	5	75
02		1708 N	1537	-0-	-171	-0-	1537 3		N	N	-0-	75
03		1891 N	1699	-0-	-192	-0-	1699 3		N	N	-0-	75
04		1830 N	1633	-0-	-197	-0-	1625 3	8 9	N	N	7	82

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156												
11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	N	-0-	56
12		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	N	-0-	56
01		1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1613 3		N	N	-0-	56
02		1624 N	1377	-0-	-247	-0-	1377 3		N	N	-0-	56
03		1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561 3		N	N	-0-	56
04		1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1526 3	7 9	N	N	6	62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	3247	-0-	247	247	3115 3	132 9	Y	120	110 1		33
12		3100 N	3174	-0-	74	321	3156 3	18 9	Y	16			49
01		3100 N	2860	-0-	-240	81	2843 3	17 9	Y	15			64
02		1906 X	1825	-0-	-81	-0-	1821 3	4 9	Y	4			68
03		3131 X	2081	-0-	-1050	-0-	2079 3	2 9	Y	2			70
04		3030 X	1438	-0-	-1592	-0-	1424 3	14 9	Y	13			83

FINDLEY, M.K. WELL #: 2 RRCID -> 120202 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10077 - 10340													
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1184 3	2 9	N	2			48
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196 3	1 9	N	1			49
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1151 3	6 9	N	5			54
02		1120 N	1052	-0-	-68	-0-	1044 3	8 9	N	7			61
03		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1135 3	13 9	N	12			73
*04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1089 3	58 9	N	53	117 1		9

HELVENSTON WELL #: 2 RRCID -> 121912 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10172 - 10358													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374													
11		750 N	537	-0-	-213	-0-	536 3	1 9	N	1	176 1		22
12		899 N	574	-0-	-325	-0-	574 3		N	-0-			22
01		496 N	334	-0-	-162	-0-	331 3	3 9	N	3			25
02		504 N	349	-0-	-155	-0-	343 3	6 9	N	5			30
03		589 N	331	-0-	-258	-0-	329 3	2 9	N	2			32
04		330 N	219	-0-	-111	-0-	219 3		N	-0-			32

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764													
11		1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1373 3	20 9	Y	18	62 1		8
12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1463 3	68 9	Y	62	62 1		8
01		1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486 3		Y	-0-			8
02		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2003 3	21 9	Y	19			27
03		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2810 3	8 9	Y	7			34
*04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		Y	-0-			34

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330													
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1340 3	4 9	N	4			151
12		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1782 3	18 9	N	16			167
01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1787 3	13 9	N	12	160 1		19
02		1260 N	906	-0-	-354	-0-	906 3		N	-0-			19
03		1798 N	1208	-0-	-590	-0-	1196 3	12 9	N	11			30
04		1740 N	1273	-0-	-467	-0-	1269 3	4 9	N	4	21 1		13

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150													
11		1980 N	1824	-0-	-156	-0-	1824 3		N	-0-			55
12		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1911 3	2 9	N	2			57
01		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2293 3	14 9	N	13			70
02		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2008 3	2 9	N	2			72
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2336 3	14 9	N	13			85
04		2220 N	1993	-0-	-227	-0-	1970 3	23 9	N	21	76 1		30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2900 N	1412	-0-	-1488	1707		1339 3	73 9	Y		66	63 1		10
12	3047 N	1340	-0-	-1707	-0-		1331 3	9 9	Y		8			18
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		1822 3	13 9	Y		12			30
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1396 3	2 9	Y		2			32
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1972 3	2 9	Y		2			34
*04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1247 3	9 9	Y		8			42

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209														
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-		2486 3	29 9	N		26	145 1		15
12	2480 N	2351	-0-	-129	-0-		2349 3	2 9	N		2			17
01	2542 N	2451	-0-	-91	-0-		2448 3	3 9	N		3			20
02	2352 N	1949	-0-	-403	-0-		1949 3		N		-0-			20
03	2356 N	2064	-0-	-292	-0-		2064 3		N		-0-			20
04	2370 N	1932	-0-	-438	-0-		1932 3		N		-0-			20

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188														
11	900 N	861	-0-	-39	-0-		861 3		N		-0-			43
12	961 N	856	-0-	-105	-0-		856 3		N		-0-			43
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-		872 3		N		-0-			43
02	812 N	750	-0-	-62	-0-		750 3		N		-0-			43
03	868 N	824	-0-	-44	-0-		824 3		N		-0-			43
04	840 N	820	-0-	-20	-0-		817 3	3 9	N		3	38 1		8

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155														
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		2183 3		Y		-0-			-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-		2238 3		Y		-0-			-0-
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		2101 3		Y		-0-			-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		1597 3		Y		-0-			-0-
03	2232 N	1681	-0-	-551	-0-		1681 3		Y		-0-			-0-
04	2040 N	1768	-0-	-272	-0-		1768 3		Y		-0-			-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732														
11	2900 N	2070	-0-	-830	6260		2034 3	36 9	Y		33			70
12	3100 N	2288	-0-	-812	5448		2240 3	48 9	Y		44	53 1		61
01	3100 N	2315	-0-	-785	4663		2273 3	42 9	Y		38	60 1		39
02	2800 N	1761	-0-	-1039	3624		1730 3	31 9	Y		28			67
03	3100 N	2170	-0-	-930	2694		2131 3	39 9	Y		35			102
*04	3000 N	2482	-0-	-518	2176		2476 3	6 9	Y		5	57 1		50

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699														
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		2088 2	6 9	Y		5			74
12	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-		2990 2	28 9	Y		25			99
01	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-		2964 2	13 9	Y		12	73 1		38
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		1792 2	17 9	Y		15			53
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		2423 2	9 9	Y		8			61
*04	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-		2862 2	7 9	Y		6			67

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1740 N	223	-0-	-1517	-0-	223	3			Y	-0-					75
12		1674 N	105	-0-	-1569	-0-	105	3			Y	-0-					75
01		1767 N	205	-0-	-1562	-0-	205	3			Y	-0-					75
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					75
03		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					75
*04		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					75

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783																	
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
03		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
*04		3000 N	3256	-0-	256	256	3256	3			Y	-0-					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732																	
11		1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1165	3	21	9	Y	19	62	1			9
12		1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1085	3	68	9	Y	62	62	1			9
01		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3			Y	-0-					9
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	891	3	3	9	Y	3					12
03		1147 N	870	-0-	-277	-0-	870	3			Y	-0-					12
04		1110 N	1108	-0-	-2	-0-	1108	3			Y	-0-					12

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758																	
11		1770 N	1749	-0-	-21	-0-	1746	3	3	9	Y	3					66
12		1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1804	3			Y	-0-					66
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					66
02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					66
03		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-					66
*04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					66

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756																	
11		2160 N	1047	-0-	-1113	-0-	1046	3	1	9	Y	1					29
12		2201 N	926	-0-	-1275	-0-	924	3	2	9	Y	2					31
01		1147 N	853	-0-	-294	-0-	852	3	1	9	Y	1					32
02		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2238	3	17	9	Y	15					47
03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2334	3	18	9	Y	16					63
*04		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2530	3	3	9	Y	3					66

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649																	
11		1560 N	1436	-0-	-124	-0-	1414	2	22	9	N	20					170
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1897	2	19	9	N	17					187
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	N	2					189
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					189
03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					189
*04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1634	2	7	9	N	6					195

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2760 X	2180	-0-	-580	-0-	2137 3	43 9	Y	39			76
12		2449 N	2071	-0-	-378	-0-	2029 3	42 9	Y	38	53 1		61
01		2356 N	1922	-0-	-434	-0-	1880 3	42 9	Y	38	60 1		39
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1664 3	31 9	Y	28			67
03		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2226 3	37 9	Y	34			101
*04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1970 3	7 9	Y	6	57 1		50

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736													
11		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3232 3	3 9	N	3	20 7		70
12		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2915 3	3 9	N	3			73
01		2697 X	2426	-0-	-271	-0-	2426 3		N	-0-			73
02		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2854 3	1 9	N	1			74
03		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4056 3	1 9	N	1			75
*04		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3577 3	4 9	N	4			79

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729													
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3		Y	-0-			55
12		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		Y	-0-			55
01		1891 N	1028	-0-	-863	-0-	1028 3		Y	-0-			55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
03		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			55
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-			55

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 150765 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9958 - 10228													
11		1410 N	1196	-0-	-214	-0-	1196 3		N	-0-			54
12		1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167 3		N	-0-			54
01		1364 N	1146	-0-	-218	-0-	1146 3		N	-0-			54
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			54
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			54
*04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1257 3	36 9	N	33	79 1		8

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254													
11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2004 3	14 9	N	13			173
12		2015 N	1863	-0-	-152	-0-	1848 3	15 9	N	14	164 1		23
01		2077 N	1642	-0-	-435	-0-	1632 3	10 9	N	9			32
02		1876 N	933	-0-	-943	-0-	930 3	3 9	N	3			35
03		1860 N	1179	-0-	-681	-0-	1172 3	7 9	N	6			41
04		1590 N	1436	-0-	-154	-0-	1421 3	15 9	N	14	39 1		16

FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301													
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1655 3	9 9	N	8			60
12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1719 3	17 9	N	15			75
01		1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1597 3	14 9	N	13			88
02		1540 N	1222	-0-	-318	-0-	1214 3	8 9	N	7			95
03		1736 N	1345	-0-	-391	-0-	1337 3	8 9	N	7			102
04		1560 N	1251	-0-	-309	-0-	1251 3		N	-0-	96 1		6

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348													
11		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1210 3	26 9	N	24			111
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-			111
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1415 3	1 9	N	1			112
02		1148 N	1025	-0-	-123	-0-	1021 3	4 9	N	4			116
03		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1211 3	8 9	N	7			123
04		1380 N	1137	-0-	-243	-0-	1137 3		N	-0-	112 1		11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704												
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	3			-0-
12	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	3			-0-
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	3			-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	3			-0-
03	2511 N	2004	-0-	-507	-0-	-0-	-0-	2004	3			-0-
04	2370 N	2029	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	2029	3			-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694												
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	3			38
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	3	6	9	43
01	2449 N	2412	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	2409	3	3	9	46
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	3	8	9	53
03	2449 N	2414	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	2414	3			53
*04	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2983	3			53

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410												
11	480 N	277	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	277	3			65
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	310	3			65
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	259	3			65
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	228	3	8	9	8
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	269	3			8
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3			8

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660												
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	3	14	9	36
12	2046 N	1635	-0-	-411	-0-	-0-	-0-	1632	3	3	9	39
01	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	1859	3	2	9	41
02	1876 N	1723	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	1723	3			41
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	3			41
*04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	3	3	9	44

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700												
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	3			72
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	3	9	9	80
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	3	4	9	84
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	3			84
03	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	1321	3			84
*04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	3			84

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173												
11	2490 N	2441	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	2406	3	35	9	32
12	2511 N	2467	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	2461	3	6	9	37
01	2542 N	2430	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	2421	3	9	9	45
02	2268 N	2080	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	2069	3	11	9	55
03	2480 N	2341	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	2328	3	13	9	67
*04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	3	22	9	87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3			N	-0-	167 1	37
12		2418 N	1212	-0-	-1206	-0-	1203 3	9 9		N	8		45
01		2635 N	2393	-0-	-242	-0-	2389 3	4 9		N	4		49
02		2044 N	1846	-0-	-198	-0-	1846 3			N	-0-		49
03		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2268 3	33 9		N	30		79
*04		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2546 3	3 9		N	3		82

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695													
11		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3347 3	2 9		Y	2		52
12		3038 X	2956	-0-	-82	-0-	2953 3	3 9		Y	3		55
01		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2888 3	2 9		Y	2		57
02		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2167 3	39 9		Y	35		92
03		3472 X	2639	-0-	-833	-0-	2602 3	37 9		Y	34		126
04		3360 X	2730	-0-	-630	-0-	2724 3	6 9		Y	5		131

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774													
11		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2239 3	13 9		N	12		182
12		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2305 3	3 9		N	3		185
01		2294 N	2291	-0-	-3	-0-	2291 3			N	-0-		185
02		2100 N	1753	-0-	-347	-0-	1753 3			N	-0-		185
03		2294 N	1941	-0-	-353	-0-	1941 3			N	-0-		185
*04		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3			N	-0-	142 1	43

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391													
11		1890 N	1766	-0-	-124	-0-	1733 3	33 9		Y	30	160 1	61
12		1891 N	1744	-0-	-147	-0-	1733 3	11 9		Y	10		71
01		1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1600 3	11 9		Y	10		81
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3			Y	-0-		81
03		1736 N	1645	-0-	-91	-0-	1617 3	28 9		Y	25		106
04		1560 N	1550	-0-	-10	-0-	1542 3	8 9		Y	7	100 1	13

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327													
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3			Y	-0-		109
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3			Y	-0-		109
01		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006 3			Y	-0-		109
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3			Y	-0-		109
03		1023 N	955	-0-	-68	-0-	955 3			Y	-0-		109
04		960 N	938	-0-	-22	-0-	925 3	13 9		Y	12	112 1	9

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212													
11		2220 N	2219	-0-	-1	-0-	2191 3	28 9		Y	25	167 1	47
12		2263 N	2226	-0-	-37	-0-	2198 3	28 9		Y	25		72
01		2325 N	2125	-0-	-200	-0-	2083 3	42 9		Y	38		110
02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1576 3	13 9		Y	12		122
03		2232 N	2027	-0-	-205	-0-	2009 3	18 9		Y	16		138
04		2070 N	1708	-0-	-362	-0-	1673 3	35 9		Y	32	143 1	27

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8		16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2930 3	15 9	Y		14	92
12		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2940 3	3 9	Y		3	95
01		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2851 3	57 9	Y		52	147
02		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2449 3	8 9	Y		7	154
03		3069 X	2879	-0-	-190	-0-	2845 3	34 9	Y		31	185
04		2940 X	2737	-0-	-203	-0-	2714 3	23 9	Y		21	38

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682												
11		7440 X	5617	-0-	-1823	-0-	5617 3		N		-0-	170
12		7471 X	7124	-0-	-347	-0-	7107 3	17 9	N		15	185
01		7471 X	4048	-0-	-3423	-0-	4048 3		N		-0-	185
02		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 3		N		-0-	185
03		7409 X	6153	-0-	-1256	-0-	6099 3	54 9	N		49	50
04		6900 X	6592	-0-	-308	-0-	6540 3	52 9	N		47	97

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828												
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N		-0-	57
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N		-0-	57
01		868 N	857	-0-	-11	-0-	857 2		N		-0-	57
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N		-0-	57
03		1054 N	957	-0-	-97	-0-	957 2		N		-0-	57
04		840 N	777	-0-	-63	-0-	777 2		N		-0-	57

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003												
11		126450 X	69068	-0-	-57382	-0-	68671 3	397 9	N		361	185
12		110732 X	66236	-0-	-44496	-0-	65942 3	294 9	N		267	72
01		91605 X	61194	-0-	-30411	-0-	60884 3	310 9	N		282	159
02		50856 X	50856	-0-	-0-	-0-	50632 3	224 9	N		204	185
03		70959 X	56795	-0-	-14164	-0-	56556 3	239 9	N		217	207
04		0 W	51662	-0-	51662	51662	51450 3	212 9	N		193	214

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354												
11		121680 X	85233	-0-	-36447	-0-	84207 2	1026 9	N		933	382
12		125736 X	80917	-0-	-44819	-0-	79945 2	972 9	N		884	194
01		125736 X	75350	-0-	-50386	-0-	74451 2	899 9	N		817	289
02		113568 X	62414	-0-	-51154	-0-	61652 2	762 9	N		693	251
03		125736 X	66773	-0-	-58963	-0-	66011 2	762 9	N		693	202
04		121680 X	60227	-0-	-61453	-0-	59443 2	784 9	N		713	378

PALMER PETROLEUM INC. 636222												
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710												
11		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	60 1	2251 2	Y		-0-	225
12		2232 N	2185	-0-	-47	-0-	62 1	2123 2	Y		-0-	225
01		2294 N	2188	-0-	-106	-0-	58 1	2128 2	Y		2	227
							2 9					
02		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	56 1	1884 2	Y		-0-	227
03		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	60 1	2627 2	Y		1	228
							1 9					
*04		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	60 1	2837 2	Y		-0-	228

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222									
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 100101		COMPL. DATE 11/26/1982		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	60 1	3387 2	N	42	193 1	114
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	46 9	3449 2	N	101		215
01	2480 X	1898	-0-	-582	-0-	62 1	1744 2	N	98	193 1	120
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-	111 9					120
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	46 1					120
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	108 9					120

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 102746		COMPL. DATE 10/13/1982		TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684			
11	1770 N	1694	-0-	-76	-0-	60 1	1599 2	N	32		200
12	2015 N	1603	-0-	-412	-0-	35 9	1541 2	N	-0-		200
01	1922 N	1651	-0-	-271	-0-	62 1	1593 2	N	-0-		200
02	1568 N	1521	-0-	-47	-0-	58 1	1465 2	N	-0-		200
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	56 1	1775 2	N	-0-		200
*04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	60 1	2032 2	N	14	187 1	27
						15 9					

LAIRD, S. S. B		WELL #: 3		RRCID -> 103435		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810			
11	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	60 1	2574 2	N	1	183 1	81
12	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	1 9	2769 2	N	206		287
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	227 9	2074 2	N	1	198 1	90
02	2464 N	1967	-0-	-497	-0-	62 1	1915 2	N	-0-		90
03	3038 N	2924	-0-	-114	-0-	1 9	2864 2	N	-0-		90
*04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	60 1	2390 2	N	15		105
						17 9					

TORRELSON		WELL #: 1		RRCID -> 103629		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548			
11	3000 X	2584	-0-	-416	-0-	60 1	2505 2	N	17		174
12	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	19 9	2708 2	N	-0-		174
01	2852 X	2693	-0-	-159	-0-	62 1	2635 2	N	-0-		174
02	2548 X	2198	-0-	-350	-0-	58 1	2081 2	N	55	189 1	40
03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	56 1	2773 2	N	7		47
04	2610 N	2538	-0-	-72	-0-	61 9	2467 2	N	10		57
						8 9					
						11 9					

LAIRD		WELL #: A 2		RRCID -> 109199		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677			
11	1680 N	1267	-0-	-413	-0-	60 1	1207 2	N	-0-		72
12	1612 N	667	-0-	-945	-0-	32 1	635 2	N	-0-		72
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	32 1	2143 2	N	203	192 1	83
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	223 9	1695 2	N	-0-		83
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	56 1	1496 2	N	-0-		83
04	2310 N	1654	-0-	-656	-0-	60 1	1594 2	N	-0-		83

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222									
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 132429		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2460 N	2380	-0-	-80	-0-	60	1	2320	2	N	100
12	3038 N	2084	-0-	-954	-0-	62	1	1981	2	N	137
01	2666 N	2503	-0-	-163	-0-	41	9	2378	2	N	35
02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	58	1	2325	2	N	107
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	67	9	2489	2	N	138
*04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	56	1	2441	2	N	138
						79	9				
						60	1				
						34	9				
						60	1				
TORKELSON		WELL #: 2		RRCID -> 132777		COMPL. DATE 11/10/1989			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942		
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	60	1	3131	2	N	113
12	3100 X	3045	-0-	-55	-0-	64	9	2902	2	N	187
01	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	62	1	3136	2	N	42
02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	81	9	3176	2	N	117
03	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	58	1	3537	2	N	160
*04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	25	9	3182	2	N	160
						60	1				
						83	9				
						60	1				
						47	9				
						60	1				
LAIRD		WELL #: A 3		RRCID -> 136342		COMPL. DATE 10/18/1990			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652		
11	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	58	1	4556	2	N	250
12	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	62	1	6393	2	N	250
01	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	60	1	5362	2	N	250
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	54	1	3645	2	N	272
03	3100 X	2459	-0-	-641	-0-	24	9	2439	2	N	272
*04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	20	1	3410	2	N	272
						60	1				
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 136562		COMPL. DATE 11/24/1990			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870		
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	60	1	2271	2	N	181
12	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	62	1	2270	2	N	181
01	2418 N	2062	-0-	-356	-0-	58	1	2004	2	N	181
02	2184 N	2101	-0-	-83	-0-	56	1	2045	2	N	181
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	60	1	2381	2	N	181
*04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	60	1	2029	2	N	23
						15	9				
LAIRD		WELL #: A 4		RRCID -> 142091		COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784		
11	3000 X	1936	-0-	-1064	-0-	58	1	1848	2	N	149
12	3038 X	2464	-0-	-574	-0-	30	9	2402	2	N	149
01	2728 X	2261	-0-	-467	-0-	62	1	2201	2	N	149
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	60	1	2478	2	N	149
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	56	1	2440	2	N	149
*04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	62	1	2346	2	N	178
						60	1				
						32	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK							
PALMER PETROLEUM INC.																			
FAIRCLOTH ESTATE																			
WELL #: 6												RRCID -> 142960		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10509 - 10834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	60 1	3059 2		N	-0-			73					
12		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	62 1	2765 2		N	-0-			73					
01		2852 X	2660	-0-	-192	-0-	58 1	2602 2		N	-0-			73					
02		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	56 1	2566 2		N	-0-			73					
03		2852 X	2484	-0-	-368	-0-	54 1	2430 2		N	-0-			73					
*04		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	60 1	3019 2		N	-0-			73					

TORKELSON												CNTY: RUSK							
WELL #: 3												RRCID -> 143482		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10476	
11		1140 N	887	-0-	-253	-0-	60 1	827 2		N	-0-			123					
12		1333 N	970	-0-	-363	-0-	62 1	908 2		N	-0-			123					
01		961 N	885	-0-	-76	-0-	58 1	827 2		N	-0-			123					
02		840 N	671	-0-	-169	-0-	56 1	615 2		N	-0-			123					
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	60 1	991 2		N	-0-			123					
04		870 N	864	-0-	-6	-0-	52 1	812 2		N	-0-			123					

LAIRD, S. S. B												CNTY: RUSK							
WELL #: 6												RRCID -> 146203		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10521 - 10830	
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	58 1	1810 2		N	-0-			147					
12		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	60 1	2778 2		N	-0-			147					
01		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	62 1	2218 2		N	-0-			147					
02		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	56 1	1828 2		N	-0-			147					
03		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	60 1	2282 2		N	-0-			147					
*04		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	58 1	2552 2		N	-0-			147					

LAIRD, S. S. B												CNTY: RUSK							
WELL #: 7												RRCID -> 146699		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10639 - 10935	
11		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	60 1	2530 2		N	61			133					
12		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	60 1	3037 2		N	1	1 8		133					
01		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	62 1	2305 2		N	-0-			133					
02		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	54 1	2110 2		N	-0-			133					
03		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	60 1	2949 2		N	-0-			133					
*04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	60 1	2325 2		N	15	1 8		147					

LAIRD, S. S. B												CNTY: RUSK							
WELL #: 8												RRCID -> 158373		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 1111 - 10905	
11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	58 1	1408 2		N	-0-			87					
12		1116 N	706	-0-	-410	-0-	32 1	674 2		N	-0-			87					
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			87					
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-				N	-0-			87					
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			87					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87					

BEAN												CNTY: RUSK							
WELL #: 2												RRCID -> 165713		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10482 - 10694	
11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	60 1	2079 2		N	-0-			10					
12		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	62 1	2226 2		N	-0-			10					
01		2077 N	1629	-0-	-448	-0-	58 1	1571 2		N	-0-			10					
02		1988 N	1448	-0-	-540	-0-	56 1	1392 2		N	-0-			10					
03		2294 N	1614	-0-	-680	-0-	60 1	1554 2		N	-0-			10					
*04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	60 1	1728 2		N	-0-			10					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222												
LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	Y	235
12		961 N	907	-0-	-54	-0-	60	1	847	2	Y	235
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	899	2	Y	235
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	703	2	Y	45
							1	9				
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	60	1	906	2	Y	48
							3	9				
*04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	48

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959												
11		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	60	1	1548	2	N	318
12		1953 N	1273	-0-	-680	-0-	62	1	1205	2	N	141
							6	9				
01		1550 N	1466	-0-	-84	-0-	56	1	1410	2	N	141
02		1512 N	1500	-0-	-12	-0-	54	1	1446	2	N	141
03		1271 N	1143	-0-	-128	-0-	56	1	1087	2	N	141
04		1410 N	1220	-0-	-190	-0-	60	1	1160	2	N	141

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866												
11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	60	1	1688	2	N	128
12		1736 N	1712	-0-	-24	-0-	58	1	1447	2	N	117
							207	9				
01		1426 N	593	-0-	-833	-0-	50	1	543	2	N	117
02		1624 N	744	-0-	-880	-0-	46	1	698	2	N	117
03		1705 N	677	-0-	-1028	-0-	40	1	637	2	N	117
*04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	60	1	2086	2	N	117

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	192
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735												
11		2340 N	2075	-0-	-265	-0-	58	1	2015	2	N	282
							2	9				
12		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	60	1	2217	2	N	282
01		2542 N	1469	-0-	-1073	-0-	52	1	1417	2	N	282
02		1932 N	1362	-0-	-570	-0-	50	1	1312	2	N	282
03		2263 N	1276	-0-	-987	-0-	58	1	1218	2	N	282
04		1410 N	1139	-0-	-271	-0-	60	1	1079	2	N	282

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806												
11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	60	1	1306	2	N	87
12		1519 N	1317	-0-	-202	-0-	62	1	1255	2	N	87
01		1364 N	1337	-0-	-27	-0-	58	1	1279	2	N	87
02		1288 N	1145	-0-	-143	-0-	46	1	1099	2	N	87
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	60	1	1402	2	N	87
*04		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	50	1	1449	2	N	87

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222														
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	60	1	3060	2	N	-0-		113
12		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	62	1	2957	2	N	-0-		113
01		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	62	1	2995	2	N	-0-		113
02		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	56	1	2830	2	N	-0-		113
03		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	60	1	3325	2	N	-0-		113
*04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	60	1	3241	2	N	-0-		113

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901														
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	60	1	1573	2	N	28		133
12		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1332	2	N	23		156
01		1798 N	1341	-0-	-457	-0-	25	9	60	1	N	1255	2	180
02		1540 N	1498	-0-	-42	-0-	26	9	56	1	N	1438	2	184
03		1426 N	1354	-0-	-72	-0-	4	9	60	1	N	1294	2	184
*04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	52	1	1251	2	N	-0-		184

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701														
11		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	60	1	1989	2	N	-0-		113
12		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	62	1	2212	2	N	8		121
01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	9	9	58	1	N	2062	2	121
02		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	56	1	1877	2	N	19		140
03		2294 N	1410	-0-	-884	-0-	21	9	60	1	N	1304	2	19
04		2040 N	1767	-0-	-273	-0-	46	9	60	1	N	1707	2	19

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896														
11		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	60	1	2788	2	N	-0-		56
12		3193 X	2788	-0-	-405	-0-	62	1	2726	2	N	-0-		56
01		3193 X	2554	-0-	-639	-0-	58	1	2496	2	N	-0-		56
02		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	56	1	2518	2	N	-0-		56
03		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	60	1	2529	2	N	-0-		56
*04		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	60	1	2594	2	N	1	1 8	56

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711														
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	60	1	1660	2	N	39	186 1	25
12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	43	9	62	1	N	1624	2	49
01		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	26	9	62	1	N	2170	2	72
02		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	25	9	56	1	N	1824	2	72
03		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	60	1	2069	2	N	21		93
*04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	23	9	60	1	N	1830	2	111

20 9														

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222											
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	60 1	1474 2	N	-0-		282
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	58 1	1514 2	N	-0-		282
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	62 1	1985 2	N	-0-		282
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	52 1	1693 2	N	-0-		282
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	62 1	2215 2	N	-0-		282
04	1980 N	1575	-0-	-405	-0-	60 1	1515 2	N	-0-		282

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783											
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	58 1	2491 2	N	-0-		112
12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	58 1	2412 2	N	21		133
01	2914 N	2652	-0-	-262	-0-	23 9	2590 2	N	-0-		133
02	2380 N	2145	-0-	-235	-0-	62 1	2081 2	N	9		142
03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	54 1	2755 2	N	20		162
*04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	10 9	2570 2	N	-0-		162
04						60 1					
04						22 9					
04						60 1					

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932											
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	54 1	1044 2	N	-0-		107
12	1023 N	792	-0-	-231	-0-	60 1	732 2	N	-0-		107
01	961 N	723	-0-	-238	-0-	62 1	661 2	N	-0-		107
02	1036 N	502	-0-	-534	-0-	54 1	448 2	N	-0-		107
03	806 N	686	-0-	-120	-0-	58 1	628 2	N	-0-		107
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	56 1	716 2	N	-0-		107

PMO 668494 BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784											
11	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2726 3	13 9	N	12	12 8	86
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2230 3	4 9	N	4	4 8	86
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2377 3	14 9	N	13	13 8	86
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2072 3	10 9	N	9	9 8	86
*03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2263 3	1 9	N	1	1 8	86
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771											
11	2220 N	1761	-0-	-459	-0-	1761 3		N	-0-		64
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015 3	1 9	N	1	1 8	64
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1913 3	2 9	N	2	2 8	64
02	1652 N	1192	-0-	-460	-0-	1191 3	1 9	N	1	1 8	64
*03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-		64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 220142 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10514 - 10793											
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107 7	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - PLUGGED 10-01-2013

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
PMO //CONT.// 668494													
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11		1950 N	1474	-0-	-476	-0-	1471 3	3 9	N		3	3 8	94
12		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1776 3	1 9	N		1	1 8	94
01		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1757 3	3 9	N		3	3 8	94
02		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1791 3	1 9	N		1	1 8	94
*03		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220 3	1 9	N		1	1 8	94
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		94
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785													
11		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4484 3	10 9	N		9	9 8	92
12		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5128 3	8 9	N		7	7 8	92
01		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4280 3	11 9	N		10	10 8	92
02	DLQ	G-10	4309	-0-	4309	4309	4295 3	14 9	N		13	13 8	92
03	DLQ	G-10	4761	-0-	4761	9070	4758 3	3 9	N		3	3 8	92
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9070			N		NO RPT		92
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804													
11		2370 X	2019	-0-	-351	-0-	2017 3	2 9	N		2	2 8	85
12		2449 X	2136	-0-	-313	-0-	2135 3	1 9	N		1	1 8	85
01		2449 X	1985	-0-	-464	-0-	1983 3	2 9	N		2	2 8	85
02		2072 X	1636	-0-	-436	-0-	1633 3	3 9	N		3	3 8	85
*03		2139 X	1825	-0-	-314	-0-	1825 3		N		-0-		85
*04		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N		NO RPT		85
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236145 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10468 - 10740													
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	71 7	-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2013 - PLUGGED 10-12-2013													
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750													
11		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4702 3	15 9	N		14	14 8	95
12		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3052 3	8 9	N		7	7 8	95
01		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3300 3	21 9	N		19	19 8	95
02		476 X	357	-0-	-119	-0-	357 3		N		-0-		95
*03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N		-0-		95
*04		510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N		NO RPT		95
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890													
11		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3469 3	4 9	N		4	4 8	68
12		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3779 3	3 9	N		3	3 8	68
01		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3618 3	3 9	N		3	3 8	68
02		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2842 3	9 9	N		8	8 8	68
*03		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3		N		-0-		68
*04		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N		NO RPT		68
REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905													
11		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8277 3	17 9	N		15	15 8	107
12		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8925 3	9 9	N		8	8 8	107
01		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8949 3	20 9	N		18	18 8	107
02		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7081 3	15 9	N		14	14 8	107
*03		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8099 3	3 9	N		3	3 8	107
*04		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N		NO RPT		107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342										
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	960 N	819	-0-	-141	-0-	819 2		N	-0-	433
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-	433
01	899 N	834	-0-	-65	-0-	834 2		N	-0-	433
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-	433
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-	433
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	433

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993										
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770										
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-	120
12	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840 2		N	-0-	120
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	120
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-	120
03	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		N	-0-	120
*04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-	120

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689										
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	189
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	189
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	189
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	83 2	23 9	N	21	51
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	225 2	10 9	N	9	60
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	60

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554										
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2190 N	2086	-0-	-104	-0-	132	1	1948	2	Y	5	35
12	2201 N	2135	-0-	-66	-0-	135	1	1992	2	Y	7 24 1	18
01	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	133	1	1967	2	Y	7 1 1	24
02	DLQ G-10	1842	-0-	1842	1842	75	1	1761	2	Y	5	29
03	DLQ G-10	2004	-0-	2004	3846	81	1	1915	2	Y	7 26 1	10
04	DLQ G-10	1942	-0-	1942	5788	15	1	1920	2	Y	6	16

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660												
11	3090 X	2844	-0-	-246	-0-	179	1	2645	2	Y	18	39
12	3131 X	2881	-0-	-250	-0-	182	1	2686	2	Y	12 3 1	48
01	3131 X	2895	-0-	-236	-0-	183	1	2706	2	Y	5 41 1	12
02	DLQ G-10	2236	-0-	2236	2236	90	1	2132	2	Y	13	25
03	DLQ G-10	2704	-0-	2704	4940	109	1	2569	2	Y	24 39 1	10
04	DLQ G-10	2584	-0-	2584	7524	26	1	2552	2	Y	11	21

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590												
11	2490 N	2194	-0-	-296	-0-	138	1	2049	2	N	6	73
12	2387 N	1503	-0-	-884	-0-	95	1	1400	2	N	7 1 1	79
01	2542 N	2029	-0-	-513	-0-	127	1	1882	2	N	18 2 1	95
02	2044 N	1491	-0-	-553	-0-	60	1	1428	2	N	3	98
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	86	1	2026	2	N	11	109
*04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	17	1	2274	2	N	4 76 1	37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130 N	1901	-0-	-229	-0-	120	1	1778	2	N	3			93
12	2139 N	1965	-0-	-174	-0-	124	1	1834	2	N	6	1	1	98
01	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	124	1	1831	2	N	4	1	1	101
02	1764 N	1729	-0-	-35	-0-	69	1	1643	2	N	15			116
03	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	76	1	1804	2	N	4			120
04	1890 N	1807	-0-	-83	-0-	14	1	1789	2	N	4			124

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556														
11	1590 N	1326	-0-	-264	-0-	84	1	1236	2	Y	5			13
12	1581 N	1315	-0-	-266	-0-	83	1	1228	2	Y	4	1	1	16
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	101	1	1491	2	Y	3	1	1	18
02	DLQ G-10	1370	-0-	1370	1370	56	1	1314	2	Y	-0-	14	7	4
03	DLQ G-10	1486	-0-	1486	2856	60	1	1426	2	Y	-0-			4
04	DLQ G-10	1486	-0-	1486	4342	11	1	1474	2	Y	1			5

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568														
11	2040 N	1990	-0-	-50	-0-	126	1	1860	2	Y	4			38
12	2108 N	2046	-0-	-62	-0-	129	1	1910	2	Y	6	3	1	41
01	2077 N	2037	-0-	-40	-0-	129	1	1901	2	Y	6	2	1	45
02	DLQ G-10	1785	-0-	1785	1785	1777	2	8	9	Y	7	1	7	51
03	DLQ G-10	1924	-0-	1924	3709	78	1	1843	2	Y	3			54
04	DLQ G-10	1802	-0-	1802	5511	14	1	1784	2	Y	4			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1770 N	1108	-0-	-662	-0-	70 1	1032 2	Y	5		33	
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	94 1	1390 2	Y	4	1 1	36	
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	92 1	1353 2	Y	6	1 1	41	
02	DLQ G-10	1273	-0-	1273	1273	51 1	1216 2	Y	5		46	
03	DLQ G-10	1343	-0-	1343	2616	54 1	1282 2	Y	6		52	
04	DLQ G-10	1294	-0-	1294	3910	10 1	1276 2	Y	7		59	

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610												
11	13283 X	3271	-0-	-10012	-0-	206 1	3044 2	Y	19		67	
12	3286 X	3283	-0-	-3	-0-	207 1	3063 2	Y	12	4 1	75	
01	3441 X	3283	-0-	-158	-0-	207 1	3055 2	Y	19	47 1	47	
02	3052 X	2864	-0-	-188	-0-	116 1	2738 2	Y	9	47 1	9	
03	3379 X	3101	-0-	-278	-0-	125 1	2964 2	Y	11		20	
04	3270 X	3017	-0-	-253	-0-	23 1	2971 2	Y	21		41	

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820												
11	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	176 1	2607 2	Y	10		106	
12	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	185 1	2728 2	Y	10	2 1	114	
01	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	185 1	2729 2	Y	12	81 1	45	
02	DLQ G-10	2520	-0-	2520	2520	102 1	2411 2	Y	6		51	
03	DLQ G-10	2790	-0-	2790	5310	113 1	2660 2	Y	15		66	
04	DLQ G-10	2792	-0-	2792	8102	21 1	2763 2	Y	7		73	

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698												
11	2160 N	2064	-0-	-96	-0-	130 1	1921 2	Y	12		59	
12	2232 N	2136	-0-	-96	-0-	135 1	1991 2	Y	9	56 1	12	
01	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	133 1	1967 2	Y	6	3 1	15	
02	DLQ G-10	1940	-0-	1940	1940	78 1	1852 2	Y	9		24	
03	DLQ G-10	1960	-0-	1960	3900	79 1	1862 2	Y	17	18 1	23	
04	DLQ G-10	2003	-0-	2003	5903	19 1	1974 2	Y	13		36	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	2851	-0-	-239	-0-	180	1	2658	2	N	12			83
12	3193 X	3122	-0-	-71	-0-	197	1	2903	2	N	20	2	1	101
01	3162 X	2715	-0-	-447	-0-	171	1	2531	2	N	12	2	1	111
02	DLQ G-10	2425	-0-	2425	2425	97	1	2296	2	N	29			140
03	DLQ G-10	2846	-0-	2846	5271	115	1	2721	2	N	9	97	1	52
04	DLQ G-10	2395	-0-	2395	7666	18	1	2371	2	N	5			57

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608														
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	112	1	1654	2	Y	2			48
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	114	1	1679	2	Y	6	2	1	52
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	111	1	1643	2	Y	3	1	1	54
02	DLQ G-10	1456	-0-	1456	1456	59	1	1388	2	Y	8			62
03	DLQ G-10	1563	-0-	1563	3019	63	1	1496	2	Y	4			66
04	DLQ G-10	1320	-0-	1320	4339	10	1	1306	2	Y	4			70

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784														
11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	241	1	3563	2	Y	5			59
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	214	1	3159	2	Y	9	3	1	65
01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	193	1	2856	2	Y	4	3	1	66
02	DLQ G-10	2601	-0-	2601	2601	105	1	2490	2	Y	5			71
03	DLQ G-10	2775	-0-	2775	5376	112	1	2654	2	Y	8			79
04	DLQ G-10	2846	-0-	2846	8222	22	1	2817	2	Y	6			85

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816														
11	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	102	1	1514	2	N	-0-			93
12	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	103	1	1525	2	N	1	2	1	92
01	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	104	1	1538	2	N	3	2	1	93
02	1512 N	1397	-0-	-115	-0-	57	1	1340	2	N	-0-			93
03	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	64	1	1522	2	N	2			95
04	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	12	1	1527	2	N	-0-			95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510 X	3044	-0-	-466	-0-	192	1	2844	2	Y	7		76
12	3441 X	3080	-0-	-361	-0-	195	1	2879	2	Y	5	2 1	79
01	3286 X	3011	-0-	-275	-0-	190	1	2803	2	Y	16	3 1	92
02 DLQ	G-10	2557	-0-	2557	2557	104	1	2453	2	Y	-0-	1 7	91
03 DLQ	G-10	2782	-0-	2782	5339	113	1	2665	2	Y	4	76 1	19
04 DLQ	G-10	2667	-0-	2667	8006	20	1	2644	2	Y	3		22

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

11	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	100	1	1479	2	Y	13		43
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	102	1	1509	2	Y	20	46 1	17
01	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	100	1	1474	2	Y	10	2 1	25
02 DLQ	G-10	1421	-0-	1421	1421	57	1	1344	2	Y	18		43
03 DLQ	G-10	1509	-0-	1509	2930	61	1	1441	2	Y	6		49
04 DLQ	G-10	1424	-0-	1424	4354	11	1	1413	2	Y	-0-		49

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

11	3840 X	3544	-0-	-296	-0-	224	1	3308	2	Y	11		113
12	3968 X	3070	-0-	-898	-0-	194	1	2864	2	Y	11	2 1	122
01	3968 X	3865	-0-	-103	-0-	244	1	3603	2	Y	16	88 1	50
02 DLQ	G-10	3489	-0-	3489	3489	141	1	3339	2	Y	8		58
03 DLQ	G-10	3674	-0-	3674	7163	148	1	3507	2	Y	17		75
04 DLQ	G-10	3560	-0-	3560	10723	27	1	3525	2	Y	7		82

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

11	2130 X	2047	-0-	-83	-0-	130	1	1917	2	Y	-0-		38
12	2201 X	2000	-0-	-201	-0-	127	1	1871	2	Y	2	3 1	37
01	2449 X	2300	-0-	-149	-0-	145	1	2142	2	Y	12	3 1	46
02 DLQ	G-10	2810	-0-	2810	2810	113	1	2682	2	Y	14		60
03 DLQ	G-10	743	-0-	743	3553	30	1	710	2	Y	3	53 1	10
04 DLQ	G-10	726	-0-	726	4279	6	1	717	2	Y	3		13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	284	1	4200	2	Y	11			73
12	4526 X	4282	-0-	-244	-0-	12	9	3999	2	Y	11	52	1	32
01	4557 X	4403	-0-	-154	-0-	271	1	4112	2	Y	11	3	1	40
02	DLQ G-10	3872	-0-	3872	3872	12	9	3706	2	Y	8			48
03	DLQ G-10	4428	-0-	4428	8300	157	1	4236	2	Y	12	43	1	17
04	DLQ G-10	4146	-0-	4146	12446	179	1	4104	2	Y	10			27
						13	9							
						31	1							
						11	9							
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624														
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	240	1	3558	2	Y	9			47
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	10	9	3663	2	Y	8	33	1	22
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	248	1	3600	2	Y	10	2	1	30
02	DLQ G-10	3324	-0-	3324	3324	9	9	3182	2	Y	6			36
03	DLQ G-10	3611	-0-	3611	6935	244	1	3454	2	Y	10	33	1	13
04	DLQ G-10	3508	-0-	3508	10443	11	9	3473	2	Y	7			20
						27	1							
						8	9							
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658														
11	4440 X	4076	-0-	-364	-0-	257	1	3801	2	Y	16			39
12	4526 X	4285	-0-	-241	-0-	18	9	4000	2	Y	13	3	1	49
01	4464 X	4015	-0-	-449	-0-	271	1	3755	2	Y	5	42	1	12
02	DLQ G-10	3661	-0-	3661	3661	14	9	3498	2	Y	14			26
03	DLQ G-10	3936	-0-	3936	7597	254	1	3752	2	Y	23	39	1	10
04	DLQ G-10	3766	-0-	3766	11363	6	9	3725	2	Y	11			21
						148	1							
						15	9							
						29	1							
						12	9							
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537														
11	3870 X	3625	-0-	-245	-0-	228	1	3379	2	Y	16			48
12	3968 X	3675	-0-	-293	-0-	18	9	3423	2	Y	18	50	1	16
01	3937 X	3562	-0-	-375	-0-	232	1	3324	2	Y	12	2	1	26
02	DLQ G-10	3133	-0-	3133	3133	20	9	2986	2	Y	19			45
03	DLQ G-10	3369	-0-	3369	6502	225	1	3226	2	Y	6			51
04	DLQ G-10	3309	-0-	3309	9811	13	9	3284	2	Y	-0-			51
						21	9							
						7	9							
						25	1							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554												
BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	227582	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9154 - 10579		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	7	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227751	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	9290 - 10804	
11	1620 X	1491	-0-	-129	-0-	94	1	1393	2	Y	4	68	
						4	9						
12	1674 X	1609	-0-	-65	-0-	101	1	1495	2	Y	12	4 1	76
						13	9						
01	1674 X	1582	-0-	-92	-0-	100	1	1476	2	Y	5	4 1	77
						6	9						
02	DLQ G-10	1383	-0-	1383	1383	56	1	1320	2	Y	6		83
						7	9						
03	DLQ G-10	1575	-0-	1575	2958	64	1	1501	2	Y	9		92
						10	9						
04	DLQ G-10	1627	-0-	1627	4585	12	1	1607	2	Y	7		99
						8	9						

HUNT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229690	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9120 - 10592	
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	143	1	2111	2	Y	6	53	
						7	9						
12	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	142	1	2098	2	Y	11	3 1	61
						12	9						
01	2294 N	2060	-0-	-234	-0-	130	1	1918	2	Y	11	2 1	70
						12	9						
02	DLQ G-10	1828	-0-	1828	1828	73	1	1735	2	Y	18		88
						20	9						
03	DLQ G-10	1968	-0-	1968	3796	80	1	1880	2	Y	7	80 1	15
						8	9						
04	DLQ G-10	1862	-0-	1862	5658	14	1	1835	2	Y	12		27
						13	9						

RESCH GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	229691	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9151 - 10674	
11	4290 X	3185	-0-	-1105	-0-	201	1	2977	2	Y	6	56	
						7	9						
12	4433 X	3847	-0-	-586	-0-	243	1	3587	2	Y	15	4 1	67
						17	9						
01	4154 X	3490	-0-	-664	-0-	220	1	3252	2	Y	16	41 1	42
						18	9						
02	DLQ G-10	3158	-0-	3158	3158	128	1	3020	2	Y	9	43 1	8
						10	9						
03	DLQ G-10	3203	-0-	3203	6361	130	1	3063	2	Y	9		17
						10	9						
04	DLQ G-10	3266	-0-	3266	9627	25	1	3221	2	Y	18		35
						20	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554												
HART GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230310	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	9062 - 10534		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	230312	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9252 - 10742
11	1980 X	1842	-0-	-138	-0-	116	1	1718	2	Y	7	84
12	2046 X	1503	-0-	-543	-0-	95	1	1402	2	Y	5	2 1 87
01	2046 X	1924	-0-	-122	-0-	121	1	1783	2	Y	18	4 1 101
02	DLQ G-10	1749	-0-	1749	1749	70	1	1657	2	Y	20	121
03	DLQ G-10	1873	-0-	1873	3622	76	1	1790	2	Y	6	102 1 25
04	DLQ G-10	1829	-0-	1829	5451	14	1	1811	2	Y	4	29

HART GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230616	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9092 - 10584
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	139	1	2061	2	Y	3	53
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	147	1	2168	2	Y	8	3 1 58
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	140	1	2061	2	Y	8	3 1 63
02	DLQ G-10	1986	-0-	1986	1986	80	1	1894	2	Y	11	74
03	DLQ G-10	2147	-0-	2147	4133	87	1	2056	2	Y	4	78
04	DLQ G-10	2100	-0-	2100	6233	16	1	2078	2	Y	5	83

HUNT GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	231278	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	9028 - 10570
11	3060 X	2679	-0-	-381	-0-	169	1	2503	2	Y	6	52
12	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	175	1	2577	2	Y	12	3 1 61
01	3100 X	2267	-0-	-833	-0-	143	1	2113	2	Y	10	2 1 69
02	DLQ G-10	2198	-0-	2198	2198	88	1	2089	2	Y	19	88
03	DLQ G-10	2449	-0-	2449	4647	99	1	2342	2	Y	7	80 1 15
04	DLQ G-10	2446	-0-	2446	7093	19	1	2414	2	Y	12	27

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//		684554							
STEWART, JENNIFER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 231692			COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9240 - 10710
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

11	3000 N	2083	-0-	-917	7746	131 1	1939 2	Y	12			62
12	3100 N	2091	-0-	-1009	6737	132 1	1949 2	Y	9	58 1		13
01	3100 N	1965	-0-	-1135	5602	124 1	1837 2	Y	4	2 1		15
02	2800 N	1727	-0-	-1073	4529	70 1	1647 2	Y	9			24
03	3100 N	1757	-0-	-1343	3186	71 1	1667 2	Y	17	18 1		23
*04	3000 N	1843	-0-	-1157	2029	14 1	1815 2	Y	13			36

HART GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 231781			COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10755	PERF. 9250 - 10657

11	2370 N	2356	-0-	-14	-0-	149 1	2204 2	Y	3			70
12	2449 N	2375	-0-	-74	-0-	150 1	2216 2	Y	8	3 1		75
01	2449 N	2275	-0-	-174	-0-	144 1	2121 2	Y	9	3 1		81
02	DLQ G-10	2063	-0-	2063	2063	83 1	1965 2	Y	14			95
03	DLQ G-10	2232	-0-	2232	4295	90 1	2136 2	Y	5			100
04	DLQ G-10	2161	-0-	2161	6456	16 1	2137 2	Y	7			107

STEWART, JENNIFER GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 232026			COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9210 - 94169

11	3270 X	3230	-0-	-40	-0-	204 1	3019 2	Y	6			31
12	3379 X	3331	-0-	-48	-0-	211 1	3110 2	Y	9	4 1		36
01	3379 X	3260	-0-	-119	-0-	206 1	3042 2	Y	11	4 1		43
02	DLQ G-10	2829	-0-	2829	2829	115 1	2710 2	Y	4			47
03	DLQ G-10	3030	-0-	3030	5859	123 1	2899 2	Y	7			54
04	DLQ G-10	2950	-0-	2950	8809	22 1	2920 2	Y	7			61

JONES GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 233091			COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9220 - 10689

11	2310 N	2247	-0-	-63	-0-	142 1	2097 2	N	7			63
12	2418 N	2204	-0-	-214	-0-	140 1	2063 2	N	1	2 1		62
01	2480 N	2295	-0-	-185	-0-	145 1	2147 2	N	3	1 1		64
02	2100 N	1679	-0-	-421	-0-	68 1	1601 2	N	9			73
03	2201 N	1820	-0-	-381	-0-	74 1	1744 2	N	2			75
04	2220 N	1500	-0-	-720	-0-	11 1	1489 2	N	-0-			75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	17093 X	4084	-0-	-13009	-0-	258	1	3820	2	Y	5			37
12	4185 X	4118	-0-	-67	-0-	261	1	3850	2	Y	6	1	1	42
01	4185 X	4106	-0-	-79	-0-	260	1	3836	2	Y	9	25	1	26
02	3780 X	3593	-0-	-187	-0-	146	1	3441	2	Y	5	26	1	5
03	4185 X	3905	-0-	-280	-0-	158	1	3740	2	Y	6			11
04	4050 X	3736	-0-	-314	-0-	28	1	3696	2	Y	11			22

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550														
11	2430 N	2312	-0-	-118	-0-	146	1	2159	2	Y	6			26
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	148	1	2185	2	Y	4	3	1	27
01	2449 N	2295	-0-	-154	-0-	145	1	2138	2	Y	11	3	1	35
02	DLQ G-10	2011	-0-	2011	2011	81	1	1911	2	Y	17			52
03	DLQ G-10	2218	-0-	2218	4229	90	1	2120	2	Y	7			59
04	DLQ G-10	1424	-0-	1424	5653	11	1	1409	2	Y	4			63

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552														
11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	152	1	2244	2	Y	3			57
12	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	155	1	2283	2	Y	7	4	1	60
01	2418 X	2386	-0-	-32	-0-	151	1	2225	2	Y	9	4	1	65
02	DLQ G-10	2101	-0-	2101	2101	2091	2	10	9	Y	9			74
03	DLQ G-10	1416	-0-	1416	3517	57	1	1356	2	Y	3			77
04	DLQ G-10	1564	-0-	1564	5081	12	1	1546	2	Y	5			82

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614														
11	3180 X	2930	-0-	-250	-0-	185	1	2734	2	N	10			64
12	3286 X	3044	-0-	-242	-0-	191	1	2823	2	N	27	3	1	88
01	3286 X	2956	-0-	-330	-0-	187	1	2754	2	N	14	3	1	99
02	DLQ G-10	2607	-0-	2607	2607	105	1	2485	2	N	15			114
03	DLQ G-10	2737	-0-	2737	5344	111	1	2620	2	N	5	81	1	38
04	DLQ G-10	2647	-0-	2647	7991	20	1	2607	2	N	18			56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	15	-0-	-1335	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			7
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1	6
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

11	4440 X	4173	-0-	-267	-0-	263	1	3893	2	Y	15			80
12	4588 X	4268	-0-	-320	-0-	270	1	3989	2	Y	8	75	1	13
01	4495 X	4194	-0-	-301	-0-	266	1	3921	2	Y	6	3	1	16
02	DLQ G-10	3578	-0-	3578	3578	145	1	3423	2	Y	9			25
03	DLQ G-10	3865	-0-	3865	7443	156	1	3689	2	Y	18	19	1	24
04	DLQ G-10	3764	-0-	3764	11207	20	9	3721	2	Y	13			37

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

11	4560 X	3107	-0-	-1453	-0-	197	1	2910	2	Y	-0-			40
12	4712 X	4617	-0-	-95	-0-	292	1	4316	2	Y	8	7	1	41
01	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	305	1	4500	2	Y	9	8	1	42
02	DLQ G-10	4216	-0-	4216	4216	171	1	4045	2	Y	-0-	1	7	41
03	DLQ G-10	4217	-0-	4217	8433	171	1	4032	2	Y	13			54
04	DLQ G-10	4313	-0-	4313	12746	14	9	4274	2	Y	5			59

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

11	9885 X	805	-0-	-9080	-0-	51	1	754	2	Y	-0-			29
12	2852 X	1247	-0-	-1605	-0-	79	1	1162	2	Y	5	30	1	4
01	2852 X	111	-0-	-2741	-0-	7	1	101	2	Y	3			7
02	2576 X	97	-0-	-2479	-0-	4	1	87	2	Y	5			12
03	2821 X	135	-0-	-2686	-0-	6	9	128	2	Y	2			14
04	1200 X	177	-0-	-1023	-0-	2	9	176	2	Y	-0-			14

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

11	3090 X	2936	-0-	-154	-0-	185	1	2741	2	Y	9			22
12	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	192	1	2833	2	Y	6	4	1	24
01	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	190	1	2798	2	Y	6	4	1	26
02	DLQ G-10	2659	-0-	2659	2659	107	1	2528	2	Y	22			48
03	DLQ G-10	2718	-0-	2718	5377	110	1	2601	2	Y	6			54
04	DLQ G-10	2674	-0-	2674	8051	20	1	2648	2	Y	5			59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4230 X	3961	-0-	-269	-0-	250	1	3705	2	N	5			164
12	4309 X	4004	-0-	-305	-0-	253	1	3734	2	N	15	5	1	174
01	4278 X	4022	-0-	-256	-0-	254	1	3751	2	N	15	5	1	184
02	DLQ G-10	3445	-0-	3445	3445	139	1	3292	2	N	13			197
03	DLQ G-10	3782	-0-	3782	7227	153	1	3622	2	N	6			203
04	DLQ G-10	3674	-0-	3674	10901	28	1	3633	2	N	12			215

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656														
11	2310 N	2234	-0-	-76	-0-	141	1	2086	2	Y	6			27
12	2325 N	2269	-0-	-56	-0-	143	1	2117	2	Y	8	3	1	32
01	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	141	1	2086	2	Y	9	3	1	38
02	DLQ G-10	1917	-0-	1917	1917	78	1	1835	2	Y	4			42
03	DLQ G-10	2094	-0-	2094	4011	85	1	2002	2	Y	6			48
04	DLQ G-10	2067	-0-	2067	6078	16	1	2044	2	Y	6			54

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515														
11	4410 X	4098	-0-	-312	-0-	258	1	3825	2	Y	14			39
12	4557 X	4244	-0-	-313	-0-	269	1	3964	2	Y	10	3	1	46
01	4495 X	4212	-0-	-283	-0-	267	1	3936	2	Y	8	3	1	51
02	DLQ G-10	3632	-0-	3632	3632	147	1	3468	2	Y	15			66
03	DLQ G-10	3901	-0-	3901	7533	158	1	3743	2	Y	-0-			66
04	DLQ G-10	3746	-0-	3746	11279	28	1	3711	2	Y	6			72

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690														
11	3570 X	3303	-0-	-267	-0-	209	1	3094	2	Y	-0-			45
12	3627 X	3149	-0-	-478	-0-	200	1	2948	2	Y	1	3	1	43
01	3565 X	3296	-0-	-269	-0-	208	1	3074	2	Y	13	3	1	53
02	DLQ G-10	2958	-0-	2958	2958	119	1	2824	2	Y	14			67
03	DLQ G-10	3234	-0-	3234	6192	131	1	3096	2	Y	6	61	1	12
04	DLQ G-10	2914	-0-	2914	9106	22	1	2886	2	Y	5			17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//				684554								
LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		4D	RRCID ->	241372	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9266 - 10722
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 7	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #:		3	RRCID ->	243126	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9382 - 10017
11	3450 X	3217	-0-	-233	-0-	203	1	3005 2	N	8		22
12	3565 X	2346	-0-	-1219	-0-	148	1	2192 2	N	5	2 1	25
01	3565 X	43	-0-	-3522	-0-	6	1	40 2	N	-0-	1 1	24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1		N	6		30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

SMITH GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	244337	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	9163 - 10626
11	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	162	1	2393 2	N	-0-		158
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	163	1	2405 2	N	1	2 1	157
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	157	1	2323 2	N	2	2 1	157
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2080	2	9 9	N	8		165
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2209	2	39 9	N	35		200
*04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2209	2	31 9	N	28		228

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		14D	RRCID ->	244443	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	9198 - 10658
11	3810 X	3481	-0-	-329	-0-	219	1	3247 2	Y	14		39
12	3844 X	2476	-0-	-1368	-0-	157	1	2311 2	Y	7	2 1	44
01	3813 X	11	-0-	-3802	-0-	8	1	10 2	Y	-0-		44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-		44
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
04	DLQ G-10	1495	-0-	1495	1495	11	1	1480 2	Y	4		48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	245302	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9236 - 10644
11	3690 X	3356	-0-	-334	-0-	212	1	3144 2	Y	-0-		46
12	3813 X	3366	-0-	-447	-0-	213	1	3151 2	Y	2	4 1	44
01	3751 X	3333	-0-	-418	-0-	210	1	3106 2	Y	15	4 1	55
02	DLQ G-10	3033	-0-	3033	3033	17	1	2893 2	Y	16		71
03	DLQ G-10	3208	-0-	3208	6241	122	1	3071 2	Y	6	64 1	13
04	DLQ G-10	3088	-0-	3088	9329	130	1	3059 2	Y	5		18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
11	5370 X	5165	-0-	-205	-0-	326	1	4819	2	Y	18	55
12	5549 X	5060	-0-	-489	-0-	319	1	4715	2	Y	24	21
01	5549 X	5066	-0-	-483	-0-	320	1	4729	2	Y	15	32
02	DLQ G-10	4517	-0-	4517	4517	182	1	4309	2	Y	24	56
03	DLQ G-10	4695	-0-	4695	9212	190	1	4497	2	Y	7	63
04	DLQ G-10	4733	-0-	4733	13945	36	1	4697	2	Y	-0-	63

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618												
11	12894 X	3098	-0-	-9796	-0-	195	1	2888	2	Y	14	63
12	3286 X	3251	-0-	-35	-0-	205	1	3034	2	Y	11	29
01	3286 X	3258	-0-	-28	-0-	206	1	3040	2	Y	11	37
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	121	1	2852	2	Y	7	44
03	3255 X	3171	-0-	-84	-0-	128	1	3030	2	Y	12	16
04	3150 X	2907	-0-	-243	-0-	22	1	2875	2	Y	9	25

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535												
11	4530 X	4183	-0-	-347	-0-	264	1	3907	2	Y	11	65
12	4681 X	3885	-0-	-796	-0-	246	1	3628	2	Y	10	70
01	4588 X	4182	-0-	-406	-0-	264	1	3897	2	Y	19	45
02	DLQ G-10	3486	-0-	3486	3486	141	1	3335	2	Y	9	8
03	DLQ G-10	3767	-0-	3767	7253	152	1	3603	2	Y	11	19
04	DLQ G-10	3702	-0-	3702	10955	28	1	3652	2	Y	20	39

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594												
11	11877 X	2775	-0-	-9102	-0-	175	1	2591	2	Y	8	58
12	2790 X	2654	-0-	-136	-0-	168	1	2478	2	Y	7	62
01	2790 X	2549	-0-	-241	-0-	161	1	2373	2	Y	14	10
02	2520 X	2356	-0-	-164	-0-	95	1	2242	2	Y	17	27
03	2790 X	2505	-0-	-285	-0-	101	1	2392	2	Y	11	38
04	2700 X	2405	-0-	-295	-0-	18	1	2373	2	Y	13	21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390 X	2992	-0-	-398	-0-	189 1	2794 2	Y	8		61
12	3503 X	2717	-0-	-786	-0-	172 1	2537 2	Y	7	3 1	65
01	3379 X	2795	-0-	-584	-0-	176 1	2604 2	Y	14	69 1	10
02	DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581	104 1	2458 2	Y	17		27
03	DLQ G-10	2799	-0-	2799	5380	113 1	2674 2	Y	11		38
04	DLQ G-10	2954	-0-	2954	8334	22 1	2918 2	Y	13	30 1	21

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

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

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

11	4830 X	4628	-0-	-202	-0-	292 1	4326 2	Y	9		155
12	4929 X	4810	-0-	-119	-0-	304 1	4487 2	Y	17	4 1	168
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	312 1	4603 2	Y	21	4 1	185
02	DLQ G-10	4345	-0-	4345	4345	175 1	4137 2	Y	30		215
03	DLQ G-10	4668	-0-	4668	9013	188 1	4449 2	Y	28		243
04	DLQ G-10	4619	-0-	4619	13632	31 1	4562 2	Y	20		263

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

11	3900 X	3726	-0-	-174	-0-	236 1	3490 2	N	-0-		63
12	4030 X	3843	-0-	-187	-0-	244 1	3595 2	N	4	2 1	65
01	4030 X	3760	-0-	-270	-0-	238 1	3518 2	N	4	2 1	67
02	DLQ G-10	3308	-0-	3308	3308	134 1	3174 2	N	-0-	7 7	60
03	DLQ G-10	3498	-0-	3498	6806	142 1	3356 2	N	-0-		60
04	DLQ G-10	3374	-0-	3374	10180	26 1	3348 2	N	-0-		60

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

11	1890 N	1627	-0-	-263	-0-	102 1	1515 2	Y	9		55
12	2046 N	563	-0-	-1483	-0-	35 1	522 2	Y	5	3 1	57
01	1829 N	1054	-0-	-775	-0-	66 1	975 2	Y	12	61 1	8
02	DLQ G-10	1000	-0-	1000	1000	13 1	941 2	Y	17		25
03	DLQ G-10	1593	-0-	1593	2593	64 1	1517 2	Y	11		36
04	DLQ G-10	1694	-0-	1694	4287	12 1	1666 2	Y	14	29 1	21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4830 X	4557	-0-	-273	-0-	287	1	4252	2	Y	16		41
12	4991 X	4585	-0-	-406	-0-	18	9	4276	2	Y	17	4 1	54
01	4929 X	4430	-0-	-499	-0-	19	9	4142	2	Y	6	46 1	14
02	DLQ G-10	3974	-0-	3974	3974	7	9	3795	2	Y	16		30
03	DLQ G-10	4258	-0-	4258	8232	161	1	4057	2	Y	26	45 1	11
04	DLQ G-10	4065	-0-	4065	12297	172	1	4020	2	Y	13		24
						29	9						
						31	1						
						14	9						
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703													
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953													
11	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-		-0-
12	961 N	790	-0-	-171	-0-	790	2			Y	-0-		-0-
01	992 N	788	-0-	-204	-0-	788	2			Y	-0-		-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-		-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-		-0-
*04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-		-0-
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 116002 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11003													
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013													
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005													
11	420 N	318	-0-	-102	-0-	318	2			Y	-0-		147
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-		147
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-		147
02	DLQ G-10	415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-		147
03	DLQ G-10	452	-0-	452	867	452	2			Y	-0-		147
*04	1277 N	410	-0-	-867	-0-	410	2			Y	-0-		147
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962													
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-		77
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-		77
01	1519 N	670	-0-	-849	-0-	670	2			Y	-0-		77
02	DLQ G-10	903	-0-	903	903	903	2			Y	-0-		77
03	DLQ G-10	936	-0-	936	1839	936	2			Y	-0-		77
*04	2400 N	900	-0-	-1500	339	900	2			Y	-0-		77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703												
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102 2			Y	-0-	114
12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1141 2	74 9		Y	67	22
01		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248 2			Y	-0-	22
02	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	-0-	1042 2	1 9		Y	1	23
03	DLQ	G-10	1140	-0-	1140	-0-	2183 2	2 9		Y	2	25
*04		2400 N	1103	-0-	-1297	-0-	886 1103 2			Y	-0-	25

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902												
11		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2			Y	-0-	8
12		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2			Y	-0-	8
01		2635 X	2196	-0-	-439	-0-	2193 2	3 9		Y	3	11
02	DLQ	G-10	1883	-0-	1883	-0-	1883 2	13 9		Y	12	23
03	DLQ	G-10	2062	-0-	2062	-0-	3945 2048 2	14 9		Y	13	36
*04		2400 N	1990	-0-	-410	-0-	3535 1973 2	17 9		Y	15	51

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870												
11		1560 N	1552	-0-	-8	-0-	1552 2			Y	-0-	8
12		1891 N	1721	-0-	-170	-0-	1721 2			Y	-0-	8
01		2015 N	1777	-0-	-238	-0-	1774 2	3 9		Y	3	11
02	DLQ	G-10	1628	-0-	1628	-0-	1615 2	13 9		Y	12	23
03	DLQ	G-10	1754	-0-	1754	-0-	3382 1740 2	14 9		Y	13	36
*04		2400 N	1510	-0-	-890	-0-	2492 1493 2	17 9		Y	15	51

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984												
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1447 2	1 9		Y	1	38
12		1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1511 2			Y	-0-	38
01		1736 N	1405	-0-	-331	-0-	1405 2			Y	-0-	38
02	DLQ	G-10	1537	-0-	1537	-0-	1537 2			Y	-0-	38
03	DLQ	G-10	2010	-0-	2010	-0-	3547 2010 2			Y	-0-	38
*04		2400 N	2095	-0-	-305	-0-	3242 2095 2			Y	-0-	38

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964												
11		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2			Y	-0-	125
12		2542 N	2178	-0-	-364	-0-	2178 2			Y	-0-	125
01		2635 N	2158	-0-	-477	-0-	2158 2			Y	-0-	125
02	DLQ	G-10	1900	-0-	1900	-0-	1800 2	100 9		Y	91	216
03	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	-0-	4313 2413 2			Y	-0-	35
*04		2400 N	2137	-0-	-263	-0-	4050 2137 2			Y	-0-	35

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006												
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1050 2	37 9		Y	34	39
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			Y	-0-	39
01		1085 N	865	-0-	-220	-0-	865 2			Y	-0-	39
02	DLQ	G-10	914	-0-	914	-0-	914 2			Y	-0-	39
03	DLQ	G-10	918	-0-	918	-0-	1832 918 2			Y	-0-	39
*04		2400 N	738	-0-	-1662	-0-	170 738 2			Y	-0-	39

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	691703							
STILL GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	224024	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10580 - 10830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1620 N	1476	-0-	-144	-0-	1476 2			65
12		2201 N	1552	-0-	-649	-0-	1552 2			65
01		2015 N	1459	-0-	-556	-0-	1459 2			65
02	DLQ	G-10	1708	-0-	1708	1708	1708 2			65
03	DLQ	G-10	1748	-0-	1748	3456	1748 2			65
*04		2400 N	1210	-0-	-1190	2266	1210 2			65

STILL GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	226118	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11189	PERF.10634 - 10780
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2			109
12		995 N	995	-0-	-0-	-0-	879 2	116 9	105	187 1
01		1023 N	730	-0-	-293	-0-	730 2			27
02	DLQ	G-10	819	-0-	819	819	819 2			27
03	DLQ	G-10	895	-0-	895	1714	895 2			27
*04		2400 N	738	-0-	-1662	52	738 2			27

PRINCE GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	226120	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11065	PERF. 9698 - 10250
11		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2			8
12		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2			8
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1552 2	3 9	3	11
02	DLQ	G-10	1831	-0-	1831	1831	1818 2	13 9	12	23
03	DLQ	G-10	2472	-0-	2472	4303	2458 2	14 9	13	36
*04		2400 N	2202	-0-	-198	4105	2185 2	17 9	15	51

FERGUSON GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	228019	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10702 - 10974
11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			119
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1595 2	91 9	83	175 1
01		1829 N	1445	-0-	-384	-0-	1445 2			27
02	DLQ	G-10	1467	-0-	1467	1467	1467 2			27
03	DLQ	G-10	1208	-0-	1208	2675	1208 2			27
*04		2400 N	1184	-0-	-1216	1459	1184 2			27

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC.		735140								
PRIOR		WELL #:	1	RRCID ->	083523	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 9203 - 10416
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			84
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			84
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			84
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			84
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			84
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			NO RPT	84

GANDY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	087535	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	10666	PERF.10328 - 10601
11		930 N	781	-0-	-149	-0-	781 2			47
12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2			47
01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			47
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2			47
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			47
04		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			NO RPT	47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140														
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	690 N	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-			10
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	N	4			14
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	702	2	15	9	N	14			28
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			28
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	99	2	31	9	N	28			56
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			56

SABINE OIL & GAS LLC 742142														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940														
11	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	716	1	2892	2	N	1	1	8	65
						1	9							
12	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	751	1	2978	2	N	2	2	8	65
						2	9							
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	723	1	3026	2	N	2	2	8	65
						2	9							
02	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	683	1	2790	2	N	3	3	8	65
						3	9							
03	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	749	1	3031	2	N	2	2	8	65
						2	9							
*04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	736	1	3031	2	N	1	1	8	65
						1	9							

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772														
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			50
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			50
01	558 N	357	-0-	-201	-0-	357	2			N	-0-			50
02	504 N	271	-0-	-233	-0-	271	2			N	-0-			50
03	775 N	537	-0-	-238	-0-	537	2			N	-0-			50
*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			50

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

CHERRY, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096510 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9272 - 9374														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	5	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
GARRETT GU		WELL #: 1		RRCID -> 097478		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1260 N	1058	-0-	-202	-0-	435 1	623 2	N	-0-	49
12		1271 N	800	-0-	-471	-0-	350 1	450 2	N	-0-	49
01		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	729 1	1311 2	N	-0-	49
02		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	658 1	1297 2	N	1 8	49
							1 9				
03		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	784 1	1601 2	N	-0-	49
*04		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	805 1	2279 2	N	1 8	49
							1 9				

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097656		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395			
11		540 N	351	-0-	-189	-0-	33 1	317 2	Y	1 8	-0-
							1 9				
12		620 N	567	-0-	-53	-0-	57 1	510 2	Y	-0-	-0-
01		620 N	559	-0-	-61	-0-	54 1	505 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	380	-0-	380	380	37 1	343 2	Y	-0-	-0-
03		400 N	452	-0-	52	432	48 1	403 2	Y	1 8	-0-
							1 9				
*04		854 N	422	-0-	-432	-0-	40 1	381 2	Y	1 8	-0-
							1 9				

BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #: 1		RRCID -> 098602		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812			
11		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	222 1	1556 2	Y	2 8 1	5
							2 9				
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	244 1	1717 2	Y	54	59
							59 9				
01		1829 N	1582	-0-	-247	-0-	187 1	1353 2	Y	38 56 1	41
							42 9				
02	DLQ	G-10	1386	-0-	1386	1386	162 1	1160 2	Y	58 76 1	23
							64 9				
03		3194 X	1808	-0-	-1386	-0-	224 1	1538 2	Y	42	65
							46 9				
*04		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	199 1	1458 2	Y	42	107
							46 9				

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099234		COMPL. DATE 04/16/1982		TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712			
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	124 1	1406 2	Y	1 1 8	73
							1 9				
12		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	155 1	1483 2	Y	2 2 8	73
							2 9				
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	148 1	1418 2	Y	-0-	73
02	DLQ	G-10	1546	-0-	1546	1546	150 1	1368 2	Y	25 1 8	97
							28 9				
03		400 N	1562	-0-	1162	2708	163 1	1399 2	Y	-0-	97
*04		3000 N	1447	-0-	-1553	1155	146 1	1300 2	Y	1 97 1 1 8	-0-
							1 9				

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142										
PITNER GU			WELL #:		1	RRCID -> 100100			COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	10850 PERF.10594 - 10628			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 100704			COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	10848 PERF. 9862 - 10345			
11		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	150	1	2307	2	Y	1	1	8	55
							1	9							
12		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	131	1	1982	2	Y	1	1	8	55
							1	9							
01		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	136	1	1991	2	Y	1	1	8	55
							1	9							
02		DLQ G-10	1953	-0-	1953	1953	124	1	1828	2	Y	1	1	8	55
							1	9							
03		4052 X	2099	-0-	-1953	-0-	129	1	1969	2	Y	1	1	8	55
							1	9							
*04		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	129	1	2054	2	Y	1	1	8	55
							1	9							

CURRY, W. W. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 102077			COMPL. DATE	09/22/1982	TOTAL DEPTH	10850 PERF.10644 - 10738			
11		840 N	740	-0-	-100	-0-	63	1	673	2	N	4			90
							4	9							
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	69	1	825	2	N	11	80	1	21
							12	9							
01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	76	1	865	2	N	2			23
							2	9							
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	64	1	700	2	N	7			30
							8	9							
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	80	1	868	2	N	11			41
							12	9							
04		900 N	643	-0-	-257	-0-	55	1	578	2	N	9			50
							10	9							

GLADNEY GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 102490			COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10511 PERF. 9212 - 10408			
11		3000 N	3120	-0-	120	120	114	1	3005	2	N	1	1	8	72
							1	9							
12		3100 N	3152	-0-	52	172	127	1	3023	2	N	2	2	8	72
							2	9							
01		3100 N	3100	-0-	-0-	172	123	1	2976	2	N	1	1	8	72
							1	9							
02		2907 X	2735	-0-	-172	-0-	109	1	2625	2	N	1	1	8	72
							1	9							
03		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	118	1	2864	2	N	2	2	8	72
							2	9							
*04		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	105	1	2709	2	N	1	1	8	72
							1	9							

MCHANEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 102966			COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	10830 PERF.10447 - 10727			
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	2	Y	-0-			-0-
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	69	1	484	2	Y	-0-			-0-
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	64	1	549	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	657	-0-	657	657	79	1	578	2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	738	-0-	738	1395	89	1	649	2	Y	-0-			-0-
*04		2154 N	759	-0-	-1395	-0-	86	1	673	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 109953		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2820 N	1707	-0-	-1113	-0-	149	1	1558	2	N	-0-	60
12	2821 N	2209	-0-	-612	-0-	175	1	2034	2	N	-0-	60
01	2325 N	1976	-0-	-349	-0-	182	1	1794	2	N	-0-	60
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	163	1	1609	2	N	-0-	60
03	2201 N	2006	-0-	-195	-0-	186	1	1820	2	N	-0-	60
*04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	189	1	1835	2	N	168	177 1 1 8 50
						185	9					

BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #: 2		RRCID -> 128249		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824				
11	720 N	468	-0-	-252	-0-	50	1	348	2	Y	64	137 1 1 8 81
12	527 N	411	-0-	-116	-0-	45	1	319	2	Y	43	124
01	589 N	383	-0-	-206	-0-	35	1	256	2	Y	84	121 1 87
02	DLQ G-10	255	-0-	255	255	27	1	196	2	Y	29	90 1 26
03	400 N	304	-0-	-96	159	33	1	227	2	Y	40	66
*04	438 N	279	-0-	-159	-0-	30	1	218	2	Y	28	94
						31	9					

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129557		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752				
11	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	225	1	2555	2	Y	-0-	20
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	288	1	2748	2	Y	-0-	20
01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	277	1	2659	2	Y	-0-	20
02	DLQ G-10	2955	-0-	2955	2955	282	1	2562	2	Y	101	121
03	5865 X	2910	-0-	-2955	-0-	303	1	2607	2	Y	-0-	121
*04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	280	1	2490	2	Y	-0-	75 1 46

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139171		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234				
11	1380 X	935	-0-	-445	-0-	57	1	872	2	Y	5	6 1 2 8 12
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	163	1	2461	2	Y	89	84 1 1 8 16
01	2108 X	1206	-0-	-902	-0-	73	1	1072	2	Y	55	36 1 5 8 30
02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	62	1	919	2	Y	18	20 1 28
03	1980 X	979	-0-	-1001	-0-	60	1	915	2	Y	4	16 1 2 8 14
*04	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	Y	6	10 1 1 8 9
						7	9					

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140626		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990				
11	1830 X	1719	-0-	-111	-0-	190	1	1526	2	Y	3	3 8 2
12	1829 X	1732	-0-	-97	-0-	189	1	1541	2	Y	2	2 8 2
01	2077 X	1571	-0-	-506	-0-	165	1	1315	2	Y	83	4 8 81
02	DLQ G-10	1362	-0-	1362	1362	136	1	1224	2	Y	2	2 8 81
03	2962 X	1600	-0-	-1362	-0-	166	1	1425	2	Y	8	89
*04	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	157	1	1351	2	Y	6	95
						7	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK											
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY											
SABINE OIL & GAS LLC													//CONT.// 742142											
RESCH GAS UNIT													WELL #: 101		RRCID -> 142286		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10185 - 10517			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE							
11		2310 X	1809	-0-	-501	-0-	200	1	1609	2	Y	-0-					43							
12		2325 X	1957	-0-	-368	-0-	214	1	1743	2	Y	-0-					43							
01		2139 X	1661	-0-	-478	-0-	186	1	1474	2	Y	1		1	8		43							
02	DLQ	G-10	1899	-0-	1899	1899	189	1	1710	2	Y	-0-					43							
03		4173 X	2274	-0-	-1899	-0-	237	1	2026	2	Y	10		3	8		50							
*04		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	233	1	2006	2	Y	12		3	8		59							
							13	9																
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 147001		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8784 - 10218			
11		1560 N	1550	-0-	-10	-0-	94	1	1456	2	Y	-0-		15	1		-0-							
12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	108	1	1621	2	Y	42		35	1		7							
01		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	131	1	1930	2	Y	47		27	1	5	8	22						
02	DLQ	G-10	1943	-0-	1943	1943	121	1	1782	2	Y	36		24	1		34							
03		400 N	2034	-0-	1634	3577	125	1	1907	2	Y	2		18	1	1	8	17						
*04		3000 N	1808	-0-	-1192	2385	107	1	1701	2	Y	-0-		17	1		-0-							
							2	9																
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 147813		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8936 - 10226			
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	76	1	1169	2	Y	-0-		72	1		-0-							
12		1302 N	1178	-0-	-124	-0-	73	1	1105	2	Y	-0-					-0-							
01		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	Y	4		4	8		-0-							
02	DLQ	G-10	1077	-0-	1077	1077	68	1	1009	2	Y	-0-					-0-							
03		400 N	1126	-0-	726	1803	69	1	1055	2	Y	2		1	1	1	8	-0-						
*04		2805 N	1002	-0-	-1803	-0-	59	1	943	2	Y	-0-					-0-							
							4	9																
WALDRON, M.L. GU #1													WELL #: 2		RRCID -> 148256		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8995 - 10266	
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	17		11	1	2	8	4						
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	84	1	1270	2	Y	1		4	1	1	8	-0-						
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	53	1	772	2	Y	6		6	8		-0-							
02	DLQ	G-10	800	-0-	800	800	51	1	747	2	Y	2		2	8		-0-							
03	DLQ	G-10	824	-0-	824	1624	50	1	772	2	Y	2		2	8		-0-							
*04		2452 N	828	-0-	-1624	-0-	49	1	778	2	Y	1		1	8		-0-							
							1	9																
WALDRON, M.L. GU #1													WELL #: 4		RRCID -> 148536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8791 - 10306	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 148927		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	128	1 1968	2 Y	2	2	8	-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	141	1 2130	2 Y	58	49	1 8	8
01	2449 N	1984	-0-	-465	-0-	123	1 1811	2 Y	45	7	8	46
02	DLQ G-10	1544	-0-	1544	1544	97	1 1427	2 Y	18	54	1 2 8	8
03	400 N	1375	-0-	975	2519	84	1 1282	2 Y	8	2	8	14
*04	3000 N	1380	-0-	-1620	899	80	1 1281	2 Y	17	19	1 8	11

HUFF, G. J. GU		WELL #: 2		RRCID -> 152302		COMPL. DATE 07/22/1994		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10662 - 10846		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 153265		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10416 - 9112		
11	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	115	1 1403	2 N	1	1	8	27
12	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	122	1 1441	2 N	-0-			27
01	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	128	1 1446	2 N	-0-			27
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	123	1 1364	2 N	-0-			27
03	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	122	1 1349	2 N	-0-			27
04	1530 N	1524	-0-	-6	-0-	124	1 1400	2 N	-0-			27

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 153344		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9422 - 10395		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN ESTATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 153839		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10346 - 10573		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142										
CHEROKEE WATER COMPANY			WELL #: 2		RRCID -> 156922		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	100	1	2163	2	Y	23	1 8	96
12	2294 N	2281	-0-	-13	-0-	101	1	2179	2	Y	1	1 8	96
01	2325 N	2269	-0-	-56	-0-	105	1	2163	2	Y	1	1 8	96
02	DLQ G-10	1999	-0-	1999	1999	83	1	1897	2	Y	17	99 1 2 8	12
03	400 N	2137	-0-	1737	3736	92	1	2043	2	Y	2	2 8	12
*04	3000 N	1998	-0-	-1002	2734	85	1	1913	2	Y	-0-		12
CHEROKEE WATER COMPANY			WELL #: 3		RRCID -> 159131		COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386			
11	2160 N	1651	-0-	-509	-0-	73	1	1578	2	Y	-0-		3
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	79	1	1709	2	Y	-0-		3
01	2232 N	1151	-0-	-1081	-0-	52	1	1068	2	Y	28	1 8	30
02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	1070	45	1	1023	2	Y	2	2 8	30
03	400 N	1498	-0-	1098	2168	64	1	1432	2	Y	2	2 8	30
*04	3000 N	1382	-0-	-1618	550	58	1	1306	2	Y	16	2 8	44
GLADNEY GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 161560		COMPL. DATE 12/24/1996			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428			
*05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	317	1	2948	2	Y	1	1 8	22
*06	3120 X	3066	-0-	-54	-0-	291	1	2774	2	Y	1	1 8	22
*07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	355	1	2970	2	Y	-0-		22
*08	3255 X	3251	-0-	-4	-0-	350	1	2901	2	Y	-0-		22
*09	3150 X	3032	-0-	-118	-0-	293	1	2738	2	Y	1	1 8	22
*10	3317 X	3145	-0-	-172	-0-	286	1	2859	2	Y	-0-		22
*11	3210 X	3068	-0-	-142	-0-	293	1	2774	2	Y	1	1 8	22
*12	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	315	1	2835	2	Y	-0-		22
*01	3255 X	3133	-0-	-122	-0-	305	1	2828	2	Y	-0-		22
*02	DLQ G-10	2826	-0-	2826	2826	275	1	2551	2	Y	-0-		22
*03	5941 X	3115	-0-	-2826	-0-	334	1	2780	2	Y	1	1 8	22
*04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	277	1	2591	2	Y	1	1 8	22
WALDRON, M.L. GU #1			WELL #: 7		RRCID -> 162166		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283			
11	1950 X	1779	-0-	-171	-0-	106	1	1631	2	Y	38	25 1 1 8	12
12	2015 X	1678	-0-	-337	-0-	104	1	1567	2	Y	6	15 1 1 8	2
01	2015 X	1781	-0-	-234	-0-	113	1	1662	2	Y	5	5 8	2
02	DLQ G-10	1620	-0-	1620	1620	102	1	1501	2	Y	15	15 1 1 8	1
03	3506 X	1886	-0-	-1620	-0-	113	1	1727	2	Y	42	1 8	42
*04	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	113	1	1805	2	Y	23	41 1 1 8	23

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142									
WALDRON, M.L. GU #1			WELL #:		6	RRCID -> 162328			COMPL. DATE 02/21/1997			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	70	1	1071	2	Y	71	118 1	1 8	56
12	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	78	9	1149	2	Y	48	88 1	1 8	15
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	53	9	1309	2	Y	67	6 8		76
02	DLQ G-10	1420	-0-	1420	1420	86	1	1277	2	Y	52	110 1	1 8	17
03	400 N	1642	-0-	1242	2662	95	1	1450	2	Y	88	1 8		104
*04	3000 N	1389	-0-	-1611	1051	79	1	1255	2	Y	50	94 1	2 8	58
						55	9							

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 163271			COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252		
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	123	1	1895	2	Y	11	10 1	1 8	19
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	112	9	1747	2	Y	9	22 1	1 8	5
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	10	9	1751	2	Y	11	7 1	3 8	6
02	DLQ G-10	1853	-0-	1853	1853	119	1	1716	2	Y	19	10 1		15
03	400 N	1724	-0-	1324	3177	12	9	1596	2	Y	22	19 1		18
*04	3000 N	1619	-0-	-1381	1796	104	1	1512	2	Y	11	14 1	3 8	12
						24	9							
						95	1							
						12	9							

GLADNEY GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 164533			COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425		
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	150	1	2672	2	N	1	1 8		41
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	1	9	3263	2	N	2	2 8		41
01	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	150	1	3814	2	N	1	1 8		41
02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	154	1	3075	2	N	3	3 8		41
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	140	1	3446	2	N	2	2 8		41
*04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3	9	3401	2	N	2	2 8		41
						150	1							
						2	9							
						2	9							

CHEROKEE WATER COMPANY			WELL #:		4	RRCID -> 164542			COMPL. DATE 04/13/1997			TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674		
11	1830 X	1775	-0-	-55	-0-	156	1	1619	2	Y	-0-			-0-
12	1860 X	1653	-0-	-207	-0-	151	1	1502	2	Y	-0-			-0-
01	1705 X	1679	-0-	-26	-0-	155	1	1524	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1486	-0-	1486	1486	137	1	1349	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	1515	-0-	1115	2601	128	1	1387	2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	1767	-0-	-1233	1368	156	1	1611	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	960 X	779	-0-	-181	-0-	44	1	682	2	Y	48	20	1	2 8 40
12	961 X	904	-0-	-57	-0-	53	9	814	2	Y	33	60	1	1 8 12
01	961 X	852	-0-	-109	-0-	54	1	750	2	Y	46	31	1	1 8 26
02	DLQ G-10	731	-0-	731	731	51	9	638	2	Y	45	30	1	41
03	400 N	704	-0-	304	1035	43	1	617	2	Y	43	45	1	39
*04	1650 N	615	-0-	-1035	-0-	50	9	538	2	Y	39	42	1	36
						40	1							
						47	9							
						34	1							
						43	9							
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029														
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	290	1	3011	2	Y	-0-			44
12	3131 X	2818	-0-	-313	-0-	257	1	2561	2	Y	-0-			44
01	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	239	1	2344	2	Y	-0-			44
02	DLQ G-10	2165	-0-	2165	2165	200	1	1965	2	Y	-0-			44
03	4556 X	2391	-0-	-2165	-0-	202	1	2189	2	Y	-0-			44
*04	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	224	1	2307	2	Y	-0-			44
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627														
11	1950 N	1355	-0-	-595	-0-	60	1	1295	2	Y	-0-			12
12	1767 N	1147	-0-	-620	-0-	51	1	1096	2	Y	-0-			12
01	1674 N	1173	-0-	-501	-0-	54	1	1113	2	Y	5			17
02	DLQ G-10	1452	-0-	1452	1452	6	9	1390	2	Y	1	1	8	17
03	400 N	2014	-0-	1614	3066	61	1	1927	2	Y	1	1	8	17
*04	3000 N	2525	-0-	-475	2591	86	1	2405	2	Y	12	1	8	28
						1	9							
						107	1							
						13	9							
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197														
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	273	1	2842	2	Y	-0-			45
12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	301	1	3007	2	Y	-0-			45
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	298	1	2931	2	Y	-0-			45
02	DLQ G-10	2908	-0-	2908	2908	269	1	2639	2	Y	-0-			45
03	6116 X	3208	-0-	-2908	-0-	271	1	2937	2	Y	-0-			45
*04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	284	1	2935	2	Y	-0-			45
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280														
11	1920 N	1786	-0-	-134	-0-	106	1	1630	2	Y	45	20	1	1 8 39
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	50	9	1875	2	Y	42	66	1	2 8 13
01	2170 N	2069	-0-	-101	-0-	124	1	1873	2	Y	62	38	1	5 8 32
02	DLQ G-10	1778	-0-	1778	1778	46	9	1593	2	Y	70	43	1	59
03	400 N	2005	-0-	1605	3383	128	1	1806	2	Y	74	70	1	1 8 62
*04	3000 N	1807	-0-	-1193	2190	68	9	1636	2	Y	63	67	1	2 8 56
						81	9							
						102	1							
						69	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	74	1	1134	2	N	1	1	8	82	
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	82	1	1229	2	N	4	1	8	85	
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	113	1	1658	2	N	13	1	8	97	
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1383	2	N	-0-			97	
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	95	1	1454	2	N	13	5	8	105	
04	1740 N	1120	-0-	-620	-0-	66	1	1052	2	N	2	2	8	105	
						2	9								

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279															
11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	70	1	1073	2	Y	21	14	1	8	6
12	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	23	1	1105	2	Y	12	15	1	8	2
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	2	Y	5	5	8	2	
02	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	88	1	1283	2	Y	7	7	1	8	1
03	400 N	1442	-0-	1042	2420	6	1	1350	2	Y	4	1	8	4	
*04	3000 N	1489	-0-	-1511	909	87	1	1400	2	Y	1	4	1	8	-0-
						8	1								
						1	9								

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358															
11	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	212	1	2583	2	N	1	1	8	57	
12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	219	1	2589	2	N	-0-			57	
01	2914 N	2878	-0-	-36	-0-	234	1	2643	2	N	1	1	8	57	
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	218	1	2415	2	N	-0-			57	
03	2821 N	2673	-0-	-148	-0-	222	1	2451	2	N	-0-			57	
04	2790 N	2555	-0-	-235	-0-	208	1	2347	2	N	-0-			57	

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322															
11	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	75	1	1163	2	N	-0-			59	
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	1028	2	N	-0-			59	
01	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	81	1	1190	2	N	-0-			59	
02	1148 N	1026	-0-	-122	-0-	65	1	961	2	N	-0-			59	
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1126	2	N	-0-			59	
04	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	71	1	1138	2	N	-0-			59	

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173433		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10524 - 10716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-			1
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	Y	-0-			1
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	214	-0-	214	214	21	1	193	2	Y	-0-			1
03	400 N	259	-0-	-141	73	27	1	232	2	Y	-0-			1
*04	272 N	199	-0-	-73	-0-	20	1	179	2	Y	-0-	1	1	-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #: 4		RRCID -> 177611		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10550 - 10695				
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	16	1	115	2	Y	41	37	1	22
						45	9							
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	15	1	108	2	Y	-0-			22
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	2	14	1	10
						2	9							
02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	7	1	49	2	Y	5	12	1	3
						6	9							
03	149 N	87	-0-	-62	-0-	11	1	76	2	Y	-0-			3
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-			3

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178181		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10180 - 10700				
11	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	128	1	1457	2	Y	-0-			8
12	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	188	1	1801	2	Y	-0-			8
01	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	163	1	1567	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	1366	-0-	1366	1366	135	1	1231	2	Y	-0-			8
03	400 N	1518	-0-	1118	2484	158	1	1360	2	Y	-0-			8
*04	3000 N	1819	-0-	-1181	1303	184	1	1635	2	Y	-0-	8	1	-0-

REDWINE		WELL #: 1		RRCID -> 179603		COMPL. DATE 04/15/2000		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10624 - 10784				
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	744	2	N	-0-			24
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	84	1	1012	2	N	-0-			24
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	82	1	934	2	N	-0-			24
02	756 N	709	-0-	-47	-0-	60	1	649	2	N	-0-			24
03	1085 N	850	-0-	-235	-0-	72	1	778	2	N	-0-			24
04	990 N	772	-0-	-218	-0-	68	1	704	2	N	-0-			24

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183245		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 10581		PERF. 9370 - 10812				
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MCHANAY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 184693		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 10735		PERF.10243 - 10596				
11	3120 X	1961	-0-	-1159	-0-	272	1	1687	2	Y	2	2	8	42
						2	9							
12	2976 X	1325	-0-	-1651	-0-	165	1	1158	2	Y	2	2	8	42
						2	9							
01	2976 X	1843	-0-	-1133	-0-	192	1	1650	2	Y	1	1	8	42
						1	9							
02	DLQ G-10	1561	-0-	1561	1561	188	1	1372	2	Y	1	1	8	42
						1	9							
03	3256 X	1695	-0-	-1561	-0-	186	1	1356	2	Y	139	158	1	23
						153	9							
*04	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	191	1	1491	2	Y	2	2	8	23
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
WALDRON, M.L. GU #1		WELL #:		5	RRCID ->	185509	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	8853 - 9082
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				Y	-0-		-0-
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				Y	-0-		-0-
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SWEPSCO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194814	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9920 - 10521
11	2670 X	2076	-0-	-594	-0-	126 1	1941 2	N	8	8 8		49
12	2759 X	705	-0-	-2054	-0-	44 1	660 2	N	1	1 8		49
01	2759 X	238	-0-	-2521	-0-	22 1	164 2	N	47	2 8		94
02	2408 X	182	-0-	-2226	-0-	52 9	32 1	N	1	1 8		94
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	1 9		N	-0-			94
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			94

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194816	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9850 - 10464
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	114 1	1759 2	N	62	161 1	6 8	35
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	68 9	121 1	N	3	3 8		35
01	1798 N	895	-0-	-903	-0-	3 9	55 1	N	29	5 8		59
02	1820 N	181	-0-	-1639	-0-	32 9	5 1	N	93	93 8		59
03	1953 N	1605	-0-	-348	-0-	102 9	87 1	N	173	173 8		59
*04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	190 9	98 1	N	34	3 8		90
						37 9						

CAIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	195013	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10117 - 10398
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	40 1	623 2	N	2	2 8		27
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	2 9	50 1	N	1	1 8		27
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	1 9	55 1	N	-0-			27
02	616 N	491	-0-	-125	-0-	31 1	459 2	N	1	1 8		27
03	806 N	516	-0-	-290	-0-	1 9	32 1	N	-0-			27
04	840 N	669	-0-	-171	-0-	39 1	629 2	N	1	1 8		27
						1 9						

REDWINE		WELL #:		2	RRCID ->	197230	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10610 - 10804
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	690 1	3114 2	N	1	1 8		39
12	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	1 9	713 1	N	-0-			39
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	713 1	2309 2	N	-0-			39
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	644 1	2053 2	N	-0-			39
03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	713 1	2281 2	N	13			52
*04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	14 9	690 1	N	117			169
						129 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1	962	2	N	-0-					34
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	53	1	802	2	N	-0-					34
01	682 N	482	-0-	-200	-0-	31	1	448	2	N	3		3	8		34
02	952 N	396	-0-	-556	-0-	25	1	370	2	N	1		1	8		34
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1244	2	N	1		1	8		34
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	N	43		3	8		74

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	190	1	2923	2	N	36		181	1	1	8	25
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	213	1	3214	2	N	1		1	8		25	
01	3007 X	1840	-0-	-1167	-0-	117	1	1720	2	N	3		3	8		25	
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	213	1	3153	2	N	1		1	8		25	
03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	204	1	3131	2	N	2		2	8		25	
*04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	187	1	2990	2	N	1		1	8		25	

SWEPKO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SWEPKO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	125	1	1931	2	N	2		2	8		128
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	109	1	1649	2	N	2		2	8		128
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1499	2	N	25		5	8		148
02	1932 N	1389	-0-	-543	-0-	88	1	1300	2	N	1		1	8		148
03	1767 N	1484	-0-	-283	-0-	91	1	1392	2	N	1		1	8		148
04	1590 N	1201	-0-	-389	-0-	71	1	1129	2	N	1		1	8		148

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142										
HUDSON			WELL #: 1		RRCID -> 198433		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10892		PERF. 9494 - 10807		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2781 X	2781	-0-	-0-	690 1	1988 2		Y	94	1 8		120
						103 9							
12		3038 X	1904	-0-	-1134	690 1	1202 2		Y	11	97 1		34
						12 9							
01		3038 X	2234	-0-	-804	713 1	1369 2		Y	138	145 1		27
						152 9							
02	DLQ	G-10	1580	-0-	1580	598 1	960 2		Y	20			47
						22 9							
03		400 N	1442	-0-	1042	690 1	710 2		Y	38			85
						42 9							
*04		3000 N	2628	-0-	-372	652 1	1920 2		Y	51	2 8		134
						56 9							

RICHARDSON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 199745		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9080 - 10432		

11		1560 N	1151	-0-	-409	70 1	1080 2		N	1	1 8		26
						1 9							
12		1296 N	1296	-0-	-0-	81 1	1215 2		N	-0-			26
01		1488 N	1356	-0-	-132	86 1	1262 2		N	7	7 8		26
						8 9							
02		1210 N	1210	-0-	-0-	76 1	1125 2		N	8	1 8		33
						9 9							
03		1416 N	1416	-0-	-0-	86 1	1315 2		N	14			47
						15 9							
04		1320 N	1185	-0-	-135	69 1	1108 2		N	7	1 8		53
						8 9							

CAIN, PAULA			WELL #: 3		RRCID -> 200980		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 10197 - 10378		

11		1509 N	1509	-0-	-0-	92 1	1416 2		N	1	1 8		27
						1 9							
12		1519 N	1350	-0-	-169	84 1	1265 2		N	1	1 8		27
						1 9							
01		1333 N	668	-0-	-665	42 1	623 2		N	3	3 8		27
						3 9							
02		1400 N	1182	-0-	-218	75 1	1106 2		N	1	1 8		27
						1 9							
03		1364 N	1154	-0-	-210	71 1	1083 2		N	-0-			27
*04		1292 N	1292	-0-	-0-	76 1	1214 2		N	2	2 8		27
						2 9							

CAIN, FARON GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 202758		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9027 - 10465		

11		1680 N	1504	-0-	-176	92 1	1410 2		N	2	2 8		152
						2 9							
12		1829 N	1631	-0-	-198	100 1	1507 2		N	22	2 8		172
						24 9							
01		1798 N	1255	-0-	-543	78 1	1138 2		N	35	5 8		202
						39 9							
02		1406 N	1406	-0-	-0-	89 1	1315 2		N	2	2 8		202
						2 9							
03		1643 N	1438	-0-	-205	88 1	1348 2		N	2	2 8		202
						2 9							
*04		1349 N	1349	-0-	-0-	79 1	1264 2		N	5	180 1	2 8	25
						6 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	750 N	443	-0-	-307	-0-	27	1	416	2	N	-0-			27
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	665	2	N	-0-			27
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	546	2	N	-0-			27
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	24	1	360	2	N	-0-			27
03	713 N	397	-0-	-316	-0-	24	1	373	2	N	-0-			27
04	570 N	370	-0-	-200	-0-	22	1	348	2	N	-0-			27

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

11	2160 N	2039	-0-	-121	-0-	124	1	1913	2	N	2	2	8	57
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	132	1	1989	2	N	21	1	8	77
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	135	1	1982	2	N	90	6	8	161
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	133	1	1973	2	N	-0-			161
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	134	1	2048	2	N	2	2	8	161
04	2130 N	1752	-0-	-378	-0-	103	1	1647	2	N	2	2	8	161

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	255					N	-0-			44
12	87	87	-0-	-0-	255	6	1	68	2	N	12	1	8	55
01	87	36	-0-	-51	204	13	9			N				55
*02	87	-0-	-0-	-87	117	3	1	33	2	N	-0-			55
*03	257	-0-	-0-	-257	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

11	1830 N	1788	-0-	-42	-0-	109	1	1678	2	N	1	1	8	99
12	2108 N	1912	-0-	-196	-0-	119	1	1792	2	N	1	1	8	99
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	130	1	1903	2	N	5	5	8	99
02	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	141	1	2087	2	N	2	2	8	99
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	120	1	1834	2	N	1	1	8	99
04	1980 N	1956	-0-	-24	-0-	115	1	1840	2	N	1	1	8	99

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

11	2100 N	1936	-0-	-164	-0-	117	1	1795	2	N	22	2	8	197	
12	2542 N	1663	-0-	-879	-0-	101	1	1516	2	N	42	185	1	8	53
01	1922 N	1248	-0-	-674	-0-	78	1	1142	2	N	25	4	8	74	
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	131	1	1936	2	N	55	2	8	127	
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	132	1	2020	2	N	2	2	8	127	
*04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	110	1	1763	2	N	1	1	8	127	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	90 1	1394 2	N	2	2 8		60
12	1643 N	999	-0-	-644	-0-	2 9						
01	1767 N	1231	-0-	-536	-0-	61 1	926 2	N	11	1 8		70
02	1400 N	1143	-0-	-257	-0-	12 9						
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	71 1	1038 2	N	111	5 8		176
*04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	122 9						
						72 1	1070 2	N	1	1 8		176
						1 9						
						126 1	1932 2	N	2	2 8		176
						2 9						
						130 1	2076 2	N	2	2 8		176
						2 9						

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

11	1410 N	1160	-0-	-250	-0-	71 1	1086 2	N	3	3 8		62
12	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	3 9						
01	1147 N	657	-0-	-490	-0-	67 1	1009 2	N	1	1 8		62
02	1092 N	881	-0-	-211	-0-	1 9						
03	1085 N	843	-0-	-242	-0-	42 1	612 2	N	3	3 8		62
*04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	3 9						
						55 1	814 2	N	11	1 8		72
						12 9						
						49 1	754 2	N	36	1 8		107
						40 9						
						78 1	1252 2	N	25	2 8		130
						28 9						

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	112 1	1727 2	Y	1	1 8		23
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	123 1	1851 2	Y	16	5 8		34
02	DLQ G-10	1721	-0-	1721	1721	18 9						
03	400 N	1834	-0-	1434	3155	124 1	1820 2	Y	27	3 8		58
*04	3000 N	1376	-0-	-1624	1531	30 9						
						109 1	1610 2	Y	2	2 8		58
						2 9						
						112 1	1721 2	Y	1	58 1	1 8	-0-
						1 9						
						81 1	1295 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	165	1	2541	2	Y	1	1 8	22
						1	9						
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	113	1	1701	2	Y	17	5 8	34
						19	9						
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	146	1	2145	2	Y	32	3 8	63
						35	9						
02	DLQ G-10	1964	-0-	1964	1964	124	1	1833	2	Y	6	1 8	68
						7	9						
03	400 N	1927	-0-	1527	3491	117	1	1787	2	Y	21	49 1 1 8	39
						23	9						
*04	3000 N	1590	-0-	-1410	2081	94	1	1494	2	Y	2	2 8	39
						2	9						

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

11	2100 N	1396	-0-	-704	-0-	85	1	1311	2	N	-0-		40
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	136	1	2056	2	N	1	1 8	40
						1	9						
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	126	1	1849	2	N	84	2 8	122
						92	9						
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	106	1	1573	2	N	1	1 8	122
						1	9						
03	2201 N	1847	-0-	-354	-0-	113	1	1732	2	N	2	2 8	122
						2	9						
04	2010 N	1544	-0-	-466	-0-	91	1	1452	2	N	1	1 8	122
						1	9						

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	107	1	1646	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	124	1	1864	2	Y	5	5 8	-0-
						6	9						
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	128	1	1872	2	Y	26	3 8	23
						29	9						
02	DLQ G-10	1449	-0-	1449	1449	92	1	1353	2	Y	4	1 8	26
						4	9						
03	400 N	1581	-0-	1181	2630	97	1	1483	2	Y	1	26 1 1 8	-0-
						1	9						
*04	3000 N	1514	-0-	-1486	1144	89	1	1424	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

11	1500 N	1083	-0-	-417	-0-	66	1	1017	2	N	-0-		60
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	83	1	1250	2	N	6	1 8	65
						7	9						
01	1302 N	962	-0-	-340	-0-	61	1	898	2	N	3	3 8	65
						3	9						
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	78	1	1148	2	N	1	1 8	65
						1	9						
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	102	1	1565	2	N	1	1 8	65
						1	9						
*04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	70	1	1123	2	N	1	1 8	65
						1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	207827	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9017 - 10505
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	125 1	1925 2	N	2	2 8		25
12	2294 N	1756	-0-	-538	-0-	108 1	1625 2	N	21	1 8		45
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	146 1	2147 2	N	67	5 8		107
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	129 1	1912 2	N	1	1 8		107
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	136 1	2077 2	N	1	1 8		107
04	2280 N	1890	-0-	-390	-0-	111 1	1777 2	N	2	2 8		107

BLAND GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	207844	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8994 - 10385
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			65
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

BLAND GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208443	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8971 - 10353
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	25 1	392 2	N	1	1 8		104
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	39 1	589 2	N	1	1 8		104
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	45 1	662 2	N	4	4 8		104
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	55 1	807 2	N	6	1 8		109
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	95 1	1462 2	N	-0-			109
*04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	87 1	1390 2	N	6	1 8		114

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	208977	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9040 - 10509
11	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	259 1	3986 2	N	3	3 8		47
12	4309 X	4200	-0-	-109	-0-	258 1	3897 2	N	41	1 8		87
01	4309 X	3938	-0-	-371	-0-	247 1	3622 2	N	63	6 8		144
02	DLQ G-10	3140	-0-	3140	3140	199 1	2940 2	N	1	1 8		144
03	7049 X	3909	-0-	-3140	-0-	233 1	3574 2	N	93	194 1	1 8	42
*04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	142 1	2268 2	N	1	1 8		42

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208978		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2610 X	578	-0-	-2032	-0-	35 1	542 2	N	1	1 8		102
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	24 1	3648 2	N	22	2 8		122
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	267 1	3915 2	N	57	10 8		169
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	260 1	3836 2	N	80	2 8		247
03	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	258 1	3956 2	N	2	2 8		247
*04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	200 1	3195 2	N	1	1 8		247

HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211079		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549			
11	1890 X	899	-0-	-991	-0-	55 1	843 2	Y	1	1 8		27
12	1457 X	990	-0-	-467	-0-	62 1	927 2	Y	1	1 8		27
01	1364 X	920	-0-	-444	-0-	58 1	856 2	Y	5	5 8		27
02	DLQ G-10	806	-0-	806	806	51 1	754 2	Y	1	1 8		27
03	400 N	1378	-0-	978	1784	80 1	1218 2	Y	73	1 8		99
*04	2566 N	782	-0-	-1784	-0-	46 1	735 2	Y	1	84 1	1 8	15

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 211089		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767			
11	1200 N	839	-0-	-361	-0-	117 1	722 2	N	-0-			87
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	159 1	1118 2	N	-0-			87
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	136 1	1168 2	N	2	2 8		87
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	131 1	956 2	N	-0-			87
03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	145 1	1060 2	N	2	2 8		87
04	1200 N	1044	-0-	-156	-0-	118 1	925 2	N	1	1 8		87

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 211090		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 10759			
11	900 N	860	-0-	-40	-0-	119 1	741 2	Y	-0-			-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	144 1	1012 2	Y	-0-			-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	120 1	1033 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	821	-0-	821	821	99 1	722 2	Y	-0-			-0-
03	400 N	795	-0-	395	1216	96 1	699 2	Y	-0-			-0-
*04	2005 N	789	-0-	-1216	-0-	90 1	699 2	Y	-0-			-0-

HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211965		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574			
11	1230 X	299	-0-	-931	-0-	18 1	281 2	N	-0-			40
12	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	63 1	955 2	N	-0-			40
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	63 1	924 2	N	-0-			40
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	15 1	227 2	N	-0-			40
03	1023 N	397	-0-	-626	-0-	24 1	373 2	N	-0-			40
04	960 N	146	-0-	-814	-0-	9 1	137 2	N	-0-			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3540 X	3390	-0-	-150	-0-	206 1	3181 2	N	3	3 8		142
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	232 1	3499 2	N	2	2 8		142
01	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	231 1	3387 2	N	35	6 8		171
02	DLQ G-10	3345	-0-	3345	3345	212 1	3131 2	N	2	2 8		171
03	6746 X	3401	-0-	-3345	-0-	208 1	3192 2	N	1	1 8		171
*04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	188 1	3003 2	N	2	2 8		171

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	99 1	629 2	Y	-0-			-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	161 1	594 2	Y	-0-			-0-
01	930 N	663	-0-	-267	-0-	142 1	520 2	Y	1			1
02	DLQ G-10	586	-0-	586	586	130 1	456 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	400 N	706	-0-	306	892	158 1	548 2	Y	-0-			-0-
*04	1334 N	442	-0-	-892	-0-	102 1	340 2	N	-0-			-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

11	3000 X	2265	-0-	-735	-0-	138 1	2127 2	N	-0-			126
12	2914 X	2090	-0-	-824	-0-	130 1	1960 2	N	-0-			126
01	2914 X	2169	-0-	-745	-0-	138 1	2031 2	N	-0-			126
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	119 1	1758 2	N	-0-			126
03	400 N	2063	-0-	1663	3540	126 1	1937 2	N	-0-			126
*04	3000 N	1486	-0-	-1514	2026	88 1	1398 2	N	-0-			126

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

11	3180 X	2367	-0-	-813	-0-	202 1	2121 2	Y	40	1 8		50
12	3286 X	3273	-0-	-13	-0-	259 1	3014 2	Y	-0-			50
01	3286 X	3002	-0-	-284	-0-	277 1	2725 2	Y	-0-			50
02	DLQ G-10	2634	-0-	2634	2634	239 1	2362 2	Y	30	1 8		79
03	5339 X	2705	-0-	-2634	-0-	249 1	2432 2	Y	22	1 8		100
*04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	249 1	2417 2	Y	2	68 1	1 8	33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
WELCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214708		COMPL. DATE 08/04/2005				TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	81	1	1250	2	N	-0-			27
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1303	2	N	-0-			27
01	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	83	1	1224	2	N	1	1 8		27
02	1232 N	1162	-0-	-70	-0-	73	1	1083	2	N	5			32
03	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	75	1	1150	2	N	21	1 8		52
04	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	67	1	1070	2	N	6	1 8		57
						7	9							

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 215804		COMPL. DATE 10/13/2005				TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408				
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	143	1	3779	2	Y	1	1 8		26
12	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	165	1	3936	2	Y	1	1 8		26
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	155	1	3743	2	Y	1	1 8		26
02	DLQ G-10	3265	-0-	3265	3265	131	1	3133	2	Y	1	1 8		26
03	7155 X	3890	-0-	-3265	-0-	153	1	3735	2	Y	2	2 8		26
*04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	139	1	3580	2	Y	7	1 8		32
						8	9							

MCHANEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 216984		COMPL. DATE 09/02/2005				TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906				
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	15	1	94	2	N	-0-			50
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	N	-0-			50
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	N	-0-			50
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	2	N	-0-			50
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	22	1	163	2	N	-0-			50
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	20	1	155	2	N	-0-			50

MCHANEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 218253		COMPL. DATE 12/04/2005				TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882				
11	960 N	780	-0-	-180	-0-	108	1	672	2	Y	-0-			-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	167	1	1177	2	Y	-0-			-0-
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	217	1	1856	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1089	-0-	1089	1089	131	1	958	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	1904	-0-	1504	2593	215	1	1571	2	Y	107			107
*04	3000 N	1924	-0-	-1076	1517	218	1	1706	2	Y	-0-			107
						118	9							

MCHANEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 218334		COMPL. DATE 11/12/2005				TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832				
11	1440 N	1201	-0-	-239	-0-	167	1	1034	2	Y	-0-			54
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	177	1	1247	2	Y	1	1 8		54
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	163	1	1395	2	Y	1	1 8		54
02	DLQ G-10	1464	-0-	1464	1464	177	1	1287	2	Y	-0-			54
03	400 N	1397	-0-	997	2461	165	1	1203	2	Y	26			80
*04	3000 N	1403	-0-	-1597	864	159	1	1242	2	Y	2	2 8		80
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
SWEPSCO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219824		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 10685		PERF. 9100 - 10565					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	197	1	3041	2	N	5	5	8		40
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	211	1	3181	2	N	22	2	8		60
01	3348 X	3300	-0-	-48	-0-	208	1	3060	2	N	29	9	8		80
02	DLQ G-10	3029	-0-	3029	3029	192	1	2835	2	N	2	2	8		80
03	6265 X	3236	-0-	-3029	-0-	198	1	3037	2	N	1	1	8		80
*04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	152	1	2429	2	N	2	2	8		80

LOWRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219825		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9019 - 10458					
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1089	2	N	1	1	8		44
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	87	1	1312	2	N	1	1	8		44
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1142	2	N	1	1	8		44
02	1092 N	1082	-0-	-10	-0-	68	1	1011	2	N	3	3	8		44
03	1395 N	925	-0-	-470	-0-	55	1	846	2	N	22	22	8		44
04	1170 N	914	-0-	-256	-0-	53	1	839	2	N	20	20	8		44

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 219828		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10678		PERF. 9057 - 10454					
11	2280 N	1529	-0-	-751	-0-	93	1	1435	2	N	1	1	8		64
12	2108 N	1031	-0-	-1077	-0-	64	1	967	2	N	-0-				64
01	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	79	1	1158	2	N	2	2	8		64
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	127	1	1873	2	N	1	1	8		64
03	1023 N	878	-0-	-145	-0-	54	1	824	2	N	-0-				64
04	1200 N	542	-0-	-658	-0-	32	1	510	2	N	-0-				64

BONNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220192		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9016 - 10454					
11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	291	1	4480	2	N	1	1	8		55
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	311	1	4692	2	N	11	1	8		65
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	313	1	4594	2	N	19	4	8		80
02	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	284	1	4202	2	N	21	1	8		100
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	309	1	4730	2	N	32	2	8		130
*04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	271	1	4330	2	N	1	1	8		130

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4350 X	3560	-0-	-790	-0-	130	1	3429	2	N	1	1 8	129	
12	4495 X	3589	-0-	-906	-0-	144	1	3444	2	N	1	1 8	129	
01	4464 X	3362	-0-	-1102	-0-	133	1	3228	2	N	1	1 8	129	
02	DLQ G-10	3060	-0-	3060	3060	122	1	2937	2	N	1	1 8	129	
03	6253 X	3193	-0-	-3060	-0-	126	1	3065	2	N	2	2 8	129	
*04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	126	1	3244	2	N	2	2 8	129	

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481														
11	3420 X	3207	-0-	-213	-0-	231	1	2935	2	N	37	181 1	3 8	24
12	3534 X	3263	-0-	-271	-0-	231	1	3032	2	N	-0-			24
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	251	1	3430	2	N	22	11 8		35
02	DLQ G-10	3376	-0-	3376	3376	236	1	3044	2	N	87	2 8		120
03	6455 X	3079	-0-	-3376	-0-	224	1	2853	2	N	2	2 8		120
*04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	249	1	3197	2	N	2	2 8		120

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672														
11	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	79	1	1209	2	Y	-0-			20
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	80	1	1205	2	Y	-0-			20
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	84	1	1238	2	Y	-0-			20
02	DLQ G-10	1251	-0-	1251	1251	79	1	1172	2	Y	-0-			20
03	400 N	1540	-0-	1140	2391	90	1	1386	2	Y	58			78
*04	3000 N	1350	-0-	-1650	741	80	1	1270	2	Y	-0-	66 1		12

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409														
11	3180 X	2468	-0-	-712	-0-	150	1	2317	2	N	1	1 8		112
12	3069 X	2278	-0-	-791	-0-	142	1	2135	2	N	1	1 8		112
01	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	188	1	2764	2	N	2	2 8		112
02	DLQ G-10	3425	-0-	3425	3425	211	1	3118	2	N	87	170 1	2 8	27
03	6856 X	3431	-0-	-3425	-0-	210	1	3219	2	N	2	2 8		27
*04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	169	1	2704	2	N	1	1 8		27

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142									
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID ->	224418	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10607	PERF. 8926 - 10409		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	142	1	2191	2	N	47	1 8	62
							52	9						
12		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	149	1	2241	2	N	1	1 8	62
							1	9						
01		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	151	1	2213	2	N	9	9 8	62
							10	9						
02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	135	1	1993	2	N	1	1 8	62
							1	9						
03		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	150	1	2295	2	N	2	2 8	62
							2	9						
*04		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	135	1	2148	2	N	63	3 8	122
							69	9						

MARTIN GUL			WELL #:		1	RRCID ->	226453	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10518 - 10830		
11		930 N	844	-0-	-86	-0-	43	1	801	2	Y	-0-		32
12		992 N	515	-0-	-477	-0-	30	1	484	2	Y	1	1 8	32
							1	9						
01		961 N	489	-0-	-472	-0-	23	1	466	2	Y	-0-		32
02	DLQ	G-10	634	-0-	634	634	31	1	602	2	Y	1	1 8	32
							1	9						
03		400 N	517	-0-	117	751	27	1	489	2	Y	1	1 8	32
							1	9						
*04		1383 N	632	-0-	-751	-0-	35	1	595	2	Y	2	2 8	32
							2	9						

WILSON GUL			WELL #:		1	RRCID ->	226455	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10526 - 10856		
11		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1492	2	N	1	1 8	98
							1	9						
12		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	95	1	1514	2	N	1	1 8	98
							1	9						
01		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	79	1	1615	2	N	1	1 8	98
							1	9						
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1612	2	N	2	2 8	98
							2	9						
03		1612 N	1490	-0-	-122	-0-	78	1	1412	2	N	-0-		98
04		1650 N	1432	-0-	-218	-0-	79	1	1352	2	N	1	1 8	98
							1	9						

NOLEN GUL			WELL #:		1	RRCID ->	226680	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10541 - 10894		
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	N	-0-		28
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	116	1	1855	2	N	1	1 8	28
							1	9						
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	86	1	1752	2	N	-0-		28
02		1820 N	1706	-0-	-114	-0-	84	1	1622	2	N	-0-		28
03		1984 N	1848	-0-	-136	-0-	96	1	1751	2	N	1	1 8	28
							1	9						
*04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	106	1	1818	2	N	-0-		28

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	21	1	47	2	Y	-0-			70
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	25	1	52	2	Y	1	56	1	15
						1	9							
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	35	1	92	2	Y	-0-			15
02	DLQ G-10	85	-0-	85	85	25	1	60	2	Y	-0-			15
03	185 N	100	-0-	-85	-0-	29	1	71	2	Y	-0-			15
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	2	Y	-0-			15

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688														
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	343	1	3672	2	N	140	167	1	132
						154	9							
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	380	1	4574	2	N	16	1	8	147
						18	9							
01	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	356	1	4069	2	N	105	181	1	70
						116	9							
02	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	311	1	3378	2	N	118	161	1	26
						130	9							
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	331	1	3583	2	N	21			47
						23	9							
*04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	347	1	3619	2	N	145	161	1	30
						160	9							

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894														
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	83	1	1556	2	N	-0-			150
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	113	1	1810	2	N	1	1	8	150
						1	9							
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	90	1	1840	2	N	-0-			150
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	85	1	1626	2	N	-0-			150
03	1922 N	1688	-0-	-234	-0-	88	1	1600	2	N	-0-			150
04	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	92	1	1574	2	N	1	1	8	150
						1	9							

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843														
11	2580 X	2407	-0-	-173	-0-	122	1	2284	2	Y	1	1	8	33
						1	9							
12	2666 X	2282	-0-	-384	-0-	135	1	2146	2	Y	1	1	8	33
						1	9							
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	189	1	3879	2	Y	-0-			33
02	DLQ G-10	2932	-0-	2932	2932	145	1	2786	2	Y	1	1	8	33
						1	9							
03	6446 X	3514	-0-	-2932	-0-	181	1	3299	2	Y	31	1	8	63
						34	9							
*04	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	83	1	1425	2	Y	29			92
						32	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
HUFF, G. J. GU		WELL #: 3		RRCID -> 228916		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDWINE				WELL #: 3		RRCID -> 229147		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783						
11	3690 X	3427	-0-	-263	-0-	293	1	3134	2	N	-0-					30
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	301	1	3627	2	N	1	1	8			30
01	3813 X	3625	-0-	-188	-0-	291	1	3334	2	N	-0-					30
02	DLQ G-10	3179	-0-	3179	3179	268	1	2910	2	N	1	1	8			30
03	6444 X	3265	-0-	-3179	-0-	276	1	2989	2	N	-0-					30
*04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	325	1	3382	2	N	90	1	8			119

GALLOWAY GU				WELL #: 2		RRCID -> 229181		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A						
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	87	1	1630	2	N	1	1	8			115
12	1798 N	1714	-0-	-84	-0-	101	1	1613	2	N	-0-					115
01	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	67	1	1377	2	N	-0-					115
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	89	1	1708	2	N	-0-					115
03	1705 N	1449	-0-	-256	-0-	75	1	1374	2	N	-0-					115
*04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	92	1	1580	2	N	-0-					115

WILSON GU1				WELL #: 2		RRCID -> 229183		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A						
11	2130 X	1910	-0-	-220	-0-	97	1	1813	2	Y	-0-					19
12	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	139	1	2216	2	Y	1	1	8			19
01	2325 X	2203	-0-	-122	-0-	102	1	2100	2	Y	1	1	8			19
02	DLQ G-10	2057	-0-	2057	2057	102	1	1953	2	Y	2	2	8			19
03	4355 X	2298	-0-	-2057	-0-	120	1	2177	2	Y	1	1	8			19
*04	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	108	1	1849	2	Y	2	2	8			19

FARLEY, CAL BOYS RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 230216		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412						
11	3750 X	3084	-0-	-666	-0-	187	1	2882	2	N	14	1	8			140
12	3875 X	3144	-0-	-731	-0-	195	1	2945	2	N	4					144
01	3875 X	3094	-0-	-781	-0-	196	1	2872	2	N	24	1	8			167
02	DLQ G-10	2892	-0-	2892	2892	181	1	2678	2	N	30	171	1	1	8	25
03	5887 X	2995	-0-	-2892	-0-	183	1	2809	2	N	3	3	8			25
*04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	165	1	2640	2	N	1	1	8			25

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
SWEPSCO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230224		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100 N	1701	-0-	-399	-0-	104 1 2 9	1595 2	N	2	2 8	69
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	143 1	2152 2	N	-0-		69
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	102 1 68 9	1501 2	N	62	2 8	129
02	1596 N	1521	-0-	-75	-0-	95 1 15 9	1411 2	N	14	1 8	142
03	2294 N	1628	-0-	-666	-0-	100 1 3 9	1525 2	N	3	1 8	144
*04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	112 1 13 9	1779 2	N	12	2 8	154

MIMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 230575		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781		
11	2280 X	1528	-0-	-752	-0-	469 1	1059 2	Y	-0-		122
12	2356 X	1384	-0-	-972	-0-	452 1 1 9	931 2	Y	1	103 1	20
01	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	712 1 83 9	1879 2	Y	75		95
02	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797	524 1	1273 2	Y	-0-		95
03	3530 X	1733	-0-	-1797	-0-	500 1	1233 2	Y	-0-		95
*04	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	495 1 11 9	1013 2	Y	10		105

HUFF, G. J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 230622		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921		
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2025 2	45 9	N	41	1 8	77
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	933 2	189 9	N	172	167 1	82
01	1085 N	728	-0-	-357	-0-	728 2		N	-0-		82
02	1876 N	711	-0-	-1165	-0-	711 2		N	-0-		82
03	1116 N	574	-0-	-542	-0-	574 2		N	-0-		82
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	645 2	1 9	N	1	1 8	82

GIBSON GU1		WELL #: 1		RRCID -> 230634		COMPL. DATE 04/29/2007			TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758		
11	3360 X	2439	-0-	-921	-0-	606 1	1833 2	Y	-0-		15
12	3472 X	1405	-0-	-2067	-0-	86 1	1319 2	Y	-0-		15
01	3472 X	1485	-0-	-1987	-0-	13 1 1 9	1471 2	Y	1	1 8	15
02	DLQ G-10	2653	-0-	2653	2653	606 1 1 9	2046 2	Y	1	1 8	15
03	5353 X	2700	-0-	-2653	-0-	596 1 1 9	2103 2	Y	1	1 8	15
*04	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	582 1	1618 2	Y	-0-		15

CANNON, T. P. GU		WELL #: 2		RRCID -> 230646		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806		
11	1410 N	1309	-0-	-101	-0-	539 1	770 2	N	-0-		109
12	1550 N	1222	-0-	-328	-0-	525 1 23 9	674 2	N	21		130
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	514 1	924 2	N	-0-		130
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	418 1 1 9	823 2	N	1	1 8	130
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	468 1	956 2	N	-0-		130
04	1380 N	896	-0-	-484	-0-	234 1	662 2	N	-0-		130

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 742142													PERF. 9248 - 10682	
SABINE OIL & GAS LLC													TOTAL DEPTH 10830	
BROWN, TOM													WELL #: 1 RRCID -> 230981	
COMPL. DATE 03/10/2007													TOTAL DEPTH 10830	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	124	1	1917	2	N	2	2 8	50	
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	143	1	2156	2	N	-0-	2 8	50	
01	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	194	1	2843	2	N	2	2 8	50	
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	144	1	2133	2	N	2	2 8	50	
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	165	1	2524	2	N	3	3 8	50	
*04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	118	1	1875	2	N	1	1 8	50	

HALLSVILLE I.S.D.													CNTY: RUSK	
WELL #: 1 RRCID -> 230982													CAPACITY	
COMPL. DATE 04/15/2007													PERF. 9250 - 10702	
TOTAL DEPTH 10830													TOTAL DEPTH 10830	
11	2700 X	2597	-0-	-103	-0-	158	1	2438	2	N	1	1 8	100	
12	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	176	1	2647	2	N	2	2 8	100	
01	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	169	1	2487	2	N	12	2 8	110	
02	DLQ G-10	2446	-0-	2446	2446	153	1	2268	2	N	23	3 8	130	
03	5130 X	2684	-0-	-2446	-0-	164	1	2518	2	N	2	2 8	130	
*04	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	135	1	2151	2	N	5	1 8	134	

CULLEN HEIRS													CNTY: RUSK	
WELL #: 3 RRCID -> 231104													CAPACITY	
COMPL. DATE 04/25/2007													PERF. 10292 - 10436	
TOTAL DEPTH 10740													TOTAL DEPTH 10740	
11	1680 N	1138	-0-	-542	-0-	69	1	1066	2	N	3		152	
12	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	87	1	1309	2	N	10	1 8	161	
01	1116 N	935	-0-	-181	-0-	58	1	844	2	N	30		191	
02	1064 N	1029	-0-	-35	-0-	64	1	940	2	N	23	182 1	30	
03	1395 N	844	-0-	-551	-0-	52	1	792	2	N	-0-	2 8	30	
04	900 N	791	-0-	-109	-0-	47	1	744	2	N	-0-		30	

LEFT CENTER													CNTY: RUSK	
WELL #: 1 RRCID -> 231745													CAPACITY	
COMPL. DATE 07/29/2007													PERF. 10643 - 10994	
TOTAL DEPTH 11107													TOTAL DEPTH 11107	
11	2529 N	2466	-0-	-63	-0-	125	1	2341	2	Y	-0-		10	
12	2511 N	2100	-0-	-411	-0-	124	1	1976	2	Y	-0-		10	
01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	123	1	2526	2	Y	-0-		10	
02	DLQ G-10	2365	-0-	2365	2365	117	1	2248	2	Y	-0-		10	
03	DLQ G-10	2358	-0-	2358	4723	123	1	2235	2	Y	-0-		10	
*04	7241 X	2518	-0-	-4723	-0-	139	1	2379	2	Y	-0-		10	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK					
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
SABINE OIL & GAS LLC													//CONT.// 742142					
PORTER, AVA													WELL #: 1					
RRCID -> 232017													COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 9026 - 10442	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
				(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
11	3180 X	2420	-0-	-760	-0-	146	1	2257	2	N	15	2	8	112				
12	3286 X	2729	-0-	-557	-0-	166	1	2507	2	N	51	2	8	161				
01	3286 X	2465	-0-	-821	-0-	156	1	2291	2	N	16	1	8	176				
02	DLQ G-10	1976	-0-	1976	1976	125	1	1844	2	N	6	154	1	2 8	26			
03	5017 X	3041	-0-	-1976	-0-	185	1	2835	2	N	19			45				
*04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	179	1	2860	2	N	5	1	8	49				

SALMON													WELL #: 1					
RRCID -> 232023													COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9176 - 10514	
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	106	1	1625	2	N	1	1	8	33				
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	111	1	1669	2	N	-0-			33				
01	2914 N	1680	-0-	-1234	-0-	107	1	1566	2	N	6	1	8	38				
02	1624 N	1459	-0-	-165	-0-	91	1	1338	2	N	27			65				
03	1767 N	1472	-0-	-295	-0-	90	1	1374	2	N	7			72				
*04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	110	1	1755	2	N	9	1	8	80				

KILLINGSWORTH													WELL #: 1					
RRCID -> 232029													COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 9002 - 10405	
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	633	2	N	1	1	8	17				
12	961 N	777	-0-	-184	-0-	48	1	728	2	N	1	1	8	17				
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	758	2	N	2	2	8	17				
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	651	2	N	12	2	8	27				
03	775 N	591	-0-	-184	-0-	36	1	554	2	N	1	1	8	27				
04	780 N	357	-0-	-423	-0-	346	2	11	9	N	10			37				

MAGRILL													WELL #: 1					
RRCID -> 232059													COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 9048 - 10458	
11	4590 X	4432	-0-	-158	-0-	270	1	4160	2	N	2	2	8	40				
12	4743 X	4623	-0-	-120	-0-	287	1	4334	2	N	2	2	8	40				
01	4743 X	4465	-0-	-278	-0-	284	1	4174	2	N	6	2	8	44				
02	DLQ G-10	3979	-0-	3979	3979	252	1	3724	2	N	3	3	8	44				
03	7959 X	3980	-0-	-3979	-0-	244	1	3730	2	N	5	2	8	47				
*04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			47				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730 X	2660	-0-	-70	-0-	162	1	2497	2	N	1	1	8	121
12	2852 X	2846	-0-	-6	-0-	173	1	2611	2	N	56	149	1	8
01	3100 X	2607	-0-	-493	-0-	166	1	2438	2	N	3	3	8	27
02	DLQ G-10	2333	-0-	2333	2333	148	1	2185	2	N	-0-			27
03	DLQ G-10	2298	-0-	2298	4631	141	1	2156	2	N	1	1	8	27
*04	7112 X	2481	-0-	-4631	-0-	146	1	2334	2	N	1	1	8	27
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476														
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	N	24	1	8	65
12	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	68	1	1029	2	N	5	3	8	67
01	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	87	1	1271	2	N	8	1	8	74
02	1120 N	1063	-0-	-57	-0-	67	1	987	2	N	8	3	8	79
03	1116 N	974	-0-	-142	-0-	60	1	912	2	N	2	2	8	79
04	1320 N	572	-0-	-748	-0-	33	1	520	2	N	17	2	8	94
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768														
11	810 N	785	-0-	-25	-0-	323	1	462	2	N	-0-			139
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	569	1	731	2	N	-0-			139
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	261	1	469	2	N	-0-			139
02	728 N	648	-0-	-80	-0-	218	1	430	2	N	-0-			139
03	1302 N	842	-0-	-460	-0-	277	1	565	2	N	-0-			139
04	720 N	475	-0-	-245	-0-	124	1	351	2	N	-0-			139
HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852														
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2945	2	19	9	N	17	177	1	8
12	2356 X	2070	-0-	-286	-0-	2068	2	2	9	N	2	2	8	119
01	2511 X	2037	-0-	-474	-0-	2037	2			N	-0-			119
02	DLQ G-10	1868	-0-	1868	1868	1763	2	105	9	N	95	180	1	8
03	400 N	1906	-0-	1506	3374	1906	2			N	-0-			33
*04	3000 N	1860	-0-	-1140	2234	1858	2	2	9	N	2	2	8	33
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10682 - 10885														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	270	1	1422	2	N	1	1 8	41
12	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	279	1	1266	2	N	1	1 8	41
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	279	1	1193	2	N	48		89
02	1568 N	1274	-0-	-294	-0-	252	1	1022	2	N	-0-		89
03	1550 N	1207	-0-	-343	-0-	252	1	955	2	N	-0-		89
04	1470 N	1175	-0-	-295	-0-	261	1	914	2	N	-0-		89

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897													
11	2280 X	2179	-0-	-101	-0-	110	1	2069	2	N	-0-		25
12	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	149	1	2378	2	N	1	1 8	25
01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	119	1	2428	2	N	-0-		25
02	DLQ G-10	2149	-0-	2149	2149	106	1	2042	2	N	1	1 8	25
03	4461 X	2312	-0-	-2149	-0-	120	1	2192	2	N	-0-		25
*04	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	119	1	2052	2	N	-0-		25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514													
11	3240 X	2788	-0-	-452	-0-	900	1	1880	2	N	7		84
12	3348 X	2891	-0-	-457	-0-	911	1	1971	2	N	8		92
01	3286 X	3040	-0-	-246	-0-	922	1	2093	2	Y	23		115
02	DLQ G-10	2752	-0-	2752	2752	830	1	1890	2	Y	29	116 1	28
03	5964 X	3212	-0-	-2752	-0-	921	1	2267	2	Y	22		50
*04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	900	1	2253	2	Y	22		72

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502													
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	188	1	2901	2	N	2	2 8	33
12	3131 X	3119	-0-	-12	-0-	194	1	2922	2	N	3	3 8	33
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	197	1	2897	2	N	77	1 8	109
02	DLQ G-10	2862	-0-	2862	2862	180	1	2667	2	N	14	4 8	119
03	6514 X	3652	-0-	-2862	-0-	223	1	3416	2	N	12	2 8	129
*04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	246	1	3932	2	N	48	3 8	174

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234593		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	3210 X	1748	-0-	-1462	-0-	106 1 3 9	1639 2	N	3	3 8	130	
12	3317 X	1229	-0-	-2088	-0-	76 1 1 9	1152 2	N	1	1 8	130	
01	3317 X	1630	-0-	-1687	-0-	100 1 68 9	1462 2	N	62	5 8	187	
02	DLQ G-10	1100	-0-	1100	1100	70 1 1 9	1029 2	N	1	1 8	187	
03	3037 X	1937	-0-	-1100	-0-	116 1 39 9	1782 2	N	35	2 8	220	
*04	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	99 1 12 9	1577 2	N	11	192 1	1 8	38

YOUNG, THELMA		WELL #: 1		RRCID -> 234594		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1920 N	1703	-0-	-217	-0-	104 1 1 9	1598 2	N	1	1 8	95
12	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	113 1 9 9	1705 2	N	8	1 8	102
01	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	111 1 1 9	1635 2	N	1	1 8	102
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	105 1 4 9	1557 2	N	4	4 8	102
03	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	107 1 8 9	1637 2	N	7	2 8	107
04	1680 N	761	-0-	-919	-0-	761 2		N	-0-		107

GRAY GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 234762		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	306 1 1 9	3284 2	N	1	1 8	39
12	3627 X	3310	-0-	-317	-0-	254 1 1 9	3055 2	N	1	1 8	39
01	3627 X	2635	-0-	-992	-0-	212 1	2423 2	N	-0-		39
02	DLQ G-10	2931	-0-	2931	2931	247 1 3 9	2681 2	N	3	1 8	41
03	6146 X	3215	-0-	-2931	-0-	272 1	2943 2	N	-0-		41
*04	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	200 1 129 9	2079 2	N	117	2 8	156

STRONG		WELL #: 1		RRCID -> 234768		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	10320 X	9821	-0-	-499	-0-	1325 1 1 9	8495 2	Y	1	1 8	-0-	
12	10664 X	10089	-0-	-575	-0-	1381 1 13 9	8695 2	Y	12	4 1	3 8	5
01	10664 X	9816	-0-	-848	-0-	1401 1 26 9	8389 2	Y	24	16 1	1 8	12
02	DLQ G-10	7438	-0-	7438	7438	1274 1 2 9	6162 2	Y	2			14
03	10649 X	3211	-0-	-7438	-0-	517 1 41 9	2653 2	Y	37	35 1		16
*04	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	755 1 34 9	5000 2	Y	31	1 8		46

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142											
LOWRY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 236625		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8968 - 10402			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	170	1	2623	2	N	9	2 8	57
12		2852 X	2582	-0-	-270	-0-	10	9	2415	2	N	6	1 8	62
01		2883 X	2660	-0-	-223	-0-	160	7	2489	2	N	1	1 8	62
02	DLQ	G-10	2367	-0-	2367	2367	170	1	2211	2	N	5	2 8	65
03		400 N	2468	-0-	2068	4435	150	6	2309	2	N	7	2 8	70
*04		3000 N	2396	-0-	-604	3831	151	1	2247	2	N	7	2 8	75
							8	9						

WALDRON, M.L. GU #1			WELL #: 9		RRCID -> 236626		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8998 - 10286			
11		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	178	1	2742	2	N	3	3 8	27
12		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3	9	3395	2	N	2	2 8	27
01		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	225	1	3255	2	N	13	13 8	27
02	DLQ	G-10	3197	-0-	3197	3197	2	9	2993	2	N	2	2 8	27
03	DLQ	G-10	3542	-0-	3542	6739	222	1	3322	2	N	3	3 8	27
*04		10143 X	3404	-0-	-6739	-0-	14	9	3200	2	N	3	3 8	27
							202	2						
							217	1						
							201	3						
							3	9						
							201	1						
							3	9						
							3	9						

LOFTIS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 237268		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 8996 - 10468			
11		3660 X	3060	-0-	-600	-0-	219	1	2788	2	N	48	167 1 1 8	20
12		3348 X	3300	-0-	-48	-0-	53	9	3066	2	N	-0-		20
01		3906 X	3148	-0-	-758	-0-	234	1	2923	2	N	10	3 8	27
02	DLQ	G-10	2554	-0-	2554	2554	214	1	2369	2	N	1	1 8	27
03		5044 X	2490	-0-	-2554	-0-	11	9	2308	2	N	1	1 8	27
*04		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	184	1	2380	2	N	-0-		27
							1	9						
							181	1						
							1	9						
							186	1						

WILSON GU1			WELL #: 5		RRCID -> 237342		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10574 - 10888			
11		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	129	1	2418	2	N	-0-		100
12		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	143	1	2287	2	N	-0-		100
01		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	118	1	2428	2	N	-0-		100
02		2380 N	1994	-0-	-386	-0-	99	1	1895	2	N	-0-		100
03		2418 N	1960	-0-	-458	-0-	102	1	1858	2	N	-0-		100
04		2460 N	1725	-0-	-735	-0-	95	1	1630	2	N	-0-		100

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 237350		COMPL. DATE 04/15/2008				TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	83	1	1555	2	Y	1	1	8	13
12	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	93	1	1490	2	Y	1	1	8	13
01	1953 N	1422	-0-	-531	-0-	66	1	1356	2	Y	-0-			13
02	DLQ G-10	1788	-0-	1788	-0-	88	1	1699	2	Y	1	1	8	13
03	400 N	2568	-0-	2168	3956	133	1	2429	2	Y	5	1	8	17
*04	3000 N	1471	-0-	-1529	2427	80	1	1371	2	Y	18			35

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 237356		COMPL. DATE 03/05/2008				TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478				
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	130	1	2007	2	N	2	2	8	67
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	113	1	1708	2	N	1	1	8	67
01	2635 N	1610	-0-	-1025	-0-	95	1	1396	2	N	108	3	8	172
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	150	1	2210	2	N	2	2	8	172
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	116	1	1781	2	N	2	2	8	172
*04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	122	1	1945	2	N	57	193	1	35

BONNER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 237374		COMPL. DATE 04/07/2008				TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388				
11	2040 N	1840	-0-	-200	-0-	112	1	1720	2	N	7	1	8	34
12	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	115	1	1740	2	N	22	2	8	54
01	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	114	1	1667	2	N	2	2	8	54
02	1708 N	1554	-0-	-154	-0-	98	1	1454	2	N	2	2	8	54
03	1891 N	1675	-0-	-216	-0-	102	1	1565	2	N	7	1	8	60
*04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	104	1	1663	2	N	1	1	8	60

WILSON GU1		WELL #: 4		RRCID -> 237383		COMPL. DATE 04/26/2008				TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848				
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	77	1	1454	2	N	-0-			32
12	1612 N	1480	-0-	-132	-0-	87	1	1393	2	N	-0-			32
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	64	1	1314	2	N	-0-			32
02	1428 N	1053	-0-	-375	-0-	52	1	1001	2	N	-0-			32
03	1488 N	1160	-0-	-328	-0-	60	1	1100	2	N	-0-			32
04	1320 N	1031	-0-	-289	-0-	57	1	974	2	N	-0-			32

MORGAN ESTATE GU		WELL #: 3		RRCID -> 237390		COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952				
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			100
12	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	1747	2	1	9	N	1	1	8	100
01	1829 N	1618	-0-	-211	-0-	1618	2			N	-0-			100
02	1736 N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2			N	-0-			100
03	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	1707	2			N	-0-			100
04	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	1546	2	1	9	N	1	1	8	100

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 237412		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 9204 - 10404		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5760 X	5682	-0-	-78	-0-	543 1	5138 2	N	1	1 8		13
12	5952 X	5795	-0-	-157	-0-	579 1	5215 2	N	1	1 8		13
01	5952 X	5677	-0-	-275	-0-	552 1	5124 2	N	1	1 8		13
02	DLQ G-10	5082	-0-	5082	5082	495 1	4585 2	N	2	2 8		13
03	10633 X	5551	-0-	-5082	-0-	595 1	4954 2	N	2	2 8		13
*04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	513 1	4802 2	N	2	2 8		13

SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 237419		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9046 - 10404		
11	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	422 1	5142 2	N	10	10 8		121
12	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	447 1	5272 2	N	6	6 8		121
01	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	473 1	5358 2	N	8	8 8		121
02	DLQ G-10	5031	-0-	5031	5031	416 1	4612 2	N	3	3 8		121
03	10658 X	5627	-0-	-5031	-0-	467 1	5157 2	N	3	3 8		121
*04	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	429 1	4841 2	N	9	9 8		121

COLE		WELL #: 2		RRCID -> 237904		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10743 - 11074		
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	89 1	1670 2	Y	1	1 8		16
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	97 1	1550 2	Y	1	1 8		16
01	2046 X	1661	-0-	-385	-0-	77 1	1584 2	Y	-0-			16
02	DLQ G-10	1523	-0-	1523	1523	75 1	1447 2	Y	1	1 8		16
03	400 N	1709	-0-	1309	2832	89 1	1612 2	Y	7	1 8		22
*04	3000 N	1599	-0-	-1401	1431	87 1	1492 2	Y	18			40

HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238986		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10711		PERF. 9088 - 10558		
11	2910 X	2608	-0-	-302	-0-	157 1	2411 2	N	36	3 8		92
12	3007 X	2419	-0-	-588	-0-	150 1	2267 2	N	2	2 8		92
01	3162 X	2315	-0-	-847	-0-	147 1	2160 2	N	7	7 8		92
02	DLQ G-10	2575	-0-	2575	2575	163 1	2411 2	N	1	1 8		92
03	5419 X	2844	-0-	-2575	-0-	170 1	2607 2	N	61	2 8		151
*04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	173 1	2766 2	N	3	3 8		151

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
MAGRILL		WELL #: 2		RRCID -> 238987		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9006 - 10430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	2586	-0-	-564	-0-	158	1	2427	2	N	1	1	8	75
12	3255 X	2167	-0-	-1088	-0-	135	1	2031	2	N	1	1	8	75
01	3255 X	3189	-0-	-66	-0-	202	1	2963	2	N	22	2	8	95
02	DLQ G-10	3916	-0-	3916	3916	246	1	3628	2	N	38	6	8	127
03	7672 X	3756	-0-	-3916	-0-	230	1	3523	2	N	3	3	8	127
*04	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			127

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 239081		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 8930 - 10370				
11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	207	1	3197	2	N	4	4	8	140
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	223	1	3369	2	N	3	3	8	140
01	3441 X	3354	-0-	-87	-0-	213	1	3127	2	N	13	13	8	140
02	DLQ G-10	3237	-0-	3237	3237	204	1	3013	2	N	18	4	8	154
03	6508 X	3271	-0-	-3237	-0-	200	1	3062	2	N	8	3	8	159
*04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	166	1	2649	2	N	38	4	8	193

BONNER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 239122		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 8946 - 10360				
11	4350 X	2745	-0-	-1605	-0-	167	1	2571	2	N	6	1	8	59
12	4495 X	3383	-0-	-1112	-0-	210	1	3169	2	N	4	1	8	62
01	4495 X	2548	-0-	-1947	-0-	162	1	2384	2	N	2	2	8	62
02	DLQ G-10	2898	-0-	2898	2898	183	1	2703	2	N	11	1	8	72
03	6335 X	3437	-0-	-2898	-0-	209	1	3205	2	N	21	1	8	92
*04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	214	1	3411	2	N	11	1	8	102

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239514		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 8800 - 10190				
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	80	1	1227	2	N	4	4	8	72
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	79	1	1191	2	N	2	2	8	72
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	N	9	9	8	72
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	91	1	1347	2	N	2	2	8	72
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	101	1	1549	2	N	3	3	8	72
*04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	90	1	1442	2	N	3	3	8	72

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	3173	-0-	-187	-0-	269	1	2886	2	Y	16	26 1	7
12	3472 X	3326	-0-	-146	-0-	18	9	3065	2	Y	5		12
01	3472 X	3414	-0-	-58	-0-	255	1	3121	2	Y	18	25 1	5
02	DLQ G-10	3336	-0-	3336	3336	273	1	3029	2	Y	25		30
03	6624 X	3288	-0-	-3336	-0-	20	9	2973	2	Y	37	37 1	30
*04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	279	1	3175	2	Y	20	41 1	9

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	N	-0-		130
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	41	1	655	2	N	1	1 8	130
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	85	1	1742	2	N	-0-		130
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	2	N	2	2 8	130
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	2	9	1310	2	N	1	1 8	130
04	1770 N	754	-0-	-1016	-0-	72	1	713	2	N	-0-		130

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	256	1	3948	2	N	6	6 8	109
12	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	7	9	4013	2	N	3	3 8	109
01	4185 X	3999	-0-	-186	-0-	266	1	3716	2	N	27	13 8	123
02	DLQ G-10	3737	-0-	3737	3737	253	1	3498	2	N	2	2 8	123
03	7796 X	4059	-0-	-3737	-0-	30	9	3793	2	N	16	2 8	137
*04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	248	1	3536	2	N	4	4 8	137

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

11	960 N	878	-0-	-82	-0-	53	1	824	2	N	1	1 8	61
12	868 N	724	-0-	-144	-0-	1	9	679	2	N	-0-		61
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	45	1	727	2	N	2	2 8	61
02	812 N	610	-0-	-202	-0-	50	1	570	2	N	1	1 8	61
03	713 N	609	-0-	-104	-0-	2	9	572	2	N	-0-		61
04	750 N	447	-0-	-303	-0-	37	1	420	2	N	1	1 8	61

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142											
WALDRON, M.L. GU #1			WELL #: 11		RRCID -> 241230		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 8850 - 10324			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	5340 X	4892	-0-	-448	-0-	298	1	4591	2	N	3	3 8	104	
12	5270 X	5165	-0-	-105	-0-	314	1	4742	2	N	99	174 1 2 8	27	
01	5332 X	4855	-0-	-477	-0-	109	1	4537	2	N	8	8 8	27	
02	DLQ G-10	4353	-0-	4353	4353	309	1	4075	2	N	2	2 8	27	
03	8777 X	4424	-0-	-4353	-0-	276	1	4152	2	N	1	1 8	27	
*04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	271	1	3796	2	N	7	2 8	32	

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 242123		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 10387		PERF. 8836 - 10228			
11	3930 X	3921	-0-	-9	-0-	298	1	3678	2	N	4	4 8	57	
12	4061 X	4060	-0-	-1	-0-	252	1	3806	2	N	2	2 8	57	
01	4061 X	4005	-0-	-56	-0-	255	1	3740	2	N	9	9 8	57	
02	DLQ G-10	3909	-0-	3909	3909	246	1	3632	2	N	28	3 8	82	
03	8263 X	4354	-0-	-3909	-0-	266	1	4068	2	N	18	3 8	97	
*04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	236	1	3757	2	N	4	4 8	97	

WALDRON, M.L. GU #1			WELL #: 10		RRCID -> 242124		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 8920 - 10248			
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	137	1	2113	2	N	3	3 8	97	
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	143	1	2156	2	N	2	2 8	97	
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	128	1	1881	2	N	6	6 8	97	
02	2100 N	1566	-0-	-534	-0-	99	1	1466	2	N	1	1 8	97	
03	2294 N	1689	-0-	-605	-0-	103	1	1585	2	N	1	1 8	97	
04	1950 N	1255	-0-	-695	-0-	74	1	1180	2	N	1	1 8	97	

RESCH GAS UNIT			WELL #: 201		RRCID -> 242135		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10674		PERF. 9166 - 10523			
11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2612	2	3 9	N	3	3 8	137		
12	2697 X	2670	-0-	-27	-0-	2669	2	1 9	N	1	1 8	137		
01	2697 X	2656	-0-	-41	-0-	2608	2	48 9	N	44	4 8	177		
02	DLQ G-10	2368	-0-	2368	2368	2367	2	1 9	N	1	1 8	177		
03	400 N	2190	-0-	1790	4158	2187	2	3 9	N	3	1 8	179		
*04	3000 N	2374	-0-	-626	3532	2373	2	1 9	N	1	1 8	179		

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142									
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 242136			COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	220	1	3382	2	N	5	5	8	14
						6	9							
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	229	1	3452	2	N	77	2	8	89
						85	9							
01	3565 X	3526	-0-	-39	-0-	224	1	3291	2	N	10	10	8	89
						11	9							
02	DLQ G-10	3122	-0-	3122	3122	198	1	2922	2	N	2	2	8	89
						2	9							
03	6383 X	3261	-0-	-3122	-0-	200	1	3057	2	N	4	2	8	91
						4	9							
*04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	178	1	2845	2	N	32	2	8	121
						35	9							

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 242137			COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386		

11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	111	1	1713	2	N	3	3	8	127
						3	9							
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	123	1	1861	2	N	91	190	1	8
						100	9							
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	114	1	1674	2	N	5	5	8	27
						6	9							
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	92	1	1353	2	N	1	1	8	27
						1	9							
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	108	1	1654	2	N	2	2	8	27
						2	9							
*04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	114	1	1818	2	N	3	3	8	27
						3	9							

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 242138			COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366		

11	3900 X	2641	-0-	-1259	-0-	161	1	2478	2	N	2	2	8	59
						2	9							
12	4030 X	2551	-0-	-1479	-0-	157	1	2371	2	N	21	2	8	78
						23	9							
01	4030 X	2440	-0-	-1590	-0-	154	1	2261	2	N	23	9	8	92
						25	9							
02	DLQ G-10	2246	-0-	2246	2246	142	1	2102	2	N	2	2	8	92
						2	9							
03	4611 X	2365	-0-	-2246	-0-	145	1	2214	2	N	5	2	8	95
						6	9							
*04	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	122	1	1946	2	N	98	3	8	190
						108	9							

HALLSVILLE I.S.D.			WELL #:		4	RRCID -> 242139			COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472		

11	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	353	1	5444	2	N	24	2	8	78
						26	9							
12	5735 X	5641	-0-	-94	-0-	349	1	5261	2	N	28	3	8	103
						31	9							
01	5735 X	5512	-0-	-223	-0-	351	1	5159	2	N	2	2	8	103
						2	9							
02	DLQ G-10	5060	-0-	5060	5060	321	1	4737	2	N	2	2	8	103
						2	9							
03	10229 X	5169	-0-	-5060	-0-	317	1	4849	2	N	3	3	8	103
						3	9							
*04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	167	1	2668	2	N	-0-			103

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	227	1	3494	2	N	91	182 1	9 8 45
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	100	9	3357	2	N	4	4 8	45
01	4061 X	3441	-0-	-620	-0-	218	1	3202	2	N	19	19 8	45
02	DLQ G-10	2945	-0-	2945	2945	186	1	2755	2	N	4	4 8	45
03	5956 X	3011	-0-	-2945	-0-	184	1	2823	2	N	4	4 8	45
*04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	161	1	2567	2	N	37	4 8	78

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460													
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	258	1	3982	2	N	4	4 8	129
12	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	284	1	4290	2	N	3	3 8	129
01	4216 X	4202	-0-	-14	-0-	265	1	3894	2	N	39	6 8	162
02	DLQ G-10	3825	-0-	3825	3825	240	1	3544	2	N	37	1 8	198
03	8716 X	4891	-0-	-3825	-0-	298	1	4564	2	N	26	175 1	3 8 46
*04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	261	1	4160	2	N	3	3 8	46

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464													
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842													
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	19	1	115	2	N	-0-		56
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	N	-0-		56
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	2	N	-0-		56
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	-0-		56
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	12	1	89	2	N	-0-		56
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-		56

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930													
11	480 X	222	-0-	-258	-0-	44	1	178	2	N	-0-		127
12	1023 X	590	-0-	-433	-0-	132	1	457	2	N	1	1 8	127
01	1023 X	997	-0-	-26	-0-	396	1	601	2	N	-0-		127
02	DLQ G-10	689	-0-	689	689	255	1	434	2	N	-0-		127
03	1466 X	777	-0-	-689	-0-	220	1	557	2	N	-0-		127
*04	686 X	686	-0-	-0-	-0-	233	1	453	2	N	-0-		127

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 12		RRCID -> 245106		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9166 - 10602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	7410 X	6865	-0-	-545	-0-	603	1	2	Y	-0-		64
12	7285 X	7236	-0-	-49	-0-	659	1	2	Y	-0-		64
01	7161 X	7036	-0-	-125	-0-	650	1	2	Y	-0-		64
02	DLQ G-10	6310	-0-	6310	6310	583	1	2	Y	-0-		64
03	12904 X	6594	-0-	-6310	-0-	558	1	2	Y	-0-		64
*04	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	579	1	2	Y	1	1 8	64
						1	9					

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 245601		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 10594		PERF. 9054 - 10416		
11	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	266	1	2	N	1	1 8	22
12	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	309	1	2	N	1	1 8	22
01	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	298	1	2	N	1	1 8	22
02	DLQ G-10	6699	-0-	6699	6699	268	1	2	N	1	1 8	22
03	14046 X	7347	-0-	-6699	-0-	289	1	2	N	2	2 8	22
*04	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	261	1	2	N	1	1 8	22
						1	9					

GIBSON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 245895		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10728 - 12125		
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	21	1	2	Y	-0-		20
12	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	25	1	2	Y	-0-		20
01	2821 X	2422	-0-	-399	-0-	21	1	2	Y	1	1 8	20
02	DLQ G-10	2021	-0-	2021	2021	18	1	2	Y	1	1 8	20
03	4118 X	2097	-0-	-2021	-0-	19	1	2	Y	1	1 8	20
*04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	25	1	2	Y	-0-		20
						1	9					

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 13		RRCID -> 245990		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 10642		PERF. 9034 - 10426		
11	6300 X	5141	-0-	-1159	-0-	228	1	2	N	1	1 8	71
12	6510 X	4040	-0-	-2470	-0-	179	1	2	N	-0-		71
01	6510 X	4498	-0-	-2012	-0-	206	1	2	N	46	1 8	116
02	DLQ G-10	5319	-0-	5319	5319	222	1	2	N	51	5 8	162
03	10774 X	5455	-0-	-5319	-0-	233	1	2	N	4	4 8	162
*04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	210	1	2	N	2	2 8	162
						4	9					
						2	9					

HUFF, G. J. GU		WELL #: 8		RRCID -> 246500		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10620 - 10895		
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2505	2	44	9	40		72
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1979	2	149	9	135	181 1	25
01	2604 N	1193	-0-	-1411	-0-	1193	2			N	-0-	25
02	2380 N	938	-0-	-1442	-0-	938	2			N	-0-	25
03	2139 N	602	-0-	-1537	-0-	602	2			N	-0-	25
04	1140 N	194	-0-	-946	-0-	194	2			N	-0-	25

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
GIBSON GUL		WELL #: 3		RRCID -> 246577		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	26	1	3006	2	Y	-0-		20
12	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	26	1	2898	2	Y	-0-		20
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	29	1	3331	2	Y	1	1 8	20
02	DLQ G-10	2550	-0-	2550	2550	22	1	2527	2	Y	1	1 8	20
03	5459 X	2909	-0-	-2550	-0-	26	1	2882	2	Y	1	1 8	20
*04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	25	1	2712	2	Y	-0-		20

MAGRILL		WELL #: 3		RRCID -> 246822		COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448				
11	4350 X	3886	-0-	-464	-0-	237	1	3645	2	N	4	127 1 2 8	31
12	4495 X	4326	-0-	-169	-0-	269	1	4055	2	N	2	2 8	31
01	4495 X	3707	-0-	-788	-0-	236	1	3469	2	N	2	2 8	31
02	DLQ G-10	3486	-0-	3486	3486	221	1	3262	2	N	3	3 8	31
03	6969 X	3483	-0-	-3486	-0-	213	1	3258	2	N	11	3 8	39
*04	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-		39

ALLEN		WELL #: 9		RRCID -> 246847		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684				
11	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	797	1	5084	2	Y	-0-		-0-
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	1045	1	3861	2	Y	-0-		-0-
01	5084 X	4647	-0-	-437	-0-	994	1	3651	2	Y	2		2
02	DLQ G-10	4670	-0-	4670	4670	1035	1	3635	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	8685 X	4015	-0-	-4670	-0-	897	1	3118	2	Y	-0-		-0-
*04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	916	1	3051	2	N	-0-		-0-

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247055		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404				
11	6600 X	6288	-0-	-312	-0-	229	1	6057	2	N	2	2 8	22
12	6789 X	6647	-0-	-142	-0-	268	1	6376	2	N	3	3 8	22
01	6634 X	6590	-0-	-44	-0-	262	1	6326	2	N	2	2 8	22
02	DLQ G-10	6052	-0-	6052	6052	242	1	5806	2	N	4	4 8	22
03	12652 X	6600	-0-	-6052	-0-	260	1	6336	2	N	4	4 8	22
*04	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	238	1	6120	2	N	3	3 8	22

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5550 X	4952	-0-	-598	-0-	418	1	4532	2	Y	2	31
12	5735 X	4839	-0-	-896	-0-	423	1	4415	2	Y	1	31
01	5177 X	4966	-0-	-211	-0-	430	1	4508	2	Y	25	54
02	DLQ G-10	4620	-0-	4620	4620	397	1	4220	2	Y	3	54
03	9564 X	4944	-0-	-4620	-0-	427	1	4514	2	Y	3	54
*04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	404	1	4288	2	Y	3	54

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418												
11	6090 X	5326	-0-	-764	-0-	236	1	5089	2	N	1	25
12	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	288	1	6221	2	N	1	25
01	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	347	1	7126	2	N	-0-	25
02	DLQ G-10	7472	-0-	7472	7472	314	1	7146	2	N	11	34
03	15113 X	7641	-0-	-7472	-0-	327	1	7314	2	N	-0-	34
*04	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	340	1	7666	2	N	71	103

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 10468 - 11761												
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

MARTIN GUI WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10592 - 12070												
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	120	1	2256	2	Y	-0-	30
12	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	157	1	2500	2	Y	1	30
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	143	1	2939	2	Y	-0-	30
02	DLQ G-10	2375	-0-	2375	2375	117	1	2257	2	Y	1	30
03	400 N	2586	-0-	2186	4561	135	1	2450	2	Y	1	30
*04	3000 N	2108	-0-	-892	3669	116	1	1992	2	Y	-0-	30

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
MANSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 248202		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1050 X	1031	-0-	-19	-0-	1031	2	N	-0-		140
12	1085 X	697	-0-	-388	-0-	697	2	N	-0-		140
01	1085 X	1037	-0-	-48	-0-	1036	2	N	1	8	140
02	DLQ G-10	631	-0-	631	631	630	2	N	1	8	140
03	1478 X	847	-0-	-631	-0-	846	2	N	1	8	140
*04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-		140

MARTIN GU1		WELL #: 3		RRCID -> 248310		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920		
11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	118	1	Y	-0-		19
12	2077 X	1631	-0-	-446	-0-	96	1	Y	1	8	19
01	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-		19
02	DLQ G-10	1734	-0-	1734	1734	86	1	Y	1	8	19
03	400 N	1745	-0-	1345	3079	91	1	Y	-0-		19
*04	3000 N	1958	-0-	-1042	2037	108	1	Y	1	8	19

GIBSON GU1		WELL #: 6		RRCID -> 249379		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980		
11	3780 X	3160	-0-	-620	-0-	27	1	Y	-0-		15
12	3906 X	3426	-0-	-480	-0-	30	1	Y	-0-		15
01	3565 X	3022	-0-	-543	-0-	26	1	Y	1	8	15
02	DLQ G-10	2990	-0-	2990	2990	26	1	Y	1	8	15
03	6215 X	3225	-0-	-2990	-0-	29	1	Y	1	8	15
*04	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		15

PITNER GU		WELL #: 2		RRCID -> 249659		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864		
11	5010 X	4771	-0-	-239	-0-	4769	2	N	2	8	164
12	5177 X	4806	-0-	-371	-0-	4703	2	N	94	177 1	77
01	4929 X	4426	-0-	-503	-0-	4426	2	N	-0-	4 8	77
02	DLQ G-10	4015	-0-	4015	4015	4014	2	N	1	8	77
03	8512 X	4497	-0-	-4015	-0-	4497	2	N	-0-		77
*04	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4255	2	N	2	8	77

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250235		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484		
11	2190 X	1324	-0-	-866	-0-	81	1	N	3	8	72
12	2263 X	265	-0-	-1998	-0-	17	1	N	-0-		72
01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	199	1	N	100	18 8	154
02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	110	9	N	11	3 8	162
03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	161	1	N	3	3 8	162
*04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	179	1	N	18	4 8	176

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
MARTIN GUI		WELL #:		6H	RRCID ->	250238	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	10711	PERF.	11750 - 13405
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	8670 X	7366	-0-	-1304	-0-	373	1	6993	2	Y	-0-	1
12	7998 X	7652	-0-	-346	-0-	451	1	7200	2	Y	1	1 8
01	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	357	1	7316	2	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	6636	-0-	6636	6636	328	1	6308	2	Y	-0-	1
03	14043 X	7407	-0-	-6636	-0-	386	1	7020	2	Y	1	1 8
*04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	362	1	6223	2	Y	-0-	1

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		15	RRCID ->	250259	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	9494 - 10925
11	8070 X	6512	-0-	-1558	-0-	566	1	5927	2	Y	17	1 8
12	8153 X	8126	-0-	-27	-0-	643	1	7483	2	Y	-0-	119
01	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	758	1	7474	2	Y	-0-	119
02	DLQ G-10	7501	-0-	7501	7501	687	1	6788	2	Y	24	1 8
03	15736 X	8235	-0-	-7501	-0-	762	1	7453	2	Y	18	1 8
*04	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	734	1	7129	2	Y	3	108 1 1 8

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		11	RRCID ->	251214	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	9304 - 10846
11	5370 X	4762	-0-	-608	-0-	418	1	4343	2	Y	1	1 8
12	5921 X	5250	-0-	-671	-0-	478	1	4772	2	Y	-0-	46
01	5921 X	5321	-0-	-600	-0-	491	1	4829	2	Y	1	1 8
02	DLQ G-10	4834	-0-	4834	4834	447	1	4386	2	Y	1	1 8
03	10169 X	5335	-0-	-4834	-0-	451	1	4882	2	Y	2	2 8
*04	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	426	1	4395	2	Y	1	1 8

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		10	RRCID ->	251215	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9186 - 10572
11	6780 X	5833	-0-	-947	-0-	259	1	5573	2	Y	1	1 8
12	6975 X	6698	-0-	-277	-0-	296	1	6400	2	Y	2	2 8
01	6975 X	5579	-0-	-1396	-0-	256	1	5259	2	Y	58	1 8
02	DLQ G-10	6143	-0-	6143	6143	258	1	5882	2	Y	3	3 8
03	12418 X	6275	-0-	-6143	-0-	264	1	5900	2	Y	101	120 1 3 8
*04	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	263	1	5940	2	Y	3	3 8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 16		RRCID -> 251580		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4380 X	3135	-0-	-1245	-0-	273	1	2861	2	Y	1	1 8	-0-
12	4526 X	3986	-0-	-540	-0-	315	1	3671	2	Y	-0-		-0-
01	4278 X	3890	-0-	-388	-0-	358	1	3532	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3412	-0-	3412	3412	314	1	3097	2	Y	1	1 8	-0-
03	7271 X	3859	-0-	-3412	-0-	358	1	3500	2	Y	1	1 8	-0-
*04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	346	1	3362	2	Y	1	1 8	-0-

JOHNSTON, E.C.		WELL #: 1		RRCID -> 252009		COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010				
11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-		27
12	713 X	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-		27
01	682 X	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-		27
02	616 X	246	-0-	-370	-0-	246	2			N	-0-		27
03	682 X	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-		27
04	660 X	479	-0-	-181	-0-	479	2			N	-0-		27

STRONG		WELL #: 2		RRCID -> 252802		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870				
11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	475	1	3048	2	Y	-0-		130
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	479	1	3018	2	Y	314	177 1	267
01	3596 X	3233	-0-	-363	-0-	345	9	459	1	Y	26	161 1	131
02	DLQ G-10	2377	-0-	2377	2377	29	9	406	1	Y	5		136
03	10693 X	8316	-0-	-2377	-0-	6	9	1343	1	Y	78	140 1	74
*04	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	86	9	1045	1	Y	30	1 8	103
						33	9						

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 27		RRCID -> 255584		COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423				
11	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	312	1	6715	2	Y	4	1 8	67
12	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	4	9	309	1	Y	1	1 8	67
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	309	1	6631	2	Y	1	1 8	67
02	DLQ G-10	6005	-0-	6005	6005	323	1	5719	2	Y	32	90 1	7
03	12447 X	6442	-0-	-6005	-0-	1	9	276	1	Y	2	2 8	7
*04	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	35	9	254	1	Y	1	1 8	7
						2	9						
						1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																			
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		2550 X	2500	-0-	-50	-0-		111	1	2388	2	Y	1		1	8		30	
12		2635 X	2337	-0-	-298	-0-		103	1	2234	2	Y	-0-					30	
01		2635 X	2175	-0-	-460	-0-		101	1	2074	2	Y	-0-					30	
02	DLQ	G-10	2041	-0-	2041	2041		86	1	1954	2	Y	1		1	8		30	
03		400 N	2039	-0-	1639	3680		87	1	1951	2	Y	1		1	8		30	
*04		3000 N	2008	-0-	-992	2688		85	1	1922	2	Y	1		1	8		30	

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421																			
11		5190 X	4781	-0-	-409	-0-		174	1	4606	2	Y	1		1	8		44	
12		5363 X	3822	-0-	-1541	-0-		154	1	3668	2	Y	-0-					44	
01		5270 X	4247	-0-	-1023	-0-		169	1	4078	2	Y	-0-					44	
02	DLQ	G-10	3616	-0-	3616	3616		145	1	3471	2	Y	-0-					44	
03		7541 X	3925	-0-	-3616	-0-		155	1	3769	2	Y	1		1	8		44	
*04		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-		147	1	3792	2	Y	35		1	8		78	

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426																			
11		6810 X	5992	-0-	-818	-0-		455	1	5536	2	N	1		1	8		146	
12		6944 X	5847	-0-	-1097	-0-		457	1	5389	2	N	1		1	8		146	
01		6727 X	4916	-0-	-1811	-0-		399	1	4517	2	N	-0-					146	
02	DLQ	G-10	3863	-0-	3863	3863		320	1	3543	2	N	-0-					146	
03		8155 X	4292	-0-	-3863	-0-		356	1	3936	2	N	-0-					146	
*04		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-		361	1	4075	2	N	4		4	8		146	

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680																			
11		24810 X	21455	-0-	-3355	-0-		210	1	21094	2	N	137		179	1	5	8	127
12		23715 X	21801	-0-	-1914	-0-		151	9	21411	2	N	157		175	1	2	8	107
01		23715 X	21107	-0-	-2608	-0-		217	1	20728	2	N	147						254
02	DLQ	G-10	18694	-0-	18694	18694		162	9	18395	2	N	94		178	1	1	8	169
03		38960 X	20266	-0-	-18694	-0-		196	1	19918	2	N	119		168	1			120
*04		19106 X	19106	-0-	-0-	-0-		103	9	18745	2	N	137		174	1	2	8	81

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		3090 X	2474	-0-	-616	-0-	110	1	2364	2	Y	-0-	12
12		3193 X	2300	-0-	-893	-0-	102	1	2198	2	Y	-0-	12
01		3100 X	2112	-0-	-988	-0-	96	1	1968	2	Y	44	56
02	DLQ	G-10	1922	-0-	1922	1922	81	1	1840	2	Y	1	57
03		3824 X	1902	-0-	-1922	-0-	80	1	1790	2	Y	29	27
*04		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	74	1	1682	2	Y	-0-	27

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380													
11		21210 X	19112	-0-	-2098	-0-	2382	1	16728	2	N	2	114
12		21762 X	19815	-0-	-1947	-0-	2455	1	17315	2	N	41	152
01		20522 X	19326	-0-	-1196	-0-	2344	1	16981	2	N	1	152
02	DLQ	G-10	17975	-0-	17975	17975	2207	1	15768	2	N	-0-	152
03	DLQ	G-10	19590	-0-	19590	37565	2491	1	17099	2	N	-0-	152
*04		55565 X	18000	-0-	-37565	-0-	2164	1	15812	2	N	22	172

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461													
11		1890 N	1850	-0-	-40	-0-	156	1	1694	2	Y	-0-	-0-
12		1922 N	1790	-0-	-132	-0-	157	1	1633	2	Y	-0-	-0-
01		1953 N	1694	-0-	-259	-0-	147	1	1547	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1446	-0-	1446	1446	124	1	1322	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	3243	155	1	1640	2	Y	2	-0-
*04		3000 N	1737	-0-	-1263	1980	150	1	1586	2	Y	1	-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401													
11		6840 X	6240	-0-	-600	-0-	228	1	6011	2	N	1	81
12		7068 X	6655	-0-	-413	-0-	268	1	6385	2	N	2	81
01		6851 X	6564	-0-	-287	-0-	261	1	6301	2	N	2	81
02	DLQ	G-10	5930	-0-	5930	5930	237	1	5690	2	N	3	81
03		12370 X	6440	-0-	-5930	-0-	254	1	6183	2	N	3	81
*04		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	239	1	6147	2	N	2	81

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 257423		COMPL. DATE 05/17/2010				TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		6450 X	4590	-0-	-1860	-0-	204	1	4385	2	Y	1	1 8	64	
							1	9							
12		5828 X	4516	-0-	-1312	-0-	200	1	4316	2	Y	-0-		64	
01		5642 X	4011	-0-	-1631	-0-	186	1	3825	2	Y	-0-		64	
02	DLQ	G-10	4238	-0-	4238	4238	178	1	4059	2	Y	1	1 8	64	
							1	9							
03		8543 X	4305	-0-	-4238	-0-	184	1	4120	2	Y	1	1 8	64	
							1	9							
*04		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	168	1	3784	2	Y	1	1 8	64	
							1	9							
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 257523		COMPL. DATE 04/11/2010				TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479					
11		2730 X	2365	-0-	-365	-0-	86	1	2279	2	Y	-0-		94	
							1	9							
12		2821 X	2625	-0-	-196	-0-	106	1	2519	2	Y	-0-		94	
01		2821 X	2784	-0-	-37	-0-	110	1	2651	2	Y	21		115	
							23	9							
02	DLQ	G-10	2675	-0-	2675	2675	107	1	2567	2	Y	1	1 8	115	
							1	9							
03		5632 X	2957	-0-	-2675	-0-	116	1	2840	2	Y	1	1 8	115	
							1	9							
*04		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	109	1	2793	2	Y	63	153 1	1 8	24
							69	9							
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 257771		COMPL. DATE 05/17/2010				TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621					
11		1890 N	1770	-0-	-120	-0-	79	1	1691	2	Y	-0-		3	
							1	9							
12		1767 N	1689	-0-	-78	-0-	75	1	1614	2	Y	-0-		3	
01		1891 N	1622	-0-	-269	-0-	75	1	1547	2	Y	-0-		3	
02	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	1439	61	1	1377	2	Y	1		4	
							1	9							
03		400 N	1542	-0-	1142	2581	66	1	1476	2	Y	-0-	4 1	-0-	
*04		3000 N	1391	-0-	-1609	972	59	1	1332	2	Y	-0-		-0-	
ALLEN		WELL #: 5H		RRCID -> 260966		COMPL. DATE 01/04/2011				TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973					
11		19440 X	15755	-0-	-3685	-0-	1320	1	14323	2	N	102	191 1	97	
							112	9							
12		19778 X	6848	-0-	-12930	-0-	409	1	6383	2	N	51	1 8	147	
							56	9							
01		18786 X	13983	-0-	-4803	-0-	13859	2	124	9	N	113	181 1	77	
02	DLQ	G-10	5496	-0-	5496	5496	509	1	4923	2	N	58	25 8	110	
							64	9							
03		25583 X	20087	-0-	-5496	-0-	1222	1	18722	2	N	130	172 1	61	
							143	9					7 8		
*04		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	483	1	7698	2	N	67	3 8	125	
							74	9							
HUFF, G. J. GU		WELL #: 9H		RRCID -> 262892		COMPL. DATE 12/09/2011				TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229					
11		72900 X	29311	-0-	-43589	-0-	100	1	28698	2	N	466	535 1	237	
							513	9							
12		75330 X	70372	-0-	-4958	-0-	310	1	68686	2	N	1251	1069 1	400	
							1376	9					19 8		
01		72199 X	64974	-0-	-7225	-0-	310	1	63287	2	N	1252	1234 1	410	
							1377	9					8 8		
02	DLQ	G-10	57504	-0-	57504	57504	280	1	56184	2	N	945	861 1	484	
							1040	9					10 8		
03		118104 X	60600	-0-	-57504	-0-	310	1	59166	2	N	1022	1229 1	276	
							1124	9					1 8		
*04		56634 X	56634	-0-	-0-	-0-	290	1	55077	2	N	1152	1226 1	188	
							1267	9					14 8		

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		87450 X	68563	-0-	-18887	-0-	173	1	67940	2	Y	409	419 1	1 8 68
12		83576 X	69366	-0-	-14210	-0-	450	9	68750	2	Y	386	368 1	2 8 84
01		83576 X	64909	-0-	-18667	-0-	425	9	64330	2	Y	351	330 1	105
02		DLQ G-10	56778	-0-	56778	56778	193	1	56256	2	Y	312	323 1	3 8 91
03		116046 X	59268	-0-	-56778	-0-	386	9	58673	2	Y	358	360 1	89
*04		54889 X	54889	-0-	-0-	-0-	179	1	54316	2	Y	343	376 1	56
							343	9						
							201	1						
							394	9						
							196	1						
							377	9						
REDWINE														
WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905														
11		201870 X	157813	-0-	-44057	-0-	397	1	156107	2	Y	1190	1202 1	19 8 189
12		199485 X	144431	-0-	-55054	-0-	1309	9	142827	2	Y	1096	1037 1	20 8 228
01		199485 X	133914	-0-	-65571	-0-	398	1	132430	2	Y	989	925 1	7 8 285
02		DLQ G-10	112291	-0-	112291	112291	1206	9	110967	2	Y	883	915 1	8 8 245
03		227294 X	115003	-0-	-112291	-0-	396	1	113464	2	Y	1046	1045 1	1 8 245
*04		104765 X	104765	-0-	-0-	-0-	1088	9	103337	2	Y	958	1050 1	9 8 144
							353	1						
							971	9						
							388	1						
							1151	9						
							374	1						
							1054	9						
CAIN, FARON GAS UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802														
02		0	127686	-0-	127686	127686	112	1	88489	2	N	1429	1117 1	52 8 260
*03		270825 X	143139	-0-	-127686	-0-	37513	4	139867	2	N	2636	2538 1	2 8 356
04		175050 X	111853	-0-	-63197	-0-	2900	9	109313	2	N	2118	2221 1	32 8 221
							210	1						
							2330	9						
SAMSON LONE STAR, LLC														
744737														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462														
11		2130 N	2028	-0-	-102	-0-	88	1	1940	2	N	-0-		12
12		2232 N	1840	-0-	-392	-0-	77	1	1762	2	N	1	1 1	12
01		2201 N	1948	-0-	-253	-0-	1	9	1861	2	N	-0-		12
02		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	87	1	1869	2	N	6	18 1	-0-
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	82	1	1977	2	Y	1	1 1	-0-
*04		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	90	1	1862	2	Y	2	1 1	1
							1	9						
							82	1						
							2	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3900 X	3703	-0-	-197	-0-	160	1	3543	2	Y	-0-			7
12	4030 X	3452	-0-	-578	-0-	145	1	3305	2	Y	2	2	1	7
								2						
01	4030 X	3358	-0-	-672	-0-	150	1	3208	2	Y	-0-			7
02	3528 X	3106	-0-	-422	-0-	131	1	2974	2	Y	1	1	1	7
								1						
*03	3906 X	3314	-0-	-592	-0-	144	1	3168	2	Y	2	2	1	7
								2						
*04	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	156	1	3552	2	Y	3	6	1	4
								3						

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292														
11	3030 X	269	-0-	-2761	-0-	12	1	257	2	N	-0-			4
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			4
01	3131 X	2	-0-	-3129	-0-	2	2			N	-0-			4
02	252 N	21	-0-	-231	-0-	1	1	20	2	N	-0-	4	1	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432														
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	184	1	4067	2	N	-0-			3
12	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	177	1	4029	2	N	5	2	1	6
								6						
01	4371 X	4352	-0-	-19	-0-	194	1	4158	2	N	-0-			6
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	168	1	3814	2	N	1	1	1	6
								1						
03	4278 X	4172	-0-	-106	-0-	181	1	3988	2	Y	3	9	1	-0-
								3						
*04	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	183	1	4174	2	Y	2	1	1	1
								2						

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588														
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	159	1	411	2	N	-0-			134
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	128	1	436	2	N	-0-			134
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	114	1	831	2	N	-0-			134
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	78	1	646	2	N	38			172
								42						
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	76	1	502	2	N	2	140	1	34
								2						
04	900 N	492	-0-	-408	-0-	71	1	421	2	N	-0-			34

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540														
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	12	1	275	2	N	1			1
								1						
12	310 N	156	-0-	-154	-0-	7	1	149	2	N	-0-			1
01	310 N	171	-0-	-139	-0-	8	1	161	2	N	2			3
								2						
02	280 N	92	-0-	-188	-0-	4	1	88	2	N	-0-	3	1	-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4350 X	3667	-0-	-683	-0-	159	1	3508	2	N	-0-		47
12	4495 X	3786	-0-	-709	-0-	159	1	3625	2	N	2	2 1	47
							2						
							9						
01	4495 X	3817	-0-	-678	-0-	170	1	3647	2	N	-0-		47
02	3612 X	3558	-0-	-54	-0-	150	1	3407	2	N	1	1 1	47
							1						
							9						
03	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	180	1	3960	2	Y	4	51 1	-0-
							4						
							9						
*04	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	175	1	3992	2	Y	2	1 1	1
							2						
							9						
RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456													
11	3660 X	3108	-0-	-552	-0-	135	1	2973	2	N	-0-		23
12	3751 X	3252	-0-	-499	-0-	137	1	3113	2	N	2	15 1	10
							2						
							9						
01	3751 X	3333	-0-	-418	-0-	149	1	3184	2	N	-0-		10
02	3304 X	3058	-0-	-246	-0-	129	1	2923	2	N	5	15 1	-0-
							6						
							9						
03	3596 X	3327	-0-	-269	-0-	144	1	3181	2	Y	2	2 1	-0-
							2						
							9						
*04	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	138	1	3160	2	Y	2	1 1	1
							2						
							9						
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538													
11	2730 N	2588	-0-	-142	-0-	112	1	2476	2	N	-0-		3
12	2666 N	1982	-0-	-684	-0-	83	1	1895	2	N	4	1 1	6
							4						
							9						
01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	120	1	2566	2	N	-0-		6
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	102	1	2321	2	N	1	1 1	6
							1						
							9						
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	111	1	2446	2	Y	2	8 1	-0-
							2						
							9						
04	2220 N	2209	-0-	-11	-0-	93	1	2114	2	Y	2	1 1	1
							2						
							9						
GRAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078209 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9062 - 10458													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572													
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	101	1	2229	2	Y	-0-		2
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	107	1	2425	2	Y	1	1 1	2
							1						
							9						
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	109	1	2336	2	Y	-0-		2
02	2184 N	1635	-0-	-549	-0-	69	1	1565	2	Y	1	1 1	2
							1						
							9						
03	2449 N	1905	-0-	-544	-0-	360	1	1544	2	Y	1	1 1	2
							1						
							9						
*04	2370 N	1671	-0-	-699	-0-	467	1	1203	2	Y	1	2 1	1
							1						
							9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	204 1	4531 2	N	9	1 1		12
*09	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	186 1	4148 2	N	1	1 1		12
*10	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	160 1	3614 2	N	-0-			12
*11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	140 1	3103 2	N	-0-			12
*12	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	149 1	3379 2	N	3	15 1		-0-
*01	3317 X	3067	-0-	-250	-0-	137 1	2930 2	N	-0-			-0-
*02	3304 X	3007	-0-	-297	-0-	127 1	2879 2	N	1	1 1		-0-
*03	3658 X	3479	-0-	-179	-0-	151 1	3326 2	Y	2	2 1		-0-
*04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	147 1	3367 2	Y	1	1 1		-0-

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	81 1	1794 2	N	-0-			6
*12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	73 1	1662 2	N	27	1 1		32
*01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	74 1	1574 2	N	-0-			32
*02	1764 N	1410	-0-	-354	-0-	59 1	1351 2	N	-0-			32
*03	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	65 1	1425 2	Y	2	34 1		-0-
04	1590 N	1367	-0-	-223	-0-	57 1	1309 2	Y	1			1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	175 1	3876 2	Y	-0-			19
12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	175 1	3985 2	Y	2	2 1		19
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	186 1	3971 2	Y	-0-			19
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	163 1	3709 2	Y	1	1 1		19
03	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	188 1	4136 2	Y	3	3 1		19
*04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	175 1	3990 2	Y	1	14 1		6

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

11	3960 X	3942	-0-	-18	-0-	171 1	3771 2	Y	-0-			1
12	3999 X	3649	-0-	-350	-0-	154 1	3493 2	Y	2	2 1		1
01	4030 X	3791	-0-	-239	-0-	167 1	3563 2	Y	55			56
02	3668 X	3410	-0-	-258	-0-	144 1	3265 2	Y	1	1 1		56
03	4061 X	3421	-0-	-640	-0-	148 1	3271 2	Y	2	2 1		56
*04	3930 X	3479	-0-	-451	-0-	146 1	3331 2	Y	2	41 1		17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1110 N	895	-0-	-215	-0-	39 1	856 2	N	-0-			35
12		1240 N	884	-0-	-356	-0-	37 1	846 2	N	1	1 1		35
							1 9						
01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	44 1	949 2	N	-0-			35
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	34 1	779 2	N	4			39
							4 9						
03		899 N	785	-0-	-114	-0-	34 1	749 2	Y	2	35 1		6
							2 9						
*04		870 N	768	-0-	-102	-0-	29 1	669 2	Y	64	4 1		66
							70 9						
KARGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580													
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	47 1	1029 2	N	2	13 1		1
							2 9						
12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	48 1	1086 2	N	2	1 1		2
							2 9						
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	50 1	1079 2	N	-0-			2
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	43 1	967 2	N	2	4 1		-0-
							2 9						
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	48 1	1060 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	46 1	1059 2	Y	-0-			-0-
							1 9						
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615													
11		900 N	858	-0-	-42	-0-	90 1	768 2	N	-0-			-0-
12		899 N	809	-0-	-90	-0-	84 1	725 2	N	-0-			-0-
01		868 N	829	-0-	-39	-0-	87 1	742 2	N	-0-			-0-
02		812 N	794	-0-	-18	-0-	82 1	712 2	N	-0-			-0-
*03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	93 1	799 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	91 1	808 2	Y	1			1
							1 9						
MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557													
11		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			23
12		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			23
01		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	23 1		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NORRIS, N.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707													
11		1680 N	1554	-0-	-126	-0-	67 1	1487 2	N	-0-			9
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	71 1	1614 2	N	18	15 1		12
							20 9						
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	76 1	1624 2	N	-0-			12
*02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	65 1	1483 2	N	9	21 1		-0-
							10 9						
*03		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	73 1	1614 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	63 1	1431 2	Y	1			1
							1 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
BRADLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082883		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	310 1	1667 2	N	2	22
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	324 1	1779 2	N	13	35
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	330 1	1783 2	N	2	37
02	1932 X	1797	-0-	-135	-0-	261 1	1536 2	N	-0-	37
03	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	211 1	1940 2	N	1	38
04	2040 X	1957	-0-	-83	-0-	296 1	1661 2	N	-0-	38

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083503		COMPL. DATE 06/24/1979		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515		
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	45 1	1003 2	Y	1	17
12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	43 1	972 2	Y	1 1	17
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	52 1	1115 2	Y	10	27
02	980 X	907	-0-	-73	-0-	38 1	869 2	Y	-0-	27
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	49 1	1090 2	Y	1 22 1	6
04	1140 X	1116	-0-	-24	-0-	47 1	1069 2	Y	-0-	6

PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083727		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622		
11	780 N	775	-0-	-5	-0-	34 1	741 2	N	-0-	19
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	34 1	762 2	N	-0-	19
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	40 1	861 2	N	-0-	19
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	32 1	735 2	N	-0-	19
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	35 1	771 2	Y	15 34 1	-0-
04	780 N	761	-0-	-19	-0-	32 1	728 2	Y	1	1

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085308		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9210 - 10445		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2013 - PLUGGED 06-29-2013										

MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086766		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10123 - 10626													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130 N	1214	-0-	-916	-0-	53	1	1161	2	N	-0-		77
12	2542 N	1409	-0-	-1133	-0-	59	1	1349	2	N	1	1 1	77
						1	9						
01	1767 N	1215	-0-	-552	-0-	54	1	1161	2	N	-0-		77
*02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1069	2	N	18		95
						20	9						
*03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	58	1	1285	2	Y	2	97 1	-0-
						2	9						
*04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	53	1	1203	2	Y	1		1
						1	9						

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508													
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	N	-0-		27
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	888	2	N	1	1 1	27
						1	9						
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	33	1	706	2	N	-0-		27
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	N	-0-		27
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	780	2	Y	1	25 1	3
						1	9						
*04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	Y	-0-	2 1	1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562													
11	840 N	727	-0-	-113	-0-	31	1	696	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	697	-0-	-78	-0-	29	1	668	2	Y	-0-		-0-
01	806 N	684	-0-	-122	-0-	31	1	653	2	Y	-0-		-0-
02	672 N	599	-0-	-73	-0-	25	1	574	2	Y	-0-		-0-
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	28	1	626	2	Y	-0-		-0-
*04	660 N	623	-0-	-37	-0-	26	1	597	2	Y	-0-		-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497													
11	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	282	1	1518	2	Y	-0-		26
12	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	280	1	1538	2	Y	-0-		26
01	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	281	1	1523	2	Y	24		50
						26	9						
02	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	234	1	1378	2	Y	-0-		50
03	1829 N	1508	-0-	-321	-0-	148	1	1360	2	Y	-0-		50
*04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	285	1	1595	2	Y	-0-		50

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515													
*08	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-		1
*09	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-		1
*10	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-		1
*11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-		1
*12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	1 1	-0-
*01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
*02	T. A.	346	-0-	346	346	15	1	331	2	N	-0-		-0-
*03	T. A.	91	-0-	91	437	4	1	87	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	45	-0-	45	482	2	1	43	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	13	1	282	2	N	4	2 1	5
						4	9						
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	N	10	7 1	8
						11	9						
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	11	1	240	2	N	2	6 1	4
						2	9						
02	252 N	177	-0-	-75	-0-	7	1	167	2	N	3	3 1	4
						3	9						
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	8	1	185	2	Y	4	7 1	1
						4	9						
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	8	1	184	2	Y	5	3 1	3
						6	9						
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472													
11	2100 X	1657	-0-	-443	-0-	72	1	1585	2	N	-0-		1
12	2170 X	851	-0-	-1319	-0-	36	1	815	2	N	-0-		1
01	2170 X	989	-0-	-1181	-0-	44	1	943	2	N	2		3
						2	9						
02	1148 N	918	-0-	-230	-0-	39	1	878	2	N	1	4 1	-0-
						1	9						
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	976	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	42	1	955	2	Y	-0-		-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520													
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	176	1	3885	2	N	-0-		4
12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	171	1	3899	2	N	2	2 1	4
						2	9						
01	3906 X	3696	-0-	-210	-0-	165	1	3530	2	N	1		5
						1	9						
02	3640 X	3148	-0-	-492	-0-	133	1	3013	2	N	2	7 1	-0-
						2	9						
03	4030 X	3275	-0-	-755	-0-	142	1	3131	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	3900 X	3751	-0-	-149	-0-	157	1	3592	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341													
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	Y	-0-		3
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	70	1	1594	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	114	1	2439	2	Y	-0-		3
02	2800 N	3556	-0-	756	756	150	1	3405	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
*03	3100 N	3083	-0-	-17	739	134	1	2947	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
*04	3000 N	3770	-0-	770	1509	158	1	3609	2	Y	3	3 1	3
						3	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
LINNIE "M" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089095		COMPL. DATE 03/10/1994			TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	31 1	686 2	N	4	2 1	5
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	4 9	791 2	N	10	7 1	8
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	11 9	608 2	N	2	6 1	4
02	560 N	161	-0-	-399	-0-	2 9	151 2	N	3	3 1	4
03	620 N	177	-0-	-443	-0-	7 1	167 2	Y	2	5 1	1
04	600 N	94	-0-	-506	-0-	3 9	88 2	Y	2	2 1	1
						4 1					
						2 9					
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089447		COMPL. DATE 08/21/1980			TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454		
11	3570 X	2754	-0-	-816	-0-	119 1	2635 2	N	-0-		25
12	3689 X	2821	-0-	-868	-0-	119 1	2700 2	N	2	16 1	11
01	3596 X	3568	-0-	-28	-0-	2 9	3409 2	N	-0-		11
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	159 1	2917 2	N	7	18 1	-0-
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	128 1	3602 2	Y	2	2 1	-0-
*04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	8 9	3345 2	Y	3	1 1	2
						163 1					
						2 9					
						147 1					
						3 9					
ALFORD, E. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089648		COMPL. DATE 05/23/1980			TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589		
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	64 1	1413 2	N	-0-		15
12	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	56 1	1278 2	N	1	1 1	15
01	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1 9	1366 2	N	-0-		15
02	1372 N	1339	-0-	-33	-0-	64 1	1283 2	N	-0-		15
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	56 1	1402 2	Y	1	16 1	-0-
*04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	64 1	1363 2	Y	1		1
						1 9					
						60 1					
						1 9					
TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 089951		COMPL. DATE 09/13/1980			TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552		
11	3630 X	3246	-0-	-384	-0-	141 1	3105 2	N	-0-		3
12	3720 X	3286	-0-	-434	-0-	138 1	3142 2	N	5	2 1	6
01	3720 X	3177	-0-	-543	-0-	6 9	3035 2	N	-0-		6
02	3108 X	2936	-0-	-172	-0-	142 1	2811 2	N	1	1 1	6
03	3441 X	3122	-0-	-319	-0-	124 1	2985 2	Y	2	8 1	-0-
04	3240 X	3180	-0-	-60	-0-	1 9	3045 2	Y	2	1 1	1
						135 1					
						2 9					
						133 1					
						2 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3990 X	3794	-0-	-196	-0-	164	1	3630	2	N	-0-			12
12	4123 X	3798	-0-	-325	-0-	160	1	3636	2	N	2	2	1	12
						2	9							
01	4123 X	3374	-0-	-749	-0-	151	1	3223	2	N	-0-			12
02	3556 X	2905	-0-	-651	-0-	122	1	2776	2	N	6	18	1	-0-
						7	9							
03	3906 X	3042	-0-	-864	-0-	132	1	2908	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	3780 X	3367	-0-	-413	-0-	141	1	3224	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

11	4020 X	3319	-0-	-701	-0-	144	1	3175	2	Y	-0-			4
12	4185 X	2653	-0-	-1532	-0-	112	1	2539	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
01	4185 X	2474	-0-	-1711	-0-	110	1	2364	2	Y	-0-			4
02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	77	1	1747	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	101	1	2231	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
*04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	99	1	2264	2	Y	1	4	1	1
						1	9							

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

*08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	173	1	3845	2	N	8	1	1	17
						9	9							
*09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	170	1	3785	2	N	1	1	1	17
						1	9							
*10	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	182	1	4092	2	N	-0-			17
*11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	155	1	3428	2	N	-0-			17
*12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	154	1	3499	2	N	3	20	1	-0-
						3	9							
*01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	157	1	3359	2	N	-0-			-0-
*02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	136	1	3083	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	148	1	3271	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	139	1	3174	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

*08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	101	1	2232	2	N	8	1	1	12
						9	9							
*09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	97	1	2165	2	N	1	1	1	12
						1	9							
*10	2356 N	2329	-0-	-27	-0-	99	1	2230	2	N	-0-			12
*11	2280 N	2260	-0-	-20	-0-	98	1	2162	2	N	-0-			12
*12	2356 N	2296	-0-	-60	-0-	97	1	2197	2	N	2	14	1	-0-
						2	9							
*01	2356 N	2212	-0-	-144	-0-	99	1	2113	2	N	-0-			-0-
*02	2100 N	1841	-0-	-259	-0-	78	1	1762	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*03	2294 N	1974	-0-	-320	-0-	86	1	1887	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	2130 N	1795	-0-	-335	-0-	75	1	1719	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	865	-0-	-155	-0-	37	1	828	2	Y	-0-	25	1			7
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	2	Y	3	1	1			9
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	2	Y	78					87
02	812 N	736	-0-	-76	-0-	31	1	705	2	Y	-0-					87
*03	899 N	839	-0-	-60	-0-	36	1	792	2	Y	10					97
*04	870 N	793	-0-	-77	-0-	33	1	759	2	Y	1	69	1			29

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

*05	6510 X	6231	-0-	-279	-0-	300	1	5851	2	Y	73	2	1	71	8	35
*06	6270 X	5992	-0-	-278	-0-	289	1	5667	2	Y	33	2	1	30	8	36
*07	6479 X	6197	-0-	-282	-0-	282	1	5885	2	Y	27	18	1	27	8	18
*08	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	265	1	5886	2	Y	29	2	1	29	8	16
*09	5970 X	5923	-0-	-47	-0-	253	1	5636	2	Y	31	2	1	31	8	14
*10	6169 X	5406	-0-	-763	-0-	229	1	5174	2	Y	3					17
*11	5970 X	5119	-0-	-851	-0-	218	1	4820	2	Y	74	74	8			17
*12	6169 X	5914	-0-	-255	-0-	248	1	5644	2	Y	20	3	1	20	8	14
*01	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	277	1	5936	2	Y	24	24	8			14
*02	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	240	1	5445	2	Y	-0-	2	1			12
*03	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	268	1	5904	2	Y	84	4	1	84	8	8
*04	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	251	1	5724	2	Y	3	7	1			4

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
*04	390 N	388	-0-	-2	-0-	16	1	372	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

11	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	222	1	4908	2	N	-0-					25
12	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	225	1	5113	2	N	3	3	1			25
01	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	235	1	5030	2	N	6	31	1			-0-
02	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	200	1	4537	2	N	2	2	1			-0-
03	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	225	1	4952	2	Y	3	3	1			-0-
*04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	207	1	4734	2	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 094273		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 10583		PERF. 9175 - 10437		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			8
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	71	1	N	1	1	1	8
						1	9					
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			8
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	65	1	N	6	14	1	-0-
						7	9					
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9					
*04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	2	1	1	1
						2	9					

STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094569		COMPL. DATE 07/17/1981		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9077 - 10480		
11	1770 N	1654	-0-	-116	-0-	72	1	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	67	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9					
01	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	70	1	Y	-0-			-0-
02	1540 N	1072	-0-	-468	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
03	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	65	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9					
04	1530 N	1179	-0-	-351	-0-	49	1	Y	-0-			-0-

MALONEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 094977		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 10330 - 10606		
11	990 N	967	-0-	-23	-0-	42	1	N	-0-			5
12	992 N	965	-0-	-27	-0-	41	1	N	1	1	1	5
						1	9					
01	1023 N	968	-0-	-55	-0-	43	1	N	6	11	1	-0-
						7	9					
02	896 N	868	-0-	-28	-0-	37	1	N	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9					
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 094978		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 10528		PERF. 9294 - 10572		
11	2010 N	1925	-0-	-85	-0-	83	1	Y	-0-			1
12	2108 N	1981	-0-	-127	-0-	83	1	Y	1	1	1	1
						1	9					
01	2077 N	1990	-0-	-87	-0-	89	1	Y	5			6
						6	9					
02	1792 N	1312	-0-	-480	-0-	55	1	Y	-0-			6
03	1984 N	1542	-0-	-442	-0-	67	1	Y	1	1	1	6
						1	9					
*04	1920 N	1454	-0-	-466	-0-	61	1	Y	1	5	1	2
						1	9					

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095094		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9982 - 10498
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 095327		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10755		PERF.10338 - 10613				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	114	1	2522	2	N	-0-			17
12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	106	1	2417	2	N	1	1	1	17
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	120	1	2571	2	N	6	23	1	-0-
02	2016 N	1929	-0-	-87	-0-	81	1	1847	2	N	1	1	1	-0-
03	2232 N	1472	-0-	-760	-0-	64	1	1407	2	Y	1	1	1	-0-
04	2160 N	2022	-0-	-138	-0-	85	1	1936	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
						1	9							
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 095328		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9149 - 10505				
11	3540 X	3428	-0-	-112	-0-	148	1	3280	2	N	-0-			25
12	3658 X	3415	-0-	-243	-0-	144	1	3269	2	N	2	16	1	11
01	3658 X	3512	-0-	-146	-0-	157	1	3355	2	N	-0-			11
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	135	1	3068	2	N	6	17	1	-0-
03	3534 X	3414	-0-	-120	-0-	148	1	3264	2	Y	2	2	1	-0-
04	3420 X	3336	-0-	-84	-0-	140	1	3193	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
						3	9							
LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095394		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 9109 - 10473				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 095678		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10229 - 10465				
11	3120 X	2463	-0-	-657	-0-	107	1	2356	2	N	-0-			25
12	3224 X	2552	-0-	-672	-0-	107	1	2443	2	N	2	16	1	11
01	2914 X	2472	-0-	-442	-0-	110	1	2362	2	N	-0-			11
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	104	1	2358	2	N	5	16	1	-0-
03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	126	1	2783	2	Y	2	2	1	-0-
*04	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	108	1	2465	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
						2	9							
OVERTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095994		COMPL. DATE 10/13/1981		TOTAL DEPTH 10581		PERF. 9126 - 10497				
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	114	1	2526	2	N	-0-			5
12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	113	1	2579	2	N	2	2	1	5
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	119	1	2538	2	N	-0-			5
02	2464 N	2290	-0-	-174	-0-	97	1	2192	2	N	1	1	1	5
*03	2697 N	2688	-0-	-9	-0-	117	1	2569	2	Y	2	2	1	5
*04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	110	1	2515	2	Y	-0-	4	1	1
						2	9							
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096086		COMPL. DATE 10/20/1981			TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	32	1	702	2	N	-0-		-0-
12	806 N	702	-0-	-104	-0-	30	1	672	2	N	-0-		-0-
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	33	1	701	2	N	-0-		-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	2	N	-0-		-0-
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	1		1
						1	9						

LINNIE -M- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 096114		COMPL. DATE 03/11/1994			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649				
11	2010 N	1908	-0-	-102	-0-	82	1	1822	2	N	4	2 1	5
						4	9						
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	83	1	1895	2	N	9	7 1	7
						10	9						
01	2046 N	2026	-0-	-20	-0-	90	1	1933	2	N	3	6 1	4
						3	9						
02	1792 N	1782	-0-	-10	-0-	75	1	1704	2	N	3	3 1	4
						3	9						
03	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	85	1	1866	2	Y	4	7 1	1
						4	9						
*04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	86	1	1969	2	Y	2	2 1	1
						2	9						

OVERTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096685		COMPL. DATE 11/27/1981			TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417				
11	10359 X	2407	-0-	-7952	-0-	104	1	2303	2	N	-0-		5
12	2821 X	2429	-0-	-392	-0-	102	1	2326	2	N	1	1 1	5
						1	9						
01	2790 X	2159	-0-	-631	-0-	96	1	2063	2	N	-0-		5
02	2408 X	2132	-0-	-276	-0-	90	1	2041	2	N	1	1 1	5
						1	9						
*03	2418 N	2255	-0-	-163	-0-	98	1	2156	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
*04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	91	1	2083	2	Y	-0-	4 1	1

MINOR, J. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097204		COMPL. DATE 12/01/1981			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	78	1	265	2	N	-0-		110
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	224	1	1627	2	N	-0-		110
02	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	237	1	1947	2	N	-0-		110
03	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	209	1	1379	2	N	1	89 1	22
						1	9						
04	1800 X	1293	-0-	-507	-0-	186	1	1107	2	N	-0-		22

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 097205		COMPL. DATE 11/09/1981			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10351 - 10633				
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-		109
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-		109
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-		109
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	2	N	-0-		109
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	29	81 1	57
						32	9						
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	20 1	37

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3900 X	3829	-0-	-71	-0-	166	1	3663	2	N	-0-			27
12	4030 X	3605	-0-	-425	-0-	152	1	3451	2	N	2	2 1		27
01	4030 X	3840	-0-	-190	-0-	171	1	3666	2	N	3			30
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	154	1	3504	2	N	1	1 1		30
*03	3937 X	3845	-0-	-92	-0-	167	1	3676	2	Y	2	32 1		-0-
04	3810 X	3708	-0-	-102	-0-	156	1	3550	2	Y	2	1 1		1

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600														
11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	145	1	3194	2	N	-0-			34
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	143	1	3252	2	N	2	2 1		34
01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	153	1	3266	2	N	-0-			34
02	3164 X	3042	-0-	-122	-0-	128	1	2913	2	N	1	1 1		34
03	3441 X	3350	-0-	-91	-0-	145	1	3203	2	Y	2	2 1		34
04	3330 X	3225	-0-	-105	-0-	135	1	3088	2	Y	2	25 1		11

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555														
11	2370 N	2354	-0-	-16	-0-	102	1	2252	2	Y	-0-			-0-
12	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	99	1	2251	2	Y	1	1 1		-0-
01	2480 N	2317	-0-	-163	-0-	103	1	2214	2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	2167	-0-	-17	-0-	91	1	2075	2	Y	1	1 1		-0-
03	2356 N	2282	-0-	-74	-0-	99	1	2182	2	Y	1	1 1		-0-
04	2250 N	2019	-0-	-231	-0-	85	1	1933	2	Y	1	1 1		-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566														
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	62	1	1367	2	Y	-0-			1
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	60	1	1365	2	Y	1	1 1		1
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	2	Y	5			6
02	1344 N	1285	-0-	-59	-0-	54	1	1231	2	Y	-0-			6
03	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	61	1	1350	2	Y	1	1 1		6
*04	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	55	1	1248	2	Y	1	5 1		2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280 X	2139	-0-	-141	-0-	198	1	1941	2	Y	-0-		2
12	2356 X	2236	-0-	-120	-0-	195	1	2040	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
01	2170 N	1941	-0-	-229	-0-	173	1	1768	2	Y	-0-		2
02	1988 N	1612	-0-	-376	-0-	115	1	1496	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
03	2201 N	1771	-0-	-430	-0-	167	1	1603	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
*04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	176	1	1721	2	Y	1	1 1	2
						1	9						

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

11	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	59	1	1310	2	N	-0-		129
12	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	59	1	1332	2	N	1	1 1	129
						1	9						
01	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	58	1	1241	2	N	-0-		129
02	1288 N	1165	-0-	-123	-0-	49	1	1116	2	N	-0-		129
*03	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	55	1	1216	2	Y	26	108 1	47
						29	9						
04	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	53	1	1202	2	Y	1	17 1	31
						1	9						

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	184	1	475	2	Y	-0-		74
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	182	1	617	2	Y	17		91
						19	9						
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	113	1	817	2	Y	9		100
						10	9						
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	148	1	1216	2	Y	12	84 1	28
						13	9						
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	211	1	1388	2	Y	-0-		28
*04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	204	1	1218	2	Y	-0-		28

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

11	420 N	262	-0-	-158	-0-	11	1	247	2	N	4	2 1	5
						4	9						
12	341 N	172	-0-	-169	-0-	7	1	155	2	N	9	6 1	8
						10	9						
01	310 N	136	-0-	-174	-0-	6	1	128	2	N	2	6 1	4
						2	9						
02	252 N	142	-0-	-110	-0-	6	1	133	2	N	3	3 1	4
						3	9						
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	6	1	129	2	Y	3	6 1	1
						3	9						
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	108	2	Y	2	2 1	1
						2	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510 X	2099	-0-	-1411	-0-	91 1	2007 2	N	1			4
12	3627 X	2084	-0-	-1543	-0-	88 1	1995 2	N	1	1 1		4
01	2945 X	2103	-0-	-842	-0-	94 1	2007 2	N	2			6
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	96 1	2183 2	N	1	7 1		-0-
03	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	99 1	2179 2	Y	1	1 1		-0-
*04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	81 1	1849 2	Y	1	1 1		-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	100 1	2209 2	N	20	30 1		7
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	92 1	2088 2	N	15	1 1		21
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	90 1	1925 2	N	-0-			21
02	2044 N	1795	-0-	-249	-0-	75 1	1710 2	N	9	30 1		-0-
03	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	92 1	2035 2	Y	1	1 1		-0-
*04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	109 1	2477 2	Y	2	1 1		1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

11	1530 N	1383	-0-	-147	-0-	60 1	1323 2	N	-0-			3
12	1519 N	1378	-0-	-141	-0-	58 1	1319 2	N	1	1 1		3
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	64 1	1365 2	N	2			5
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	55 1	1249 2	N	16	21 1		-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	62 1	1366 2	Y	1	1 1		-0-
*04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	57 1	1311 2	Y	-0-			-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

11	3660 X	3567	-0-	-93	-0-	154 1	3410 2	N	3	5 1		1
12	3782 X	3676	-0-	-106	-0-	154 1	3508 2	N	13	2 1		12
01	3782 X	3575	-0-	-207	-0-	160 1	3415 2	N	-0-			12
02	3444 X	2902	-0-	-542	-0-	122 1	2778 2	N	2	14 1		-0-
03	3751 X	3233	-0-	-518	-0-	140 1	3091 2	Y	2	2 1		-0-
04	3570 X	3555	-0-	-15	-0-	149 1	3404 2	Y	2	1 1		1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10114 - 10316

11	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	141 1	1012 2	N	-0-			-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	149 1	1061 2	N	-0-			-0-
*01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	154 1	1087 2	N	-0-			-0-
*02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	126 1	965 2	N	-0-			-0-
*03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	140 1	1077 2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	140 1	1021 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	109 1	2406 2	N	15	16 1	5
12	2604 N	2601	-0-	-3	-0-	17 9	2484 2	N	7	1 1	11
01	2604 N	2559	-0-	-45	-0-	109 1	2445 2	N	-0-		11
02	2352 N	2224	-0-	-128	-0-	8 9	2128 2	N	2	13 1	-0-
03	2604 N	2445	-0-	-159	-0-	114 1	2338 2	Y	1	1 1	-0-
04	2490 N	2374	-0-	-116	-0-	94 1	2273 2	Y	1	1 1	-0-
						2 9					
						106 1					
						1 9					
						100 1					
						1 9					

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

11	2220 N	2115	-0-	-105	-0-	258 1	1856 2	N	1	22 1	1
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	1 9	2093 2	N	1		2
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	293 1	2344 2	N	1		3
*02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1 9	1768 2	N	1		4
*03	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	333 1	1906 2	Y	1	5 1	-0-
*04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	1 9	2042 2	Y	1		1
						231 1					
						1 9					
						248 1					
						1 9					
						280 1					
						1 9					

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

11	2130 N	1851	-0-	-279	-0-	80 1	1771 2	N	-0-		102
12	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	84 1	1900 2	N	1	1 1	102
01	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	1 9	1791 2	N	2	78 1	26 5
02	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	84 1	1633 2	N	1	1 1	-0-
03	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	2 9	1770 2	Y	1	1 1	-0-
04	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	72 1	1697 2	Y	2	1 1	1
						1 9					
						80 1					
						1 9					
						74 1					
						2 9					

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

11	1410 N	1186	-0-	-224	-0-	125 1	1061 2	N	-0-	77 1	2
12	1457 N	913	-0-	-544	-0-	91 1	779 2	N	39		41
*01	1457 N	690	-0-	-767	-0-	43 9	598 2	N	20	61 1	-0-
*02	1120 N	974	-0-	-146	-0-	70 1	873 2	N	-0-		-0-
*03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	22 9	1159 2	Y	1	1 1	-0-
*04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	101 1	1136 2	Y	1		1
						135 1					
						1 9					
						127 1					
						1 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MINOR, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 106301		COMPL. DATE 04/30/1983			TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	1140 N	905	-0-	-235	-0-	253 1	-0-	652 2	Y	30		
12	1209 N	948	-0-	-261	-0-	212 1	16	718 2	Y	46		
						18 9						
01	992 N	949	-0-	-43	-0-	114 1	9	825 2	Y	55		
						10 9						
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	97 1	15	798 2	Y	23	47	1
						17 9						
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	124 1	-0-	816 2	Y	23		
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	134 1	-0-	797 2	Y	23		

TURLINGTON, M. P.		WELL #: 2		RRCID -> 109323		COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356			
11	810 N	774	-0-	-36	-0-	95 1	-0-	679 2	N	-0-		
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	99 1	-0-	708 2	N	-0-		
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	105 1	-0-	741 2	N	-0-		
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	86 1	-0-	660 2	N	-0-		
*03	806 N	759	-0-	-47	-0-	87 1	-0-	672 2	Y	-0-		
04	810 N	758	-0-	-52	-0-	91 1	1	666 2	Y	1		
						1 9						

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 4		RRCID -> 109974		COMPL. DATE 03/10/1984			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548			
11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	275 1	-0-	2699 2	Y	7		
12	3317 X	3013	-0-	-304	-0-	262 1	2	2749 2	Y	7	2	1
						2 9						
01	3317 X	2737	-0-	-580	-0-	244 1	-0-	2493 2	Y	7		
02	2940 X	1541	-0-	-1399	-0-	110 1	-0-	1431 2	Y	7		
03	3224 X	3163	-0-	-61	-0-	298 1	2	2863 2	Y	7	2	1
						2 9						
04	2970 X	2774	-0-	-196	-0-	258 1	1	2515 2	Y	7	1	1
						1 9						

YOUNG GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 115886		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518			
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	71 1	-0-	1559 2	Y	39		
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	70 1	1	1591 2	Y	39	1	1
						1 9						
01	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	65 1	-0-	1400 2	Y	39		
02	1456 N	1354	-0-	-102	-0-	57 1	-0-	1297 2	Y	39		
*03	1612 N	1451	-0-	-161	-0-	63 1	2	1386 2	Y	26	15	1
						2 9						
*04	1410 N	1262	-0-	-148	-0-	53 1	-0-	1209 2	Y	8	18	1

YOUNG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 119499		COMPL. DATE 11/30/1985			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414			
11	3300 X	3240	-0-	-60	-0-	140 1	-0-	3100 2	N	26		
12	3348 X	3321	-0-	-27	-0-	140 1	2	3179 2	N	26	2	1
						2 9						
01	3348 X	3276	-0-	-72	-0-	146 1	-0-	3130 2	N	26		
*02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	127 1	5	2892 2	N	30	1	1
						6 9						
*03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	147 1	2	3250 2	Y	-0-	32	1
						2 9						
04	3150 X	2984	-0-	-166	-0-	125 1	1	2858 2	Y	-0-	1	1
						1 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	132	1	949	2	N	-0-			17
12	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	131	1	936	2	N	15			32
*01	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	136	1	956	2	N	1			33
*02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	129	1	989	2	N	1	34	1	-0-
*03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	146	1	1121	2	Y	-0-			-0-
*04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	154	1	1128	2	Y	1			1

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

11	2940 X	2786	-0-	-154	-0-	121	1	2665	2	N	-0-			103
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	126	1	2860	2	N	2	2	1	103
01	2883 X	2849	-0-	-34	-0-	127	1	2711	2	N	10			113
02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	104	1	2359	2	N	1	1	1	113
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	122	1	2691	2	Y	2	99	1	16
*04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	116	1	2652	2	Y	2	12	1	6

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

11	2640 N	2322	-0-	-318	-0-	101	1	2221	2	N	-0-			44
12	2728 N	2533	-0-	-195	-0-	107	1	2425	2	N	1	1	1	44
01	2604 N	2315	-0-	-289	-0-	103	1	2212	2	N	-0-			44
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	101	1	2296	2	N	1	1	1	44
*03	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	115	1	2529	2	Y	46	2	1	88
*04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	101	1	2307	2	Y	2	32	1	58

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

11	4530 X	4170	-0-	-360	-0-	509	1	3658	2	N	3	40	1	3
12	4650 X	4224	-0-	-426	-0-	519	1	3702	2	N	3			6
01	4650 X	4206	-0-	-444	-0-	522	1	3680	2	N	4			10
*02	3864 X	3819	-0-	-45	-0-	441	1	3376	2	N	2			12
*03	4278 X	4177	-0-	-101	-0-	480	1	3695	2	Y	2	14	1	-0-
04	4140 X	4105	-0-	-35	-0-	494	1	3610	2	Y	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5580 X	5431	-0-	-149	-0-	265 1	5162 2	Y	4	1 1		16
*06	5310 X	5225	-0-	-85	-0-	253 1	4968 2	Y	4	1 1		19
*07	5890 X	5242	-0-	-648	-0-	240 1	5002 2	Y	-0-	17 1		2
*08	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	237 1	5248 2	Y	13	1 1	9 8	5
*09	5310 X	5247	-0-	-63	-0-	224 1	4992 2	Y	28	2 1	28 8	3
*10	5487 X	4896	-0-	-591	-0-	208 1	4686 2	Y	2			5
*11	5310 X	4612	-0-	-698	-0-	196 1	4331 2	Y	77	77 8		5
*12	5487 X	4337	-0-	-1150	-0-	181 1	4120 2	Y	33	2 1	33 8	3
*01	5487 X	4716	-0-	-771	-0-	209 1	4477 2	Y	27	27 8		3
*02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	181 1	4112 2	Y	1	1 1		3
*03	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	193 1	4258 2	Y	23	3 1	15 8	8
*04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	184 1	4198 2	Y	3	7 1		4

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

11	4110 X	3365	-0-	-745	-0-	146 1	3219 2	N	-0-			12
12	4216 X	3334	-0-	-882	-0-	140 1	3192 2	N	2	2 1		12
01	4247 X	3456	-0-	-791	-0-	154 1	3302 2	N	-0-			12
02	3752 X	2999	-0-	-753	-0-	126 1	2866 2	N	6	18 1		-0-
03	4154 X	3209	-0-	-945	-0-	139 1	3068 2	Y	2	2 1		-0-
04	3360 X	3042	-0-	-318	-0-	128 1	2911 2	Y	3	1 1		2

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

11	3930 X	3723	-0-	-207	-0-	161 1	3562 2	N	-0-			25
12	4061 X	3875	-0-	-186	-0-	163 1	3709 2	N	3	17 1		11
01	4061 X	3790	-0-	-271	-0-	169 1	3621 2	N	-0-			11
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	148 1	3368 2	N	7	18 1		-0-
03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	170 1	3756 2	Y	2	2 1		-0-
*04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	161 1	3682 2	Y	3	1 1		2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220 N	2023	-0-	-197	-0-	88	1	1935	2	N	-0-		14
12	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	89	1	2015	2	N	19	21 1	12
						21	9						
01	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	91	1	1947	2	N	-0-		12
*02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	80	1	1822	2	N	9	21 1	-0-
						10	9						
*03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	90	1	1990	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	1950 N	1876	-0-	-74	-0-	79	1	1795	2	Y	2	1 1	1
						2	9						

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

11	1470 N	186	-0-	-1284	-0-	8	1	178	2	N	-0-		17
12	1891 N	375	-0-	-1516	-0-	15	1	342	2	N	16	22 1	11
						18	9						
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	78	1	1662	2	N	-0-		11
*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	50	1	1144	2	N	7	18 1	-0-
						8	9						
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	923	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	1410 N	1154	-0-	-256	-0-	48	1	1105	2	Y	1		1
						1	9						

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

11	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	186	1	4099	2	N	1		5
						1	9						
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	171	1	3894	2	N	2	2 1	5
						2	9						
01	4061 X	3786	-0-	-275	-0-	169	1	3610	2	N	6		11
						7	9						
02	4060 X	3460	-0-	-600	-0-	145	1	3304	2	N	10	21 1	-0-
						11	9						
03	4433 X	3919	-0-	-514	-0-	170	1	3747	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	4290 X	3824	-0-	-466	-0-	160	1	3662	2	Y	2	1 1	1
						2	9						

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

11	4980 X	4387	-0-	-593	-0-	190	1	4197	2	N	-0-		3
12	5146 X	4294	-0-	-852	-0-	181	1	4107	2	N	5	2 1	6
						6	9						
01	4867 X	4626	-0-	-241	-0-	207	1	4419	2	N	-0-		6
02	4144 X	4110	-0-	-34	-0-	173	1	3936	2	N	1	1 1	6
						1	9						
03	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	202	1	4446	2	Y	15	21 1	-0-
						17	9						
*04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	189	1	4309	2	Y	19	1 1	18
						21	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	117 1	2586 2	N	9	1 1		12
*09	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	103 1	2306 2	N	1	1 1		12
*10	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	119 1	2685 2	N	-0-			12
*11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	109 1	2408 2	N	-0-			12
*12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	119 1	2710 2	N	2	14 1		-0-
*01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	117 1	2512 2	N	-0-			-0-
*02	2072 X	2066	-0-	-6	-0-	87 1	1978 2	N	1	1 1		-0-
*03	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	133 1	2921 2	Y	2	2 1		-0-
04	2220 N	1793	-0-	-427	-0-	75 1	1716 2	Y	2	1 1		1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

11	3420 X	3286	-0-	-134	-0-	142 1	3144 2	N	-0-			38
12	3534 X	3364	-0-	-170	-0-	142 1	3220 2	N	2	2 1		38
01	3534 X	3218	-0-	-316	-0-	144 1	3072 2	N	2			40
02	3080 X	3002	-0-	-78	-0-	127 1	2874 2	N	1	1 1		40
*03	3410 X	3167	-0-	-243	-0-	137 1	3028 2	Y	2	42 1		-0-
04	3300 X	3242	-0-	-58	-0-	136 1	3104 2	Y	2	1 1		1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

11	1560 N	1415	-0-	-145	-0-	61 1	1354 2	Y	-0-			3
12	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	59 1	1332 2	Y	1	1 1		3
01	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	61 1	1308 2	Y	-0-			3
02	1316 N	1258	-0-	-58	-0-	53 1	1205 2	Y	-0-			3
03	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	60 1	1324 2	Y	1	1 1		3
*04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	55 1	1266 2	Y	1	3 1		1

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

11	4740 X	4242	-0-	-498	-0-	183 1	4042 2	Y	15			24
12	4898 X	4250	-0-	-648	-0-	179 1	4069 2	Y	2	2 1		24
01	4898 X	4327	-0-	-571	-0-	193 1	4134 2	Y	-0-			24
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	162 1	3688 2	Y	1	1 1		24
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	187 1	4123 2	Y	3	3 1		24
04	4110 X	4074	-0-	-36	-0-	171 1	3902 2	Y	1	1 1		24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150316		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	3471	-0-	-369	-0-	150	1	3321	2	N	-0-	12
12	3844 X	3046	-0-	-798	-0-	128	1	2916	2	N	2	12
01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	167	1	3578	2	N	-0-	12
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	141	1	3207	2	N	9	-0-
03	3596 X	3211	-0-	-385	-0-	139	1	3070	2	Y	2	-0-
*04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	162	1	3703	2	Y	3	2

MALONEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 150670		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119				
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	14	1	308	2	N	-0-	6
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	15	1	350	2	N	-0-	6
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	18	1	382	2	N	5	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	N	-0-	-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	16	1	352	2	Y	-0-	-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	16	1	373	2	Y	-0-	-0-

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150715		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418				
11	3630 X	3451	-0-	-179	-0-	149	1	3302	2	N	-0-	25
12	3844 X	3705	-0-	-139	-0-	156	1	3546	2	N	3	11
01	3844 X	3797	-0-	-47	-0-	170	1	3627	2	N	-0-	11
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	162	1	3680	2	N	6	-0-
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	168	1	3700	2	Y	2	-0-
*04	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	157	1	3574	2	Y	2	1

GRAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151093		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2340 X	1985	-0-	-355	-0-	86	1	N	-0-	1899	2		123
12	2418 X	1884	-0-	-534	-0-	79	1	N	1	1804	2	1 1	123
01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	3203	2		123
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	136	1	N	48	3100	2	154 1	17
*03	2728 X	2502	-0-	-226	-0-	109	1	Y	1	2392	2	1 1	17
*04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	1	3000	2	1 1	17

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

11	3780 X	2356	-0-	-1424	-0-	102	1	N	-0-	2254	2		6
12	3348 X	3112	-0-	-236	-0-	131	1	N	2	2979	2	2 1	6
01	3348 X	3274	-0-	-74	-0-	146	1	N	11	3116	2		17
02	2968 X	2658	-0-	-310	-0-	112	1	N	2	2544	2	19 1	-0-
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	2	3054	2	2 1	-0-
04	3180 X	2759	-0-	-421	-0-	116	1	Y	2	2641	2	1 1	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

*08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	192	1	N	9	4268	2	1 1	12
*09	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	179	1	N	1	3997	2	1 1	12
*10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-	4066	2		12
*11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-	3845	2		12
*12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	177	1	N	3	4016	2	15 1	-0-
*01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-	3975	2		-0-
*02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	161	1	N	1	3663	2	1 1	-0-
*03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	182	1	Y	3	4013	2	3 1	-0-
04	4050 X	4030	-0-	-20	-0-	169	1	Y	2	3859	2	1 1	1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

11	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-	3716	2		12
12	3999 X	3531	-0-	-468	-0-	149	1	N	2	3380	2	2 1	12
01	3999 X	3774	-0-	-225	-0-	169	1	N	-0-	3605	2		12
02	3612 X	3315	-0-	-297	-0-	139	1	N	7	3168	2	19 1	-0-
03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	176	1	Y	2	3884	2	2 1	-0-
*04	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	163	1	Y	2	3719	2	1 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4110 X	3748	-0-	-362	-0-	162	1	3586	2	Y	-0-		7
12	4216 X	3819	-0-	-397	-0-	161	1	3656	2	Y	2	2 1	7
						2	9						
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	184	1	3947	2	Y	-0-		7
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	148	1	3370	2	Y	1	1 1	7
						1	9						
*03	3875 X	3158	-0-	-717	-0-	137	1	3019	2	Y	2	2 1	7
						2	9						
*04	3990 X	2675	-0-	-1315	-0-	112	1	2560	2	Y	3	6 1	4
						3	9						

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561													
11	2640 X	2510	-0-	-130	-0-	109	1	2401	2	Y	-0-		5
12	2728 N	2488	-0-	-240	-0-	105	1	2382	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
01	2728 N	2555	-0-	-173	-0-	114	1	2441	2	Y	-0-		5
02	2352 N	2174	-0-	-178	-0-	92	1	2081	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
03	2480 N	1812	-0-	-668	-0-	79	1	1732	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
*04	2460 N	1705	-0-	-755	-0-	72	1	1632	2	Y	1	4 1	2
						1	9						

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10359 - 10638													
11	2280 N	1919	-0-	-361	-0-	83	1	1836	2	N	-0-		15
12	2356 N	1888	-0-	-468	-0-	79	1	1808	2	N	1	1 1	15
						1	9						
01	2294 N	1366	-0-	-928	-0-	61	1	1305	2	N	-0-		15
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	87	1	1976	2	N	1	1 1	15
						1	9						
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	89	1	1972	2	Y	2	17 1	-0-
						2	9						
*04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	Y	1		1
						1	9						

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474													
11	3570 X	3146	-0-	-424	-0-	136	1	3010	2	Y	-0-		51
12	3658 X	3467	-0-	-191	-0-	146	1	3319	2	Y	2	2 1	51
						2	9						
01	3658 X	3550	-0-	-108	-0-	159	1	3391	2	Y	-0-		51
02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	142	1	3232	2	Y	1	1 1	51
						1	9						
*03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	160	1	3526	2	Y	54	2 1	103
						59	9						
*04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	141	1	3217	2	Y	2	37 1	68
						2	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	138	1	3043	2	Y	-0-			1
12	3255 X	3198	-0-	-57	-0-	135	1	3061	2	Y	2	2	1	1
01	3255 X	3207	-0-	-48	-0-	143	1	3058	2	Y	5			6
02	2968 X	2386	-0-	-582	-0-	101	1	2284	2	Y	1	1	1	6
03	3286 X	2921	-0-	-365	-0-	127	1	2792	2	Y	2	2	1	6
*04	3180 X	2715	-0-	-465	-0-	114	1	2600	2	Y	1	5	1	2

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	109	1	2419	2	N	-0-			17
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	97	1	2209	2	N	1	1	1	17
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	97	1	2075	2	N	7	24	1	-0-
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	80	1	1822	2	N	1	1	1	-0-
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	103	1	2265	2	Y	1	1	1	-0-
*04	3000 N	3132	-0-	132	132	131	1	3000	2	Y	1	1	1	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

11	4290 X	3900	-0-	-390	-0-	169	1	3731	2	N	-0-			2
12	4340 X	3913	-0-	-427	-0-	165	1	3742	2	N	5	2	1	5
01	4340 X	4157	-0-	-183	-0-	186	1	3971	2	N	-0-			5
02	3780 X	3760	-0-	-20	-0-	159	1	3600	2	N	1	1	1	5
03	4185 X	4075	-0-	-110	-0-	177	1	3895	2	Y	3	8	1	-0-
04	4020 X	3882	-0-	-138	-0-	163	1	3717	2	Y	2	1	1	1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

11	3540 X	3109	-0-	-431	-0-	135	1	2973	2	N	1			4
12	3658 X	3447	-0-	-211	-0-	145	1	3300	2	N	2	2	1	4
01	3658 X	3443	-0-	-215	-0-	153	1	3268	2	N	20			24
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	134	1	3044	2	N	5	29	1	-0-
03	3503 X	3497	-0-	-6	-0-	152	1	3343	2	Y	2	2	1	-0-
*04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	141	1	3216	2	Y	2	1	1	1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	123 1	2710 2	N	1			21
12	3038 X	2836	-0-	-202	-0-	119 1	2716 2	N	1	13 1		9
01	3038 X	2767	-0-	-271	-0-	124 1	2643 2	N	-0-			9
02	2688 X	2551	-0-	-137	-0-	107 1	2438 2	N	5	14 1		-0-
03	2914 X	2638	-0-	-276	-0-	114 1	2522 2	Y	2	2 1		-0-
04	2820 X	2797	-0-	-23	-0-	117 1	2678 2	Y	2	1 1		1

MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	207 1	4572 2	N	-0-			53
12	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	192 1	4363 2	N	3	3 1		53
01	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	199 1	4264 2	N	-0-			53
02	4508 X	3886	-0-	-622	-0-	164 1	3721 2	N	1	1 1		53
03	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	219 1	4834 2	Y	4	57 1		-0-
04	4770 X	4679	-0-	-91	-0-	196 1	4481 2	Y	2	1 1		1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

11	3660 X	3432	-0-	-228	-0-	149 1	3283 2	Y	-0-			-0-
12	3782 X	3568	-0-	-214	-0-	150 1	3416 2	Y	2	2 1		-0-
01	3782 X	3470	-0-	-312	-0-	155 1	3315 2	Y	-0-			-0-
02	3276 X	3225	-0-	-51	-0-	136 1	3088 2	Y	1	1 1		-0-
03	3627 X	3605	-0-	-22	-0-	156 1	3447 2	Y	2	2 1		-0-
*04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	150 1	3421 2	Y	2	1 1		1

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

11	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	87 1	1166 2	Y	5			48
12	1023 N	995	-0-	-28	-0-	69 1	922 2	Y	4			52
01	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	74 1	958 2	Y	-0-			52
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	92 1	1246 2	Y	3			55
*03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	70 1	939 2	Y	7			62
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	80 1	963 2	Y	-0-	44 1		18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	3180	-0-	-30	-0-	138 1	3042 2	N	-0-	26
12	3317 X	3269	-0-	-48	-0-	138 1	3129 2	N	2 1	26
01	3317 X	3290	-0-	-27	-0-	147 1	3140 2	N	3	29
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	126 1	2856 2	N	1 1	29
*03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	145 1	3197 2	Y	2 31 1	-0-
04	3180 X	3018	-0-	-162	-0-	127 1	2889 2	Y	2 1 1	1

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF. 10284 - 10648

11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	53 1	1172 2	Y	1 20 1	6
12	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	50 1	1147 2	Y	1 1 1	6
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	84 1	1794 2	Y	-0-	6
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	72 1	1634 2	Y	1 1 1	6
*03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	71 1	1562 2	Y	11 1 1	16
*04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	56 1	1269 2	Y	1 12 1	5

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	165 1	3639 2	Y	-0-	4
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	156 1	3547 2	Y	2 2 1	4
01	3875 X	3496	-0-	-379	-0-	156 1	3340 2	Y	-0-	4
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	155 1	3521 2	Y	1 1 1	4
03	3937 X	3476	-0-	-461	-0-	151 1	3323 2	Y	2 2 1	4
04	3810 X	3434	-0-	-376	-0-	144 1	3289 2	Y	1 1 1	4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

11	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	152 1	3348 2	N	3	7
12	3596 X	3387	-0-	-209	-0-	143 1	3242 2	N	2 2 1	7
01	3596 X	3556	-0-	-40	-0-	159 1	3396 2	N	1	8
02	3276 X	2952	-0-	-324	-0-	124 1	2819 2	N	8 16 1	-0-
03	3627 X	3134	-0-	-493	-0-	136 1	2996 2	Y	2 2 1	-0-
04	3510 X	2655	-0-	-855	-0-	111 1	2543 2	Y	1 1 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC VINSON GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
		WELL #: 8		RRCID -> 163439		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3100 N	3140	-0-	40	184	135	1	2995	2	N	9	1 1	12
*09	3000 N	3140	-0-	140	324	135	1	3004	2	N	1	1 1	12
*10	3100 N	3302	-0-	202	526	140	1	3162	2	N	-0-		12
*11	3000 N	3203	-0-	203	729	139	1	3064	2	N	-0-		12
*12	3100 N	3308	-0-	208	937	139	1	3167	2	N	2	14 1	-0-
*01	3100 N	3400	-0-	300	1237	152	1	3248	2	N	-0-		-0-
*02	4347 X	3110	-0-	-1237	-0-	131	1	2978	2	N	1	1 1	-0-
*03	3286 X	3014	-0-	-272	-0-	131	1	2881	2	Y	2	2 1	-0-
04	3180 X	2524	-0-	-656	-0-	106	1	2416	2	Y	2	1 1	1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 163509		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553				
11	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	123	1	2725	2	Y	-0-		-0-
12	3162 X	2951	-0-	-211	-0-	124	1	2825	2	Y	2	2 1	-0-
01	3193 X	2256	-0-	-937	-0-	100	1	2150	2	Y	5		5
02	2548 X	2422	-0-	-126	-0-	102	1	2319	2	Y	1	1 1	5
03	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	141	1	3101	2	Y	2	2 1	5
*04	2730 X	2205	-0-	-525	-0-	92	1	2111	2	Y	2	5 1	2

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163581		COMPL. DATE 03/14/1997			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421				
11	2820 X	2677	-0-	-143	-0-	116	1	2561	2	N	-0-		12
12	2914 X	2665	-0-	-249	-0-	112	1	2551	2	N	2	2 1	12
01	2821 X	2628	-0-	-193	-0-	117	1	2511	2	N	-0-		12
02	2492 N	2072	-0-	-420	-0-	87	1	1977	2	N	7	19 1	-0-
03	2666 N	1982	-0-	-684	-0-	86	1	1895	2	Y	1	1 1	-0-
04	2550 N	1729	-0-	-821	-0-	72	1	1655	2	Y	2	1 1	1

MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163645		COMPL. DATE 05/23/1997			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514				
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-		16
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-		16
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11 1	5

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737									
TERRELL GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 163674		COMPL. DATE 07/04/1999		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9314 - 10743		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	INC	G-10	1966	-0-	1966	28350	85	1	1881	2	Y	-0-		15
12		3000 N	2135	-0-	-865	27485	90	1	2044	2	Y	1	1 1	15
							1	9						
01		3100 N	2198	-0-	-902	26583	98	1	2100	2	Y	-0-		15
02		2800 N	1812	-0-	-988	25595	76	1	1735	2	Y	1	1 1	15
							1	9						
*03		3100 N	1503	-0-	-1597	23998	64	1	1421	2	Y	16	1 1	30
							18	9						
*04		3000 N	1544	-0-	-1456	22542	65	1	1478	2	Y	1	11 1	20
							1	9						

MALONEY GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 163724		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10323 - 10608		

11		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	102	1	2256	2	N	-0-		17
12		2108 N	1551	-0-	-557	-0-	65	1	1485	2	N	1	1 1	17
							1	9						
01		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	104	1	2224	2	N	7	24 1	-0-
							8	9						
02		2100 N	1717	-0-	-383	-0-	72	1	1644	2	N	1	1 1	-0-
							1	9						
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	81	1	1785	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
04		2250 N	2064	-0-	-186	-0-	87	1	1976	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						

TANNER, SE GU			WELL #:		3	RRCID -> 164169		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10440 - 10880		

11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	1	16 1	5
							1	9						
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-		5
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-		5
02		420 N	329	-0-	-91	-0-	14	1	315	2	Y	-0-		5
*03		496 N	368	-0-	-128	-0-	15	1	341	2	Y	11		16
							12	9						
*04		390 N	302	-0-	-88	-0-	13	1	289	2	Y	-0-	11 1	5

WITCHER, WM. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 164486		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 9202 - 10546		

11		3600 X	3457	-0-	-143	-0-	150	1	3307	2	N	-0-		27
12		3689 X	3596	-0-	-93	-0-	151	1	3443	2	N	2	2 1	27
							2	9						
01		3689 X	3277	-0-	-412	-0-	146	1	3131	2	N	-0-		27
02		3192 X	3140	-0-	-52	-0-	132	1	3007	2	N	1	1 1	27
							1	9						
03		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	160	1	3520	2	Y	2	26 1	3
							2	9						
*04		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	150	1	3419	2	Y	3	4 1	2
							3	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610 X	2346	-0-	-264	-0-	102	1	2244	2	N	-0-		3
12	2790 X	2215	-0-	-575	-0-	93	1	2118	2	N	4	1 1	6
						4	9						
01	2790 X	1933	-0-	-857	-0-	86	1	1847	2	N	-0-		6
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	82	1	1854	2	N	1	1 1	6
						1	9						
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	95	1	2093	2	Y	1	7 1	-0-
						1	9						
*04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	113	1	2570	2	Y	2	1 1	1
						2	9						

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164831 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9200 - 10605

11	2280 N	2216	-0-	-64	-0-	96	1	2118	2	N	2		5
						2	9						
12	2356 N	2271	-0-	-85	-0-	96	1	2174	2	N	1	1 1	5
						1	9						
01	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	99	1	2115	2	N	21		26
						23	9						
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	87	1	1982	2	N	3	29 1	-0-
						3	9						
03	2263 N	2258	-0-	-5	-0-	98	1	2159	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	92	1	2100	2	Y	2	1 1	1
						2	9						

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

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

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

11	3120 X	2847	-0-	-273	-0-	123	1	2724	2	N	-0-		12
12	3007 X	2866	-0-	-141	-0-	121	1	2745	2	N	-0-		12
01	3007 X	2818	-0-	-189	-0-	126	1	2690	2	N	2		14
						2	9						
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	115	1	2604	2	N	-0-		14
*03	2852 N	2832	-0-	-20	-0-	123	1	2709	2	Y	-0-	14 1	-0-
*04	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	118	1	2683	2	Y	1		1
						1	9						

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

11	3630 X	2997	-0-	-633	-0-	130	1	2867	2	Y	-0-		7
12	3751 X	2884	-0-	-867	-0-	121	1	2761	2	Y	2	2 1	7
						2	9						
01	3751 X	2987	-0-	-764	-0-	133	1	2854	2	Y	-0-		7
02	3220 X	2560	-0-	-660	-0-	108	1	2451	2	Y	1	1 1	7
						1	9						
*03	3565 X	2692	-0-	-873	-0-	117	1	2573	2	Y	2	2 1	7
						2	9						
*04	3000 X	2896	-0-	-104	-0-	121	1	2772	2	Y	3	6 1	4
						3	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC NORRIS, N.C.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663															
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	134	1	2964	2	N	-0-				14
12	3193 X	2988	-0-	-205	-0-	125	1	2844	2	N	17	20	1		11
01	3193 X	3081	-0-	-112	-0-	138	1	2943	2	N	-0-				11
*02	2912 X	2659	-0-	-253	-0-	112	1	2537	2	N	9	20	1		-0-
*03	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	138	1	3041	2	Y	2	2	1		-0-
04	3090 X	2796	-0-	-294	-0-	117	1	2677	2	Y	2	1	1		1
TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10438 - 10711															
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	61	1	1356	2	Y	-0-	44	1		13
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	54	1	1218	2	Y	1	1	1		13
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	55	1	1166	2	Y	-0-				13
02	1316 N	1209	-0-	-107	-0-	51	1	1158	2	Y	-0-				13
*03	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	54	1	1186	2	Y	1	1	1		13
*04	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	46	1	1059	2	Y	1	10	1		4
MENEPEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561															
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	74	1	1630	2	Y	-0-				22
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	67	1	1530	2	Y	1	1	1		22
01	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-				22
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-				22
*03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				22
*04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	1	16	1		7
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600															
11	2520 N	2430	-0-	-90	-0-	105	1	2325	2	N	-0-				27
12	2604 N	2485	-0-	-119	-0-	105	1	2379	2	N	1	1	1		27
01	2635 N	2460	-0-	-175	-0-	110	1	2349	2	N	1				28
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	103	1	2342	2	N	1	1	1		28
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	112	1	2472	2	Y	2	27	1		3
*04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	106	1	2408	2	Y	2	3	1		2
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475															
11	3300 X	3155	-0-	-145	-0-	495	1	2660	2	Y	-0-				28
12	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	489	1	2689	2	Y	-0-				28
01	3410 X	3339	-0-	-71	-0-	517	1	2796	2	Y	24				52
02	3080 X	2917	-0-	-163	-0-	424	1	2493	2	Y	-0-				52
03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	335	1	3084	2	Y	-0-				52
04	3240 X	3149	-0-	-91	-0-	477	1	2672	2	Y	-0-				52

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 168797		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168809		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640						
11	1680 N	1539	-0-	-141	-0-	67	1	1472	2	N	-0-				19
12	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	71	1	1614	2	N	1	1	1		19
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	98	1	2096	2	N	-0-				19
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	63	1	1428	2	N	-0-				19
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	93	1	2054	2	Y	15	34	1		-0-
*04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	92	1	2095	2	Y	2	1	1		1

WARNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 169230		COMPL. DATE 06/06/1998			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374						
11	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	165	1	1183	2	N	6	13	1		6
12	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	180	1	1286	2	N	6				12
01	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	181	1	1273	2	N	5				17
*02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	153	1	1167	2	N	6				23
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	167	1	1287	2	Y	2	25	1		-0-
*04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	175	1	1276	2	Y	-0-				-0-

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169736		COMPL. DATE 07/08/1998			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684						
11	1830 N	1505	-0-	-325	-0-	65	1	1428	2	N	11	22	1		4
12	1705 N	996	-0-	-709	-0-	42	1	951	2	N	3	1	1		6
01	1767 N	885	-0-	-882	-0-	40	1	845	2	N	-0-				6
02	1400 N	737	-0-	-663	-0-	31	1	705	2	N	1	7	1		-0-
03	992 N	764	-0-	-228	-0-	33	1	731	2	Y	-0-				-0-
*04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	1175	2	Y	-0-				-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169947		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633						
11	1080 N	993	-0-	-87	-0-	43	1	950	2	N	-0-				15
12	1085 N	943	-0-	-142	-0-	40	1	902	2	N	1	1	1		15
01	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	49	1	1043	2	N	-0-				15
02	924 N	855	-0-	-69	-0-	36	1	819	2	N	-0-				15
03	930 N	859	-0-	-71	-0-	37	1	821	2	Y	1	16	1		-0-
04	1050 N	907	-0-	-143	-0-	38	1	868	2	Y	1				1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	513	-0-	-27	-0-		22	1	487	2	N	4	2 1	5
							4	9						
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-		22	1	510	2	N	10	7 1	8
							11	9						
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-		27	1	585	2	N	2	6 1	4
							2	9						
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-		24	1	542	2	N	3	3 1	4
							3	9						
03	558 N	510	-0-	-48	-0-		22	1	485	2	Y	3	6 1	1
							3	9						
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-		23	1	529	2	Y	2	2 1	1
							2	9						

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

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

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		103	1	2283	2	N	-0-		39
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		103	1	2338	2	N	1	1 1	39
							1	9						
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		105	1	2251	2	N	-0-		39
02	2240 N	2204	-0-	-36	-0-		93	1	2105	2	N	5	1 1	43
							6	9						
03	2449 N	2383	-0-	-66	-0-		103	1	2278	2	Y	2	40 1	5
							2	9						
*04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		98	1	2226	2	Y	2	4 1	3
							2	9						

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171164 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10365 - 10653

11	1650 N	1112	-0-	-538	-0-		48	1	1064	2	N	-0-		-0-
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-		-0-
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-		-0-
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-						N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

11	510 N	510	-0-	-0-	-0-		22	1	488	2	Y	-0-	8 1	2
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-		21	1	477	2	Y	-0-		2
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-		21	1	455	2	Y	-0-		2
02	476 N	432	-0-	-44	-0-		18	1	414	2	Y	-0-		2
*03	496 N	133	-0-	-363	-0-		6	1	127	2	Y	-0-		2
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-		27	1	621	2	Y	1	2 1	1
							1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		2220 N	2052	-0-	-168	-0-	89 1	1963 2	N	-0-			39
12		2542 N	1985	-0-	-557	-0-	84 1	1900 2	N	1	1 1		39
							1 9						
01		2449 N	1926	-0-	-523	-0-	86 1	1840 2	N	-0-			39
02		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	83 1	1879 2	N	5	1 1		43
							6 9						
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	97 1	2138 2	Y	2	40 1		5
							2 9						
*04		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	89 1	2038 2	Y	2	4 1		3
							2 9						

MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526													
11		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	97 1	2135 2	N	-0-			48
12		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	99 1	2243 2	N	1	1 1		48
							1 9						
01		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	110 1	2351 2	N	-0-			48
02		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	101 1	2304 2	N	1	1 1		48
							1 9						
03		2511 X	2233	-0-	-278	-0-	97 1	2134 2	Y	2	50 1		-0-
							2 9						
*04		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	102 1	2321 2	Y	2	1 1		1
							2 9						

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635													
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	48 1	1054 2	N	-0-			16
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	56 1	1282 2	N	1	1 1		16
							1 9						
01		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	46 1	976 2	N	-0-			16
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	46 1	1039 2	N	-0-			16
03		1333 N	1092	-0-	-241	-0-	47 1	1034 2	Y	10	26 1		-0-
							11 9						
04		990 N	846	-0-	-144	-0-	35 1	810 2	Y	1			1
							1 9						

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604													
11		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	98 1	2168 2	Y	-0-			1
12		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	103 1	2334 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
01		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	92 1	1972 2	Y	4			5
							4 9						
02		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	102 1	2310 2	Y	1	1 1		5
							1 9						
03		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	86 1	1906 2	Y	1	1 1		5
							1 9						
*04		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	76 1	1742 2	Y	2	4 1		3
							2 9						

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557													
11		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38 1		-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	86	1	1906	2	N	-0-			15
12	2077 N	1720	-0-	-357	-0-	72	1	1647	2	N	1	1 1		15
						1	9							
01	2263 N	1756	-0-	-507	-0-	78	1	1678	2	N	-0-			15
02	1848 N	1203	-0-	-645	-0-	51	1	1152	2	N	-0-			15
03	1705 N	1260	-0-	-445	-0-	55	1	1204	2	Y	1	16 1		-0-
						1	9							
04	1710 N	1182	-0-	-528	-0-	50	1	1131	2	Y	1			1
						1	9							

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433														
11	1980 N	1826	-0-	-154	-0-	79	1	1747	2	N	-0-			1
12	1984 N	1810	-0-	-174	-0-	76	1	1733	2	N	1	1 1		1
						1	9							
01	1984 N	1651	-0-	-333	-0-	74	1	1577	2	N	-0-			1
02	1708 N	1683	-0-	-25	-0-	71	1	1611	2	N	1	1 1		1
						1	9							
*03	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	77	1	1707	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
*04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	70	1	1594	2	Y	-0-	1 1		-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512														
11	3060 X	2513	-0-	-547	-0-	109	1	2404	2	Y	-0-			18
12	3131 X	2162	-0-	-969	-0-	91	1	2070	2	Y	1	1 1		18
						1	9							
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	147	1	3149	2	Y	-0-			18
02	2688 X	1945	-0-	-743	-0-	82	1	1862	2	Y	1	1 1		18
						1	9							
03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	128	1	2818	2	Y	2	2 1		18
						2	9							
*04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	121	1	2772	2	Y	2	14 1		6
						2	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423														
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	148	1	3275	2	N	-0-			11
12	3100 X	3090	-0-	-10	-0-	130	1	2958	2	N	2	2 1		11
						2	9							
01	3100 X	3038	-0-	-62	-0-	136	1	2902	2	N	-0-			11
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	120	1	2733	2	N	8	19 1		-0-
						9	9							
03	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	134	1	2956	2	Y	2	2 1		-0-
						2	9							
*04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	124	1	2840	2	Y	3	1 1		2
						3	9							

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569														
11	3780 X	3503	-0-	-277	-0-	152	1	3351	2	Y	-0-			-0-
12	3906 X	3404	-0-	-502	-0-	143	1	3259	2	Y	2	2 1		-0-
						2	9							
01	3906 X	3199	-0-	-707	-0-	143	1	3056	2	Y	-0-			-0-
02	3276 X	3054	-0-	-222	-0-	129	1	2924	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
03	3627 X	3161	-0-	-466	-0-	137	1	3022	2	Y	2	2 1		-0-
						2	9							
04	3510 X	2871	-0-	-639	-0-	120	1	2750	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	143	1	3170	2	N	3			14
12	3348 X	3168	-0-	-180	-0-	133	1	3033	2	N	2	2	1	14
01	3348 X	3121	-0-	-227	-0-	139	1	2981	2	N	1			15
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	144	1	3271	2	N	8	23	1	-0-
03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	180	1	3969	2	Y	2	2	1	-0-
*04	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	180	1	4109	2	Y	2	1	1	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502														
*08	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	182	1	4039	2	N	9	1	1	12
*09	3960 X	3844	-0-	-116	-0-	165	1	3678	2	N	1	1	1	12
*10	4092 X	3805	-0-	-287	-0-	162	1	3643	2	N	-0-			12
*11	3960 X	3358	-0-	-602	-0-	145	1	3213	2	N	-0-			12
*12	4092 X	3288	-0-	-804	-0-	138	1	3148	2	N	2	14	1	-0-
*01	4092 X	3255	-0-	-837	-0-	145	1	3110	2	N	-0-			-0-
*02	2940 X	2890	-0-	-50	-0-	122	1	2767	2	N	1	1	1	-0-
*03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	191	1	4200	2	Y	3	3	1	-0-
*04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	156	1	3568	2	Y	2	1	1	1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643														
11	3750 X	3320	-0-	-430	-0-	144	1	3176	2	N	-0-			18
12	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	154	1	3509	2	N	2	2	1	18
01	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	156	1	3341	2	N	15	33	1	-0-
02	3304 X	3065	-0-	-239	-0-	129	1	2935	2	N	1	1	1	-0-
03	3658 X	3520	-0-	-138	-0-	153	1	3365	2	Y	2	2	1	-0-
04	3540 X	3379	-0-	-161	-0-	142	1	3235	2	Y	2	1	1	1

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514														
11	3750 X	3302	-0-	-448	-0-	143	1	3159	2	N	-0-			3
12	3875 X	3235	-0-	-640	-0-	136	1	3093	2	N	5	2	1	6
01	3844 X	3634	-0-	-210	-0-	162	1	3472	2	N	-0-			6
02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	143	1	3250	2	N	1	1	1	6
03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	158	1	3474	2	Y	3	9	1	-0-
04	3420 X	3158	-0-	-262	-0-	132	1	3024	2	Y	2	1	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	3112	-0-	-248	-0-	135	1	2977	2	Y	-0-			-0-
12	3410 X	2958	-0-	-452	-0-	125	1	2831	2	Y	2	2	1	-0-
							2							
01	3410 X	2819	-0-	-591	-0-	126	1	2693	2	Y	-0-			-0-
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	128	1	2903	2	Y	1	1	1	-0-
							1							
03	3100 X	2960	-0-	-140	-0-	128	1	2830	2	Y	2	2	1	-0-
							2							
*04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	126	1	2886	2	Y	1	1	1	-0-
							1							

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

11	1680 N	1216	-0-	-464	-0-	53	1	1163	2	Y	-0-			4
12	1736 N	1221	-0-	-515	-0-	51	1	1169	2	Y	1	1	1	4
							1							
01	1736 N	1118	-0-	-618	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-			4
02	1148 N	1116	-0-	-32	-0-	47	1	1069	2	Y	-0-			4
03	1209 N	442	-0-	-767	-0-	19	1	423	2	Y	-0-			4
*04	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	126	1	2869	2	Y	1	1	1	4
							1							

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

*08	4836 X	4525	-0-	-311	-0-	195	1	4321	2	N	8	1	1	12
							9							
*09	4680 X	4423	-0-	-257	-0-	190	1	4232	2	N	1	1	1	12
							1							
*10	4805 X	4416	-0-	-389	-0-	188	1	4228	2	N	-0-			12
*11	4590 X	3939	-0-	-651	-0-	171	1	3768	2	N	-0-			12
*12	4712 X	4377	-0-	-335	-0-	184	1	4190	2	N	3	15	1	-0-
							3							
*01	4650 X	4585	-0-	-65	-0-	205	1	4380	2	N	-0-			-0-
*02	4004 X	3987	-0-	-17	-0-	168	1	3818	2	N	1	1	1	-0-
							1							
*03	4402 X	4289	-0-	-113	-0-	186	1	4100	2	Y	3	3	1	-0-
							3							
*04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	183	1	4172	2	Y	2	1	1	1
							2							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2550 N	2374	-0-	-176	-0-	103	1	2271	2	Y	-0-			4
12	2604 N	2064	-0-	-540	-0-	87	1	1976	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
01	2356 N	1732	-0-	-624	-0-	77	1	1655	2	Y	-0-			4
02	2184 N	1897	-0-	-287	-0-	80	1	1816	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	98	1	2160	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
*04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	106	1	2412	2	Y	1	1	1	4
						1	9							

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	136	1	3011	2	N	1			3
						1	9							
12	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	131	1	2981	2	N	2	2	1	3
						2	9							
01	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2782	2	N	9			12
						10	9							
02	2436 X	2205	-0-	-231	-0-	93	1	2102	2	N	9	21	1	-0-
						10	9							
03	2697 X	2482	-0-	-215	-0-	108	1	2373	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	2610 X	2461	-0-	-149	-0-	103	1	2357	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

11	3780 X	3414	-0-	-366	-0-	148	1	3266	2	N	-0-			12
12	3906 X	3555	-0-	-351	-0-	150	1	3403	2	N	2	2	1	12
						2	9							
01	3658 X	3575	-0-	-83	-0-	160	1	3415	2	N	-0-			12
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	139	1	3164	2	N	6	18	1	-0-
						7	9							
03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	158	1	3485	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	146	1	3341	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

11	2880 N	1067	-0-	-1813	-0-	46	1	1021	2	Y	-0-			7
12	2976 N	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			7
01	2976 N	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			7
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-			7
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	2

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

11	2400 X	2241	-0-	-159	-0-	96	1	2131	2	N	13			97
						14	9							
12	2480 X	2366	-0-	-114	-0-	100	1	2265	2	N	1	1	1	97
						1	9							
01	2480 X	2092	-0-	-388	-0-	93	1	1999	2	N	-0-			97
02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	110	1	2504	2	N	1	1	1	97
						1	9							
*03	2356 N	1967	-0-	-389	-0-	85	1	1881	2	Y	1	1	1	97
						1	9							
04	2010 N	1950	-0-	-60	-0-	82	1	1867	2	Y	1	69	1	29
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	44
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	11	1	251	2	Y	44
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	44
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	45
						1	9				
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	15
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	6
						1	9				

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

11	4650 X	3782	-0-	-868	-0-	164	1	3618	2	N	12
12	4805 X	4184	-0-	-621	-0-	176	1	4006	2	N	12
						2	9				
01	4495 X	3927	-0-	-568	-0-	175	1	3752	2	N	12
02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	164	1	3735	2	N	-0-
						7	9				
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	200	1	4398	2	Y	-0-
						3	9				
*04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	180	1	4119	2	Y	1
						2	9				

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	75	1	1666	2	N	106
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	74	1	1689	2	N	106
						1	9				
01	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	79	1	1691	2	N	109
						3	9				
02	1540 N	1534	-0-	-6	-0-	65	1	1469	2	N	109
*03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	75	1	1655	2	Y	40
						9	9				
04	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	68	1	1552	2	Y	12
						1	9				

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1063	2	N	28
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	N	28
						1	9				
01	1457 N	837	-0-	-620	-0-	37	1	800	2	N	28
02	1036 N	732	-0-	-304	-0-	31	1	701	2	N	28
*03	992 N	717	-0-	-275	-0-	31	1	686	2	Y	28
04	810 N	663	-0-	-147	-0-	28	1	635	2	Y	8

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	45
12	1860 N	919	-0-	-941	-0-	39	1	879	2	N	45
						1	9				
01	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	120	1	2563	2	N	45
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	108	1	2442	2	N	45
						1	9				
03	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	113	1	2486	2	Y	-0-
						13	9				
*04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	104	1	2384	2	Y	1
						2	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737									
VINSON GAS UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 179056		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 9192 - 10492	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE										
*08	3472 X	2670	-0-	-802	-0-	115 1	2545 2		N	9	1 1		12									
						10 9																
*09	3360 X	3320	-0-	-40	-0-	143 1	3176 2		N	1	1 1		12									
						1 9																
*10	3472 X	3368	-0-	-104	-0-	143 1	3225 2		N	-0-			12									
*11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	140 1	3101 2		N	-0-			12									
*12	3472 X	3350	-0-	-122	-0-	141 1	3207 2		N	2	14 1		-0-									
						2 9																
*01	3472 X	3226	-0-	-246	-0-	144 1	3082 2		N	-0-			-0-									
*02	2968 X	2789	-0-	-179	-0-	118 1	2670 2		N	1	1 1		-0-									
						1 9																
*03	3286 X	2938	-0-	-348	-0-	127 1	2809 2		Y	2	2 1		-0-									
						2 9																
04	3180 X	2759	-0-	-421	-0-	116 1	2641 2		Y	2	1 1		1									
						2 9																
BENNETT, LINNVILLE UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 179095		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 9266 - 10646	
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	140 1	3103 2		N	3			6									
						3 9																
12	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	131 1	2981 2		N	2	2 1		6									
						2 9																
01	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	135 1	2888 2		N	21			27									
						23 9																
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	122 1	2764 2		N	4	31 1		-0-									
						4 9																
03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	121 1	2669 2		Y	2	2 1		-0-									
						2 9																
*04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	124 1	2820 2		Y	2	1 1		1									
						2 9																
TURNER GAS UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 179360		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9128 - 10478	
11	3420 X	3375	-0-	-45	-0-	146 1	3229 2		N	-0-			4									
12	3534 X	3149	-0-	-385	-0-	132 1	3011 2		N	5	2 1		7									
						6 9																
01	3534 X	2994	-0-	-540	-0-	134 1	2860 2		N	-0-			7									
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	130 1	2954 2		N	1	1 1		7									
						1 9																
03	3410 X	3281	-0-	-129	-0-	142 1	3137 2		Y	2	9 1		-0-									
						2 9																
04	3300 X	3232	-0-	-68	-0-	136 1	3094 2		Y	2	1 1		1									
						2 9																
RAIDER GAS UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 179704		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9162 - 10460	
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	147 1	3241 2		N	-0-			25									
12	3472 X	3295	-0-	-177	-0-	139 1	3154 2		N	2	16 1		11									
						2 9																
01	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	149 1	3184 2		N	-0-			11									
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	125 1	2833 2		N	5	16 1		-0-									
						6 9																
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	144 1	3164 2		Y	2	2 1		-0-									
						2 9																
*04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	135 1	3091 2		Y	2	1 1		1									
						2 9																

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	3217	-0-	-83	-0-	139	1	3078	2	N	-0-		53
12	3410 X	3119	-0-	-291	-0-	131	1	2986	2	N	2	32 1	23
						2	9						
01	3410 X	3181	-0-	-229	-0-	142	1	3039	2	N	-0-		23
02	2968 X	2931	-0-	-37	-0-	123	1	2801	2	N	6	29 1	-0-
						7	9						
03	3286 X	3281	-0-	-5	-0-	142	1	3137	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	3180 X	3158	-0-	-22	-0-	132	1	3023	2	Y	3	1 1	2
						3	9						
CUNNINGHAM "A"													
WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618													
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	221	1	2172	2	Y	-0-		3
12	2666 N	2425	-0-	-241	-0-	211	1	2213	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
01	2666 N	2414	-0-	-252	-0-	215	1	2199	2	Y	-0-		3
02	2240 N	2235	-0-	-5	-0-	159	1	2075	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	233	1	2242	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
*04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	218	1	2126	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
KANGERGA GAS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568													
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	160	1	3537	2	N	15	25 1	5
						17	9						
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	150	1	3418	2	N	16	2 1	19
						18	9						
01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	142	1	3041	2	N	1		20
						1	9						
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	120	1	2721	2	N	17	37 1	-0-
						19	9						
03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	139	1	3073	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	140	1	3195	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
GRAY GAS UNIT													
WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444													
11	4350 X	2530	-0-	-1820	-0-	110	1	2420	2	Y	-0-		7
12	4030 X	3684	-0-	-346	-0-	155	1	3527	2	Y	2	2 1	7
						2	9						
01	4030 X	3801	-0-	-229	-0-	170	1	3631	2	Y	-0-		7
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	144	1	3263	2	Y	1	1 1	7
						1	9						
*03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	161	1	3556	2	Y	2	2 1	7
						2	9						
*04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	153	1	3485	2	Y	3	6 1	4
						3	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK	
SAMSON LONE STAR, LLC													
MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT													
WELL #: 7													
RRCID -> 182029													
CAPACITY													
COMPL. DATE													
N/A													
TOTAL DEPTH 10750												PERF. 9930 - 10584	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	131	1	2895	2	N	-0-		46
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	133	1	3021	2	N	2	2 1	46
						2	9						
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	143	1	3049	2	N	-0-		46
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	126	1	2854	2	N	1	1 1	46
						1	9						
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	141	1	3103	2	Y	3	49 1	-0-
						3	9						
*04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	131	1	2986	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
RAIDER GAS UNIT													
WELL #: 12													
RRCID -> 182030													
COMPL. DATE 03/08/2001													
TOTAL DEPTH 10557												PERF. 9722 - 10462	
11	4110 X	3445	-0-	-665	-0-	149	1	3296	2	N	-0-		25
12	4247 X	4081	-0-	-166	-0-	172	1	3906	2	N	3	17 1	11
						3	9						
01	3968 X	3696	-0-	-272	-0-	165	1	3531	2	N	-0-		11
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	160	1	3623	2	N	5	16 1	-0-
						6	9						
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	198	1	4355	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
*04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	185	1	4227	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
KARGERGA GAS UNIT													
WELL #: 8													
RRCID -> 182641													
COMPL. DATE 05/01/2001													
TOTAL DEPTH 10805												PERF. 9296 - 10706	
11	2580 X	2328	-0-	-252	-0-	100	1	2211	2	N	15	22 1	5
						17	9						
12	2635 X	2524	-0-	-111	-0-	106	1	2401	2	N	15	1 1	19
						17	9						
01	2635 X	2432	-0-	-203	-0-	109	1	2323	2	N	-0-		19
02	2268 X	2116	-0-	-152	-0-	89	1	2024	2	N	3	22 1	-0-
						3	9						
03	2511 X	2401	-0-	-110	-0-	104	1	2296	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	2430 X	2337	-0-	-93	-0-	98	1	2237	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
TURLINGTON, M. P.													
WELL #: 6													
RRCID -> 182869													
COMPL. DATE 03/22/2001													
TOTAL DEPTH 10470												PERF. 9670 - 10378	
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	265	1	1904	2	N	-0-		28
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	272	1	1938	2	N	15		43
						17	9						
*01	2077 N	1637	-0-	-440	-0-	203	1	1433	2	N	1		44
						1	9						
*02	2044 X	1969	-0-	-75	-0-	228	1	1741	2	N	-0-	44 1	-0-
*03	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	274	1	2111	2	Y	-0-		-0-
*04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	263	1	1925	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC																
OVERTON GAS UNIT																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 744737																
WELL #: 7 RRCID -> 183217																
COMPL. DATE 05/22/2001																
TOTAL DEPTH 10605																
PERF. 9112 - 10492																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	3026	-0-	-334	-0-	131	1	2895	2	N	-0-					2
12	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	138	1	3141	2	N	2	2	1			2
01	3379 X	3352	-0-	-27	-0-	150	1	3202	2	N	-0-					2
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	124	1	2819	2	N	1	1	1			2
*03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	143	1	3151	2	Y	2	2	1			2
*04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	131	1	2995	2	Y	-0-	2	1			-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT																
WELL #: 7R RRCID -> 184079																
COMPL. DATE 07/09/2001																
TOTAL DEPTH 10705																
PERF. 10292 - 10568																
11	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	91	1	2002	2	Y	-0-					1
12	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	88	1	2011	2	Y	1	1	1			1
01	2232 N	1868	-0-	-364	-0-	83	1	1779	2	Y	5					6
02	1848 N	1520	-0-	-328	-0-	64	1	1456	2	Y	-0-					6
03	2046 N	1751	-0-	-295	-0-	76	1	1674	2	Y	1	1	1			6
*04	1800 N	1614	-0-	-186	-0-	68	1	1545	2	Y	1	5	1			2

WITCHER, WM. GAS UNIT																
WELL #: 5 RRCID -> 184207																
COMPL. DATE 07/27/2001																
TOTAL DEPTH 10745																
PERF. 9260 - 10598																
11	2430 N	2419	-0-	-11	-0-	105	1	2314	2	N	-0-					27
12	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	103	1	2351	2	N	1	1	1			27
01	2480 N	2315	-0-	-165	-0-	103	1	2212	2	N	-0-					27
02	2184 N	2136	-0-	-48	-0-	90	1	2045	2	N	1	1	1			27
03	2418 N	2159	-0-	-259	-0-	94	1	2062	2	Y	3	26	1			4
*04	2250 N	1947	-0-	-303	-0-	82	1	1864	2	Y	1	3	1			2

YOUNG GAS UNIT																
WELL #: 4 RRCID -> 184257																
COMPL. DATE 05/24/2001																
TOTAL DEPTH 10629																
PERF. 9304 - 10522																
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 8		RRCID -> 184429		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 9186 - 10600			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600 X	3471	-0-	-129	-0-	150	1	3321	2	N	-0-		28
12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	159	1	3608	2	N	2	2 1	28
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	169	1	3622	2	N	15	43 1	-0-
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	148	1	3368	2	N	1	1 1	-0-
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	164	1	3620	2	Y	2	2 1	-0-
*04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	157	1	3580	2	Y	2	1 1	1

TERRELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 184682		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9042 - 10460			
11	14B2 EXT	3231	-0-	3231	44211	140	1	3091	2	Y	-0-		15
12	47485 X	3274	-0-	-44211	-0-	138	1	3134	2	Y	2	2 1	15
01	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	146	1	3121	2	Y	-0-		15
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	126	1	2871	2	Y	1	1 1	15
*03	3317 X	3269	-0-	-48	-0-	141	1	3109	2	Y	17	2 1	30
*04	3210 X	3126	-0-	-84	-0-	131	1	2992	2	Y	3	12 1	21

WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185316		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9226 - 10580			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17 1	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 9		RRCID -> 185542		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9248 - 10606			
11	4410 X	4196	-0-	-214	-0-	182	1	4014	2	N	-0-		30
12	4557 X	4343	-0-	-214	-0-	183	1	4158	2	N	2	2 1	30
01	4557 X	4265	-0-	-292	-0-	190	1	4058	2	N	15	45 1	-0-
02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	167	1	3797	2	N	1	1 1	-0-
03	4371 X	4146	-0-	-225	-0-	180	1	3964	2	Y	2	2 1	-0-
04	4200 X	4014	-0-	-186	-0-	168	1	3844	2	Y	2	1 1	1

GRAY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185669		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9062 - 9888			
11	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	51	1	1133	2	Y	-0-		9
12	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	51	1	1164	2	Y	1	1 1	9
01	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	52	1	1116	2	Y	-0-		9
02	1092 N	1002	-0-	-90	-0-	42	1	960	2	Y	-0-		9
*03	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	47	1	1042	2	Y	1	1 1	9
*04	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	42	1	959	2	Y	2	7 1	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	-0-			1
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	N	-0-			1
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	731	2	N	2			3
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	662	2	N	1	4	1	-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	33	1	735	2	Y	-0-			-0-
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

*08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	89	1	1965	2	N	8	1	1	12
*09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	2	N	1	1	1	12
*10	2108 N	1958	-0-	-150	-0-	83	1	1875	2	N	-0-			12
*11	2040 N	1802	-0-	-238	-0-	78	1	1724	2	N	-0-			12
*12	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	86	1	1949	2	N	2	14	1	-0-
*01	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	83	1	1767	2	N	-0-			-0-
*02	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	66	1	1506	2	N	-0-			-0-
*03	2046 N	1705	-0-	-341	-0-	74	1	1630	2	Y	1	1	1	-0-
04	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	74	1	1680	2	Y	2	1	1	1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

11	2820 X	2511	-0-	-309	-0-	109	1	2402	2	N	-0-			8
12	2914 X	2869	-0-	-45	-0-	121	1	2746	2	N	2	2	1	8
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	133	1	2839	2	N	15	23	1	-0-
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	110	1	2494	2	N	1	1	1	-0-
03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	120	1	2648	2	Y	2	2	1	-0-
*04	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	117	1	2681	2	Y	2	1	1	1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

11	3120 X	1966	-0-	-1154	-0-	85	1	1881	2	Y	-0-			18
12	3410 X	1971	-0-	-1439	-0-	83	1	1887	2	Y	1	1	1	18
01	3410 X	1824	-0-	-1586	-0-	81	1	1743	2	Y	-0-			18
02	2408 X	1677	-0-	-731	-0-	71	1	1605	2	Y	1	1	1	18
03	2480 X	1817	-0-	-663	-0-	79	1	1737	2	Y	1	1	1	18
04	1980 X	1860	-0-	-120	-0-	78	1	1781	2	Y	1	1	1	18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4350 X	3793	-0-	-557	-0-	164	1	3628	2	Y	1		25
12	4402 X	3687	-0-	-715	-0-	155	1	3520	2	Y	11	2 1	34
01	3906 X	3882	-0-	-24	-0-	171	1	3649	2	Y	56		90
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	147	1	3330	2	Y	1	1 1	90
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	143	1	3148	2	Y	3	74 1	19
*04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	176	1	4027	2	Y	1	1 1	19

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632													
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	146	1	3220	2	N	-0-		12
*12	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	130	1	2959	2	N	28	2 1	38
*01	3224 X	3201	-0-	-23	-0-	143	1	3058	2	N	-0-		38
*02	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	134	1	3034	2	N	1	1 1	38
*03	3503 X	3412	-0-	-91	-0-	148	1	3260	2	Y	4	42 1	-0-
04	3360 X	3194	-0-	-166	-0-	134	1	3058	2	Y	2	1 1	1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608													
11	4230 X	3846	-0-	-384	-0-	167	1	3679	2	Y	-0-		4
12	4371 X	3943	-0-	-428	-0-	166	1	3775	2	Y	2	2 1	4
01	4247 X	4002	-0-	-245	-0-	179	1	3823	2	Y	-0-		4
02	3668 X	3467	-0-	-201	-0-	146	1	3320	2	Y	1	1 1	4
03	3999 X	3214	-0-	-785	-0-	139	1	3073	2	Y	2	2 1	4
04	3870 X	3096	-0-	-774	-0-	130	1	2965	2	Y	1	1 1	4

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482													
11	4260 X	3988	-0-	-272	-0-	264	1	3724	2	Y	-0-		56
12	4402 X	3802	-0-	-600	-0-	276	1	3526	2	Y	-0-		56
01	4309 X	3681	-0-	-628	-0-	251	1	3430	2	Y	-0-		56
02	3696 X	3433	-0-	-263	-0-	238	1	3195	2	Y	-0-		56
03	4092 X	3793	-0-	-299	-0-	277	1	3516	2	Y	-0-		56
04	3960 X	3480	-0-	-480	-0-	253	1	3227	2	Y	-0-		56

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490													
11	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	105	1	1487	2	Y	25	59 1	13
12	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	106	1	1351	2	Y	-0-		13
01	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	93	1	1272	2	Y	27		40
02	1456 N	1415	-0-	-41	-0-	98	1	1317	2	Y	-0-		40
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	136	1	1732	2	Y	24	53 1	11
*04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	128	1	1634	2	Y	-0-		11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920 N	1890	-0-	-30	-0-	231 1	1659 2	N	-0-			51
12	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	230 1	1642 2	N	15			66
						17 9						
*01	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	238 1	1679 2	N	1			67
						1 9						
*02	1764 N	1729	-0-	-35	-0-	200 1	1528 2	N	1	68 1		-0-
						1 9						
*03	1891 N	1817	-0-	-74	-0-	209 1	1608 2	Y	-0-			-0-
*04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	226 1	1652 2	Y	1			1
						1 9						

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

11	2880 X	2666	-0-	-214	-0-	115 1	2551 2	Y	-0-			4
12	2976 X	2582	-0-	-394	-0-	109 1	2472 2	Y	1	1 1		4
						1 9						
01	3069 N	2484	-0-	-585	-0-	111 1	2373 2	Y	-0-			4
02	2772 X	2142	-0-	-630	-0-	90 1	2051 2	Y	1	1 1		4
						1 9						
03	3069 X	2307	-0-	-762	-0-	100 1	2206 2	Y	1	1 1		4
						1 9						
*04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	121 1	2758 2	Y	1	1 1		4
						1 9						

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	137 1	3016 2	N	-0-			9
12	3379 X	3231	-0-	-148	-0-	135 1	3079 2	N	15	15 1		9
						17 9						
01	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	142 1	3045 2	N	-0-			9
*02	2996 X	2824	-0-	-172	-0-	119 1	2694 2	N	10	19 1		-0-
						11 9						
*03	3317 X	3080	-0-	-237	-0-	134 1	2944 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
04	3150 X	2933	-0-	-217	-0-	123 1	2808 2	Y	2	1 1		1
						2 9						

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

11	3690 X	3611	-0-	-79	-0-	156 1	3455 2	N	-0-			18
12	3813 X	3625	-0-	-188	-0-	152 1	3452 2	N	19	25 1		12
						21 9						
01	3751 X	3474	-0-	-277	-0-	155 1	3319 2	N	-0-			12
*02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	137 1	3115 2	N	10	22 1		-0-
						11 9						
*03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	156 1	3437 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*04	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	136 1	3098 2	Y	2	1 1		1
						2 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	228	1	1601	2	N	34	174 1	20
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	37	9	2480	2	N	-0-		20
01	2635 N	2395	-0-	-240	-0-	195	1	2233	2	N	-0-		20
02	2380 X	2018	-0-	-362	-0-	162	1	1860	2	N	-0-		20
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	158	1	3071	2	N	-0-		20
04	2580 X	2283	-0-	-297	-0-	263	1	2017	2	N	-0-		20
						266	1						

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684													
11	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	143	1	3161	2	Y	-0-		1
12	3224 X	3111	-0-	-113	-0-	131	1	2978	2	Y	2	2 1	1
01	3224 X	3031	-0-	-193	-0-	2	9	2896	2	Y	-0-		1
02	3388 X	2672	-0-	-716	-0-	135	1	2557	2	Y	2	1 1	2
03	3751 X	2796	-0-	-955	-0-	113	1	2673	2	Y	2	2 1	2
04	3300 X	2690	-0-	-610	-0-	2	9	2576	2	Y	1	1 1	2
						113	1						
						1	9						

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592													
11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	198	1	4371	2	Y	-0-		41
12	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	203	1	4626	2	Y	11	3 1	49
01	4929 X	4545	-0-	-384	-0-	12	9	4342	2	Y	-0-		49
02	4396 X	4175	-0-	-221	-0-	203	1	3998	2	Y	1	1 1	49
03	4867 X	4561	-0-	-306	-0-	176	1	4360	2	Y	3	3 1	49
*04	4680 X	4203	-0-	-477	-0-	1	9	4025	2	Y	2	36 1	15
						176	1						
						2	9						

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732													
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	107	1	2371	2	N	-0-		19
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	108	1	2453	2	N	1	1 1	19
01	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	1	9	1970	2	N	-0-		19
02	2324 N	2040	-0-	-284	-0-	92	1	1953	2	N	1	20 1	-0-
03	3100 N	3136	-0-	36	36	86	1	2998	2	Y	2	2 1	-0-
*04	2608 N	2572	-0-	-36	-0-	136	1	2463	2	Y	1	1 1	-0-
						2	9						
						108	1						
						1	9						

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704													
11	1200 N	976	-0-	-224	-0-	42	1	934	2	N	-0-		18
12	1240 N	890	-0-	-350	-0-	37	1	852	2	N	1	1 1	18
01	1178 N	792	-0-	-386	-0-	1	9	757	2	N	-0-		18
02	924 N	688	-0-	-236	-0-	29	1	655	2	N	4	22 1	-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	4	9	973	2	Y	1	1 1	-0-
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	Y	-0-		-0-
						1	9						
						35	1						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
TOON GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 206349		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	3255 X	2497	-0-	-758	-0-	114	1	2382	2	N	1	1	1	24
						1	9							
*08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	129	1	2858	2	N	1	1	1	24
						1	9							
*09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	148	1	3306	2	N	1	1	1	24
						1	9							
*10	2325 X	2314	-0-	-11	-0-	98	1	2216	2	N	-0-			24
*11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	150	1	3315	2	N	1			25
						1	9							
*12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	154	1	3510	2	N	2	27	1	-0-
						2	9							
*01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	177	1	3785	2	N	-0-			-0-
*02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	148	1	3372	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	165	1	3630	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	116	1	2644	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 206975		COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734					
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	108	1	2385	2	N	-0-			10
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	108	1	2453	2	N	1	1	1	10
						1	9							
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	90	1	1923	2	N	-0-			10
02	2380 X	1370	-0-	-1010	-0-	58	1	1311	2	N	1	11	1	-0-
						1	9							
03	2573 X	2036	-0-	-537	-0-	88	1	1947	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	2490 X	1671	-0-	-819	-0-	70	1	1600	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
DEADMON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207606		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467					
11	2880 X	2790	-0-	-90	-0-	183	1	2577	2	Y	27	60	1	14
						30	9							
12	2914 N	2632	-0-	-282	-0-	191	1	2441	2	Y	-0-			14
01	2697 N	2607	-0-	-90	-0-	175	1	2395	2	Y	34			48
						37	9							
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	169	1	2262	2	Y	-0-			48
03	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	202	1	2560	2	Y	24	61	1	11
						26	9							
*04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	198	1	2536	2	Y	-0-			11
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 207819		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682					
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	204	1	4498	2	N	-0-					120
12	4464 X	3953	-0-	-511	-0-	166	1	3785	2	N	2		2	1		120
01	4464 X	4045	-0-	-419	-0-	180	1	3845	2	N	18					138
02	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	181	1	4114	2	N	1		1	1		138
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	165	1	3641	2	Y	2		2	1		138
*04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	193	1	4399	2	Y	2		99	1		41

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

11	3660 X	2558	-0-	-1102	-0-	111	1	2447	2	Y	-0-					64
12	3782 X	2296	-0-	-1486	-0-	97	1	2198	2	Y	1		1	1		64
01	3782 X	2328	-0-	-1454	-0-	104	1	2224	2	Y	-0-					64
02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	85	1	1930	2	Y	1		1	1		64
03	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	125	1	2763	2	Y	2		2	1		64
*04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	119	1	2712	2	Y	1		46	1		19

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

*07	775 X	521	-0-	-254	-0-	24	1	497	2	N	-0-					10
*08	651 N	588	-0-	-63	-0-	25	1	563	2	N	-0-					10
*09	630 N	308	-0-	-322	-0-	13	1	295	2	N	-0-					10
*10	527 N	132	-0-	-395	-0-	6	1	126	2	N	-0-					10
*11	570 N	318	-0-	-252	-0-	14	1	303	2	N	1					11
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-		11	1		-0-
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	N	-0-					-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	2	N	-0-					-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	2	Y	-0-					-0-
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	1					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	229 1	4463 2	N	1	1 1		60
*06	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	182 1	3567 2	N	1	1 1		60
*07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	158 1	3285 2	N	-0-	1 1		59
*08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	158 1	3503 2	N	22	1 1	22 8	58
*09	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	165 1	3687 2	N	45	1 1	45 8	57
*10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	152 1	3433 2	N	-0-			57
*11	3390 X	2516	-0-	-874	-0-	104 1	2291 2	N	110	102 8		65
*12	3503 X	2685	-0-	-818	-0-	111 1	2532 2	N	38	66 1	37 8	-0-
*01	3503 X	3279	-0-	-224	-0-	145 1	3102 2	N	29	29 8		-0-
*02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	105 1	2387 2	N	1	1 1		-0-
*03	2325 X	2123	-0-	-202	-0-	91 1	2013 2	Y	17	1 1	16 8	-0-
*04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	98 1	2240 2	Y	5	1 1		4

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

11	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	58 1	1292 2	N	-0-			17
12	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	58 1	1329 2	N	1	1 1		17
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	72 1	1537 2	N	-0-			17
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	77 1	1757 2	N	1	18 1		-0-
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	118 1	2608 2	Y	2	2 1		-0-
*04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	94 1	2143 2	Y	1	1 1		-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

*07	1457 N	966	-0-	-491	-0-	44 1	922 2	N	-0-			11
*08	1457 X	1090	-0-	-367	-0-	47 1	1043 2	N	-0-			11
*09	1410 X	1041	-0-	-369	-0-	45 1	996 2	N	-0-			11
*10	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	58 1	1316 2	N	-0-			11
*11	1140 X	1078	-0-	-62	-0-	47 1	1031 2	N	-0-			11
*12	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	50 1	1140 2	N	1	12 1		-0-
*01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	65 1	1396 2	N	-0-			-0-
*02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	47 1	1074 2	N	-0-			-0-
*03	1054 N	948	-0-	-106	-0-	41 1	906 2	Y	1	1 1		-0-
*04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	44 1	1008 2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 10088 - 10866

*07	775 N	506	-0-	-269	-0-	23 1	483 2	N	-0-			8
*08	713 N	571	-0-	-142	-0-	25 1	546 2	N	-0-			8
*09	600 N	561	-0-	-39	-0-	24 1	537 2	N	-0-			8
*10	527 N	431	-0-	-96	-0-	18 1	413 2	N	-0-			8
*11	570 N	270	-0-	-300	-0-	12 1	258 2	N	-0-			8
*12	589 N	298	-0-	-291	-0-	13 1	285 2	N	-0-	8 1		-0-
*01	434 N	365	-0-	-69	-0-	16 1	349 2	N	-0-			-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 2	N	-0-			-0-
*03	248 N	236	-0-	-12	-0-	10 1	226 2	Y	-0-			-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11 1	252 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BOOTH-FREEMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647																
11	3120 X	2680	-0-	-440	-0-	116	1	2564	2	Y	-0-					-0-
12	3069 X	2809	-0-	-260	-0-	118	1	2689	2	Y	2	2	1			-0-
01	3100 X	2964	-0-	-136	-0-	132	1	2832	2	Y	-0-					-0-
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	121	1	2754	2	Y	1	1	1			-0-
03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	128	1	2825	2	Y	2	2	1			-0-
*04	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	124	1	2834	2	Y	2	1	1			1
TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589																
11	3150 X	2236	-0-	-914	-0-	97	1	2139	2	N	-0-					141
12	2852 X	2426	-0-	-426	-0-	102	1	2323	2	N	1	1	1			141
01	2821 X	2491	-0-	-330	-0-	110	1	2348	2	N	30					171
02	2492 X	2359	-0-	-133	-0-	99	1	2256	2	N	4	175	1			-0-
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	118	1	2598	2	Y	2	2	1			-0-
*04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	114	1	2605	2	Y	2	1	1			1
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564																
11	3720 X	3381	-0-	-339	-0-	146	1	3216	2	N	17					54
12	3565 X	3353	-0-	-212	-0-	141	1	3210	2	N	2	2	1			54
01	3565 X	3367	-0-	-198	-0-	150	1	3217	2	N	-0-					54
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	130	1	2942	2	N	1	1	1			54
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	152	1	3353	2	Y	2	2	1			54
*04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	137	1	3133	2	Y	1	39	1			16
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722																
11	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	60	1	1323	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	59	1	1331	2	N	1	1	1			-0-
01	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	64	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	1288 N	1279	-0-	-9	-0-	54	1	1225	2	N	-0-					-0-
*03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	61	1	1355	2	Y	1	1	1			-0-
04	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	57	1	1298	2	Y	1					1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WARNER ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 216071		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	3570 X	3372	-0-	-198	-0-	411	1	2951	2	N	9	69	1	9
12	3596 X	3456	-0-	-140	-0-	423	1	3016	2	N	15			24
01	3565 X	3402	-0-	-163	-0-	422	1	2972	2	N	7			31
*02	3164 X	3048	-0-	-116	-0-	351	1	2688	2	N	8			39
*03	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	380	1	2925	2	Y	12	51	1	-0-
04	3360 X	3230	-0-	-130	-0-	389	1	2841	2	Y	-0-			-0-

LINNIE "M" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216080		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645					
11	1500 N	1323	-0-	-177	-0-	57	1	1266	2	N	-0-			25
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	80	1	1816	2	N	1	1	1	25
01	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	65	1	1382	2	N	-0-			25
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	54	1	1237	2	N	-0-			25
03	1612 N	1069	-0-	-543	-0-	46	1	1022	2	Y	1	1	1	25
04	1410 N	1126	-0-	-284	-0-	47	1	1077	2	Y	2	18	1	9

DEADMON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 216363		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556					
11	3690 X	3169	-0-	-521	-0-	210	1	2959	2	Y	-0-			80
12	3658 X	3483	-0-	-175	-0-	253	1	3230	2	Y	-0-			80
01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	269	1	3674	2	Y	-0-			80
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	234	1	3130	2	Y	-0-			80
03	3503 X	3148	-0-	-355	-0-	230	1	2918	2	Y	-0-			80
04	3810 X	3082	-0-	-728	-0-	224	1	2858	2	Y	-0-			80

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 13		RRCID -> 216613		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604					
11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	197	1	4352	2	Y	-0-			24
12	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	191	1	4333	2	Y	8	3	1	29
01	4805 X	4475	-0-	-330	-0-	200	1	4275	2	Y	-0-			29
02	4284 X	3869	-0-	-415	-0-	163	1	3705	2	Y	1	1	1	29
03	4743 X	4190	-0-	-553	-0-	182	1	4006	2	Y	2	2	1	29
*04	4560 X	4073	-0-	-487	-0-	171	1	3899	2	Y	3	22	1	10

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217110		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639					
11	3840 X	2119	-0-	-1721	-0-	92	1	2027	2	Y	-0-			70
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	172	1	3910	2	Y	2	2	1	70
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	190	1	4055	2	Y	-0-			70
02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	150	1	3403	2	Y	1	1	1	70
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	162	1	3565	2	Y	2	2	1	70
*04	3480 X	3397	-0-	-83	-0-	143	1	3253	2	Y	1	50	1	21

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 217219		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10336 - 10958				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	105	1	2318	2	N	-0-			12
12	2604 X	2424	-0-	-180	-0-	102	1	2321	2	N	1	1	1	12
						1	9							
01	2604 X	2301	-0-	-303	-0-	103	1	2198	2	N	-0-			12
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	2	N	2	14	1	-0-
						2	9							
03	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	132	1	2920	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	105	1	2399	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

TOON GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 217222		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10466 - 10670				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 217266		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10502 - 11076				
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	2	N	-0-			30
12	1178 N	675	-0-	-503	-0-	28	1	647	2	N	-0-			30
01	1984 N	869	-0-	-1115	-0-	39	1	830	2	N	-0-			30
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	52	1	1180	2	N	1	31	1	-0-
						1	9							
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	79	1	1752	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	63	1	1440	2	Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217268		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10903		PERF. 9602 - 11002				
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INC G-10	22	-0-	22	-0-	22	1	21	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217270		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10904		PERF.10212 - 11052				
11	1170 X	1142	-0-	-28	-0-	49	1	1093	2	N	-0-			2
12	1240 X	1174	-0-	-66	-0-	49	1	1124	2	N	1	1	1	2
						1	9							
01	1240 X	1056	-0-	-184	-0-	47	1	1009	2	N	-0-			2
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	39	1	891	2	N	11	13	1	-0-
						12	9							
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	60	1	1324	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	48	1	1088	2	Y	1			1
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	217497	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10492 - 10756		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	899 N	767	-0-	-132	-0-	35	1	732	2	N	-0-			5
*08	713 N	472	-0-	-241	-0-	20	1	452	2	N	-0-			5
*09	900 N	28	-0-	-872	-0-	1	1	27	2	N	-0-			5
*10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			5
*11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			5
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	1	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TANNER, SE GU		WELL #:		8	RRCID ->	217850	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10027 - 10711		
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	2	N	-0-			140
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	2	N	-0-			140
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	-0-			140
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	N	-0-			140
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	80	101	1	119
						88	9							
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	13	1	296	2	Y	-0-	42	1	77
TOON GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	217877	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10762 - 10977		
*07	1860 N	1242	-0-	-618	-0-	57	1	1185	2	N	-0-			26
*08	1705 N	1401	-0-	-304	-0-	60	1	1341	2	N	-0-			26
*09	1470 N	1377	-0-	-93	-0-	59	1	1318	2	N	-0-			26
*10	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	51	1	1159	2	N	-0-			26
*11	1380 N	811	-0-	-569	-0-	35	1	773	2	N	3			29
						3	9							
*12	1457 N	762	-0-	-695	-0-	32	1	729	2	N	1	30	1	-0-
						1	9							
*01	1240 N	879	-0-	-361	-0-	39	1	840	2	N	-0-			-0-
*02	700 N	674	-0-	-26	-0-	28	1	646	2	N	-0-			-0-
*03	775 N	570	-0-	-205	-0-	25	1	545	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	642	-0-	-108	-0-	27	1	607	2	Y	7			7
						8	9							
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	218343	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	10540 - 10750		
*07	217 N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	2	N	-0-			-0-
*08	217 N	173	-0-	-44	-0-	7	1	166	2	N	-0-			-0-
*09	180 N	170	-0-	-10	-0-	7	1	163	2	N	-0-			-0-
*10	155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	N	-0-			-0-
*11	180 N	46	-0-	-134	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
*12	186 N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
*01	155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
*02	56 N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
*03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758														
11	3090 X	1306	-0-	-1784	-0-	57 1	1249 2	N	-0-					1
12	3193 X	1388	-0-	-1805	-0-	58 1	1329 2	N	1		1	1		1
01	3193 X	1236	-0-	-1957	-0-	55 1	1181 2	N	-0-					1
02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	41 1	940 2	N	1		2	1		-0-
03	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	48 1	1051 2	Y	1		1	1		-0-
*04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	43 1	992 2	Y	-0-					-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784														
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45 1	994 2	N	-0-					16
12	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	45 1	1022 2	N	1		1	1		16
01	961 N	951	-0-	-10	-0-	42 1	909 2	N	-0-					16
02	980 N	658	-0-	-322	-0-	28 1	629 2	N	1		17	1		-0-
03	1054 N	977	-0-	-77	-0-	42 1	934 2	Y	1		1	1		-0-
04	930 N	802	-0-	-128	-0-	34 1	768 2	Y	-0-					-0-
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600														
11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	115 1	2536 2	Y	-0-					18
12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	114 1	2595 2	Y	2		2	1		18
01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	120 1	2559 2	Y	6					24
02	2464 N	2412	-0-	-52	-0-	102 1	2309 2	Y	1		1	1		24
03	2697 N	2643	-0-	-54	-0-	115 1	2526 2	Y	2		2	1		24
*04	2610 N	2225	-0-	-385	-0-	93 1	2132 2	Y	-0-		17	1		7
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377														
11	3960 X	3821	-0-	-139	-0-	467 1	3354 2	N	-0-					142
12	4030 X	3838	-0-	-192	-0-	472 1	3366 2	N	-0-					142
01	4030 X	3758	-0-	-272	-0-	467 1	3291 2	N	-0-					142
02	3584 X	3492	-0-	-92	-0-	404 1	3088 2	N	-0-					142
*03	3937 X	3851	-0-	-86	-0-	425 1	3271 2	Y	141					283
04	3810 X	3698	-0-	-112	-0-	445 1	3253 2	Y	-0-		100	1		183
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779														
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	66 1	1457 2	N	-0-					2
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	66 1	1499 2	N	1		1	1		2
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	62 1	1333 2	N	-0-					2
02	1064 N	430	-0-	-634	-0-	18 1	412 2	N	-0-		2	1		-0-
03	1178 N	447	-0-	-731	-0-	19 1	428 2	Y	-0-					-0-
04	1140 N	367	-0-	-773	-0-	15 1	352 2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4770 X	3202	-0-	-1568	-0-	139	1	3063	2	Y	-0-		18
12	4929 X	4300	-0-	-629	-0-	181	1	4111	2	Y	7	2 1	23
						8	9						
01	4805 X	4310	-0-	-495	-0-	192	1	4118	2	Y	-0-		23
02	4088 X	3886	-0-	-202	-0-	164	1	3721	2	Y	1	1 1	23
						1	9						
03	4309 X	4222	-0-	-87	-0-	183	1	4036	2	Y	3	3 1	23
						3	9						
*04	4170 X	4053	-0-	-117	-0-	170	1	3880	2	Y	3	18 1	8
						3	9						

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

*07	2046 N	1364	-0-	-682	-0-	62	1	1302	2	N	-0-		11
*08	2046 X	1539	-0-	-507	-0-	66	1	1473	2	N	-0-		11
*09	1980 X	1513	-0-	-467	-0-	65	1	1448	2	N	-0-		11
*10	1891 X	1314	-0-	-577	-0-	56	1	1258	2	N	-0-		11
*11	1620 X	868	-0-	-752	-0-	38	1	830	2	N	-0-		11
*12	1581 X	959	-0-	-622	-0-	40	1	918	2	N	1	12 1	-0-
						1	9						
*01	1581 X	1178	-0-	-403	-0-	53	1	1125	2	N	-0-		-0-
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	865	2	N	-0-		-0-
*03	837 N	763	-0-	-74	-0-	33	1	730	2	Y	-0-		-0-
*04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	36	1	812	2	Y	-0-		-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

11	5460 X	5196	-0-	-264	-0-	218	1	4827	2	N	137	20 1	137 8	41
						151	9							
12	5611 X	5349	-0-	-262	-0-	223	1	5068	2	N	53	3 1	53 8	38
						58	9							
01	5611 X	5070	-0-	-541	-0-	224	1	4791	2	N	50	50 8		38
						55	9							
02	4928 X	4734	-0-	-194	-0-	200	1	4534	2	N	-0-	35 1		3
03	5456 X	5297	-0-	-159	-0-	225	1	4952	2	Y	109	3 1	109 8	-0-
						120	9							
04	5250 X	5008	-0-	-242	-0-	210	1	4795	2	Y	3	2 1		1
						3	9							

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

11	4260 X	3944	-0-	-316	-0-	171	1	3773	2	Y	-0-			21
12	4402 X	3969	-0-	-433	-0-	167	1	3800	2	Y	2	2 1		21
						2	9							
01	4371 X	4036	-0-	-335	-0-	180	1	3856	2	Y	-0-			21
02	3780 X	3677	-0-	-103	-0-	155	1	3521	2	Y	1	1 1		21
						1	9							
03	4092 X	3951	-0-	-141	-0-	171	1	3778	2	Y	2	2 1		21
						2	9							
04	3930 X	3765	-0-	-165	-0-	158	1	3606	2	Y	1	1 1		21
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3810 X	3484	-0-	-326	-0-	151	1	3329	2	N	4		7
12	3999 X	3449	-0-	-550	-0-	145	1	3302	2	N	2	2 1	7
01	3999 X	3675	-0-	-324	-0-	163	1	3490	2	N	20		27
02	3556 X	3154	-0-	-402	-0-	133	1	3019	2	N	2	29 1	-0-
03	3627 X	3163	-0-	-464	-0-	137	1	3024	2	Y	2	2 1	-0-
04	3570 X	3436	-0-	-134	-0-	144	1	3290	2	Y	2	1 1	1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	910	2	N	-0-		17
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	67	1	1533	2	N	1	1 1	17
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1363	2	N	-0-		17
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	52	1	1180	2	N	1	18 1	-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	79	1	1752	2	Y	1	1 1	-0-
*04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	63	1	1440	2	Y	-0-		-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

11	2880 X	2746	-0-	-134	-0-	119	1	2627	2	N	-0-		32
12	2976 X	2791	-0-	-185	-0-	117	1	2672	2	N	2	2 1	32
01	2914 N	2655	-0-	-259	-0-	117	1	2508	2	N	27		59
02	2548 N	2534	-0-	-14	-0-	107	1	2426	2	N	1	1 1	59
*03	2790 N	2725	-0-	-65	-0-	118	1	2605	2	Y	2	61 1	-0-
*04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	112	1	2559	2	Y	2	1 1	1

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

11	3750 X	3068	-0-	-682	-0-	212	1	2850	2	Y	5		48
12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	295	1	3955	2	Y	4		52
01	3875 X	3530	-0-	-345	-0-	252	1	3278	2	Y	-0-		52
02	3444 X	3194	-0-	-250	-0-	220	1	2971	2	Y	3		55
*03	4247 X	3339	-0-	-908	-0-	231	1	3091	2	Y	15		70
*04	4110 X	3094	-0-	-1016	-0-	237	1	2856	2	Y	1	49 1	22

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		33
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-		33
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-		33
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	107	1	628	2	N	-0-		33
03	3100 N	4614	-0-	1514	1514	453	1	4161	2	N	-0-		33
*04	1628 N	114	-0-	-1514	-0-	17	1	97	2	N	-0-		33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3690 X	730	-0-	-2960	-0-	32	1	698	2	N	-0-			14
12	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	186	1	4236	2	N	3	3	1	14
01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	185	1	3949	2	N	15	29	1	-0-
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	157	1	3556	2	N	1	1	1	-0-
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	159	1	3515	2	Y	2	2	1	-0-
*04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	153	1	3498	2	Y	2	1	1	1

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

*08	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	601	1	5340	2	N	62	2	1	62	8	138
*09	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	576	1	4934	2	N	43	2	1	43	8	136
*10	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	601	1	5290	2	N	-0-					136
*11	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	597	1	5063	2	N	149	66	1	149	8	70
*12	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	628	1	5407	2	N	40	3	1	40	8	67
*01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	652	1	5582	2	N	40	66	1	40	8	1
*02	5432 X	4636	-0-	-796	-0-	481	1	4152	2	N	3	1	1			3
*03	6076 X	5830	-0-	-246	-0-	593	1	5091	2	Y	133	3	1	133	8	-0-
*04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	619	1	5522	2	Y	3	2	1			1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

11	390 N	375	-0-	-15	-0-	16	1	359	2	N	-0-					5
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	16	1	370	2	N	-0-					5
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	17	1	355	2	N	6	11	1			-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

11	3870 X	3725	-0-	-145	-0-	161	1	3564	2	N	-0-					29
12	3906 X	3894	-0-	-12	-0-	163	1	3714	2	N	15	35	1			9
01	3906 X	3861	-0-	-45	-0-	172	1	3689	2	N	-0-					9
*02	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	146	1	3306	2	N	9	18	1			-0-
*03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	156	1	3432	2	Y	2	2	1			-0-
*04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	137	1	3133	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	216	1	4763	2	Y	-0-		18
12	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	210	1	4767	2	Y	3	3 1	18
						3	9						
01	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	210	1	4484	2	Y	-0-		18
02	4648 X	4462	-0-	-186	-0-	188	1	4273	2	Y	1	1 1	18
						1	9						
03	5146 X	4942	-0-	-204	-0-	214	1	4725	2	Y	3	3 1	18
						3	9						
*04	4980 X	4725	-0-	-255	-0-	198	1	4525	2	Y	2	14 1	6
						2	9						

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

11	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	181	1	3991	2	N	-0-		32
12	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	174	1	3962	2	N	2	2 1	32
						2	9						
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	174	1	3713	2	N	3		35
						3	9						
02	3892 X	3519	-0-	-373	-0-	148	1	3370	2	N	1	1 1	35
						1	9						
*03	4309 X	3755	-0-	-554	-0-	161	1	3553	2	Y	37	2 1	70
						41	9						
04	4170 X	3043	-0-	-1127	-0-	128	1	2913	2	Y	2	26 1	46
						2	9						

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

11	1890 N	1663	-0-	-227	-0-	107	1	1512	2	Y	40	75 1	21
						44	9						
12	1984 N	1708	-0-	-276	-0-	124	1	1584	2	Y	-0-		21
01	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	102	1	1393	2	Y	41		62
						45	9						
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	114	1	1530	2	Y	-0-		62
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	139	1	1763	2	Y	25	76 1	11
						28	9						
*04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	135	1	1723	2	Y	-0-		11

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	141	1	3123	2	N	-0-		20
12	3193 X	3063	-0-	-130	-0-	129	1	2922	2	N	11	24 1	7
						12	9						
01	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	139	1	2978	2	N	-0-		7
*02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	127	1	2887	2	N	9	16 1	-0-
						10	9						
*03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	141	1	3100	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	128	1	2914	2	Y	2	1 1	1
						2	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC STRONG, W. C.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 5		RRCID -> 235645		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10823		PERF. 9276 - 10608				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	141	1	3117	2	N	-0-			-0-
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	145	1	3295	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	148	1	3161	2	N	-0-			-0-
02	3052 X	2814	-0-	-238	-0-	119	1	2694	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*03	3441 X	2867	-0-	-574	-0-	124	1	2741	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	3330 X	2822	-0-	-508	-0-	118	1	2702	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235770		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10703		PERF. 9240 - 10577				
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	106	1	2349	2	Y	-0-			5
12	2294 N	2135	-0-	-159	-0-	90	1	2044	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	116	1	2477	2	Y	-0-			5
02	2296 X	1899	-0-	-397	-0-	80	1	1818	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
03	2542 X	2430	-0-	-112	-0-	105	1	2324	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
*04	2520 X	2232	-0-	-288	-0-	94	1	2138	2	Y	-0-	4	1	1
VINSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 236054		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9114 - 10445				
*08	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	200	1	4440	2	N	8	1	1	12
						9	9							
*09	4410 X	4370	-0-	-40	-0-	188	1	4181	2	N	1	1	1	12
						1	9							
*10	4557 X	4450	-0-	-107	-0-	189	1	4261	2	N	-0-			12
*11	4410 X	3933	-0-	-477	-0-	170	1	3763	2	N	-0-			12
*12	4557 X	4382	-0-	-175	-0-	184	1	4195	2	N	3	15	1	-0-
						3	9							
*01	4557 X	4038	-0-	-519	-0-	180	1	3858	2	N	-0-			-0-
*02	3976 X	3684	-0-	-292	-0-	155	1	3528	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*03	4402 X	3906	-0-	-496	-0-	169	1	3735	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	4260 X	4067	-0-	-193	-0-	171	1	3895	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 237400		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10743		PERF. 9243 - 10562				
11	4560 X	4132	-0-	-428	-0-	179	1	3953	2	N	-0-			3
12	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	190	1	4321	2	N	6	3	1	6
						7	9							
01	4371 X	4233	-0-	-138	-0-	189	1	4044	2	N	-0-			6
02	3864 X	3756	-0-	-108	-0-	158	1	3597	2	N	1	1	1	6
						1	9							
03	4526 X	4174	-0-	-352	-0-	181	1	3990	2	Y	3	9	1	-0-
						3	9							
04	4380 X	4095	-0-	-285	-0-	172	1	3921	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
SILVER OAK OPERATING, LLC			781872										
YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:	1	RRCID -> 096509	COMPL. DATE 11/10/1981	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10172	- 10398					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC			784642										
CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID -> 228349	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 10793	PERF. 9290	- 10596					
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			30
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			30
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			30
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			30
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			30
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY			809290										
PIERCE, WALTER ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 080692	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH 10859	PERF.10490	- 10708					
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			95
12		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2		N	-0-			95
01		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2		N	-0-			95
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			95
03		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		N	-0-			95
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 157998	COMPL. DATE 10/27/1995	TOTAL DEPTH 10806	PERF.10467	- 10754					
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			95
12		1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499 2		N	-0-			95
01		1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499 2		N	-0-			95
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			95
03		1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376 2		N	-0-			95
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			-0-

SUNDOWN ENERGY LP			829482										
CANNON, T. P.		WELL #:	1	RRCID -> 097200	COMPL. DATE 11/19/1981	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10556	- 10741					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
HEDGE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	090575	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	9288 - 9590
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	60	1	1474	2	Y	4		47
12	1829 N	1166	-0-	-663	-0-	44	1	1121	2	Y	1	1 8	47
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	70	1	1723	2	Y	10		57
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	63	1	1572	2	Y	3	3 8	57
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	76	1	1856	2	Y	-0-		57
04	1620 N	1505	-0-	-115	-0-	60	1	1435	2	Y	9	2 8	64

THORNTON, EMMA GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	090846	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	11104	PERF.	10420 - 10890
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	12	1	909	2	Y	1		6
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	11	1	873	2	Y	2		8
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	10	1	864	2	Y	2		10
02	728 N	665	-0-	-63	-0-	6	1	656	2	Y	3	2 8	11
03	806 N	537	-0-	-269	-0-	5	1	531	2	Y	1		12
04	780 N	313	-0-	-467	-0-	4	1	307	2	Y	2	1 8	13

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	092755	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10530 - 10800
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	11	1	832	2	Y	9		9
12	868 N	102	-0-	-766	-0-	10	1	100	2	Y	1		10
01	992 N	474	-0-	-518	-0-	5	1	460	2	Y	8	10 1	8
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	12	1	1237	2	Y	30	16 1 12 8	10
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	11	1	1062	2	Y	13		23
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	11	1	930	2	Y	19	23 1 7 8	12

WHITE, WI GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	092756	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10610 - 10906
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	8	1	561	2	Y	-0-		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	568	2	Y	-0-		-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	5	1	468	2	Y	-0-		-0-
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	4	1	452	2	Y	-0-		-0-
03	589 N	451	-0-	-138	-0-	5	1	446	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	289	-0-	-161	-0-	3	1	286	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HOLLAND, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	095330	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	10948	PERF.10605 -	10817		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	310	2	Y	1			14
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	1	9	289	2	Y	8	13	1	4 8 5
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	336	2	Y	4			9
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	2	1	249	2	Y	4	2	8	11
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	3	1	275	2	Y	5	11	1	5
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	6	9	285	2	Y	4	1	8	8
						4	9							
RAINWATER		WELL #:		1	RRCID ->	096513	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9885 -	10425		
11	14B2 EXT	700	-0-	700	1166	700	2			N	-0-			-0-
12	1242 X	76	-0-	-1166	-0-	76	2			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	106734	COMPL. DATE	07/05/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8930 -	9894		
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	14	1	717	2	Y	-0-			-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	17	1	855	2	Y	-0-			-0-
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	20	1	884	2	Y	-0-			-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	18	1	836	2	Y	-0-			-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	19	1	841	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	689	-0-	-91	-0-	16	1	673	2	Y	-0-			-0-
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115887	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10157 -	10344		
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	648	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	456	-0-	-164	-0-	9	1	447	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	554	-0-	-66	-0-	12	1	542	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	396	-0-	-220	-0-	8	1	388	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	84	-0-	-381	-0-	2	1	82	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	144	-0-	-396	-0-	3	1	141	2	Y	-0-			-0-
SENEASAC, NOLAN		WELL #:		1-T	RRCID ->	144720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10234 -	10386		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 881167									
BIVINS GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 145980		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8896 - 10310	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	35	1	1740	2	Y	-0-		-0-							
12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	34	1	1713	2	Y	12	6 1	6							
							13	9													
01		1550 N	1234	-0-	-316	-0-	27	1	1197	2	Y	9	10 1	5							
							10	9													
02		1540 N	1311	-0-	-229	-0-	27	1	1273	2	Y	10	9 1	5							
							11	9					1 8								
03		1705 N	1134	-0-	-571	-0-	25	1	1100	2	Y	8	8 1	5							
							9	9													
*04		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	39	1	1676	2	Y	12	10 1	7							
							13	9													
BIVINS GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 150701		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 8942 - 10298	
11		2460 N	2244	-0-	-216	-0-	43	1	2142	2	Y	54	58 1	29							
							59	9													
12		2046 N	2002	-0-	-44	-0-	39	1	1917	2	Y	42	50 1	20							
							46	9					1 8								
01		2325 N	2021	-0-	-304	-0-	44	1	1927	2	Y	45	42 1	22							
							50	9					1 8								
02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	36	1	1715	2	Y	45	41 1	24							
							50	9					2 8								
03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	40	1	1767	2	Y	41	40 1	23							
							45	9					2 8								
*04		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	34	1	1485	2	Y	33	39 1	17							
							36	9													
HUDMAN, B.J. UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 152350		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10430 - 10726	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
LOFTIS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 152537		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10416 - 10724	
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-							
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		-0-							
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		-0-							
02		56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-		-0-							
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-		-0-							
04		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-		-0-							
CULLEN, J.B. UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 153757		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10084 - 10372	
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	5	1	226	2	Y	-0-		-0-							
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	2	Y	-0-		-0-							
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	Y	-0-		-0-							
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	5	1	218	2	Y	-0-		-0-							
03		279 N	232	-0-	-47	-0-	5	1	227	2	Y	-0-		-0-							
04		270 N	201	-0-	-69	-0-	5	1	196	2	Y	-0-		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HOLCOMB "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155886		COMPL. DATE 08/16/1995			TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-			-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1911	2	19	9	Y	17	2	8	15
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1652	2	9	9	Y	8	14	1	9
02	1568 N	782	-0-	-786	-0-	771	2	11	9	Y	10	2	8	17
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2355	2	12	9	Y	11			28
*04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2356	2	10	9	Y	9	3	8	34

HOLCOMB "C"		WELL #: 3		RRCID -> 156210		COMPL. DATE 10/12/1995			TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660					
11	780 N	555	-0-	-225	-0-	548	2	7	9	Y	6			14
12	899 N	563	-0-	-336	-0-	557	2	6	9	Y	5	1	8	18
01	806 N	621	-0-	-185	-0-	618	2	3	9	Y	3	17	1	4
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	671	2	8	9	Y	7	2	8	9
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	844	2	3	9	Y	3			12
*04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	Y	2	1	8	13

HOLCOMB "C"		WELL #: 5		RRCID -> 156326		COMPL. DATE 11/13/1995			TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596					
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-			-0-
12	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2			Y	-0-			-0-
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-			-0-
02	728 N	642	-0-	-86	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
04	720 N	700	-0-	-20	-0-	700	2			Y	-0-			-0-

HOLCOMB "C"		WELL #: 4		RRCID -> 159705		COMPL. DATE 07/05/1996			TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	556	2	26	9	Y	24	4	1	24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	T. A.	581	-0-	581	-0-	557	2	24	9	Y	22			46
04	T. A.	274	-0-	274	-0-	265	2	9	9	Y	8	3	8	51

HEDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171174		COMPL. DATE 12/08/1999			TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606					
11	3030 X	2078	-0-	-952	-0-	81	1	1988	2	Y	8			9
12	3131 X	2219	-0-	-912	-0-	84	1	2133	2	Y	2	2	8	9
01	3131 X	2217	-0-	-914	-0-	85	1	2112	2	Y	18			27
02	2660 X	1937	-0-	-723	-0-	75	1	1856	2	Y	5	5	8	27
03	2573 X	2141	-0-	-432	-0-	84	1	2057	2	Y	-0-			27
*04	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	87	1	2081	2	Y	21	6	8	42

HOLCOMB "C"		WELL #: 7		RRCID -> 171810		COMPL. DATE 04/14/2010			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710					
11	3030 X	2560	-0-	-470	-0-	2560	2			Y	-0-			32
12	3131 X	2037	-0-	-1094	-0-	2037	2			Y	-0-			32
01	3131 X	2283	-0-	-848	-0-	2283	2			Y	-0-	31	1	1
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-			1
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-			1
*04	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	2070 N	1454	-0-	-616	-0-	1454	2				N	-0-				90
12	2015 N	1649	-0-	-366	-0-	1649	2				N	-0-				90
01	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2				N	-0-				90
02	1344 N	1063	-0-	-281	-0-	1063	2				N	-0-				90
03	1643 N	1158	-0-	-485	-0-	1158	2				N	-0-				90
04	1530 N	963	-0-	-567	-0-	963	2				N	-0-				90

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

11	1620 X	1575	-0-	-45	-0-	1567	2	8	9	Y	7	27	1			6
12	1674 X	1659	-0-	-15	-0-	1655	2	4	9	Y	4	7	1	1	8	2
01	1674 N	1208	-0-	-466	-0-	1206	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	-0-
02	1484 N	1177	-0-	-307	-0-	1175	2	2	9	Y	2	1	8			1
03	1643 N	1131	-0-	-512	-0-	1129	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	1170 N	949	-0-	-221	-0-	947	2	2	9	Y	2	2	1			2

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
02	3472 X	2670	-0-	-802	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	2369	-0-	-1413	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3305	-0-	-355	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					4
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					4
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

11	1920 N	1702	-0-	-218	-0-	67	1	1635	2	Y	-0-					1
12	1984 N	1408	-0-	-576	-0-	53	1	1355	2	Y	-0-					1
01	1829 N	391	-0-	-1438	-0-	15	1	376	2	Y	-0-					1
02	1596 N	1583	-0-	-13	-0-	61	1	1522	2	Y	-0-					1
03	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	91	1	2209	2	Y	-0-					1
*04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	87	1	2085	2	Y	-0-					1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	10	1	765	2	Y	10	15	1			11
						11	9									
12	3100 N	3192	-0-	92	92	41	1	3151	2	Y	-0-					11
01	2449 N	2357	-0-	-92	-0-	27	1	2330	2	Y	-0-	10	1			1
02	2800 N	3281	-0-	481	481	32	1	3249	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	6781 X	6300	-0-	-481	-0-	64	1	6236	2	Y	-0-					-0-
*04	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	64	1	5505	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
SENESAC, NOLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 183018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9212 - 10420			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE		
11	4950 X	3542	-0-	-1408	-0-		70 1	3449 2	Y		21	135 1	2 8		4
12	5115 X	4015	-0-	-1100	-0-		23 9	3920 2	Y		17				21
01	4929 X	3704	-0-	-1225	-0-		76 1	3611 2	Y		20	3 8			38
02	3304 X	3289	-0-	-15	-0-		19 9	3206 2	Y		15				53
03	4030 X	3462	-0-	-568	-0-		71 1	3371 2	Y		16				69
04	3900 X	3440	-0-	-460	-0-		22 9	3338 2	Y		30	80 1	16 8		3
							66 1								
							17 9								
							73 1								
							18 9								
							69 1								
							33 9								
SENESAC, NOLAN		WELL #: 3 L		RRCID -> 186664		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10340 - 10350					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
HOLCOMB "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191003		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10632 - 10642					
11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-		3571 2	48 9	Y		44				44
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-		3591 2	31 9	Y		28	4 8			68
01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-		3739 2	18 9	Y		16	64 1			20
02	3528 X	3163	-0-	-365	-0-		3123 2	40 9	Y		36	7 8			49
03	3751 X	3570	-0-	-181	-0-		3555 2	15 9	Y		14				63
04	3630 X	3415	-0-	-215	-0-		3403 2	12 9	Y		11	3 8			71
SENESAC, NOLAN		WELL #: 4		RRCID -> 197199		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10643		PERF.10370 - 10390					
11	2550 N	2012	-0-	-538	-0-		40 1	1952 2	Y		18	22 1	2 8		18
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		20 9	2110 2	Y		14				32
01	2139 N	2078	-0-	-61	-0-		41 1	2019 2	Y		17	1 8			48
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-		40 1	1866 2	Y		14				62
03	2170 N	2004	-0-	-166	-0-		19 9	1947 2	Y		14				76
04	2010 N	1998	-0-	-12	-0-		42 1	1929 2	Y		26	80 1	14 8		8
							15 9								
							40 1								
							29 9								
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197740		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 9720 - 10230					
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-		48 1	2404 2	Y		-0-				-0-
12	1860 X	1501	-0-	-359	-0-		30 1	1471 2	Y		-0-				-0-
01	1860 X	1746	-0-	-114	-0-		39 1	1707 2	Y		-0-				-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		34 1	1602 2	Y		-0-				-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		40 1	1741 2	Y		-0-				-0-
*04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		45 1	1932 2	Y		-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF. 10220 - 10240														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4710 X	4366	-0-	-344	-0-	85	1	4246	2	Y	32	35	1	32
12	4867 X	4177	-0-	-690	-0-	35	9	4047	2	Y	44	35	1	39
01	4867 X	4283	-0-	-584	-0-	82	1	4139	2	Y	45	41	1	41
02	4144 X	3618	-0-	-526	-0-	48	9	3501	2	Y	39	42	1	36
03	4588 X	4172	-0-	-416	-0-	94	1	4034	2	Y	42	37	1	40
04	4380 X	3942	-0-	-438	-0-	50	9	3813	2	Y	37	38	1	39
						74	1							
						43	9							
						92	1							
						46	9							
						88	1							
						41	9							
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230														
11	3420 X	3007	-0-	-413	-0-	59	1	2936	2	Y	11	15	1	11
12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	12	9	3574	2	Y	35	13	1	33
01	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	72	1	3282	2	Y	33	34	1	31
02	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	39	9	3279	2	Y	34	32	1	31
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	74	1	3216	2	Y	31	32	1	29
*04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	36	9	3723	2	Y	34	27	1	36
						70	1							
						37	9							
						74	1							
						34	9							
						86	1							
						37	9							
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694														
11	2370 N	2316	-0-	-54	-0-	30	1	2278	2	Y	7			64
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	8	9	2172	2	Y	21	60	1	23
01	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	29	1	2605	2	Y	21			44
02	1988 N	1971	-0-	-17	-0-	23	9	1930	2	Y	20	8	8	56
03	2201 N	1882	-0-	-319	-0-	30	1	1840	2	Y	21	56	1	21
*04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	19	1	2229	2	Y	20	5	8	36
						22	9							
						23	9							
						19	1							
						23	9							
						26	1							
						22	9							
STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674														
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2419	2	1	9	Y	1	12	1	1
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2556	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	2	1	9	Y	1			1
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	Y	1	1	1	1
*04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	Y	1	1	1	1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HOLLAND, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 206039		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10891		PERF. 9342 - 10664			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2070 N	1475	-0-	-595	-0-	19	1	1452	2	Y	4		55
12	2263 N	1421	-0-	-842	-0-	18	1	1385	2	Y	16	52 1	15
01	2356 N	1547	-0-	-809	-0-	17	1	1517	2	Y	12		27
02	1372 N	1275	-0-	-97	-0-	12	1	1249	2	Y	13	5 8	35
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	16	1	1547	2	Y	18	35 1	18
*04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	22	1	1881	2	Y	17	4 8	31

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206236		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 9450 - 10810			
11	2340 X	1881	-0-	-459	-0-	25	1	1839	2	Y	15	28 1	17
12	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	17	9	2242	2	Y	22		39
01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	24	1	2116	2	Y	28	37 1	30
02	1624 N	932	-0-	-692	-0-	9	1	904	2	Y	17	35 1	5
03	1798 N	622	-0-	-1176	-0-	19	9	609	2	Y	6	7 8	11
04	1740 N	525	-0-	-1215	-0-	6	1	510	2	Y	8	11 1	5

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208418		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 11084		PERF. 10454 - 10734			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 208673		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 11077		PERF. 9488 - 10824			
11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	46	1	3440	2	Y	11		67
12	3348 X	3160	-0-	-188	-0-	12	9	3084	2	Y	33	62 1	33
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	40	1	3626	2	Y	31	5 8	64
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	36	9	2974	2	Y	34	13 8	85
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	42	1	3222	2	Y	39	82 1	42
*04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	34	9	4387	2	Y	44	10 8	76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	25 1	1845 2	Y	12			48
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	13 9	2151 2	Y	25			73
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	28 9	1596 2	Y	15			88
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	19 1	1292 2	Y	32	16 8		104
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	17 9	1441 2	Y	19			123
*04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	12 1	867 2	Y	29	15 8		137
						35 9						
						15 1						
						21 9						
						10 1						
						32 9						
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280												
11	4800 X	2491	-0-	-2309	-0-	49 1	2430 2	Y	11	16 1		6
12	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	12 9	5013 2	Y	33	22 1		17
01	4960 X	4812	-0-	-148	-0-	101 1	4670 2	Y	33	33 1		17
02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	36 9	4489 2	Y	35	31 1	2 8	19
03	5146 X	4610	-0-	-536	-0-	106 1	4474 2	Y	31	31 1	1 8	18
04	4980 X	3563	-0-	-1417	-0-	36 9	3458 2	Y	23	29 1		12
						95 1						
						39 9						
						102 1						
						34 9						
						80 1						
						25 9						
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302												
11	3660 X	3372	-0-	-288	-0-	66 1	3284 2	Y	20	22 1		11
12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	22 9	4511 2	Y	40	31 1	1 8	19
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	91 1	4436 2	Y	43	40 1	1 8	21
02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	44 9	4019 2	Y	42	38 1	2 8	23
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	100 1	4583 2	Y	43	40 1	2 8	24
04	4470 X	4053	-0-	-417	-0-	47 9	3922 2	Y	36	41 1		19
						85 1						
						46 9						
						105 1						
						47 9						
						91 1						
						40 9						
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382												
11	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	95 1	4725 2	Y	54	46 1		54
12	4216 X	4067	-0-	-149	-0-	59 9	3943 2	Y	41	57 1		38
01	4216 X	4043	-0-	-173	-0-	79 1	3909 2	Y	42	40 1	2 8	38
02	3724 X	3686	-0-	-38	-0-	45 9	3566 2	Y	40	39 1	2 8	37
03	4123 X	3976	-0-	-147	-0-	88 1	3844 2	Y	40	38 1	1 8	38
04	3990 X	3783	-0-	-207	-0-	46 9	3659 2	Y	35	36 1		37
						76 1						
						44 9						
						88 1						
						44 9						
						85 1						
						39 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
TUTT, W. R.			WELL #: 3		RRCID -> 222243			COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3390 X	3201	-0-	-189	-0-	66 1	3081 2	Y	49		77	
						54 9						
12	3503 X	3387	-0-	-116	-0-	62 1	3278 2	Y	43	70 1	50	
						47 9						
01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	67 1	3585 2	Y	50	55 1 2 8	43	
						55 9						
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	57 1	3150 2	Y	47	57 1 4 8	29	
						52 9						
03	3379 X	3334	-0-	-45	-0-	48 1	3242 2	Y	40	51 1 1 8	17	
						44 9						
*04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	60 1	3455 2	Y	37		54	
						41 9						

CULLEN, J.B. UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 222441			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408	
11	4200 X	2977	-0-	-1223	-0-	58 1	2896 2	Y	21	24 1	21	
						23 9						
12	3720 X	3525	-0-	-195	-0-	69 1	3430 2	Y	24	23 1	22	
						26 9						
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	83 1	3676 2	Y	27	23 1 1 8	25	
						30 9						
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	75 1	3537 2	Y	27	26 1 1 8	25	
						30 9						
03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	90 1	3954 2	Y	28	26 1 1 8	26	
						31 9						
*04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	78 1	3367 2	Y	22	25 1	23	
						24 9						

HOLCOMB "C"			WELL #: 11		RRCID -> 226237			COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718	
11	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		Y	-0-		6	
											6	
12	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		Y	-0-			
01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2		Y	-0-	6 1	-0-	
											-0-	
02	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2		Y	-0-		-0-	
											-0-	
03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2		Y	-0-		-0-	
											-0-	
*04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2		Y	-0-		-0-	

HOLCOMB "C"			WELL #: 12		RRCID -> 226238			COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686	
11	4920 X	4470	-0-	-450	-0-	4470 2		Y	-0-		20	
											20	
12	5084 X	3714	-0-	-1370	-0-	3714 2		Y	-0-			
01	5084 X	4101	-0-	-983	-0-	4101 2		Y	-0-	19 1	1	
											1	
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2		Y	-0-		1	
											1	
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		Y	-0-		1	
											1	
*04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2		Y	-0-		1	

TUTT, W. R.			WELL #: 4		RRCID -> 232833			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356	
11	5040 X	4216	-0-	-824	-0-	88 1	4103 2	Y	23		36	
						25 9						
12	5053 X	4275	-0-	-778	-0-	79 1	4164 2	Y	29	33 1	32	
						32 9						
01	4681 X	4185	-0-	-496	-0-	76 1	4075 2	Y	31	34 1 2 8	27	
						34 9						
02	3808 X	3468	-0-	-340	-0-	61 1	3379 2	Y	25	35 1 2 8	15	
						28 9						
03	4216 X	3594	-0-	-622	-0-	52 1	3516 2	Y	24	30 1 1 8	8	
						26 9						
04	4080 X	3492	-0-	-588	-0-	60 1	3410 2	Y	20		28	
						22 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BARKER-BOTTER		WELL #: 1		RRCID -> 238083		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 8956 - 12249	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9900 X	3287	-0-	-6613	-0-	68 1	3164 2	N	50		85
						55 9					
12	10230 X	8409	-0-	-1821	-0-	155 1	8188 2	N	60		145
						66 9					
01	7533 X	7413	-0-	-120	-0-	135 1	7210 2	N	62	4 8	203
						68 9					
02	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	120 1	6708 2	N	55	182 1 3 8	73
						61 9					
03	7099 X	7013	-0-	-86	-0-	102 1	6850 2	N	55	2 8	126
						61 9					
*04	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	131 1	7503 2	N	48		174
						53 9					

LOFTIS		WELL #: 3		RRCID -> 238182		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12675		PERF. 9185 - 12579	
11	5220 X	4928	-0-	-292	-0-	4928 2		N	-0-		-0-
12	5394 X	5157	-0-	-237	-0-	5157 2		N	-0-		-0-
01	5363 X	5135	-0-	-228	-0-	5135 2		N	-0-		-0-
02	4648 X	4595	-0-	-53	-0-	4595 2		N	-0-		-0-
03	5146 X	4385	-0-	-761	-0-	4385 2		N	-0-		-0-
04	4980 X	4975	-0-	-5	-0-	4975 2		N	-0-		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238976		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 12268		PERF. 8940 - 12150	
11	4890 X	4309	-0-	-581	-0-	84 1	4206 2	Y	17	19 1	9
						19 9					
12	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	111 1	5510 2	Y	40	29 1 1 8	19
						44 9					
01	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	114 1	5052 2	Y	40	39 1 1 8	19
						44 9					
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	93 1	4357 2	Y	37	34 1 2 8	20
						41 9					
03	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	117 1	5108 2	Y	39	36 1 2 8	21
						43 9					
04	5070 X	4256	-0-	-814	-0-	95 1	4127 2	Y	31	35 1	17
						34 9					

LOFTIS		WELL #: 5		RRCID -> 239163		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 12706		PERF. 9278 - 12570	
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5029 2	3 9	N	3	3 1	-0-
12	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5044 2	4 9	N	4	4 1	-0-
01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5086 2	4 9	N	4	4 1	-0-
02	4760 X	4273	-0-	-487	-0-	4270 2	3 9	N	3	3 1	-0-
03	5208 X	4337	-0-	-871	-0-	4333 2	4 9	N	4	4 1	-0-
*04	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5136 2	4 9	N	4	4 1	-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 240179		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12343		PERF. 9025 - 12190	
11	5130 X	5030	-0-	-100	-0-	98 1	4904 2	Y	25	27 1	13
						28 9					
12	5301 X	4461	-0-	-840	-0-	87 1	4328 2	Y	42	33 1	22
						46 9					
01	5301 X	4429	-0-	-872	-0-	97 1	4284 2	Y	44	43 1 1 8	22
						48 9					
02	3976 X	3652	-0-	-324	-0-	75 1	3533 2	Y	40	38 1 2 8	22
						44 9					
03	4402 X	4060	-0-	-342	-0-	90 1	3926 2	Y	40	38 1 2 8	22
						44 9					
04	4260 X	3583	-0-	-677	-0-	80 1	3466 2	Y	34	38 1	18
						37 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 242623			COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 12596	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	50	1	3728	2	Y	15			15
12		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	17	9	4586	2	Y	32	10	8	37
01		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	35	9	4754	2	Y	31	36	1	32
02		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	55	1	4589	2	Y	43	43	1	17 8
03		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	34	9	5441	2	Y	27			42
*04		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	45	1	5167	2	Y	42	43	1	15 8
							47	9							26
							56	1							
							30	9							
							61	1							
							46	9							

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 242972			COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12690	PERF. N/A			
11		5550 X	4321	-0-	-1229	-0-	57	1	4247	2	Y	15	131	1	21
12		5735 X	4626	-0-	-1109	-0-	17	9	4535	2	Y	29	10	8	40
01		5921 X	4231	-0-	-1690	-0-	59	1	4159	2	Y	22	38	1	24
02		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	32	9	5028	2	Y	41	35	1	17 8
03		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	48	1	6287	2	Y	27			40
*04		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	24	9	5668	2	Y	40	41	1	14 8
							49	1							25
							45	9							
							65	1							
							30	9							
							66	1							
							44	9							

BIVINS GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 243159			COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12310	PERF. 8956 - 12146			
11		6540 X	6191	-0-	-349	-0-	121	1	6034	2	Y	33	36	1	18
12		6758 X	5108	-0-	-1650	-0-	36	9	4974	2	Y	31	33	1	16
01		6758 X	4944	-0-	-1814	-0-	100	1	4800	2	Y	32	31	1	17
02		5236 X	4135	-0-	-1101	-0-	34	9	4017	2	Y	30	29	1	2 8
03		5797 X	4400	-0-	-1397	-0-	109	1	4271	2	Y	28	27	1	1 8
04		5610 X	3963	-0-	-1647	-0-	35	9	3846	2	Y	25	28	1	13
							85	1							
							33	9							
							98	1							
							31	9							
							89	1							
							28	9							

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 243191			COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12814	PERF. N/A			
11		5520 X	4794	-0-	-726	-0-	63	1	4700	2	Y	28			28
12		5704 X	4464	-0-	-1240	-0-	31	9	4368	2	Y	35	7	8	56
01		5704 X	4738	-0-	-966	-0-	57	1	4640	2	Y	41	58	1	39
02		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	39	9	5058	2	Y	67	59	1	27 8
03		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	53	1	6276	2	Y	44			64
*04		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	45	9	5328	2	Y	61	65	1	21 8
							49	1							
							74	9							
							64	1							
							48	9							
							62	1							
							67	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	118	1	5850	2	Y	58	60	1	56
						64	9							
12	5797 X	5434	-0-	-363	-0-	106	1	5263	2	Y	59	61	1	54
						65	9							
01	5952 X	4853	-0-	-1099	-0-	106	1	4688	2	Y	54	58	1	48
						59	9					2	8	
02	5628 X	4574	-0-	-1054	-0-	94	1	4423	2	Y	52	50	1	47
						57	9						3	8
03	6231 X	5824	-0-	-407	-0-	129	1	5627	2	Y	62	51	1	57
						68	9						1	8
04	6030 X	4796	-0-	-1234	-0-	107	1	4636	2	Y	48	57	1	48
						53	9							

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570														
11	3900 X	3634	-0-	-266	-0-	3620	2	14	9	N	13	13	1	-0-
12	4030 X	3800	-0-	-230	-0-	3779	2	21	9	N	19	19	1	-0-
01	4030 X	3704	-0-	-326	-0-	3684	2	20	9	N	18	18	1	-0-
02	3472 X	3348	-0-	-124	-0-	3331	2	17	9	N	15	15	1	-0-
03	3813 X	3172	-0-	-641	-0-	3154	2	18	9	N	16	16	1	-0-
04	3690 X	3642	-0-	-48	-0-	3625	2	17	9	N	15	15	1	-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326														
11	9690 X	8532	-0-	-1158	-0-	167	1	8311	2	Y	49	50	1	26
						54	9							
12	9300 X	7444	-0-	-1856	-0-	146	1	7233	2	Y	59	55	1	29
						65	9						1	8
01	9300 X	7481	-0-	-1819	-0-	164	1	7248	2	Y	63	59	1	32
						69	9						1	8
02	7448 X	7153	-0-	-295	-0-	147	1	6932	2	Y	67	59	1	36
						74	9						4	8
03	8246 X	7788	-0-	-458	-0-	173	1	7543	2	Y	65	62	1	36
						72	9						3	8
04	7980 X	7650	-0-	-330	-0-	171	1	7412	2	Y	61	65	1	32
						67	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 264642		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	8340 X	7220	-0-	-1120	-0-	141	1	7032	2	Y	43	49 1	23
12	7936 X	4410	-0-	-3526	-0-	47	9	4323	2	Y	-0-	23 1	-0-
01	8184 X	7261	-0-	-923	-0-	87	1	7100	2	Y	-0-		-0-
02	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	161	1	6543	2	Y	-0-		-0-
03	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	139	1	6679	2	Y	-0-		-0-
*04	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	153	1	8917	2	Y	-0-		-0-
						206	1						
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 264700		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364				
11	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	182	1	9062	2	Y	89	99 1	45
12	9641 X	8458	-0-	-1183	-0-	98	9	8191	2	Y	93	93 1	44
01	9641 X	7644	-0-	-1997	-0-	165	1	7374	2	Y	94	86 1	51
02	6776 X	6445	-0-	-331	-0-	102	9	6218	2	Y	86	85 1	47
03	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	167	1	8558	2	Y	105	90 1	57
*04	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	103	9	7148	2	Y	84	97 1	44
						132	1						
						95	9						
						116	9						
						92	9						
STOKER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 265204		COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844				
11	5940 X	5382	-0-	-558	-0-	5375	2	7	9	Y	6	38 1	5
12	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7262	2	15	9	Y	14	9 1	7
01	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6879	2	12	9	Y	11	13 1	5
02	5348 X	4463	-0-	-885	-0-	4453	2	10	9	Y	9	3 8	11
03	5921 X	5282	-0-	-639	-0-	5274	2	8	9	Y	7	10 1	8
04	5730 X	4363	-0-	-1367	-0-	4355	2	8	9	Y	7	9 1	5
STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265414		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RAINWATER		WELL #: 3H		RRCID -> 271212		COMPL. DATE 10/30/2013			TOTAL DEPTH 10432 PERF. 11126 - 15960				
11	133380 X	104621	-0-	-28759	-0-	104113	2	508	9	N	462	542 1	192
12	137826 X	100483	-0-	-37343	-0-	99964	2	519	9	N	472	355 1	207
01	137826 X	94640	-0-	-43186	-0-	94244	2	396	9	N	360	368 1	199
02	124488 X	77323	-0-	-47165	-0-	76915	2	408	9	N	371	366 1	119
03	112158 X	81109	-0-	-31049	-0-	80846	2	263	9	N	239	174 1	184
04	104670 X	74540	-0-	-30130	-0-	74259	2	281	9	N	255	181 1	214
VERADO ENERGY, INC.		884563		RRCID -> 057937		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514				
HINKLE, C.A.		WELL #: 1											
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1		5
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-		5
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-		5
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	417	2			Y	-0-		5
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	401	2	2	9	Y	2	3 1	4
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-		4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 10212 - 10433													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2385	2	3	9	Y	3	6
12		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2509	2	4	9	Y	4	10
01		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2761	2	4	9	Y	4	14
02		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2442	2	3	9	Y	3	4
03		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2726	2	6	9	Y	5	9
*04		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2589	2	6	9	Y	5	13

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444													
11		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-	10
12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	2	1	9	Y	1	11
01		1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1136	2	1	9	Y	1	12
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	Y	1	12
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	Y	1	12
*04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	Y	1	12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452													
11		3000 X	1301	-0-	-1699	-0-	1300	2	1	9	Y	1	11
12		3100 X	1438	-0-	-1662	-0-	1437	2	1	9	Y	1	12
01		2945 X	2260	-0-	-685	-0-	2256	2	4	9	Y	4	7
02		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2575	2	9	9	Y	8	3
03		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3925	2	7	9	Y	6	8
*04		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2939	2	4	9	Y	4	11

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534													
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-	19
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-	14
01		775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-	14
02		672 N	573	-0-	-99	-0-	573	2			Y	-0-	14
03		713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-	14
04		690 N	526	-0-	-164	-0-	525	2	1	9	Y	1	15

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040													
11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	Y	9	11
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-	5
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-	5
02		1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1613	2	1	9	Y	1	5
03		1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1810	2	1	9	Y	1	5
*04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1713	2	4	9	Y	4	8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368													
11		2490 X	2269	-0-	-221	-0-	2269	2			Y	-0-	20
12		2573 X	2376	-0-	-197	-0-	2375	2	1	9	Y	1	21
01		2201 X	1899	-0-	-302	-0-	1898	2	1	9	Y	1	22
02		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	Y	1	22
03		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3319	2	1	9	Y	1	22
*04		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2663	2	1	9	Y	1	22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456													
11		990 X	285	-0-	-705	-0-	284	2	1	9	Y	1	4
12		1023 X	334	-0-	-689	-0-	333	2	1	9	Y	1	5
01		899 X	496	-0-	-403	-0-	495	2	1	9	Y	1	6
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1	2
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	Y	3	5
*04		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	2	3	9	Y	3	7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		2640 N	2202	-0-	-438	-0-	2200	2	2 9	Y	2		12	
12		2573 N	2313	-0-	-260	-0-	2311	2	2 9	Y	2		14	
01		2449 N	2229	-0-	-220	-0-	2225	2	4 9	Y	4	9 1	9	
02		2044 N	2025	-0-	-19	-0-	2017	2	8 9	Y	7	11 1 1 8	4	
03		2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2310	2	3 9	Y	3	1 8	6	
*04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2293	2	3 9	Y	3	1 8	8	

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525														
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2 9	Y	2	3 1	8	
12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-	4 1	4	
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		Y	-0-		4	
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1 9	Y	1	1 8	4	
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1 9	Y	1	1 8	4	
*04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4 9	Y	4	1 8	7	

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488														
11		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		Y	-0-		16	
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		Y	-0-	8 1	8	
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		Y	-0-		8	
02		1596 N	1561	-0-	-35	-0-	1561	2		Y	-0-		8	
03		1612 N	1419	-0-	-193	-0-	1419	2		Y	-0-		8	
04		1650 N	697	-0-	-953	-0-	694	2	3 9	Y	3		11	

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 10456 - 10671														
11		480 N	439	-0-	-41	-0-	438	2	1 9	Y	1		8	
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1 9	Y	1	7 1	2	
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1 9	Y	1		3	
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2 9	Y	2		5	
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2 9	Y	2		7	
*04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-		7	

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412														
11		1440 N	1158	-0-	-282	-0-	1158	2		Y	-0-		16	
12		1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1332	2		Y	-0-		16	
01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1 9	Y	1		17	
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1699	2	1 9	Y	1	1 8	17	
03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1 9	Y	1	1 8	17	
*04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1 9	Y	1	1 8	17	

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034														
11		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3661	2	10 9	Y	9		25	
12		3720 X	3562	-0-	-158	-0-	3562	2		Y	-0-		25	
01		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4663	2	11 9	Y	10	1 8	34	
02		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4468	2	19 9	Y	17	43 1	8	
03		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4902	2	13 9	Y	12	2 8	18	
*04		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		Y	-0-		18	

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10066 - 9154														
11		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4240	2	4 9	Y	4	1 8	13	
12		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4222	2	4 9	Y	4	1 8	16	
01		4371 X	4128	-0-	-243	-0-	4118	2	10 9	Y	9	17 1 1 8	7	
02		3948 X	3864	-0-	-84	-0-	3850	2	14 9	Y	13	17 1 1 8	2	
03		4371 X	4053	-0-	-318	-0-	4045	2	8 9	Y	7	1 8	8	
04		4230 X	3962	-0-	-268	-0-	3956	2	6 9	Y	5	2 8	11	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 N	288	-0-	-402	-0-	287 2	1 9	Y	1	1			4
12	589 N	271	-0-	-318	-0-	270 2	1 9	Y	1	1			5
01	527 N	115	-0-	-412	-0-	115 2		Y	-0-				5
02	280 N	90	-0-	-190	-0-	90 2		Y	-0-				5
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	780 2	1 9	Y	1				6
*04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	995 2	2 9	Y	2				8

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2106 2	10 9	Y	9	9 1			19
12	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	2112 2		Y	-0-	6 1			13
01	2170 N	1819	-0-	-351	-0-	1819 2		Y	-0-				13
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2149 2	1 9	Y	1	1 8			13
03	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2538 2	1 9	Y	1	1 8			13
*04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2250 2	6 9	Y	5	1 8			17

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		Y	-0-				40
12	4402 X	3080	-0-	-1322	-0-	3080 2		Y	-0-	13 1			27
01	4402 X	4209	-0-	-193	-0-	4209 2		Y	-0-				27
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3194 2	1 9	Y	1	1 8			27
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4034 2	2 9	Y	2	2 8			27
*04	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4085 2	15 9	Y	14	2 8			39

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

11	3033 X	1867	-0-	-1166	-0-	1865 2	2 9	Y	2				9
12	2759 X	1761	-0-	-998	-0-	1759 2	2 9	Y	2				11
01	2759 X	1743	-0-	-1016	-0-	1740 2	3 9	Y	3	7 1			7
02	2380 X	1472	-0-	-908	-0-	1466 2	6 9	Y	5	7 1			5
03	2232 X	1566	-0-	-666	-0-	1563 2	3 9	Y	3	1 8			7
04	1860 X	1183	-0-	-677	-0-	1181 2	2 9	Y	2	1 8			8

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4750 2	19 9	Y	17	17 1	1 8		22
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		Y	-0-	11 1			11
01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4142 2	1 9	Y	1	1 8			11
02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3757 2	2 9	Y	2	2 8			11
03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4382 2	2 9	Y	2	2 8			11
*04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3650 2	9 9	Y	8	2 8			17

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 094019 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10177 - 10452

11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 10159 - 10444

11	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	1089 2		Y	-0-				36
12	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154 2		Y	-0-				36
01	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068 2		Y	-0-				36
02	1008 N	974	-0-	-34	-0-	970 2	4 9	Y	4				40
03	1147 N	988	-0-	-159	-0-	988 2		Y	-0-				40
04	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1014 2	2 9	Y	2				42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2700 X	1834	-0-	-866	-0-	1834 2		Y	-0-		34
12		2790 X	1887	-0-	-903	-0-	1886 2	1 9	Y	1		35
01		2449 X	1920	-0-	-529	-0-	1919 2	1 9	Y	1		36
02		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2298 2	1 9	Y	1	1 8	36
03		2108 X	2104	-0-	-4	-0-	2103 2	1 9	Y	1	1 8	36
*04		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2773 2	1 9	Y	1	1 8	36

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138												
11		4740 X	4415	-0-	-325	-0-	4415 2		Y	-0-		47
12		4898 X	4123	-0-	-775	-0-	4123 2		Y	-0-	18 1	29
01		4650 X	3049	-0-	-1601	-0-	3049 2		Y	-0-		29
02		4200 X	4187	-0-	-13	-0-	4186 2	1 9	Y	1	1 8	29
03		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5408 2	2 9	Y	2	2 8	29
*04		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4562 2	18 9	Y	16	2 8	43

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467												
11		510 N	432	-0-	-78	-0-	432 2		Y	-0-		36
12		527 N	425	-0-	-102	-0-	425 2		Y	-0-		36
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-		36
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-		36
03		434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2		Y	-0-		36
04		450 N	434	-0-	-16	-0-	434 2		Y	-0-		36

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467												
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1801 2	10 9	Y	9	26 1	19
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1972 2	6 9	Y	5		24
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1863 2	8 9	Y	7		31
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1601 2	7 9	Y	6		37
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1942 2	14 9	Y	13	27 1 3 8	20
*04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1694 2	3 9	Y	3		23

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047												
11		4590 X	2861	-0-	-1729	-0-	2861 2		Y	-0-		93
12		4557 X	2586	-0-	-1971	-0-	2586 2		Y	-0-		93
01		4557 X	2649	-0-	-1908	-0-	2647 2	2 9	Y	2		95
02		4060 X	2392	-0-	-1668	-0-	2386 2	6 9	Y	5	69 1	31
03		4371 X	2347	-0-	-2024	-0-	2345 2	2 9	Y	2	2 8	31
04		2850 X	2343	-0-	-507	-0-	2343 2		Y	-0-		31

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439												
11		8010 X	7392	-0-	-618	-0-	7381 2	11 9	Y	10	8 8	82
12		8122 X	7771	-0-	-351	-0-	7763 2	8 9	Y	7		89
01		7936 X	7650	-0-	-286	-0-	7648 2	2 9	Y	2		91
02		7168 X	7069	-0-	-99	-0-	7068 2	1 9	Y	1		92
03		7905 X	7690	-0-	-215	-0-	7675 2	15 9	Y	14	5 8	101
*04		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7497 2	44 9	Y	40	121 1 1 8	19

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419												
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-		21
12		589 N	536	-0-	-53	-0-	536 2		Y	-0-		21
01		620 N	547	-0-	-73	-0-	547 2		Y	-0-		21
02		616 N	468	-0-	-148	-0-	466 2	2 9	Y	2		23
03		527 N	435	-0-	-92	-0-	435 2		Y	-0-		23
04		540 N	460	-0-	-80	-0-	459 2	1 9	Y	1		24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
WALTERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098680		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2520 X	2262	-0-	-258	-0-	2261 2	1 9	Y	1	15
12	2604 X	2387	-0-	-217	-0-	2384 2	3 9	Y	3	18
01	2604 X	2472	-0-	-132	-0-	2469 2	3 9	Y	3	21
02	2492 X	2212	-0-	-280	-0-	2210 2	2 9	Y	2	23
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2517 2	3 9	Y	3	25
*04	3000 N	4322	-0-	1322	1322	4308 2	14 9	Y	13 34 1 1 8	3

PAUL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100105		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455		
11	4500 X	3570	-0-	-930	-0-	3560 2	10 9	Y	9 6 8	89
12	4650 X	4429	-0-	-221	-0-	4422 2	7 9	Y	6	95
01	4402 X	3873	-0-	-529	-0-	3867 2	6 9	Y	5	100
02	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4380 2	6 9	Y	5 1 8	104
03	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4806 2	34 9	Y	31 105 1 8 8	22
*04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4731 2	4 9	Y	4 1 8	25

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100106		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108		
11	3090 X	2679	-0-	-411	-0-	2678 2	1 9	Y	1	12
12	3100 X	2892	-0-	-208	-0-	2889 2	3 9	Y	3	15
01	3038 X	3010	-0-	-28	-0-	3006 2	4 9	Y	4	19
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3083 2	2 9	Y	2	21
03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3435 2	4 9	Y	4 1 8	24
*04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3339 2	11 9	Y	10 27 1 1 8	6

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100701		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452		
11	1890 N	1611	-0-	-279	-0-	1610 2	1 9	Y	1	19
12	1953 N	1488	-0-	-465	-0-	1487 2	1 9	Y	1	20
01	1953 N	1432	-0-	-521	-0-	1425 2	7 9	Y	6 17 1	9
02	1512 N	1333	-0-	-179	-0-	1332 2	1 9	Y	1	10
03	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	1344 2	2 9	Y	2 1 8	11
04	1380 N	1218	-0-	-162	-0-	1215 2	3 9	Y	3 1 8	13

THORNTON, HENRY G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 104056		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449		
11	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1948 2	10 9	Y	9 28 1	16
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2065 2	6 9	Y	5	21
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2372 2	10 9	Y	9	30
02	1820 X	1810	-0-	-10	-0-	1802 2	8 9	Y	7 1 8	36
03	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2521 2	20 9	Y	18 35 1 3 8	16
*04	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2522 2	6 9	Y	5 1 8	20

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 104249		COMPL. DATE 02/04/1983		TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473		
11	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	1631 2		Y	-0-	28
12	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	1599 2		Y	-0-	28
01	1736 N	1502	-0-	-234	-0-	1502 2		Y	-0-	28
02	1428 N	1421	-0-	-7	-0-	1415 2	6 9	Y	5	33
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		Y	-0-	33
*04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1937 2	6 9	Y	5	38

HINKLE, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 104808		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392		
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2		N	-0-	64
12	3038 X	2988	-0-	-50	-0-	2988 2		N	-0-	64
01	3038 X	2965	-0-	-73	-0-	2965 2		N	-0-	64
02	3080 X	2706	-0-	-374	-0-	2706 2		N	-0-	64
03	3100 X	2787	-0-	-313	-0-	2778 2	9 9	N	8 8	64
04	3000 X	2971	-0-	-29	-0-	2971 2		N	-0-	64

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 2A		RRCID ->	109592	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9886 - 10461		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	2910 X	2843	-0-	-67	-0-	2841	2	2	9	Y	2	26
12	3007 X	2802	-0-	-205	-0-	2800	2	2	9	Y	2	28
01	2914 N	2667	-0-	-247	-0-	2656	2	11	9	Y	10	7
02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2426	2	2	9	Y	2	8
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2611	2	6	9	Y	5	11
*04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2187	2	7	9	Y	6	16

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID ->	110439	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	10662	PERF. 9192 - 9504		
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2786	2	6	9	Y	5	10
12	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3318	2	2	9	Y	2	11
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3183	2	22	9	Y	20	10
02	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3179	2	1	9	Y	1	10
03	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2544	2	4	9	Y	4	13
*04	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	Y	2	1

LOCKRIDGE GU		WELL #: 2		RRCID ->	145070	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9994 - 10636		
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	Y	1	11
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	492	2	1	9	Y	1	5
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1	6
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	Y	2	8
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1	9
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-	9

LOCKRIDGE GU		WELL #: 4		RRCID ->	145668	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 10045 - 10280		
11	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1756	2	4	9	Y	4	24
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2130	2	2	9	Y	2	2
01	1891 N	1694	-0-	-197	-0-	1692	2	2	9	Y	2	4
02	1652 N	1584	-0-	-68	-0-	1576	2	8	9	Y	7	11
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1910	2	6	9	Y	5	15
*04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	17

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 4		RRCID ->	149080	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9086 - 10449		
11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4074	2	3	9	Y	3	28
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2757	2	2	9	Y	2	30
01	2635 X	1815	-0-	-820	-0-	1807	2	8	9	Y	7	16
02	3808 X	1061	-0-	-2747	-0-	1060	2	1	9	Y	1	17
03	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4955	2	10	9	Y	9	23
04	4080 X	3509	-0-	-571	-0-	3500	2	9	9	Y	8	29

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID ->	149489	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10710	PERF. 10247 - 10525		
11	4770 X	1843	-0-	-2927	-0-	1841	2	2	9	Y	2	14
12	4929 X	3056	-0-	-1873	-0-	3053	2	3	9	Y	3	17
01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4003	2	9	9	Y	8	8
02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2404	2	9	9	Y	8	4
03	2294 X	1957	-0-	-337	-0-	1954	2	3	9	Y	3	6
*04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2947	2	4	9	Y	4	9

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 5		RRCID ->	149618	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	10617	PERF. 9090 - 10450		
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-	9
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-	9
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-	9
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-	9
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-	9
*04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-	9

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
VERADO ENERGY, INC.												
BIRD, G. W. ESTATE												
WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2867	2	4 9	Y	4	6
12		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2532	2	4 9	Y	4	10
01		2170 N	2062	-0-	-108	-0-	2059	2	3 9	Y	3	13
02		1988 N	1728	-0-	-260	-0-	1725	2	3 9	Y	3	7
03		3100 N	3160	-0-	60	60	3153	2	7 9	Y	6	12
04		2010 N	1842	-0-	-168	-0-	1839	2	3 9	Y	3	14

HINKLE, C.A.												
WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446												
11		3420 X	2478	-0-	-942	-0-	2475	2	3 9	Y	3	7
12		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4124	2	6 9	Y	5	12
01		3534 X	3087	-0-	-447	-0-	3084	2	3 9	Y	3	14
02		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1997	2	2 9	Y	2	15
03		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2935	2	10 9	Y	9	5
*04		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3563	2	3 9	Y	3	7

LOCKRIDGE GU												
WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716												
11		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3 9	Y	3	23
12		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2 9	Y	2	5
01		1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1296	2	2 9	Y	2	7
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1281	2	7 9	Y	6	13
03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	2	4 9	Y	4	17
*04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1 9	Y	1	18

HINKLE, C.A.												
WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436												
11		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2057	2	2 9	Y	2	9
12		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2031	2	3 9	Y	3	12
01		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1882	2	2 9	Y	2	14
02		2072 X	1862	-0-	-210	-0-	1860	2	2 9	Y	2	16
03		2139 X	1811	-0-	-328	-0-	1804	2	7 9	Y	6	10
04		2070 X	1767	-0-	-303	-0-	1766	2	1 9	Y	1	10

FREEMAN, J.B. "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510												
11		3300 X	2558	-0-	-742	-0-	2551	2	7 9	Y	6	14
12		3410 X	2291	-0-	-1119	-0-	2291	2		Y	-0-	14
01		3410 X	2429	-0-	-981	-0-	2423	2	6 9	Y	5	19
02		2940 X	2180	-0-	-760	-0-	2171	2	9 9	Y	8	6
03		2883 X	1925	-0-	-958	-0-	1919	2	6 9	Y	5	10
04		2550 X	1914	-0-	-636	-0-	1914	2		Y	-0-	10

THOMPSON, PERRY GU												
WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452												
11		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-	15
12		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1 9	Y	1	16
01		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1 9	Y	1	17
02		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1 9	Y	1	17
03		1953 N	1746	-0-	-207	-0-	1745	2	1 9	Y	1	17
*04		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1 9	Y	1	17

YOUNG, MALCOLM												
WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054												
11		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2637	2	2 9	N	2	164
12		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1 9	N	1	164
01		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2702	2	2 9	N	2	164
02		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2548	2	2 9	N	2	164
03		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2552	2	10 9	N	9	164
*04		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1 9	N	1	164

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5262 2	6 9	Y	5	1 8		12
12		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4304 2	6 9	Y	5	1 8		16
01		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3119 2	7 9	Y	6	12 1	1 8	9
02		3780 X	2264	-0-	-1516	-0-	2255 2	9 9	Y	8	11 1	1 8	5
03		4185 X	2296	-0-	-1889	-0-	2293 2	3 9	Y	3	1 8		7
04		4050 X	2061	-0-	-1989	-0-	2058 2	3 9	Y	3	1 8		9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914													
11		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2460 2	4 9	Y	4			14
12		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2466 2	2 9	Y	2			16
01		2759 X	2503	-0-	-256	-0-	2486 2	17 9	Y	15	16 1		15
02		2492 X	2148	-0-	-344	-0-	2147 2	1 9	Y	1	1 8		15
03		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2859 2	6 9	Y	5	1 8		19
*04		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2934 2	2 9	Y	2	18 1	1 8	2

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978													
11		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4748 2	9 9	Y	8	1 8		14
12		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4389 2	3 9	Y	3	1 8		16
01		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4604 2	33 9	Y	30	31 1	1 8	14
02		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3999 2	1 9	Y	1	1 8		14
03		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4661 2	8 9	Y	7	2 8		19
*04		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4287 2	3 9	Y	3	20 1	1 8	1

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058													
11		1500 X	1450	-0-	-50	-0-	1448 2	2 9	Y	2			10
12		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1553 2	1 9	Y	1			11
01		1488 X	1463	-0-	-25	-0-	1452 2	11 9	Y	10	10 1		11
02		1344 N	1268	-0-	-76	-0-	1268 2		Y	-0-			11
03		1550 N	1203	-0-	-347	-0-	1201 2	2 9	Y	2			13
04		1410 N	1257	-0-	-153	-0-	1256 2	1 9	Y	1	9 1	1 8	4

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030													
11		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2837 2	6 9	Y	5			23
12		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2615 2	1 9	Y	1			24
01		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3407 2	24 9	Y	22	22 1	1 8	23
02		3220 X	2854	-0-	-366	-0-	2853 2	1 9	Y	1	1 8		23
03		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4934 2	9 9	Y	8	2 8		29
*04		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4122 2	4 9	Y	4	27 1	2 8	4

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457													
11		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4329 2	13 9	Y	12	8 8		55
12		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3979 2	6 9	Y	5			60
01		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3831 2	6 9	Y	5			65
02		4060 X	3103	-0-	-957	-0-	3100 2	3 9	Y	3			68
03		4495 X	3634	-0-	-861	-0-	3606 2	28 9	Y	25	79 1	6 8	8
*04		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4353 2	3 9	Y	3	1 8		10

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A													
11		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4057 2	17 9	Y	15	15 1	1 8	24
12		3999 X	3703	-0-	-296	-0-	3703 2		Y	-0-	11 1		13
01		4216 X	3791	-0-	-425	-0-	3790 2	1 9	Y	1	1 8		13
02		4060 X	3423	-0-	-637	-0-	3421 2	2 9	Y	2	2 8		13
*03		4495 X	3712	-0-	-783	-0-	3711 2	1 9	Y	1	1 8		13
04		4080 X	3693	-0-	-387	-0-	3683 2	10 9	Y	9	2 8		20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563							
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168609		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3600 X	2878	-0-	-722	-0-	2870 2	8 9 Y	7	19
12	3720 X	2585	-0-	-1135	-0-	2585 2		Y	19
01	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3170 2	8 9 Y	7	26
02	3080 X	2948	-0-	-132	-0-	2936 2	12 9 Y	11	9
03	3379 X	2954	-0-	-425	-0-	2946 2	8 9 Y	7	15
04	3090 X	2669	-0-	-421	-0-	2669 2		Y	15

HINKLE, C.A.		WELL #: 5		RRCID -> 169168		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296	
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2616 2	3 9 Y	3	4
12	2573 X	2381	-0-	-192	-0-	2378 2	3 9 Y	3	7
01	2573 X	1396	-0-	-1177	-0-	1395 2	1 9 Y	1	8
02	2436 X	1860	-0-	-576	-0-	1858 2	2 9 Y	2	10
03	2697 X	1864	-0-	-833	-0-	1857 2	7 9 Y	6	4
04	2610 X	2301	-0-	-309	-0-	2299 2	2 9 Y	2	5

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 5		RRCID -> 170420		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424	
11	14435 X	3320	-0-	-11115	-0-	3317 2	3 9 Y	3	27
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3287 2	2 9 Y	2	29
01	3720 X	3235	-0-	-485	-0-	3221 2	14 9 Y	13	3
02	3360 X	3215	-0-	-145	-0-	3212 2	3 9 Y	3	5
03	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3479 2	7 9 Y	6	9
04	3330 X	3289	-0-	-41	-0-	3280 2	9 9 Y	8	16

SOONER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170442		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524	
11	3000 N	5886	-0-	2886	5477	5886 2		Y	8
12	3100 N	4899	-0-	1799	7276	4899 2		Y	2
01	12024 X	4748	-0-	-7276	-0-	4747 2	1 9 Y	1	2
02	5236 X	3382	-0-	-1854	-0-	3381 2	1 9 Y	1	2
03	5797 X	3521	-0-	-2276	-0-	3519 2	2 9 Y	2	2
*04	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5991 2	23 9 Y	21	20

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171020		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498	
11	4200 X	3964	-0-	-236	-0-	3954 2	10 9 Y	9	31
12	4340 X	3874	-0-	-466	-0-	3874 2		Y	31
01	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6034 2	15 9 Y	14	44
02	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4782 2	21 9 Y	19	18
03	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4495 2	12 9 Y	11	28
04	3600 X	3207	-0-	-393	-0-	3207 2		Y	28

HINKLE, C.A.		WELL #: 6		RRCID -> 172637		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456	
11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2323 2	3 9 Y	3	9
12	2201 N	2193	-0-	-8	-0-	2190 2	3 9 Y	3	12
01	2201 N	1895	-0-	-306	-0-	1893 2	2 9 Y	2	14
02	2044 N	1913	-0-	-131	-0-	1911 2	2 9 Y	2	16
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2719 2	9 9 Y	8	6
*04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2140 2	2 9 Y	2	7

DELTA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 172819		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510	
11	2520 X	2165	-0-	-355	-0-	2155 2	10 9 Y	9	30
12	2449 X	2161	-0-	-288	-0-	2161 2		Y	24
01	2449 X	2230	-0-	-219	-0-	2230 2		Y	24
02	2016 N	1973	-0-	-43	-0-	1972 2	1 9 Y	1	24
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2704 2	1 9 Y	1	24
*04	3000 N	4263	-0-	1263	1263	4253 2	10 9 Y	9	31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		Y	-0-		23
12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		Y	-0-		23
01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-		23
02		1820 N	1438	-0-	-382	-0-	1438	2		Y	-0-		23
03		2046 N	1552	-0-	-494	-0-	1550	2	2 9	Y	2	2 8	23
04		1740 N	1533	-0-	-207	-0-	1533	2		Y	-0-		23

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685													
11		4950 X	3165	-0-	-1785	-0-	3165	2		Y	-0-		42
12		5115 X	3136	-0-	-1979	-0-	3136	2		Y	-0-		42
01		5115 X	3220	-0-	-1895	-0-	3219	2	1 9	Y	1	1 8	42
02		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4 9	Y	4	4 8	42
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2962	2	6 9	Y	5	5 8	42
04		2850 X	2671	-0-	-179	-0-	2667	2	4 9	Y	4	4 8	42

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463													
11		1890 N	1817	-0-	-73	-0-	1817	2		Y	-0-		57
12		1953 N	1781	-0-	-172	-0-	1781	2		Y	-0-		57
01		1953 N	1815	-0-	-138	-0-	1815	2		Y	-0-		57
02		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	2	8 9	Y	7		64
03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		Y	-0-		64
*04		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2680	2	8 9	Y	7		71

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416													
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-		45
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-		45
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-		45
02		644 N	476	-0-	-168	-0-	476	2		Y	-0-		45
03		713 N	517	-0-	-196	-0-	517	2		Y	-0-		45
04		630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2		Y	-0-		45

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724													
11		3060 X	2114	-0-	-946	-0-	2114	2		Y	-0-		21
12		3162 X	1997	-0-	-1165	-0-	1997	2		Y	-0-		21
01		3100 X	1781	-0-	-1319	-0-	1780	2	1 9	Y	1	1 8	21
02		2380 X	1884	-0-	-496	-0-	1882	2	2 9	Y	2	2 8	21
03		2635 X	2237	-0-	-398	-0-	2234	2	3 9	Y	3	3 8	21
*04		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2166	2	4 9	Y	4	4 8	21

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A													
11		2400 X	1849	-0-	-551	-0-	1849	2		Y	-0-		17
12		2480 X	2011	-0-	-469	-0-	2010	2	1 9	Y	1		18
01		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2 9	Y	2	1 8	19
02		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2967	2	1 9	Y	1	1 8	19
03		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2602	2	1 9	Y	1	1 8	19
*04		3000 N	3009	-0-	9	9	3007	2	2 9	Y	2	2 8	19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A													
11		1860 X	1745	-0-	-115	-0-	1744	2	1 9	Y	1		14
12		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2407	2	20 9	Y	18		32
01		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		Y	-0-		32
02		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2154	2	7 9	Y	6	26 1	11
03		2356 X	1839	-0-	-517	-0-	1835	2	4 9	Y	4	2 8	13
04		2280 X	1982	-0-	-298	-0-	1973	2	9 9	Y	8	1 8	20

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1380 N	1175	-0-	-205	-0-	1169 2		6 9	Y	5	5 1	16
12		1457 N	1122	-0-	-335	-0-	1122 2			Y	-0-	4 1	12
01		1426 N	1235	-0-	-191	-0-	1235 2			Y	-0-		12
02		1092 N	948	-0-	-144	-0-	948 2			Y	-0-		12
03		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035 2			Y	-0-		12
04		1200 N	913	-0-	-287	-0-	911 2		2 9	Y	2	1 8	13

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A													
11		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3828 2		4 9	Y	4	1 8	10
12		3782 X	3262	-0-	-520	-0-	3259 2		3 9	Y	3		13
01		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3862 2		9 9	Y	8	16 1	4
02		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3313 2		13 9	Y	12	13 1	2
03		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3922 2		7 9	Y	6	1 8	7
*04		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3519 2		4 9	Y	4	1 8	10

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488													
11		3960 X	3701	-0-	-259	-0-	3701 2			Y	-0-		26
12		4061 X	3051	-0-	-1010	-0-	3051 2			Y	-0-	12 1	14
01		4340 X	2612	-0-	-1728	-0-	2612 2			Y	-0-		14
02		2800 X	2537	-0-	-263	-0-	2537 2			Y	-0-		14
03		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3888 2		2 9	Y	2	2 8	14
04		3000 X	2726	-0-	-274	-0-	2715 2		11 9	Y	10	1 8	23

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820													
11		3870 X	2720	-0-	-1150	-0-	2719 2		1 9	Y	1	1 8	7
12		3565 X	2905	-0-	-660	-0-	2896 2		9 9	Y	8		15
01		3472 X	3125	-0-	-347	-0-	3115 2		10 9	Y	9		24
02		3136 X	2516	-0-	-620	-0-	2507 2		9 9	Y	8		32
03		3472 X	2686	-0-	-786	-0-	2683 2		3 9	Y	3		35
04		3030 X	2315	-0-	-715	-0-	2315 2			Y	-0-		35

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465													
11		1230 N	1070	-0-	-160	-0-	1070 2			Y	-0-		6
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2			Y	-0-		6
01		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201 2		1 9	Y	1		7
02		1008 N	590	-0-	-418	-0-	590 2			Y	-0-		7
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2			Y	-0-		7
04		1170 N	616	-0-	-554	-0-	616 2			Y	-0-		7

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10510 - 9140													
11		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2			Y	-0-		96
12		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4721 2		1 9	Y	1	1 8	96
01		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4163 2		2 9	Y	2		98
02		4452 X	4335	-0-	-117	-0-	4325 2		10 9	Y	9	94 1	13
03		4929 X	4587	-0-	-342	-0-	4581 2		6 9	Y	5	5 8	13
04		4770 X	4249	-0-	-521	-0-	4249 2			Y	-0-		13

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934													
11		2460 X	1711	-0-	-749	-0-	1707 2		4 9	Y	4		17
12		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2			Y	-0-		17
01		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2579 2		6 9	Y	5		22
02		1932 X	1896	-0-	-36	-0-	1887 2		9 9	Y	8	18 1	12
03		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3295 2		9 9	Y	8	1 8	19
*04		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2			Y	-0-		19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2430 X	1894	-0-	-536	-0-	1894	2		Y	-0-		5
12		2387 X	2245	-0-	-142	-0-	2238	2	7	9	Y	6	11
01		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2445	2	8	9	Y	7	18
02		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2072	2	8	9	Y	7	25
03		2294 X	2265	-0-	-29	-0-	2263	2	2	9	Y	2	27
*04		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		Y	-0-		27

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196													
11		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3800	2	4	9	Y	4	15
12		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4112	2	6	9	Y	5	19
01		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3935	2	9	9	Y	8	10
02		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4068	2	14	9	Y	13	5
03		4123 X	3738	-0-	-385	-0-	3731	2	7	9	Y	6	10
*04		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4220	2	6	9	Y	5	13

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095													
11		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3217	2	4	9	Y	4	7
12		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3280	2	6	9	Y	5	12
01		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3055	2	6	9	Y	5	17
02		2996 X	2946	-0-	-50	-0-	2940	2	6	9	Y	5	6
03		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3528	2	7	9	Y	6	10
*04		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3622	2	8	9	Y	7	16

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224													
11		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2	10
12		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2130	2	3	9	Y	3	13
01		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2	9	Y	2	15
02		1904 N	1676	-0-	-228	-0-	1674	2	2	9	Y	2	17
03		2139 N	1852	-0-	-287	-0-	1845	2	7	9	Y	6	11
04		1920 N	1498	-0-	-422	-0-	1497	2	1	9	Y	1	11

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206													
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-	9
12		961 N	414	-0-	-547	-0-	414	2			Y	-0-	6
01		775 N	605	-0-	-170	-0-	605	2			Y	-0-	6
02		868 X	472	-0-	-396	-0-	472	2			Y	-0-	6
03		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	Y	1	6
*04		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1121	2	4	9	Y	4	10

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541													
11		6630 X	5489	-0-	-1141	-0-	5467	2	22	9	Y	20	30
12		6758 X	5029	-0-	-1729	-0-	5028	2	1	9	Y	1	17
01		6758 X	5968	-0-	-790	-0-	5967	2	1	9	Y	1	17
02		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5439	2	2	9	Y	2	17
03		5549 X	5280	-0-	-269	-0-	5277	2	3	9	Y	3	17
04		5370 X	5081	-0-	-289	-0-	5069	2	12	9	Y	11	25

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563																	
THOMPSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 189888 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10580 - 9128																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTERS GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094																	
11	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	5264	2	3	9	Y	3					18
12	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	5533	2	7	9	Y	6					24
01	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	5407	2	8	9	Y	7					31
02	5124	X	4733	-0-	-391	-0-	4730	2	3	9	Y	3	1	8			33
03	5673	X	5555	-0-	-118	-0-	5548	2	7	9	Y	6	1	8			38
04	5370	X	5060	-0-	-310	-0-	5043	2	17	9	Y	15	39	1	2	8	12

PAUL GAS UNIT																	
WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546																	
11	3840	X	3480	-0-	-360	-0-	3474	2	6	9	Y	5	3	8			35
12	3968	X	3356	-0-	-612	-0-	3353	2	3	9	Y	3					38
01	4030	X	3623	-0-	-407	-0-	3622	2	1	9	Y	1					39
02	3640	X	3218	-0-	-422	-0-	3217	2	1	9	Y	1					40
03	4030	X	3532	-0-	-498	-0-	3524	2	8	9	Y	7	3	8			44
04	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	3339	2	21	9	Y	19	55	1	1	8	7

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1																	
WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482																	
11	5850	X	3438	-0-	-2412	-0-	3438	2			Y	-0-					84
12	5828	X	3746	-0-	-2082	-0-	3739	2	7	9	Y	6					90
01	5828	X	4695	-0-	-1133	-0-	4680	2	15	9	Y	14					104
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4312	2	2	9	Y	2	1	8			105
03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5216	2	2	9	Y	2	2	8			105
*04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5329	2	7	9	Y	6					111

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460																	
11	4890	X	4360	-0-	-530	-0-	4360	2			N	-0-					184
12	5022	X	4073	-0-	-949	-0-	4073	2			N	-0-					184
01	4712	X	3841	-0-	-871	-0-	3841	2			N	-0-					184
02	4200	X	3608	-0-	-592	-0-	3607	2	1	9	N	1	1	8			184
03	4526	X	4213	-0-	-313	-0-	4211	2	2	9	N	2	2	8			184
04	4350	X	3895	-0-	-455	-0-	3894	2	1	9	N	1	1	8			184

SOONER GAS UNIT																	
WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530																	
11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					39
12	5301	X	4560	-0-	-741	-0-	4560	2			Y	-0-	19	1			20
01	5301	X	5251	-0-	-50	-0-	5250	2	1	9	Y	1	1	8			20
02	5432	X	5135	-0-	-297	-0-	5134	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	6014	X	4881	-0-	-1133	-0-	4879	2	2	9	Y	2	2	8			20
04	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	5036	2	20	9	Y	18	2	8			36

BIRD, G. W. ESTATE																	
WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100																	
11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5649	2	9	9	Y	8					12
12	4805	X	3996	-0-	-809	-0-	3989	2	7	9	Y	6					18
01	4805	X	4007	-0-	-798	-0-	4000	2	7	9	Y	6					24
02	5292	X	4162	-0-	-1130	-0-	4154	2	8	9	Y	7	22	1	1	8	8
03	5859	X	3489	-0-	-2370	-0-	3482	2	7	9	Y	6	2	8			12
04	5670	X	3388	-0-	-2282	-0-	3381	2	7	9	Y	6	1	8			17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 199952		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 10817		PERF.10810 - 9370	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5880 X	5696	-0-	-184	-0-	5696 2	N	-0-		200	
12	5828 X	5749	-0-	-79	-0-	5749 2	N	-0-		200	
01	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877 2	N	-0-		200	
02	5320 X	4771	-0-	-549	-0-	4771 2	N	-0-		200	
03	5890 X	5265	-0-	-625	-0-	5265 2	N	-0-		200	
04	5700 X	4813	-0-	-887	-0-	4813 2	N	-0-		200	

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 200242		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10678 - 9274	
11	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7112 2	18 9 Y	16	1 8	51	
12	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6914 2	1 9 Y	1	1 8	51	
01	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5836 2	15 9 Y	14	1 8	64	
02	5320 X	3508	-0-	-1812	-0-	3493 2	15 9 Y	14	34 1	44	
03	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7224 2	19 9 Y	17	2 8	59	
*04	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260 2	Y	-0-		59	

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 9		RRCID -> 201637		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 10607		PERF. 9100 - 10372	
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5381 2	1 9 Y	1	1 8	25	
12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5495 2	2 9 Y	2	1 8	26	
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4830 2	3 9 Y	3	1 8	28	
02	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4312 2	2 9 Y	2	2 8	28	
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4114 2	2 9 Y	2	2 8	28	
*04	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4345 2	2 9 Y	2	2 8	28	

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 201899		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9370 - 10811	
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2898 2	6 9 Y	5		19	
12	2883 X	1455	-0-	-1428	-0-	1454 2	1 9 Y	1		20	
01	2387 X	1047	-0-	-1340	-0-	1039 2	8 9 Y	7	7 1	20	
02	2716 X	1122	-0-	-1594	-0-	1122 2	Y	-0-		20	
03	3007 X	1828	-0-	-1179	-0-	1825 2	3 9 Y	3	1 8	22	
04	2910 X	2671	-0-	-239	-0-	2669 2	2 9 Y	2	18 1 2 8	4	

SOONER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202499		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9190 - 10512	
11	5310 X	4259	-0-	-1051	-0-	4259 2	Y	-0-		30	
12	5332 X	4702	-0-	-630	-0-	4702 2	Y	-0-	19 1	11	
01	5332 X	4371	-0-	-961	-0-	4371 2	Y	-0-		11	
02	3416 X	3229	-0-	-187	-0-	3228 2	1 9 Y	1	1 8	11	
03	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5256 2	2 9 Y	2	2 8	11	
*04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4532 2	18 9 Y	16	2 8	25	

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 203461		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9080 - 10452	
11	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5179 2	9 9 Y	8		11	
12	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5595 2	9 9 Y	8		19	
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5504 2	10 9 Y	9	1 8	27	
02	5376 X	4943	-0-	-433	-0-	4934 2	9 9 Y	8	25 1 2 8	8	
03	5611 X	5470	-0-	-141	-0-	5459 2	11 9 Y	10	4 8	14	
*04	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5736 2	12 9 Y	11	2 8	23	

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203823		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 11147		PERF.11020 - 10700	
11	1650 N	1242	-0-	-408	-0-	1213 2	29 9 N	26		135	
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-		135	
01	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1289 2	13 9 N	12		147	
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1154 2	11 9 N	10		157	
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2	N	-0-		157	
*04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1758 2	53 9 N	48	180 1	25	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
HINKLE, C.A.		WELL #: 8		RRCID -> 203901		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9042 - 10440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4671 2	7 9 Y	6	1 8		11
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3944 2	6 9 Y	5	1 8		15
01	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	2735 2	3 9 Y	3	1 8		17
02	4368 X	2269	-0-	-2099	-0-	2267 2	2 9 Y	2	1 8		18
03	4836 X	2642	-0-	-2194	-0-	2633 2	9 9 Y	8	17 1	1 8	8
04	4680 X	2450	-0-	-2230	-0-	2448 2	2 9 Y	2	1 8		9

DELTA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 206336		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 9345 - 10536	
11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3846 2	15 9 Y	14	14 1		16
12	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2	-0- Y	-0-	11 1		5
01	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5214 2	1 9 Y	1	1 8		5
02	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4001 2	2 9 Y	2	2 8		5
03	4216 X	4069	-0-	-147	-0-	4067 2	2 9 Y	2	2 8		5
04	4080 X	3448	-0-	-632	-0-	3439 2	9 9 Y	8	2 8		11

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 207558		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9396 - 10746	
11	3450 X	2736	-0-	-714	-0-	2730 2	6 9 Y	5			15
12	3565 X	2573	-0-	-992	-0-	2571 2	2 9 Y	2			17
01	3317 X	2357	-0-	-960	-0-	2340 2	17 9 Y	15	16 1		16
02	2940 X	2136	-0-	-804	-0-	2136 2	Y	-0-			16
03	3255 X	2312	-0-	-943	-0-	2308 2	4 9 Y	4	1 8		19
*04	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3682 2	4 9 Y	4	20 1	1 8	2

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 209173		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 10628		PERF. 9214 - 10576	
11	3000 X	2155	-0-	-845	-0-	2151 2	4 9 Y	4			13
12	2697 X	2471	-0-	-226	-0-	2469 2	2 9 Y	2			15
01	2697 X	2538	-0-	-159	-0-	2519 2	19 9 Y	17	17 1		15
02	2240 X	1912	-0-	-328	-0-	1912 2	Y	-0-			15
03	2480 N	1452	-0-	-1028	-0-	1450 2	2 9 Y	2	1 8		16
04	2400 N	2233	-0-	-167	-0-	2231 2	2 9 Y	2	14 1	1 8	3

LOCKRIDGE GU		WELL #: 5		RRCID -> 209569		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10858		PERF.10712 - 10490	
11	1530 N	1424	-0-	-106	-0-	1421 2	3 9 Y	3	1 8		23
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1446 2	2 9 Y	2	20 1		5
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1795 2	2 9 Y	2			7
02	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1881 2	9 9 Y	8			15
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1752 2	4 9 Y	4	1 8		18
04	1740 X	1534	-0-	-206	-0-	1533 2	1 9 Y	1			19

SOONER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 210462		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10574 - 9286	
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2	Y	-0-			36
12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2	Y	-0-	12 1		24
01	2418 X	1880	-0-	-538	-0-	1880 2	Y	-0-			24
02	2772 X	2701	-0-	-71	-0-	2701 2	Y	-0-			24
03	3069 X	1629	-0-	-1440	-0-	1628 2	1 9 Y	1	1 8		24
*04	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3522 2	14 9 Y	13	2 8		35

DELTA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 212151		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10692		PERF. 9174 - 10536	
11	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4803 2	19 9 Y	17	17 1	1 8	43
12	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5123 2	1 9 Y	1	14 1	1 8	29
01	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5163 2	1 9 Y	1	1 8		29
02	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5187 2	2 9 Y	2	2 8		29
03	5673 X	4519	-0-	-1154	-0-	4517 2	2 9 Y	2	2 8		29
04	5010 X	3582	-0-	-1428	-0-	3573 2	9 9 Y	8	2 8		35

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.													//CONT.// 884563									
THOMPSON, PERRY GU													WELL #: 10		RRCID -> 212703		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9402 - 10308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
11		6480 X	5572	-0-	-908	-0-	5571	2	1	9	Y	1	21									
12		7595 X	5740	-0-	-1855	-0-	5738	2	2	9	Y	2	22									
01		7595 X	7083	-0-	-512	-0-	7077	2	6	9	Y	5	25									
02		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6123	2	2	9	Y	2	25									
03		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8831	2	3	9	Y	3	25									
*04		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7248	2	6	9	Y	5	25									

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU													WELL #: 7		RRCID -> 213517		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9118 - 10186	
11		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2803	2	2	9	Y	2	19									
12		2356 X	1979	-0-	-377	-0-	1978	2	1	9	Y	1	20									
01		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2546	2	11	9	Y	10	1									
02		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	2	2	9	Y	2	2									
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	Y	3	4									
*04		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2270	2	7	9	Y	6	9									

WALTERS GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 213962		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9226 - 10451	
11		2970 X	2164	-0-	-806	-0-	2163	2	1	9	Y	1	12									
12		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3359	2	3	9	Y	3	15									
01		2945 X	2279	-0-	-666	-0-	2276	2	3	9	Y	3	18									
02		2380 X	1855	-0-	-525	-0-	1854	2	1	9	Y	1	19									
03		3007 X	1765	-0-	-1242	-0-	1763	2	2	9	Y	2	21									
04		2910 X	2034	-0-	-876	-0-	2027	2	7	9	Y	6	10									

BIRD, G. W. ESTATE													WELL #: 11		RRCID -> 215146		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10648		PERF. 9132 - 10444	
11		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4644	2	8	9	Y	7	10									
12		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5686	2	9	9	Y	8	18									
01		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4938	2	8	9	Y	7	24									
02		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5059	2	9	9	Y	8	5									
03		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4956	2	11	9	Y	10	11									
*04		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3328	2	7	9	Y	6	16									

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1													WELL #: 10		RRCID -> 219214		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 9112 - 10539	
11		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3597	2	7	9	Y	6	24									
12		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3467	2	2	9	Y	2	26									
01		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3420	2	24	9	Y	22	26									
02		3080 X	2910	-0-	-170	-0-	2909	2	1	9	Y	1	26									
03		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3441	2	7	9	Y	6	31									
*04		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3573	2	3	9	Y	3	5									

THOMPSON, PERRY GU													WELL #: 11		RRCID -> 220378		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9080 - 10418	
11		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-	16									
12		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	Y	1	17									
01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	Y	1	17									
02		1680 N	897	-0-	-783	-0-	897	2			Y	-0-	17									
03		1860 N	695	-0-	-1165	-0-	695	2			Y	-0-	17									
04		1650 N	877	-0-	-773	-0-	877	2			Y	-0-	17									

THORNTON, EMMA GAS UNIT													WELL #: 9		RRCID -> 221903		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9126 - 10520	
11		4500 X	2488	-0-	-2012	-0-	2485	2	3	9	Y	3	11									
12		4650 X	2111	-0-	-2539	-0-	2109	2	2	9	Y	2	13									
01		4650 X	2015	-0-	-2635	-0-	2011	2	4	9	Y	4	8									
02		2856 X	2839	-0-	-17	-0-	2829	2	10	9	Y	9	4									
03		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3453	2	6	9	Y	5	8									
04		2490 X	1732	-0-	-758	-0-	1730	2	2	9	Y	2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
LOCKRIDGE GU		WELL #: 6		RRCID -> 221907		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2025	2	4	9	Y	4	21
12	2015 X	1982	-0-	-33	-0-	1980	2	2	9	Y	2	2
01	2015 X	1965	-0-	-50	-0-	1963	2	2	9	Y	2	4
02	1904 X	1680	-0-	-224	-0-	1672	2	8	9	Y	7	11
03	2108 X	1658	-0-	-450	-0-	1654	2	4	9	Y	4	14
04	2040 X	1613	-0-	-427	-0-	1611	2	2	9	Y	2	16

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 9		RRCID -> 222214		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409			
11	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5835	2	7	9	Y	6	34
12	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6134	2	53	9	Y	48	82
01	5983 X	5093	-0-	-890	-0-	5093	2			Y	-0-	82
02	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6342	2	20	9	Y	18	18
03	6200 X	5506	-0-	-694	-0-	5493	2	13	9	Y	12	25
04	6000 X	4843	-0-	-1157	-0-	4823	2	20	9	Y	18	40

HINKLE, C.A.		WELL #: 9		RRCID -> 225734		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394			
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2572	2	3	9	Y	3	7
12	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2444	2	3	9	Y	3	10
01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2419	2	2	9	Y	2	12
02	2408 N	2321	-0-	-87	-0-	2319	2	2	9	Y	2	13
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2653	2	9	9	Y	8	3
*04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2421	2	2	9	Y	2	4

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 227269		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490			
11	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5793	2	9	9	Y	8	13
12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5750	2	10	9	Y	9	22
01	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5646	2	10	9	Y	9	30
02	5432 X	5126	-0-	-306	-0-	5117	2	9	9	Y	8	11
03	6014 X	6010	-0-	-4	-0-	5998	2	12	9	Y	11	18
04	5790 X	5122	-0-	-668	-0-	5112	2	10	9	Y	9	25

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227277		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426			
11	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6006	2	4	9	Y	4	26
12	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6495	2	8	9	Y	7	33
01	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6529	2	11	9	Y	10	43
02	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5721	2	4	9	Y	4	46
03	6510 X	6135	-0-	-375	-0-	6127	2	8	9	Y	7	52
*04	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6409	2	20	9	Y	18	18

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 227349		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476			
11	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-	34
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-	34
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-	34
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-	34
03	3100 N	3592	-0-	492	-0-	3585	2	7	9	Y	6	34
*04	3000 N	3667	-0-	667	-0-	3667	2			Y	-0-	34

DELTA GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228317		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454			
11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3814	2	15	9	Y	14	46
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-	37
01	2542 X	1922	-0-	-620	-0-	1921	2	1	9	Y	1	37
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4451	2	2	9	Y	2	37
03	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4066	2	2	9	Y	2	37
*04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4315	2	11	9	Y	10	44

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
HINKLE, C.A.		WELL #: 10		RRCID -> 229259		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6495 2	8 9 Y	7	1 8	12
12	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6242 2	10 9 Y	9	1 8	20
01	6169 X	5806	-0-	-363	-0-	5798 2	8 9 Y	7	1 8	26
02	6076 X	4680	-0-	-1396	-0-	4674 2	6 9 Y	5	2 8	29
03	6727 X	5287	-0-	-1440	-0-	5270 2	17 9 Y	15	33 1	8
04	6510 X	5121	-0-	-1389	-0-	5115 2	6 9 Y	5	2 8	11

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230368		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300		
11	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6367 2	1 9 Y	1	1 8	82
12	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6578 2	1 9 Y	1	1 8	82
01	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2	Y	-0-		82
02	5796 X	5053	-0-	-743	-0-	5053 2	Y	-0-		82
03	6417 X	5237	-0-	-1180	-0-	5228 2	9 9 Y	8	8 8	82
04	6210 X	5534	-0-	-676	-0-	5533 2	1 9 Y	1		83

SOONER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230373		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444		
11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 2	Y	-0-		55
12	5456 X	5391	-0-	-65	-0-	5390 2	1 9 Y	1	22 1	34
01	5363 X	4579	-0-	-784	-0-	4579 2	Y	-0-		34
02	5404 X	3566	-0-	-1838	-0-	3565 2	1 9 Y	1	1 8	34
03	5983 X	3478	-0-	-2505	-0-	3477 2	1 9 Y	1	1 8	34
04	5790 X	2629	-0-	-3161	-0-	2618 2	11 9 Y	10	1 8	43

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 230888		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092		
11	4770 X	4748	-0-	-22	-0-	4748 2	Y	-0-		53
12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4979 2	10 9 Y	9		62
01	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5442 2	18 9 Y	16		78
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4480 2	2 9 Y	2	1 8	79
03	4960 X	4785	-0-	-175	-0-	4784 2	1 9 Y	1	1 8	79
04	4800 X	4665	-0-	-135	-0-	4659 2	6 9 Y	5		84

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231164		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524		
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3732 2	4 9 Y	4	1 8	14
12	3627 X	3557	-0-	-70	-0-	3553 2	4 9 Y	4		18
01	3596 X	3525	-0-	-71	-0-	3517 2	8 9 Y	7	14 1	10
02	3500 X	2988	-0-	-512	-0-	2978 2	10 9 Y	9	12 1	6
03	3875 X	3162	-0-	-713	-0-	3156 2	6 9 Y	5	1 8	10
04	3750 X	3225	-0-	-525	-0-	3221 2	4 9 Y	4	1 8	13

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232019		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440		
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660 2	1 9 Y	1		7
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1870 2	2 9 Y	2		9
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1734 2	2 9 Y	2		11
02	1540 N	1516	-0-	-24	-0-	1515 2	1 9 Y	1		12
03	1860 N	1489	-0-	-371	-0-	1487 2	2 9 Y	2		14
04	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1640 2	6 9 Y	5	12 1	7

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232086		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690		
11	990 N	920	-0-	-70	-0-	919 2	1 9 Y	1		23
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	929 2	1 9 Y	1		24
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1788 2	13 9 Y	12	12 1	24
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	Y	-0-		24
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1684 2	3 9 Y	3	1 8	26
04	1740 N	1159	-0-	-581	-0-	1158 2	1 9 Y	1	10 1	16

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563											
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233366		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
11	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6006	2	7 9	Y	6	2 8	21	
12	4030 X	3525	-0-	-505	-0-	3522	2	3 9	Y	3		24	
01	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5563	2	12 9	Y	11	21 1	1 8	13
02	6412 X	6204	-0-	-208	-0-	6181	2	23 9	Y	21	27 1	1 8	6
03	7099 X	4611	-0-	-2488	-0-	4603	2	8 9	Y	7	2 8		11
*04	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6895	2	8 9	Y	7	2 8		16

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 234115		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466					
11	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6747	2	10 9	Y	9	1 8		12
12	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6854	2	12 9	Y	11			23
01	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6674	2	11 9	Y	10	1 8		32
02	6412 X	5841	-0-	-571	-0-	5831	2	10 9	Y	9	31 1	2 8	8
03	7099 X	5850	-0-	-1249	-0-	5838	2	12 9	Y	11	4 8		15
04	6750 X	5717	-0-	-1033	-0-	5705	2	12 9	Y	11	3 8		23

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 10		RRCID -> 238592		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506					
11	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4658	2	4 9	Y	4			46
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4984	2	4 9	Y	4			50
01	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4791	2	20 9	Y	18	55 1	1 8	12
02	4760 X	4554	-0-	-206	-0-	4548	2	6 9	Y	5	2 8		15
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5374	2	11 9	Y	10	3 8		22
04	4830 X	4794	-0-	-36	-0-	4781	2	13 9	Y	12	2 8		32

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 12		RRCID -> 241883		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430					
11	5430 X	4710	-0-	-720	-0-	4701	2	9 9	N	8	8 8		144
12	5611 X	3935	-0-	-1676	-0-	3935	2		N	-0-			144
01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2		N	-0-			144
02	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5882	2	1 9	N	1	1 8		144
03	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5593	2	15 9	N	14	14 8		144
*04	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2		N	-0-			144

LOCKRIDGE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 242102		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10404 - 10676					
11	3090 X	2943	-0-	-147	-0-	2937	2	6 9	Y	5	2 8		35
12	3193 X	2494	-0-	-699	-0-	2491	2	3 9	Y	3	34 1		4
01	3131 X	2789	-0-	-342	-0-	2786	2	3 9	Y	3			7
02	2772 X	2393	-0-	-379	-0-	2381	2	12 9	Y	11			18
03	3069 X	2527	-0-	-542	-0-	2520	2	7 9	Y	6	1 8		23
04	2940 X	2350	-0-	-590	-0-	2348	2	2 9	Y	2			25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 11		RRCID -> 244114		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424					
11	4110 X	4056	-0-	-54	-0-	4053	2	3 9	Y	3			55
12	4247 X	4083	-0-	-164	-0-	4049	2	34 9	Y	31			86
01	4247 X	3436	-0-	-811	-0-	3436	2		Y	-0-			86
02	3808 X	3382	-0-	-426	-0-	3372	2	10 9	Y	9	40 1	3 8	52
03	4185 X	3719	-0-	-466	-0-	3710	2	9 9	Y	8	3 8		57
*04	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4443	2	18 9	Y	16	2 8		71

SOONER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 245191		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618					
11	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7077	2	1 9	Y	1	1 8		60
12	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6826	2	1 9	Y	1	26 1		35
01	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7300	2	1 9	Y	1	1 8		35
02	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6117	2	2 9	Y	2	2 8		35
03	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6009	2	3 9	Y	3	3 8		35
*04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4860	2	19 9	Y	17	2 8		50

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563											
DELTA GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246496		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4516	2	19 9	Y	17	17 1	1 8	46
12	4681 X	3805	-0-	-876	-0-	3804	2	1 9	Y	1	11 1		36
01	4681 X	2687	-0-	-1994	-0-	2686	2	1 9	Y	1	1 8		36
02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4528	2	2 9	Y	2	2 8		36
03	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5295	2	3 9	Y	3	3 8		36
04	4530 X	3888	-0-	-642	-0-	3878	2	10 9	Y	9	2 8		43

HINKLE, C.A.		WELL #: 11		RRCID -> 246661		COMPL. DATE 02/27/2009			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544				
11	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4878	2	7 9	Y	6	1 8		10
12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4869	2	8 9	Y	7	1 8		16
01	4774 X	4350	-0-	-424	-0-	4346	2	4 9	Y	4	1 8		19
02	4368 X	3932	-0-	-436	-0-	3926	2	6 9	Y	5	1 8		23
03	4836 X	4069	-0-	-767	-0-	4057	2	12 9	Y	11	26 1	2 8	6
04	4680 X	4173	-0-	-507	-0-	4169	2	4 9	Y	4	1 8		9

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 12		RRCID -> 246981		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448				
11	2940 X	2809	-0-	-131	-0-	2807	2	2 9	Y	2			32
12	3038 X	2474	-0-	-564	-0-	2454	2	20 9	Y	18			50
01	2759 X	2196	-0-	-563	-0-	2196	2		Y	-0-			50
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2674	2	8 9	Y	7	31 1	2 8	24
03	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2612	2	6 9	Y	5	2 8		27
*04	3000 N	3124	-0-	124	-0-	3111	2	13 9	Y	12	2 8		37

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 249378		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006				
11	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5559	2	1 9	Y	1	1 8		26
12	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5576	2	18 9	Y	16			42
01	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5790	2	17 9	Y	15			57
02	5320 X	4747	-0-	-573	-0-	4730	2	17 9	Y	15			72
03	5766 X	5003	-0-	-763	-0-	4997	2	6 9	Y	5			77
04	5610 X	4790	-0-	-820	-0-	4790	2		Y	-0-			77

DELTA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257046		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546				
11	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6015	2	24 9	Y	22	22 1	1 8	71
12	5518 X	5199	-0-	-319	-0-	5198	2	1 9	Y	1	14 1	1 8	57
01	5549 X	5099	-0-	-450	-0-	5098	2	1 9	Y	1	1 8		57
02	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5645	2	2 9	Y	2	2 8		57
*03	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6708	2	4 9	Y	4	4 8		57
*04	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6377	2	14 9	Y	13	3 8		67

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 257049		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430				
11	6990 X	6147	-0-	-843	-0-	6147	2		Y	-0-			119
12	7130 X	6497	-0-	-633	-0-	6497	2		Y	-0-			119
01	6882 X	5963	-0-	-919	-0-	5963	2		Y	-0-			119
02	5432 X	5316	-0-	-116	-0-	5315	2	1 9	Y	1	1 8		119
03	6014 X	5453	-0-	-561	-0-	5444	2	9 9	Y	8	8 8		119
04	5820 X	5028	-0-	-792	-0-	5027	2	1 9	Y	1			120

THORNTON, HENRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257444		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494				
11	4530 X	3240	-0-	-1290	-0-	3225	2	15 9	Y	14	47 1		35
12	4681 X	3021	-0-	-1660	-0-	3013	2	8 9	Y	7			42
01	4340 X	3111	-0-	-1229	-0-	3099	2	12 9	Y	11			53
02	3276 X	3199	-0-	-77	-0-	3187	2	12 9	Y	11	1 8		63
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3567	2	28 9	Y	25	52 1	5 8	31
04	3240 X	2932	-0-	-308	-0-	2926	2	6 9	Y	5	1 8		35

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11		7560 X	6101	-0-	-1459	-0-	6069 2	32 9	Y		29	87 1	1 8	30
12		7688 X	6236	-0-	-1452	-0-	6218 2	18 9	Y		16	1 8		45
01		7378 X	5965	-0-	-1413	-0-	5941 2	24 9	Y		22	1 8		66
02		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5504 2	23 9	Y		21	1 8		86
03		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5728 2	43 9	Y		39	83 1	7 8	35
*04		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5588 2	11 9	Y		10	1 8		44
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458														
11		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7440 2	9 9	Y		8	2 8		23
12		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7928 2	10 9	Y		9	1 8		31
01		7905 X	6742	-0-	-1163	-0-	6727 2	15 9	Y		14	27 1	1 8	17
02		7140 X	6400	-0-	-740	-0-	6376 2	24 9	Y		22	28 1	2 8	9
03		7936 X	7084	-0-	-852	-0-	7071 2	13 9	Y		12	3 8		18
04		7680 X	6969	-0-	-711	-0-	6960 2	9 9	Y		8	3 8		23
WILSON RESOURCES, INC. 930315														
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638														
11		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	27 1	2727 2	N		3			53
12		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	27 1	2665 2	N		5	1 8		57
01		2511 N	2490	-0-	-21	-0-	25 1	2459 2	N		5			62
02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	23 1	2322 2	N		20			82
03		2511 N	2075	-0-	-436	-0-	22 9	21 1	N		-0-			82
04		2400 N	1807	-0-	-593	-0-	18 1	1789 2	N		-0-			82
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684														
11		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	24 1	2397 2	N		10			158
12		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	23 1	2314 2	N		8			166
01		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	23 1	2267 2	N		3			169
02		2268 N	1717	-0-	-551	-0-	17 1	1671 2	N		26			195
03		2356 N	1985	-0-	-371	-0-	20 1	1965 2	N		-0-			195
04		2220 N	1884	-0-	-336	-0-	19 1	1864 2	N		1	1 8		195
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661														
11		8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	89 1	8869 2	N		17			97
12		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	71 1	7142 2	N		16	1 8		112
01		15686 X	5978	-0-	-9708	-0-	59 1	5872 2	N		43			155
02		6496 X	6337	-0-	-159	-0-	63 1	6274 2	N		-0-			155
03		7192 X	5953	-0-	-1239	-0-	59 1	5894 2	N		-0-			155
04		6960 X	4739	-0-	-2221	-0-	47 1	4681 2	N		10			165

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
WILSON RESOURCES, INC.			//CONT.//		930315									
JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 124983			COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	10820 PERF.10463 - 10693		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	28	1	2802	2	Y	6			138
12	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	27	1	2730	2	Y	6	95	1	49
01	2914 X	2359	-0-	-555	-0-	23	1	2329	2	Y	6			55
02	DLQ G-10	1777	-0-	1777	1777	18	1	1753	2	Y	5			60
03	4224 X	2447	-0-	-1777	-0-	24	1	2416	2	Y	6			66
*04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	25	1	2452	2	Y	2			68

JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 126299			COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10399 - 10639		
11	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	60	1	5955	2	N	8			171
12	5394 X	4089	-0-	-1305	-0-	40	1	4016	2	N	30	1	8	200
01	8649 X	5051	-0-	-3598	-0-	50	1	4978	2	N	21			221
02	5992 X	4193	-0-	-1799	-0-	41	1	4116	2	N	33	1	8	253
03	6634 X	3544	-0-	-3090	-0-	35	1	3503	2	N	5			258
04	6030 X	1495	-0-	-4535	-0-	15	1	1476	2	N	4	183	1	1 8 78

WOLFE, A.S. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 129889			COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	10820 PERF.10446 - 10666		
11	2340 X	1660	-0-	-680	-0-	16	1	1640	2	Y	4			110
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	30	1	3018	2	Y	12			122
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2974	2	Y	5			127
02	DLQ G-10	2459	-0-	2459	2459	24	1	2418	2	Y	15	77	1	65
03	1600 N	2220	-0-	620	3079	22	1	2191	2	Y	6			71
*04	3000 N	1976	-0-	-1024	2055	19	1	1947	2	Y	9			80

LAIRD, S.S. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 133279			COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	10819 PERF.10476 - 10666		
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	16	1	1601	2	N	39			240
12	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	14	1	1441	2	N	33			273
01	1643 N	1436	-0-	-207	-0-	14	1	1383	2	N	35	184	1	1 8 123
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	16	1	1582	2	N	30			153
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	17	1	1709	2	N	70			223
*04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	2	N	18	1	8	240

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315												
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	23 1	2288 2	Y	4			97
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	4 9	2217 2	Y	6	78 1	1 8	24
01	2542 N	2479	-0-	-63	-0-	22 1	2448 2	Y	6			30
02	DLQ G-10	2005	-0-	2005	2005	7 9	1978 2	Y	6	1 8		35
03	2200 N	1764	-0-	-436	1569	24 1	1740 2	Y	6			41
*04	3000 N	1726	-0-	-1274	295	17 1	1708 2	Y	1			42
						7 9						
						1 9						
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599												
11	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	33 1	3297 2	N	4			172
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	4 9	3114 2	N	15			187
01	3131 X	3063	-0-	-68	-0-	31 1	3026 2	N	6			193
02	3108 X	2936	-0-	-172	-0-	17 9	2899 2	N	7			200
03	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	30 1	3144 2	N	3			203
04	3330 X	2970	-0-	-360	-0-	7 9	2935 2	N	5			208
						3 9						
						29 1						
						6 9						
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622												
11	2580 X	2352	-0-	-228	-0-	23 1	2321 2	Y	7	96 1		34
12	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	8 9	2799 2	Y	18	1 8		51
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	20 9	3054 2	Y	14			65
02	DLQ G-10	2534	-0-	2534	2534	31 1	2488 2	Y	19	1 8		83
03	5305 X	2771	-0-	-2534	-0-	15 9	2725 2	Y	17	1 8		99
*04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	25 1	2803 2	Y	17	2 8		114
						21 9						
						27 1						
						19 9						
						28 1						
						19 9						
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658												
11	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	26 1	2589 2	Y	7			65
12	2976 N	2223	-0-	-753	-0-	8 9	2191 2	Y	9	1 8		73
01	3069 N	2045	-0-	-1024	-0-	22 1	2016 2	Y	8			81
02	DLQ G-10	1643	-0-	1643	1643	10 9	1618 2	Y	8			89
03	3620 X	1977	-0-	-1643	-0-	20 1	1945 2	Y	12	1 8		100
*04	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	9 9	1922 2	Y	7	1 8		106
						16 1						
						19 1						
						13 9						
						19 1						
						8 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.			//CONT.// 930315										
JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 163007		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 10821		PERF.10443 - 10655		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2820 X	2498	-0-	-322	-0-	25 1	2465 2	Y		7			47
12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	8 9	2626 2	Y		10			57
01	2852 N	2453	-0-	-399	-0-	11 9	2419 2	Y		9			66
02	DLQ G-10	1923	-0-	1923	1923	24 1	1892 2	Y		11	1 8		76
03	4136 X	2213	-0-	-1923	-0-	10 9	2180 2	Y		10			86
*04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	19 1	2332 2	Y		8			94

WOLFE, A.S. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 167156		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10387 - 10622		
11	3150 X	1468	-0-	-1682	-0-	11 9	1450 2	Y		3			130
12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3 9	3218 2	Y		14			144
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	15 9	3238 2	Y		5			149
02	DLQ G-10	2907	-0-	2907	2907	32 1	2864 2	Y		13	107 1		55
03	5686 X	2779	-0-	-2907	-0-	6 9	2744 2	Y		7			62
*04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	27 1	2893 2	Y		13			75

LAIRD, S.S. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 167318		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10411 - 10649		
11	2610 X	2011	-0-	-599	-0-	20 1	1983 2	Y		7	93 1		23
12	2697 X	2538	-0-	-159	-0-	8 9	2495 2	Y		16			39
01	2418 X	2325	-0-	-93	-0-	25 1	2290 2	Y		11			50
02	DLQ G-10	2178	-0-	2178	2178	18 9	2140 2	Y		15			65
03	4577 X	2399	-0-	-2178	-0-	23 1	2360 2	Y		14			79
*04	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	17 9	2377 2	Y		12			91

XTO ENERGY INC. GILLIAM UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 078595		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10284 - 10426		
11	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	20 1	2270 2	Y		13			21
12	2635 X	1872	-0-	-763	-0-	14 9	4 9	Y		4			25
01	2635 X	2208	-0-	-427	-0-	1868 2		Y		-0-			25
02	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2208 2	2277 2	Y		-0-			25
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	88 1		Y		-0-			25
*04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2134 2		Y		-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FREEMAN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 082609		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
11	3600 X	2171	-0-	-1429	-0-	80 1	2090 2	Y	1	1 8	5	
12	3720 X	2211	-0-	-1509	-0-	2210 2	1 9	Y	1		6	
01	3720 X	2512	-0-	-1208	-0-	2512 2		Y	-0-		6	
02	3108 X	2677	-0-	-431	-0-	106 1	2571 2	Y	-0-		6	
03	3069 X	2485	-0-	-584	-0-	94 1	2391 2	Y	-0-		6	
04	2430 X	1865	-0-	-565	-0-	75 1	1790 2	Y	-0-		6	

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086579		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693				
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	125 1	1471 2	Y	-0-		121	
12	1302 N	1138	-0-	-164	-0-	83 1	1055 2	Y	-0-		121	
01	1302 N	1083	-0-	-219	-0-	18 1	1065 2	Y	-0-	45 1	28 7	48
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	13 1	816 2	Y	-0-			48
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	17 1	992 2	Y	-0-			48
*04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	15 1	929 2	Y	-0-			48

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086580		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562				
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	130 1	1539 2	Y	-0-		9	
12	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	86 1	1091 2	Y	-0-		9	
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	21 1	1246 2	Y	-0-	3 1	2 7	4
02	1064 N	1006	-0-	-58	-0-	16 1	990 2	Y	-0-			4
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	20 1	1186 2	Y	-0-			4
*04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	19 1	1179 2	Y	-0-			4

PEARSON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 087342		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539				
11	4110 X	4048	-0-	-62	-0-	154 1	3894 2	Y	-0-		16	
12	4247 X	3887	-0-	-360	-0-	3887 2		Y	-0-		16	
01	4247 X	4234	-0-	-13	-0-	4234 2		Y	-0-		16	
02	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	153 1	3870 2	Y	34		50	
						37 9						
03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2		Y	-0-		50	
*04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2		Y	-0-		50	

TOON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 087540		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540				
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	101 1	1196 2	Y	-0-		117	
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	73 1	920 2	Y	-0-		117	
01	2418 N	179	-0-	-2239	-0-	3 1	176 2	Y	-0-	44 1	26 7	47
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	4 1	273 2	Y	-0-			47
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	5 1	284 2	Y	-0-			47
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	6 1	405 2	Y	-0-			47

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088852		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430				
11	1890 N	935	-0-	-955	-0-	40 1	895 2	N	-0-		50	
12	1829 N	1592	-0-	-237	-0-	48 1	1544 2	N	-0-		50	
01	1612 N	1130	-0-	-482	-0-	34 1	1095 2	N	1	1 8	50	
						1 9						
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	32 1	1038 2	N	-0-		50	
03	1581 N	976	-0-	-605	-0-	29 1	947 2	N	-0-		50	
04	1080 N	885	-0-	-195	-0-	27 1	858 2	N	-0-		50	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590 N	1134	-0-	-456	-0-	49 1	1084 2	Y	1	1 8		41
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1 9	1463 2	Y	4			45
01	1767 N	1339	-0-	-428	-0-	4 9	1299 2	Y	-0-			45
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	40 1	1186 2	Y	7			52
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	37 1						
*04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	8 9	1319 2	Y	-0-			52
						41 1	1279 2	Y	15	57 1		10
						40 1						
						17 9						

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

11	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	62 1	1341 2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	78 1	1689 2	Y	-0-			-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	78 1	1688 2	Y	-0-			-0-
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	71 1	1546 2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	59 1	1291 2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	818	-0-	-532	-0-	36 1	782 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098803 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	119 1	2540 2	Y	12	15 1		4
12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	13 9	2666 2	Y	12	8 1		8
01	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	90 1	2779 2	Y	12	15 1		5
02	2492 N	2404	-0-	-88	-0-	13 9	2280 2	Y	13	15 1		3
03	2759 N	2403	-0-	-356	-0-	110 1	2288 2	Y	8	8 1		3
04	2790 N	2513	-0-	-277	-0-	14 9	2391 2	Y	9	7 1		5
						106 1						
						9 9						
						112 1						
						10 9						

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	91 1	1929 2	Y	37	48 1		12
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	41 9	2262 2	Y	39	25 1		26
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	76 1	2136 2	Y	43	51 1		18
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	43 9	1850 2	Y	42	51 1		9
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	104 1	1906 2	Y	27	25 1		11
*04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	47 9	2022 2	Y	31	25 1		17
						89 1						
						46 9						
						88 1						
						30 9						
						95 1						
						34 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	2	Y	16	20	1	5
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	18	9	1875	2	Y	15	10	1	10
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	2	Y	17	20	1	7
02	1792 N	1682	-0-	-110	-0-	17	9	1588	2	Y	16	20	1	3
03	1953 N	1744	-0-	-209	-0-	85	1	1655	2	Y	11	10	1	4
*04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	12	9	1804	2	Y	14	10	1	7
						85	1						1 8	
						15	9							
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 106716 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10478 - 10821														
11	104 N	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2013 - PLUGGED 11-14-2013												
HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510														
11	1800 N	1251	-0-	-549	-0-	55	1	1196	2	Y	-0-			-0-
12	2883 N	1973	-0-	-910	-0-	87	1	1886	2	Y	-0-			-0-
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	113	1	2466	2	Y	-0-			-0-
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	94	1	2046	2	Y	-0-			-0-
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	78	1	1690	2	Y	-0-			-0-
*04	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	118	1	2566	2	Y	-0-			-0-
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564														
11	2160 N	1656	-0-	-504	-0-	48	1	1608	2	N	-0-			130
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	47	1	1554	2	N	47			177
						52	9							
01	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	95	1	1586	2	N	-0-			177
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	107	1	1788	2	N	-0-			177
03	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	130	1	2170	2	N	-0-			177
*04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	124	1	2063	2	N	2			179
						2	9							
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012														
11	570 N	503	-0-	-67	-0-	22	1	481	2	N	-0-			13
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	N	-0-			13
01	651 N	638	-0-	-13	-0-	19	1	619	2	N	-0-			13
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	N	-0-			13
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	18	1	613	2	N	-0-			13
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	N	-0-			13
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573														
11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	245	1	2904	2	Y	-0-			24
12	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	210	1	2649	2	Y	-0-			24
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	59	1	3570	2	Y	-0-	9 1	5 7	10
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	57	1	3612	2	Y	-0-			10
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	61	1	3636	2	Y	-0-			10
*04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	43	1	2678	2	Y	-0-			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		270 N	221	-0-	-49	-0-		17 1	204 2	Y	-0-			88
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-		17 1	211 2	Y	-0-			88
01		279 N	245	-0-	-34	-0-		4 1	241 2	Y	-0-	33 1	20 7	35
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-		4 1	239 2	Y	-0-			35
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-		4 1	255 2	Y	-0-			35
*04		267 N	267	-0-	-0-	-0-		4 1	263 2	Y	-0-			35

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563														
11		690 N	35	-0-	-655	-0-		3 1	32 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	4	-0-	-182	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-		11 1	638 2	Y	-0-			-0-
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-		15 1	925 2	Y	-0-			-0-
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		17 1	1001 2	Y	-0-			-0-
*04		959 N	959	-0-	-0-	-0-		15 1	944 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703														
11		2310 N	1835	-0-	-475	-0-		81 1	1754 2	Y	-0-			3
12		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		112 1	2426 2	Y	29	29 1		3
								32 9						
01		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		108 1	2350 2	Y	27			30
								30 9						
02		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		102 1	2223 2	Y	5	30 1		5
								6 9						
03		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		101 1	2196 2	Y	2			7
								2 9						
*04		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		102 1	2208 2	Y	16			23
								18 9						

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813														
11		1740 N	1650	-0-	-90	-0-		73 1	1577 2	Y	-0-			2
12		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-		92 1	1998 2	Y	28	27 1		3
								31 9						
01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		88 1	1916 2	Y	22			25
								24 9						
02		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		75 1	1641 2	Y	5	26 1		4
								6 9						
03		2108 N	1885	-0-	-223	-0-		83 1	1800 2	Y	2			6
								2 9						
04		1950 N	1797	-0-	-153	-0-		78 1	1700 2	Y	17			23
								19 9						

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726														
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		50 1	1070 2	Y	-0-			-0-
12		1085 N	1037	-0-	-48	-0-		34 1	1003 2	Y	-0-			-0-
01		1054 N	1011	-0-	-43	-0-		47 1	964 2	Y	-0-			-0-
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-		42 1	869 2	Y	-0-			-0-
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		48 1	1039 2	Y	-0-			-0-
*04		923 N	923	-0-	-0-	-0-		41 1	882 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	79	1	1677	2	Y	4	5	1	1
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	62	1	1852	2	Y	5	3	1	3
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	86	1	1780	2	Y	4	5	1	2
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	72	1	1497	2	Y	4	5	1	1
03	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	72	1	1560	2	Y	3	3	1	1
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	74	1	1572	2	Y	4	3	1	2

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928														
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	100	1	1274	2	Y	16	20	1	5
12	1333 N	748	-0-	-585	-0-	18	9	707	2	Y	15	10	1	10
01	1333 N	528	-0-	-805	-0-	24	1	487	2	Y	15	20	1	5
02	2800 N	4267	-0-	1467	1467	17	9	4053	2	Y	17	19	1	3
03	3100 N	3297	-0-	197	1664	146	1	3139	2	Y	11	10	1	4
*04	3000 N	2920	-0-	-80	1584	130	1	2776	2	Y	13	10	1	7

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744														
11	4110 X	3881	-0-	-229	-0-	173	1	3682	2	Y	24	30	1	8
12	4216 X	3842	-0-	-374	-0-	26	9	3694	2	Y	22	15	1	15
01	4154 X	3914	-0-	-240	-0-	124	1	3704	2	Y	27	31	1	11
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	180	1	3354	2	Y	25	31	1	5
03	3999 X	3313	-0-	-686	-0-	30	9	3149	2	Y	16	15	1	6
04	3870 X	3662	-0-	-208	-0-	146	1	3478	2	Y	19	15	1	10

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747														
11	2340 X	2193	-0-	-147	-0-	98	1	2082	2	Y	12	15	1	4
12	2418 X	2247	-0-	-171	-0-	13	9	2161	2	Y	12	8	1	8
01	2418 X	2199	-0-	-219	-0-	73	1	2085	2	Y	12	15	1	5
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	101	1	1984	2	Y	13	15	1	3
03	2232 N	2019	-0-	-213	-0-	95	1	1921	2	Y	8	8	1	3
*04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	14	9	2051	2	Y	9	7	1	5

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747														
11	2340 X	2193	-0-	-147	-0-	89	1	2051	2	Y	9	7	1	5
12	2418 X	2247	-0-	-171	-0-	9	9							
01	2418 X	2199	-0-	-219	-0-	96	1							
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	124 1	2633 2	2633 2	Y	12	15 1		4
12	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	13 9	2814 2	2814 2	Y	12	8 1		8
01	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	95 1	2794 2	2794 2	Y	12	15 1		5
02	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	13 9	2572 2	2572 2	Y	13	15 1		3
03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	124 1	2815 2	2815 2	Y	8	8 1		3
*04	3000 N	3029	-0-	29	29	14 9	2884 2	2884 2	Y	9	7 1		5
						131 1							
						9 9							
						10 9							
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985													
11	5578 X	3785	-0-	-1793	-0-	169 1	3595 2	3595 2	Y	19	25 1		6
12	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	21 9	3515 2	3515 2	Y	19	12 1		13
01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	118 1	2678 2	2678 2	Y	21	25 1		9
02	3528 X	2971	-0-	-557	-0-	21 9	2813 2	2813 2	Y	21	26 1		4
03	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	130 1	4009 2	4009 2	Y	14	13 1		5
04	3780 X	2785	-0-	-995	-0-	23 9	2644 2	2644 2	Y	15	12 1		8
						186 1							
						15 9							
						17 9							
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372													
11	3870 X	3409	-0-	-461	-0-	117 1	3292 2	3292 2	Y	-0-			-0-
12	3999 X	3319	-0-	-680	-0-	3319 2			Y	-0-			-0-
01	3658 X	3415	-0-	-243	-0-	3415 2			Y	-0-			-0-
02	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	125 1	3248 2	3248 2	Y	-0-			-0-
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2			Y	-0-			-0-
*04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 2			Y	-0-			-0-
LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027													
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	111 1	2368 2	2368 2	Y	76	96 1		24
12	2263 N	1875	-0-	-388	-0-	84 9	1738 2	1738 2	Y	72	47 1		49
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	58 1	2339 2	2339 2	Y	82	97 1		34
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	79 9	1665 2	1665 2	Y	80	97 1		17
03	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	80 1	2838 2	2838 2	Y	51	48 1		20
*04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	88 9	2194 2	2194 2	Y	59	47 1		32
						132 1							
						56 9							
						103 1							
						65 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	65	1	764	2	Y	27
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	65	1	821	2	Y	27
01		930 N	817	-0-	-113	-0-	13	1	804	2	Y	11
02		784 N	783	-0-	-1	-0-	12	1	771	2	Y	11
03		899 N	759	-0-	-140	-0-	12	1	747	2	Y	11
04		780 N	726	-0-	-54	-0-	11	1	715	2	Y	11

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526												
11		1440 N	1361	-0-	-79	-0-	107	1	1254	2	Y	17
12		1488 N	1053	-0-	-435	-0-	77	1	976	2	Y	17
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	24	1	1470	2	Y	7
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	21	1	1326	2	Y	7
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	26	1	1530	2	Y	7
*04		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	22	1	1344	2	Y	7

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017												
11		1020 N	709	-0-	-311	-0-	55	1	654	2	Y	-0-
12		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	216	1	2711	2	Y	-0-
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	18	1	1101	2	Y	-0-
02		1148 X	775	-0-	-373	-0-	12	1	763	2	Y	-0-
03		2914 X	703	-0-	-2211	-0-	12	1	691	2	Y	-0-
04		2820 X	880	-0-	-1940	-0-	14	1	866	2	Y	-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538												
11		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	101	1	3372	2	N	40
12		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	103	1	3446	2	N	40
01		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	251	1	4184	2	N	82
02		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	213	1	3542	2	N	82
03		3348 X	2950	-0-	-398	-0-	167	1	2783	2	N	82
*04		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	202	1	3361	2	N	82

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592												
11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	70	1	1818	2	Y	5
12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1966	2	1	9	Y	6
01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	6
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	66	1	1608	2	Y	6
03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1704	2	Y	6
04		1680 N	1519	-0-	-161	-0-	61	1	1458	2	Y	6

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578												
11		1350 N	997	-0-	-353	-0-	78	1	919	2	Y	-0-
12		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	100	1	1244	2	Y	-0-
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	21	1	1273	2	Y	-0-
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	18	1	1127	2	Y	-0-
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	25	1	1472	2	Y	-0-
*04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	26	1	1627	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-		1 1	26	2	N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

11	3420 X	2945	-0-	-475	-0-	112	1	2833	2	Y	-0-			18
12	3472 X	2874	-0-	-598	-0-	2874	2			Y	-0-			18
01	3441 X	2899	-0-	-542	-0-	2899	2			Y	-0-			18
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	114	1	2896	2	Y	43			61
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	47	9			Y	-0-			61
*04	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-			61
						3231	2			Y	-0-			61

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1155	2	Y	-0-			-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	90	1	1946	2	Y	-0-			-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	87	1	1885	2	Y	-0-			-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1140	2	Y	-0-			-0-
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	95	1	2071	2	Y	-0-			-0-
*04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	97	1	2113	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

11	1800 N	1663	-0-	-137	-0-	75	1	1588	2	Y	-0-			-0-
12	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	53	1	1590	2	Y	-0-			-0-
01	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	77	1	1580	2	Y	-0-			-0-
02	1540 N	1486	-0-	-54	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-			-0-
03	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	69	1	1487	2	Y	-0-			-0-
*04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	71	1	1522	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

11	1770 N	1128	-0-	-642	-0-	33	1	1095	2	N	-0-			37
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	46	1	1526	2	N	42			79
						46	9							
01	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	81	1	1352	2	N	-0-			79
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	103	1	1724	2	N	-0-			79
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	119	1	1978	2	N	-0-			79
*04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	98	1	1635	2	N	3			82
						3	9							

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	82	1	1755	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
12	1767 N	1337	-0-	-430	-0-	43	1	1288	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
01	1891 N	1752	-0-	-139	-0-	81	1	1667	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
02	1708 N	1388	-0-	-320	-0-	63	1	1321	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	85	1	1835	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	85	1	1819	2	Y	4	3	1	2
						4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	132 1	2809 2	Y	8	9 1		3
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	56 1	1661 2	Y	6	4 1		5
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	95 1	1947 2	Y	9	10 1		4
02	2744 X	2054	-0-	-690	-0-	94 1	1951 2	Y	8	10 1		2
03	3038 X	2457	-0-	-581	-0-	109 1	2342 2	Y	5	5 1		2
04	2940 X	2366	-0-	-574	-0-	106 1	2253 2	Y	6	5 1		3
CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682												
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	79 1	1675 2	Y	4	5 1		1
12	2201 N	906	-0-	-1295	-0-	29 1	875 2	Y	2	1 1		2
01	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	100 1	2057 2	Y	4	4 1		2
02	1652 N	1374	-0-	-278	-0-	63 1	1307 2	Y	4	5 1		1
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	63 1	1359 2	Y	3	3 1		1
*04	3000 N	3544	-0-	544	544	159 1	3381 2	Y	4	3 1		2
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623												
11	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	147 1	3139 2	Y	16	22 1		6
12	3348 X	2460	-0-	-888	-0-	79 1	2362 2	Y	17	12 1		11
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	175 1	3610 2	Y	22	24 1		9
02	3612 X	2141	-0-	-1471	-0-	97 1	2025 2	Y	17	22 1		4
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	192 1	4142 2	Y	13	12 1		5
*04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	171 1	3653 2	Y	15	12 1		8
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664												
11	2220 X	1626	-0-	-594	-0-	72 1	1541 2	Y	12	15 1		4
12	2294 X	1932	-0-	-362	-0-	62 1	1857 2	Y	12	8 1		8
01	2232 X	1479	-0-	-753	-0-	68 1	1399 2	Y	11	14 1		5
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	45 1	939 2	Y	13	15 1		3
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	63 1	1361 2	Y	8	8 1		3
*04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	110 1	2338 2	Y	9	7 1		5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	90	1	1910	2	Y	8	10	3
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	79	1	2341	2	Y	7	5	5
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	113	1	2337	2	Y	9	10	4
02	2800 N	3086	-0-	286	286	141	1	2936	2	Y	8	10	2
03	3100 N	3470	-0-	370	656	154	1	3310	2	Y	5	5	2
*04	2999 N	2343	-0-	-656	-0-	105	1	2231	2	Y	6	5	3
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684													
11	3030 X	2816	-0-	-214	-0-	125	1	2660	2	Y	28	35	9
12	3131 X	2623	-0-	-508	-0-	84	1	2510	2	Y	26	17	18
01	3193 X	2740	-0-	-453	-0-	125	1	2582	2	Y	30	36	12
02	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	109	1	2267	2	Y	30	36	6
03	2418 X	2384	-0-	-34	-0-	105	1	2257	2	Y	20	18	8
*04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	127	1	2704	2	Y	21	17	12
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894													
11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	158	1	3375	2	Y	4	5	1
12	3317 X	2580	-0-	-737	-0-	84	1	2490	2	Y	5	3	3
01	3317 X	1293	-0-	-2024	-0-	60	1	1230	2	Y	3	5	1
02	3304 X	2450	-0-	-854	-0-	112	1	2332	2	Y	5	5	1
03	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	180	1	3886	2	Y	2	2	1
*04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	163	1	3487	2	Y	3	2	2
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750													
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	155	1	3294	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	115	1	3437	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	155	1	3187	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	121	1	2525	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	136	1	2928	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	156	1	3328	2	Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11		2670 X	1989	-0-	-681	-0-	89	1	1891	2	Y	8	10	1	3
							9	9							
12		2759 X	2013	-0-	-746	-0-	65	1	1940	2	Y	7	5	1	5
							8	9							
01		2635 X	2562	-0-	-73	-0-	118	1	2434	2	Y	9	10	1	4
							10	9							
02		1568 X	1414	-0-	-154	-0-	64	1	1341	2	Y	8	10	1	2
							9	9							
03		1736 N	1626	-0-	-110	-0-	72	1	1548	2	Y	5	5	1	2
							6	9							
*04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	83	1	1769	2	Y	6	5	1	3
							7	9							

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969															

11		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	138	1	2949	2	Y	26	23	1	9
							29	9							
12		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	112	1	3334	2	Y	26	17	1	18
							29	9							
01		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	187	1	3848	2	Y	30	36	1	12
							33	9							
02		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	187	1	3895	2	Y	30	36	1	6
							33	9							
03		3472 X	3251	-0-	-221	-0-	143	1	3086	2	Y	20	18	1	8
							22	9							
*04		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	170	1	3634	2	Y	21	17	1	12
							23	9							

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812															

11		930 N	875	-0-	-55	-0-	38	1	819	2	Y	16	20	1	5
							18	9							
12		1054 N	950	-0-	-104	-0-	30	1	903	2	Y	15	10	1	10
							17	9							
01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	2	Y	17	20	1	7
							19	9							
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	1095	2	Y	17	20	1	4
							19	9							
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	2	Y	10	10	1	4
							11	9							
04		1170 N	1155	-0-	-15	-0-	51	1	1090	2	Y	13	10	1	7
							14	9							

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948															

11		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	98	1	2088	2	Y	16	20	1	5
							18	9							
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	66	1	1975	2	Y	15	10	1	10
							17	9							
01		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1656	2	Y	17	20	1	7
							19	9							
02		1904 N	1289	-0-	-615	-0-	58	1	1212	2	Y	17	20	1	4
							19	9							
03		2046 N	1556	-0-	-490	-0-	69	1	1476	2	Y	10	10	1	4
							11	9							
04		1710 N	1550	-0-	-160	-0-	69	1	1467	2	Y	13	10	1	7
							14	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 X	1701	-0-	-339	-0-	75	1	1626	2	Y	-0-			-0-
12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	129	1	2814	2	Y	-0-			-0-
01	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	73	1	1593	2	Y	-0-			-0-
02	1596 N	820	-0-	-776	-0-	36	1	784	2	Y	-0-			-0-
03	2945 N	218	-0-	-2727	-0-	10	1	208	2	Y	-0-			-0-
04	1620 N	933	-0-	-687	-0-	41	1	892	2	Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984														
11	3270 X	2819	-0-	-451	-0-	123	1	2630	2	Y	60	76	1	19
12	3379 X	2597	-0-	-782	-0-	82	1	2452	2	Y	57	37	1	39
01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	160	1	3297	2	Y	64	76	1	27
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	148	1	3070	2	Y	63	77	1	13
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	166	1	3584	2	Y	41	38	1	16
*04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	176	1	3756	2	Y	46	37	1	25
						51	9							

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970														
11	2640 X	2364	-0-	-276	-0-	105	1	2233	2	Y	24	30	1	8
12	2697 X	2298	-0-	-399	-0-	74	1	2200	2	Y	22	15	1	15
01	2697 X	2224	-0-	-473	-0-	102	1	2096	2	Y	24	29	1	10
02	2100 N	1807	-0-	-293	-0-	82	1	1697	2	Y	25	30	1	5
03	2294 N	1955	-0-	-339	-0-	86	1	1851	2	Y	16	15	1	6
*04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2050	2	Y	19	15	1	10
						21	9							

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707														
11	2340 N	2103	-0-	-237	-0-	92	1	2011	2	Y	-0-			8
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	113	1	2456	2	Y	74	75	1	7
01	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	99	1	2161	2	Y	64			71
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	95	1	2061	2	Y	18	76	1	13
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	20	9	2096	2	Y	3			16
*04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	98	1	2128	2	Y	51			67
						56	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENNDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950 N	1845	-0-	-105	-0-	81	1	1764	2	Y	-0-			4
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	110	1	2388	2	Y	62	60	1	6
						68	9							
01	2170 N	2093	-0-	-77	-0-	89	1	1945	2	Y	54			60
						59	9							
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	74	1	1614	2	Y	8	58	1	10
						9	9							
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	81	1	1755	2	Y	2			12
						2	9							
*04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	82	1	1774	2	Y	30			42
						33	9							

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031														
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	14	1	878	2	N	-0-			47
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	27	1	1668	2	N	-0-			47
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	15	1	921	2	N	-0-			47
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	13	1	825	2	N	-0-			47
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	14	1	871	2	N	-0-			47
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	15	1	921	2	N	-0-			47

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560														
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	129	1	2863	2	N	6			45
						7	9							
12	3038 X	2912	-0-	-126	-0-	125	1	2776	2	N	10			55
						11	9							
01	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	86	1	2856	2	N	5			60
						6	9							
02	2800 X	2759	-0-	-41	-0-	80	1	2666	2	N	12			72
						13	9							
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	91	1	3023	2	N	13			85
						14	9							
*04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	90	1	2988	2	N	-0-			85

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802														
11	2220 N	1326	-0-	-894	-0-	39	1	1287	2	N	-0-			85
12	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	64	1	2118	2	N	-0-			85
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	58	1	1917	2	N	81			166
						89	9							
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	49	1	1650	2	N	-0-			166
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	58	1	1925	2	N	-0-			166
*04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	47	1	1577	2	N	-0-			166

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389														
11	2580 X	1900	-0-	-680	-0-	65	1	1829	2	Y	5			9
						6	9							
12	2666 X	2040	-0-	-626	-0-	2038	2	2	9	Y	2			11
01	2511 X	1715	-0-	-796	-0-	1715	2			Y	-0-			11
02	2268 X	1990	-0-	-278	-0-	74	1	1916	2	Y	-0-			11
03	2232 X	2115	-0-	-117	-0-	2115	2			Y	-0-			11
04	1980 X	1658	-0-	-322	-0-	1658	2			Y	-0-			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
11		1470 N	1305	-0-	-165	-0-		56 1	1248 2	Y	1	143
								1 9			1 8	
12		1395 N	1140	-0-	-255	-0-		48 1	1075 2	Y	15	158
								17 9				
01		1488 N	1414	-0-	-74	-0-		41 1	1373 2	Y	-0-	158
02		1232 N	1141	-0-	-91	-0-		33 1	1108 2	Y	-0-	158
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		43 1	1417 2	Y	-0-	158
*04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		41 1	1356 2	Y	-0-	158

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115												
11		2880 X	2660	-0-	-220	-0-		2657 2	3 9	Y	3	23
								2719 2		Y	-0-	23
01		2883 N	2666	-0-	-217	-0-		2648 2	18 9	Y	16	39
02		2492 N	2170	-0-	-322	-0-		2166 2	4 9	Y	4	10
03		2728 N	2087	-0-	-641	-0-		2083 2	4 9	Y	4	14
04		2580 N	2118	-0-	-462	-0-		2105 2	13 9	Y	12	26

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115												
11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		2000 2	7 9	Y	6	43
12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		2087 2		Y	-0-	43
01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		2063 2	36 9	Y	33	76
02		1876 N	1827	-0-	-49	-0-		1816 2	11 9	Y	10	22
03		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		2088 2	24 9	Y	22	44
04		2040 N	1904	-0-	-136	-0-		1876 2	28 9	Y	25	69

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548												
11		2100 N	1559	-0-	-541	-0-		67 1	1491 2	Y	1	96
								1 9			1 8	
12		2201 N	2136	-0-	-65	-0-		64 1	2062 2	Y	9	105
								10 9				
01		2232 N	1661	-0-	-571	-0-		50 1	1611 2	Y	-0-	105
02		1456 N	1435	-0-	-21	-0-		43 1	1377 2	Y	14	119
								15 9				
03		2139 N	1539	-0-	-600	-0-		46 1	1493 2	Y	-0-	119
04		1620 N	1396	-0-	-224	-0-		41 1	1323 2	Y	29	21
								32 9			127 1	

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140												
11		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-	63
12		1891 N	1861	-0-	-30	-0-		1861 2		N	-0-	63
01		1860 N	1797	-0-	-63	-0-		1797 2		N	-0-	63
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		1558 2		N	-0-	63
03		1860 N	1776	-0-	-84	-0-		1776 2		N	-0-	63
04		1740 N	1640	-0-	-100	-0-		1640 2		N	-0-	63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1680 N	1410	-0-	-270	-0-	61 1	1348 2	Y	1	1 8		-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	1674 N	1434	-0-	-240	-0-	54 1	1726 2	Y	-0-			-0-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	43 1	1391 2	Y	-0-			-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	39 1	1262 2	Y	-0-			-0-
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	34 1	1111 2	Y	-0-			-0-
						30 1	960 2	Y	-0-			-0-
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528												
11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	152 1	3369 2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3715	-0-	-36	-0-	160 1	3555 2	Y	-0-			-0-
01	3751 X	3499	-0-	-252	-0-	102 1	3397 2	Y	-0-			-0-
02	3304 X	3274	-0-	-30	-0-	95 1	3179 2	Y	-0-			-0-
03	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	98 1	3266 2	Y	-0-			-0-
04	3540 X	3100	-0-	-440	-0-	90 1	3010 2	Y	-0-			-0-
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756												
11	3810 X	1838	-0-	-1972	-0-	79 1	1756 2	Y	3	2 8		18
12	3782 X	1851	-0-	-1931	-0-	3 9						
01	3472 X	1851	-0-	-1621	-0-	80 1	1771 2	Y	-0-			18
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	54 1	1795 2	Y	2			20
03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	2 9						
						61 1	2049 2	Y	-0-			20
04	1500 X	1410	-0-	-90	-0-	52 1	1727 2	Y	2	2 8		20
						2 9						
						41 1	1363 2	Y	5			25
						6 9						
KARGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600												
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	88 1	1952 2	Y	1	1 8		3
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	100 1	2230 2	Y	-0-			3
02	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	78 1	2596 2	Y	-0-			3
03	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	74 1	2466 2	Y	-0-			3
*04	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	79 1	2634 2	Y	-0-			3
						84 1	2811 2	Y	-0-			3
CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A												
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	80 1	1710 2	Y	4	5 1		1
12	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	4 9						
01	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	56 1	1677 2	Y	5	3 1		3
02	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	6 9						
03	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	80 1	1652 2	Y	4	5 1		2
04	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	4 9						
						75 1	1560 2	Y	4	5 1		1
						4 9						
						70 1	1510 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
						75 1	1592 2	Y	4	3 1		2
						4 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2910 X	2609	-0-	-301	-0-	2609	2				Y	-0-				9
12	3007 X	2775	-0-	-232	-0-	2775	2				Y	-0-				9
01	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	2599	2	130	9		Y	118				127
02	2408 X	2395	-0-	-13	-0-	2391	2		4	9	Y	4	107	1		24
03	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2				Y	-0-				24
04	2580 N	2551	-0-	-29	-0-	2551	2				Y	-0-				24

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10656 - 10972																
11	2160 N	1878	-0-	-282	-0-	84	1	1780	2		Y	13	17	1		2
						14	9									
12	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	1	2	1		1
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-						Y	-0-	1	1		-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524																
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	2		Y	5	1	8		4
						6	9									
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2		Y	-0-				4
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	52	1	1733	2		Y	33				37
						36	9									
02	2800 N	2843	-0-	43	-0-	83	1	2760	2		Y	-0-				37
03	2703 N	2660	-0-	-43	-0-	77	1	2582	2		Y	1	1	8		37
						1	9									
*04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	69	1	2303	2		Y	-0-				37

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735																
11	2250 N	1782	-0-	-468	-0-	1781	2	1	9		Y	1				27
12	2015 N	1134	-0-	-881	-0-	1134	2				Y	-0-				27
01	1829 N	1030	-0-	-799	-0-	1030	2				Y	-0-				27
02	1652 N	1286	-0-	-366	-0-	1283	2	3	9		Y	3				30
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2				Y	-0-				30
*04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2				Y	-0-				30

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523																
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	93	1	2075	2		Y	8	1	8		7
						9	9									
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	93	1	2070	2		Y	-0-				7
01	2108 N	1611	-0-	-497	-0-	46	1	1547	2		Y	16				23
						18	9									
02	1456 N	1276	-0-	-180	-0-	37	1	1239	2		Y	-0-				23
03	1612 N	1262	-0-	-350	-0-	37	1	1224	2		Y	1	1	8		23
						1	9									
04	1560 N	1061	-0-	-499	-0-	31	1	1030	2		Y	-0-				23

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021																
11	690 N	230	-0-	-460	-0-	230	2				Y	-0-				15
12	713 N	307	-0-	-406	-0-	307	2				Y	-0-				15
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2				Y	-0-				15
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9		Y	2				17
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2				Y	-0-				17
04	570 N	488	-0-	-82	-0-	488	2				Y	-0-				17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5042 2		12 9	Y	11		90
12	4805 X	4714	-0-	-91	-0-	4714 2			Y	-0-		90
01	4805 X	4522	-0-	-283	-0-	4522 2			Y	-0-		90
02	4732 X	3689	-0-	-1043	-0-	3676 2		13 9	Y	12		102
03	5239 X	3519	-0-	-1720	-0-	3519 2			Y	-0-		102
04	5040 X	3477	-0-	-1563	-0-	3477 2			Y	-0-		102

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625												
11	5310 X	4710	-0-	-600	-0-	174 1		4534 2	Y	2	2 8	33
12	5425 X	4713	-0-	-712	-0-	4704 2		9 9	Y	8		41
01	5425 X	4589	-0-	-836	-0-	4589 2			Y	-0-		41
02	4900 X	4311	-0-	-589	-0-	170 1		4141 2	Y	-0-		41
03	5208 X	4562	-0-	-646	-0-	172 1		4390 2	Y	-0-		41
04	4710 X	3704	-0-	-1006	-0-	149 1		3555 2	Y	-0-		41

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429												
11	5250 X	4915	-0-	-335	-0-	168 1		4739 2	Y	7		13
12	5425 X	4680	-0-	-745	-0-	4678 2		2 9	Y	2		15
01	4960 X	4302	-0-	-658	-0-	4302 2			Y	-0-		15
02	4592 X	3857	-0-	-735	-0-	143 1		3714 2	Y	-0-		15
03	5084 X	4098	-0-	-986	-0-	4098 2			Y	-0-		15
04	4920 X	4101	-0-	-819	-0-	4101 2			Y	-0-		15

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852												
11	5010 X	4439	-0-	-571	-0-	4439 2			Y	-0-		8
12	5177 X	4905	-0-	-272	-0-	4905 2			Y	-0-		8
01	5146 X	4272	-0-	-874	-0-	4272 2			Y	-0-		8
02	4452 X	3799	-0-	-653	-0-	136 1		3644 2	Y	17		25
03	4929 X	3552	-0-	-1377	-0-	19 9			Y	-0-		25
04	4740 X	3548	-0-	-1192	-0-	3552 2			Y	-0-		25

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670												
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14 1		309 2	Y	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	19 1		418 2	Y	-0-		-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16 1		350 2	Y	-0-		-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1		312 2	Y	-0-		-0-
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	13 1		293 2	Y	-0-		-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	15 1		334 2	Y	-0-		-0-

ZONE ENERGY, LLC 953551 DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OAK HILL (PETTIT)			66461 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528										
BUFORD & BLOW GAS UNIT 4			WELL #:	3	RRCID ->	272013	COMPL. DATE	12/08/1985	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CYPRESS PRODUCTION, INC.			195806				CAPACITY			CNTY: RUSK			
BATON			WELL #:	1	RRCID ->	218001	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7465 - 7486	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC			426635				CAPACITY			CNTY: RUSK			
MINOR, L. V. GU 1			WELL #:	2	RRCID ->	238361	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	7292 - 7298	
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			3
12		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	Y	-0-			3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02		T. A.	9	-0-	9	-0-	9	2	Y	-0-			3
03		T. A.	86	-0-	86	-0-	95	86	2	Y	-0-		3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	95		Y	-0-			3

VALENCE OPERATING COMPANY			881167				CAPACITY			CNTY: RUSK			
STOKER HEIRS			WELL #:	3	RRCID ->	265367	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)			66461 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528										
ROMAN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	195588	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798				CAPACITY			CNTY: RUSK			
KINSEY, JOE S. GAS UNIT			WELL #:	3-U	RRCID ->	142306	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	7340 - 7350	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147304 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7308 - 7332												
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040												
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314												
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635												
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502												
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142												
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560												
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602												
11		4680	X	4588	-0-	-92	-0-	4543	2	45	9	62
12		6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	5917	2	228	9	90
01		4247	X	2858	-0-	-1389	-0-	490	1	2368	2	90
02		DLQ	G-10	6738	-0-	6738	6738	1686	1	4913	2	47
								139	9			
03		12678	X	5940	-0-	-6738	-0-	1890	1	3860	2	51
								190	9			
*04		5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	1960	1	3609	2	51

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 66461 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
GRAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 262579		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU		WELL #: 3		RRCID -> 263708		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #: 5		RRCID -> 265890		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC.		859542		BURTON #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049429		COMPL. DATE 11/03/1969		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312				
11	1020 N	954	-0-	-66	-0-	954	2			N	-0-					26
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					26
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					26
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					26
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					26
04	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			N	-0-					26

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WHITE, WILL I.		WELL #: 2		RRCID -> 217250		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257122		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL, S. (PETTIT)		66470 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC		744737												
HYLYN BROOKE SWD		WELL #:		1		RRCID -> 198619		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 7004 - 7019		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #:		1		RRCID -> 211306		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 6870 - 7052		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (EDWARDS)		66495 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643												
TEN BEARS		WELL #:		1		RRCID -> 224484		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 5136 - 5146		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)		66500 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643												
DREAM CATCHER		WELL #:		1		RRCID -> 227329		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9403 - 11010		
11	3510 X	3221	-0-	-289	-0-	111	1	3099	2	N	10			101
12	3627 X	3345	-0-	-282	-0-	11	9	3109	2	N	122	192	1	31
01	3627 X	3101	-0-	-526	-0-	134	9	2998	2	N	2			33
02	3220 X	2946	-0-	-274	-0-	101	1	2852	2	N	2			35
03	3224 X	3036	-0-	-188	-0-	2	9	2937	2	N	5			40
04	3120 X	2849	-0-	-271	-0-	93	1	2766	2	N	-0-			40
						6	9							
						83	1							

RISING SUN		WELL #:		1		RRCID -> 230102		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 11604		PERF. 9400 - 11488		
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	2	N	7			142
12	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	8	9	2926	2	N	70	179	1	33
01	3100 N	4492	-0-	1392	1392	96	1	4343	2	N	3			36
02	2800 N	1944	-0-	-856	536	77	9	1874	2	N	8			44
03	2759 N	2005	-0-	-754	-0-	146	1	1936	2	N	7			51
04	2670 X	2181	-0-	-489	-0-	3	9	2117	2	N	-0-			51
						61	1							
						9	9							
						61	1							
						8	9							
						64	1							

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)													
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SOARING WIND //CONT.// 801643													
WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		12210 X	11297	-0-	-913	-0-	389 1	10891 2	N	15			129
12		12431 X	11438	-0-	-993	-0-	360 1	10979 2	N	90	180 1		39
01		12214 X	11010	-0-	-1204	-0-	359 1	10651 2	N	-0-			39
02		11032 X	10285	-0-	-747	-0-	322 1	9941 2	N	20			59
03		10974 X	10747	-0-	-227	-0-	330 1	10409 2	N	7			66
04		10620 X	10345	-0-	-275	-0-	303 1	10033 2	N	8			74

BLACK HAWK													
WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321													
11		2130 X	1495	-0-	-635	-0-	50 1	1389 2	N	51			161
12		2201 X	1567	-0-	-634	-0-	49 1	1483 2	N	32	179 1		14
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	52 1	1549 2	N	-0-			14
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	45 1	1389 2	N	2			16
03		1581 N	1093	-0-	-488	-0-	34 1	1059 2	N	-0-			16
04		1560 N	73	-0-	-1487	-0-	2 1	71 2	N	-0-			16

GOLDEN EAGLE													
WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024													
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	56 1	1569 2	N	-0-			78
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	64 1	1956 2	N	-0-			78
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	60 1	1775 2	N	3			81
02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	46 1	1433 2	N	-0-			81
03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	46 1	1456 2	N	-0-			81
*04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	36 1	1182 2	N	-0-			81

STANDING PINE													
WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959													
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	5 1	151 2	N	-0-			65
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	7 1	219 2	N	-0-			65
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	113 2	N	-0-			65
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	7 1	215 2	N	-0-			65
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	6 1	199 2	N	-0-			65
*04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	5 1	159 2	N	-0-			65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
LOCKE 216378													
WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592													
11		2070 N	2019	-0-	-51	-0-	119 1	1900 2	N	-0-			-0-
12		2139 N	1954	-0-	-185	-0-	116 1	1838 2	N	-0-			-0-
01		2077 N	2055	-0-	-22	-0-	124 1	1931 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1787	-0-	1787	1787	104 1	1683 2	N	-0-			-0-
03		3000 N	1986	-0-	-1014	-0-	118 1	1868 2	N	-0-			-0-
*04		2668 N	1895	-0-	-773	-0-	111 1	1784 2	N	-0-			-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	979	2	N	-0-		-0-
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	N	-0-		-0-
01		899 N	872	-0-	-27	-0-	52	1	820	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	696	-0-	696	696	40	1	656	2	N	-0-		-0-
03		1467 N	771	-0-	-696	-0-	46	1	725	2	N	-0-		-0-
04		840 N	717	-0-	-123	-0-	42	1	675	2	N	-0-		-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729														
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938														
11		2160 N	1461	-0-	-699	-0-	1461	2			Y	-0-		37
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-		37
01		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		37
02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-		37
03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-		37
*04		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-		37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139														
11		3000 N	4024	-0-	1024	1024	4024	2			Y	-0-		31
12		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-		31
01		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		31
02		2074	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-		31
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31

HYPERION OIL & GAS LLC 421498														
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478														
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108														
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		29
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		29
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938														
11		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	312	1	4118	2	N	45	18 8	97
12		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	50	9	4088	2	N	57	18 8	136
01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	336	1	3515	2	N	29	11 8	154
02		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	63	9	3031	2	N	11	4 8	161
03		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	32	9	3693	2	N	20	7 8	174
*04		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	12	9	335	1	N	-0-		174

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
HYPERION OIL & GAS LLC		//CONT.//		421498										
SHERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	202312	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8640 -	9926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			26
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-			26
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			26
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-			26
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			26
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			26

SKIPPER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	203259	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7854 -	10050	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	8	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILTON		WELL #:		2	RRCID ->	203810	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7882 -	9932	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

WILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	220680	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	7680 -	10116	
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-

SKIPPER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	234222	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	8080 -	10217	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

SHERMAN		WELL #:		4	RRCID ->	237474	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	7861 -	10074	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

 OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
 SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	167	1	2202	2	N	90	22	8			136
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	99	9	2197	2	N	45	35	8			146
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	50	9	1863	2	N	104	180	1	13	8	57
02	2296 X	1071	-0-	-1225	-0-	170	1	959	2	N	6	2	8			61
03	2542 X	491	-0-	-2051	-0-	114	9	448	2	N	1	1	8			61
04	2460 X	450	-0-	-2010	-0-	105	1	395	2	N	17					78
						7	9									
						42	1									
						1	9									
						36	1									
						19	9									

 HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

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

 ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 HYDROGEO, L.L.C. 421240
 OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-					105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					105

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF. 11640 - 11791

11	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	436	2	22	9	N	20				227
12	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	430	2	21	9	N	19	184	1		62
01	589 N	451	-0-	-138	B	-0-	428	2	23	9	N	21				83
02	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	424	2	21	9	N	19				102
03	465 N	417	-0-	-48	B	-0-	386	2	31	9	N	28				130
04	450 N	412	-0-	-38	B	-0-	388	2	24	9	N	22				152

 MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 11375 - 11670

11	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	245	2	3	9	N	3				118
12	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	211	2	6	9	N	5				123
01	558 N	250	-0-	-308	B	-0-	240	2	10	9	N	9				132
02	224 N	128	-0-	-96	B	-0-	125	2	3	9	N	3				135
03	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	264	2	3	9	N	3				138
*04	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	245	2	6	9	N	5				143

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) C. W. RESOURCES, INC. CORLEY		//CONT.//	67849 150 121085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844																	
11		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1357	2		1	9	Y	1				6
12		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2				Y	-0-				6
01		1488 N	847	-0-	-641 B	-0-	847	2				Y	-0-				6
02		1344 X	280	-0-	-1064 B	-0-	279	2		1	9	Y	1				7
03		1488 X	437	-0-	-1051 B	-0-	436	2		1	9	Y	1				8
04		1350 X	579	-0-	-771 B	-0-	578	2		1	9	Y	1				9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774																	
11		362 X	362	-0-	-0- B	-0-	362	3				N	-0-				164
12		310 X	175	-0-	-135 B	-0-	175	3				N	-0-				164
01		434 X	140	-0-	-294 B	-0-	140	3				N	-0-				164
02		392 X	-0-	-0-	-392 B	-0-						N	-0-				164
03		434 X	307	-0-	-127 B	-0-	307	3				N	-0-				164
04		360 X	164	-0-	-196 B	-0-	134	3		30	9	N	27				191

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850																	
11		1544 X	1544	-0-	-0- B	-0-	1542	2		2	9	Y	2				18
12		1426 X	589	-0-	-837 B	-0-	589	2				Y	-0-				18
01		1581 X	381	-0-	-1200 B	-0-	381	2				Y	-0-				18
02		1428 N	507	-0-	-921 B	-0-	507	2				Y	-0-				18
03		589 N	523	-0-	-66 B	-0-	523	2				Y	-0-				18
*04		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2				Y	-0-				18

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773																	
11		180 N	107	-0-	-73 B	-0-	107	3				Y	-0-				15
12		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3				Y	-0-				15
01		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3				Y	-0-				15
02		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3				Y	-0-	1	1		14
03		682 N	543	-0-	-139 B	-0-	543	3				Y	-0-				14
04		480 N	353	-0-	-127 B	-0-	353	3				Y	-0-				14

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740																	
11		2970 X	1864	-0-	-1106 B	-0-	1864	3				Y	-0-				5
12		3069 X	743	-0-	-2326 B	-0-	743	3				Y	-0-				5
01		3069 X	516	-0-	-2553 B	-0-	516	3				Y	-0-				5
02		1960 X	365	-0-	-1595 B	-0-	365	3				Y	-0-	1	1		4
03		2170 X	372	-0-	-1798 B	-0-	372	3				Y	-0-				4
04		1860 X	258	-0-	-1602 B	-0-	258	3				Y	-0-				4

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847																	
11		2501 X	2501	-0-	-0- B	-0-	2498	2		3	9	Y	3				24
12		2410 X	2410	-0-	-0- B	-0-	2408	2		2	9	Y	2				26
01		2403 X	2403	-0-	-0- B	-0-	2402	2		1	9	Y	1				27
02		2324 N	1898	-0-	-426 B	-0-	1891	2		7	9	Y	6				33
03		2418 N	2400	-0-	-18 B	-0-	2393	2		7	9	Y	6				39
04		2340 N	2310	-0-	-30 B	-0-	2303	2		7	9	Y	6				45

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506																	
11		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3				Y	-0-				8
12		1395 N	797	-0-	-598 B	-0-	797	3				Y	-0-				8
01		899 N	831	-0-	-68 B	-0-	831	3				Y	-0-				8
02		952 N	341	-0-	-611 B	-0-	341	3				Y	-0-				8
03		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3				Y	-0-				8
04		810 N	508	-0-	-302 B	-0-	508	3				Y	-0-				8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085										
LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1530 N	586	-0-	-944 B	-0-	586	3		Y	-0-		2
12	1581 N	492	-0-	-1089 B	-0-	492	3		Y	-0-		2
01	930 N	329	-0-	-601 B	-0-	327	3	2 9	Y	2		4
02	560 N	284	-0-	-276 B	-0-	283	3	1 9	Y	1	4 1	1
03	496 N	229	-0-	-267 B	-0-	229	3		Y	-0-		1
*04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		Y	-0-		1

LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790				
11	840 N	770	-0-	-70 B	-0-	769	3	1 9	Y	1		7
12	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	830	3	1 9	Y	1		8
01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	916	3	9 9	Y	8		16
02	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	808	3	2 9	Y	2	15 1	3
03	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	800	3	1 9	Y	1		4
04	840 N	740	-0-	-100 B	-0-	739	3	1 9	Y	1		5

LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006				
11	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3		Y	-0-		1
12	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3		Y	-0-		1
01	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1735	3	3 9	Y	3		4
02	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1576	3	2 9	Y	2	6 1	-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3		Y	-0-		-0-
*04	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3		Y	-0-		-0-

KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782				
11	1110 N	812	-0-	-298 B	-0-	812	3		Y	-0-		-0-
12	744 N	578	-0-	-166 B	-0-	578	3		Y	-0-		-0-
01	682 N	631	-0-	-51 B	-0-	630	3	1 9	Y	1		1
02	756 N	411	-0-	-345 B	-0-	410	3	1 9	Y	1	2 1	-0-
03	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3		Y	-0-		-0-
*04	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2234	3	1 9	Y	1		1

DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814				
11	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2682	3	6 9	Y	5		7
12	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2358	3	4 9	Y	4		11
01	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2015	3	2 9	Y	2	9 1	4
02	2156 N	1874	-0-	-282 B	-0-	1870	3	4 9	Y	4		8
03	2356 N	1819	-0-	-537 B	-0-	1812	3	7 9	Y	6	7 1	7
04	1950 N	1809	-0-	-141 B	-0-	1803	3	6 9	Y	5	9 1	3

CALICUTT		WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524				
11	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1290	2	1 9	Y	1		32
12	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1306	2	14 9	Y	13		45
01	1178 N	1150	-0-	-28 B	-0-	1147	2	3 9	Y	3		48
02	1204 N	1035	-0-	-169 B	-0-	1029	2	6 9	Y	5		53
03	1333 N	1124	-0-	-209 B	-0-	1121	2	3 9	Y	3		56
04	1110 N	1000	-0-	-110 B	-0-	972	2	28 9	Y	25		81

KLEUPPEL		WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882				
11	1050 N	393	-0-	-657 B	-0-	393	3		Y	-0-		-0-
12	961 N	438	-0-	-523 B	-0-	438	3		Y	-0-		-0-
01	899 N	454	-0-	-445 B	-0-	453	3	1 9	Y	1		1
02	364 N	335	-0-	-29 B	-0-	334	3	1 9	Y	1	2 1	-0-
03	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3		Y	-0-		-0-
*04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		2520 X	2259	-0-	-261 B	-0-	2259 3		N	-0-		65
12		2945 X	2484	-0-	-461 B	-0-	2484 3		N	-0-		65
01		2945 X	1201	-0-	-1744 B	-0-	1201 3		N	-0-		65
02		2660 X	1460	-0-	-1200 B	-0-	1460 3		N	-0-		65
03		2728 X	2711	-0-	-17 B	-0-	2711 3		N	-0-		65
*04		2697 X	2697	-0-	-0- B	-0-	2697 3		N	-0-		65

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798												
11		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3		N	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-		-0-
01		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-		-0-
02		56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51 3		N	-0-		-0-
03		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3		N	-0-		-0-
04		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 3		N	-0-		-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990												
11		2220 N	2053	-0-	-167 B	-0-	2031 3	22 9	Y	20		20
12		2139 N	2041	-0-	-98 B	-0-	1997 3	44 9	Y	40	55 1	5
01		2139 N	2049	-0-	-90 B	-0-	1998 3	51 9	Y	46	44 1	7
02		1904 N	1696	-0-	-208 B	-0-	1645 3	51 9	Y	46	43 1	10
*03		2046 N	1782	-0-	-264 B	-0-	1731 3	51 9	Y	46	47 1	9
*04		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2142 3	47 9	Y	43	52 1	-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886												
11		840 N	761	-0-	-79 B	-0-	757 3	4 9	Y	4		14
12		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	781 3	6 9	Y	5		19
01		868 N	826	-0-	-42 B	-0-	774 3	52 9	Y	47		66
02		700 N	665	-0-	-35 B	-0-	644 3	21 9	Y	19	85 1	-0-
03		775 N	678	-0-	-97 B	-0-	674 3	4 9	Y	4		4
04		810 N	639	-0-	-171 B	-0-	633 3	6 9	Y	5		9

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786												
11		2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2685 3	10 9	Y	9		15
12		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	919 3	3 9	Y	3		18
01		2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2220 3	6 9	Y	5	18 1	5
02		2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2022 3	8 9	Y	7		12
03		2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2095 3	13 9	Y	12	15 1	9
*04		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1291 3	8 9	Y	7	12 1	4

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910												
11		1858 X	1858	-0-	-0- B	-0-	1818 3	40 9	Y	36		50
12		1643 X	1387	-0-	-256 B	-0-	1329 3	58 9	Y	53	73 1	30
01		1857 X	1857	-0-	-0- B	-0-	1766 3	91 9	Y	83	78 1	35
02		1736 N	1555	-0-	-181 B	-0-	1465 3	90 9	Y	82	77 1	40
*03		1395 N	1375	-0-	-20 B	-0-	1298 3	77 9	Y	70	70 1	40
04		1800 N	1046	-0-	-754 B	-0-	1004 3	42 9	Y	38	49 1	29

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026												
11		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3		N	-0-		12
12		2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 3		N	-0-		12
01		1302 N	670	-0-	-632 B	-0-	670 3		N	-0-		12
02		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3		N	-0-		12
03		2170 N	1315	-0-	-855 B	-0-	1315 3		N	-0-		12
*04		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 3		N	-0-		12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085																
KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1517	3	2	9	Y	2				6
12		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1508	3	2	9	Y	2				8
01		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1356	3	20	9	Y	18				26
02		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1028	3	6	9	Y	5	29	1		2
03		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1182	3	2	9	Y	2				4
*04		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1280	3	2	9	Y	2				6

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984																
11		4230 X	2679	-0-	-1551 B	-0-	2679	3			N	-0-				52
12		4371 X	3926	-0-	-445 B	-0-	3926	3			N	-0-				52
01		4371 X	2239	-0-	-2132 B	-0-	2239	3			N	-0-				52
02		3472 X	2862	-0-	-610 B	-0-	2862	3			N	-0-				52
03		3937 X	2543	-0-	-1394 B	-0-	2543	3			N	-0-				52
04		3810 X	3298	-0-	-512 B	-0-	3298	3			N	-0-				52

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864																
11		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1543	2	2	9	Y	2				7
12		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1677	2	1	9	Y	1				8
01		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	2			Y	-0-				8
02		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			Y	-0-				8
03		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2			Y	-0-				8
04		1680 N	1544	-0-	-136 B	-0-	1544	2			Y	-0-				8

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156																
11		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			Y	-0-				192
12		496 N	412	-0-	-84 B	-0-	412	3			Y	-0-				192
01		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			Y	-0-				192
02		448 X	60	-0-	-388 B	-0-	60	3			Y	-0-				192
03		493 X	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			Y	-0-				192
*04		888 X	888	-0-	-0- B	-0-	880	3	8	9	Y	7	199	1		-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984																
11		4260 X	3206	-0-	-1054 B	-0-	3206	3			N	-0-				145
12		4402 X	2237	-0-	-2165 B	-0-	2237	3			N	-0-				145
01		4402 X	4280	-0-	-122 B	-0-	4280	3			N	-0-				145
02		3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	3804	3			N	-0-				145
03		4092 X	3642	-0-	-450 B	-0-	3642	3			N	-0-				145
04		4140 X	2566	-0-	-1574 B	-0-	2566	3			N	-0-				145

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812																
11		3090 X	1898	-0-	-1192 B	-0-	1898	2			N	-0-				25
12		1860 X	1853	-0-	-7 B	-0-	1853	2			N	-0-				25
01		1860 X	1445	-0-	-415 B	-0-	1445	2			N	-0-				25
02		1764 X	1301	-0-	-463 B	-0-	1298	2	3	9	N	3				28
03		1953 X	930	-0-	-1023 B	-0-	930	2			N	-0-				28
04		1890 X	714	-0-	-1176 B	-0-	714	2			N	-0-				28

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842																
11		2108 X	2108	-0-	-0- B	-0-	2075	2	33	9	N	30				90
12		2015 X	1240	-0-	-775 B	-0-	1234	2	6	9	N	5				95
01		2263 X	1244	-0-	-1019 B	-0-	1244	2			N	-0-				95
02		2044 X	1241	-0-	-803 B	-0-	1228	2	13	9	N	12				107
03		2263 X	922	-0-	-1341 B	-0-	922	2			N	-0-				107
04		2100 X	1383	-0-	-717 B	-0-	1380	2	3	9	N	3				110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085									
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 210065		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11766 - 11952	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
11	1590 X	1100	-0-	-490 B	-0-	1097 3	3 9 Y	3			12
12	1949 X	1949	-0-	-0- B	-0-	1943 3	6 9 Y	5			17
01	2004 X	2004	-0-	-0- B	-0-	2000 3	4 9 Y	4	15 1		6
02	1894 X	1894	-0-	-0- B	-0-	1887 3	7 9 Y	6			12
03	2064 X	2064	-0-	-0- B	-0-	2052 3	12 9 Y	11	14 1		9
*04	1931 X	1931	-0-	-0- B	-0-	1921 3	10 9 Y	9	17 1		1

JAKUBIK		WELL #: 3		RRCID -> 210481		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12116 - 12230	
11	1890 X	1313	-0-	-577 B	-0-	1282 3	31 9 Y	28			35
12	1953 X	1500	-0-	-453 B	-0-	1500 3					35
01	1491 X	1491	-0-	-0- B	-0-	1460 3	31 9 Y	28	63 1		-0-
02	1232 N	1043	-0-	-189 B	-0-	987 3	56 9 Y	51			51
03	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1459 3	79 9 Y	72	123 1		-0-
*04	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293 3					-0-

NORTHCUTT, ED GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211643		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 12243		PERF.11722 - 11952	
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	285 3	18 9 Y	16			16
12	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	942 3	152 9 Y	138	151 1		3
01	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	107 3	17 9 Y	15	14 1		4
02	280 X	205	-0-	-75 B	-0-	174 3	31 9 Y	28	26 1		6
*03	1085 X	50	-0-	-1035 B	-0-	42 3	8 9 Y	7	7 1		6
04	1050 X	150	-0-	-900 B	-0-	133 3	17 9 Y	15	19 1		2

BURKETT		WELL #: 3		RRCID -> 212009		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12016		PERF.11706 - 11804	
11	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1382 3	2 9 Y	2			4
12	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1308 3	2 9 Y	2			6
01	1209 N	1018	-0-	-191 B	-0-	1017 3	1 9 Y	1	3 1		4
02	1288 N	906	-0-	-382 B	-0-	905 3	1 9 Y	1			5
03	1302 N	862	-0-	-440 B	-0-	860 3	2 9 Y	2	2 1		5
04	990 N	709	-0-	-281 B	-0-	708 3	1 9 Y	1	3 1		3

SWINNEY, VIOLA		WELL #: 1		RRCID -> 212227		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11548 - 11698	
11	2952 X	2952	-0-	-0- B	-0-	2942 3	10 9 Y	9			25
12	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	3435 3	10 9 Y	9			34
01	2976 X	2811	-0-	-165 B	-0-	2804 3	7 9 Y	6	20 1		20
02	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2603 3	9 9 Y	8			28
03	2692 X	2692	-0-	-0- B	-0-	2677 3	15 9 Y	14	18 1		24
*04	2717 X	2717	-0-	-0- B	-0-	2704 3	13 9 Y	12	23 1		13

MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 213548		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12018		PERF.11650 - 11752	
11	3000 X	2549	-0-	-451 B	-0-	2546 3	3 9 Y	3			15
12	3100 X	1420	-0-	-1680 B	-0-	1418 3	2 9 Y	2			17
01	3100 X	2816	-0-	-284 B	-0-	2814 3	2 9 Y	2	8 1		11
02	2604 X	2125	-0-	-479 B	-0-	2122 3	3 9 Y	3			14
03	2883 X	2361	-0-	-522 B	-0-	2355 3	6 9 Y	5	6 1		13
*04	2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	2916 3	6 9 Y	5	10 1		8

JAKUBIK		WELL #: 2		RRCID -> 213551		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12395		PERF.11980 - 12176	
11	3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-	3465 3	36 9 Y	33			38
12	3355 X	3355	-0-	-0- B	-0-	3355 3					38
01	3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	3094 3	25 9 Y	23	57 1		4
02	2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	2698 3	66 9 Y	60			64
*03	3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	3022 3	69 9 Y	63	109 1		18
*04	2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-	2732 3					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085									
AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 213666		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12133		PERF.11766 - 11862	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
11	2070 X	954	-0-	-1116 B	-0-	950	3	4	9	Y	10
12	2170 X	917	-0-	-1253 B	-0-	914	3	3	9	Y	13
01	2170 X	955	-0-	-1215 B	-0-	952	3	3	9	Y	7
02	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	993	3	4	9	Y	11
03	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1057	3	8	9	Y	9
*04	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	957	3	7	9	Y	4

WILSON, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 214313		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12045		PERF.11674 - 11816	
11	2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	2867	3	1	9	Y	2
12	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2503	3	1	9	Y	3
01	2852 N	2387	-0-	-465 B	-0-	2386	3	1	9	Y	1
02	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2596	3	1	9	Y	2
03	3221 X	3221	-0-	-0- B	-0-	3218	3	3	9	Y	1
*04	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2240	3	2	9	Y	-0-

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 214317		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 12220		PERF.11798 - 11996	
11	1823 X	1823	-0-	-0- B	-0-	1810	3	13	9	Y	12
12	2256 X	2256	-0-	-0- B	-0-	2225	3	31	9	Y	1
01	1858 X	1858	-0-	-0- B	-0-	1828	3	30	9	Y	2
02	2016 X	933	-0-	-1083 B	-0-	915	3	18	9	Y	3
*03	2263 X	1853	-0-	-410 B	-0-	1819	3	34	9	Y	3
04	2190 X	1292	-0-	-898 B	-0-	1273	3	19	9	Y	-0-

JAKUBIK		WELL #: 4		RRCID -> 216211		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12315		PERF.12002 - 12120	
11	1320 N	1098	-0-	-222 B	-0-	1087	3	11	9	Y	12
12	1054 N	993	-0-	-61 B	-0-	993	3			Y	12
01	1240 N	1207	-0-	-33 B	-0-	1197	3	10	9	Y	-0-
02	1320 X	1320	-0-	-0- B	-0-	1290	3	30	9	Y	27
03	1503 X	1503	-0-	-0- B	-0-	1471	3	32	9	Y	6
*04	1546 X	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			Y	6

LYLES		WELL #: 7		RRCID -> 216213		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11628 - 11732	
11	1170 X	1060	-0-	-110 B	-0-	1059	3	1	9	Y	10
12	979 X	979	-0-	-0- B	-0-	977	3	2	9	Y	12
01	1699 X	1699	-0-	-0- B	-0-	1667	3	32	9	Y	41
02	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	938	3	7	9	Y	12
03	682 N	555	-0-	-127 B	-0-	554	3	1	9	Y	13
*04	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1275	3	3	9	Y	16

MURPHY, HJ GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216402		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12492		PERF.12082 - 12208	
11	630 N	227	-0-	-403 B	-0-	227	3			Y	80
12	403 N	218	-0-	-185 B	-0-	218	3			Y	80
01	527 N	443	-0-	-84 B	-0-	443	3			Y	80
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	266	3	2	9	Y	82
03	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			Y	82
*04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	450	3	1	9	Y	83

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 220928		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11846 - 12040	
11	2566 X	2566	-0-	-0- B	-0-	2543	3	23	9	Y	60
12	2749 X	2749	-0-	-0- B	-0-	2701	3	48	9	Y	43
01	2387 X	1964	-0-	-423 B	-0-	1923	3	41	9	Y	45
02	1932 X	1704	-0-	-228 B	-0-	1662	3	42	9	Y	47
*03	2318 X	2318	-0-	-0- B	-0-	2275	3	43	9	Y	47
*04	2815 X	2815	-0-	-0- B	-0-	2768	3	47	9	Y	34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085								
DAVIS, SHARON		WELL #: 1		RRCID -> 221457		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1474 2	2 9	Y	2	19
12	1178 N	944	-0-	-234 B	-0-	943 2	1 9	Y	1	20
01	1178 N	658	-0-	-520 B	-0-	658 2		Y	-0-	20
02	952 N	809	-0-	-143 B	-0-	809 2		Y	-0-	20
03	930 N	633	-0-	-297 B	-0-	633 2		Y	-0-	20
*04	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2		Y	-0-	20

CHALLENGER		WELL #: 1		RRCID -> 221711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080		
11	1650 X	1264	-0-	-386 B	-0-	1264 3		Y	-0-	166
12	1705 X	849	-0-	-856 B	-0-	849 3		Y	-0-	166
01	1705 X	744	-0-	-961 B	-0-	744 3		Y	-0-	166
02	1176 N	655	-0-	-521 B	-0-	655 3		Y	-0-	166
03	837 N	627	-0-	-210 B	-0-	627 3		Y	-0-	166
*04	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3		Y	-0-	166

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222035		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304		
11	2040 X	1093	-0-	-947 B	-0-	1093 3		Y	-0-	5
12	2108 X	1499	-0-	-609 B	-0-	1499 3		Y	-0-	5
01	2108 X	1193	-0-	-915 B	-0-	1193 3		Y	-0-	5
02	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1543 3	22 9	Y	20	25
03	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 3		Y	-0-	25
*04	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1355 3	7 9	Y	6	31

JAKUBIK		WELL #: 5		RRCID -> 224551		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252		
11	2017 X	2017	-0-	-0- B	-0-	1985 3	32 9	Y	29	35
12	2063 X	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 3		Y	-0-	35
01	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2002 3	25 9	Y	23	-0-
02	1876 N	1727	-0-	-149 B	-0-	1663 3	64 9	Y	58	58
03	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2047 3	76 9	Y	69	116 1
04	1950 N	1869	-0-	-81 B	-0-	1869 3		Y	-0-	11

MUD CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 225016		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421		
11	7728 X	7728	-0-	-0- B	-0-	7728 3		N	-0-	220
12	5909 X	5909	-0-	-0- B	-0-	5907 3	2 9	N	2	222
01	5842 X	5842	-0-	-0- B	-0-	5842 3		N	-0-	222
02	7224 X	4693	-0-	-2531 B	-0-	4693 3		N	-0-	222
03	7998 X	6228	-0-	-1770 B	-0-	6228 3		N	-0-	222
04	7740 X	4664	-0-	-3076 B	-0-	4664 3		N	-0-	222

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227886		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	127
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	127
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	127
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	127
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	127
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	127

STEPHENS GU		WELL #: 1		RRCID -> 230076		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140		
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		Y	-0-	19
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		Y	-0-	19
01	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		Y	-0-	19
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		Y	-0-	19
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		Y	-0-	19
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		Y	-0-	19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085														
JAKUBIK		WELL #: 6H		RRCID -> 235448		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178

MCDONALD		WELL #: 2H		RRCID -> 238097		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365								
11	17282	X	17282	-0-	-0-	B	-0-	17257	3	25	9	Y	23			37
12	16802	X	16595	-0-	-207	B	-0-	16573	3	22	9	Y	20			57
01	16461	X	15731	-0-	-730	B	-0-	15716	3	15	9	Y	14	49	1	22
02	15428	X	15230	-0-	-198	B	-0-	15207	3	23	9	Y	21			43
03	17081	X	16662	-0-	-419	B	-0-	16620	3	42	9	Y	38	48	1	33
04	16530	X	14402	-0-	-2128	B	-0-	14370	3	32	9	Y	29	54	1	8

DYER		WELL #: 3H		RRCID -> 238985		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688								
11	17190	X	16677	-0-	-513	B	-0-	16647	3	30	9	Y	27			43
12	17267	X	16390	-0-	-877	B	-0-	16364	3	26	9	Y	24			67
01	16554	X	15676	-0-	-878	B	-0-	15657	3	19	9	Y	17	61	1	23
02	14771	X	14771	-0-	-0-	B	-0-	14743	3	28	9	Y	25			48
03	15898	X	15898	-0-	-0-	B	-0-	15848	3	50	9	Y	45	56	1	37
04	14070	X	11442	-0-	-2628	B	-0-	11410	3	32	9	Y	29	53	1	13

NORTHCUTT GU		WELL #: 4H		RRCID -> 243761		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897								
11	11700	X	11087	-0-	-613	B	-0-	10854	3	233	9	N	212	196	1	138
12	12090	X	10253	-0-	-1837	B	-0-	10074	3	179	9	N	163	193	1	108
01	11749	X	11136	-0-	-613	B	-0-	10860	3	276	9	N	251	323	1	36
02	10612	X	9700	-0-	-912	B	-0-	9526	3	174	9	N	158			194
*03	11749	X	10592	-0-	-1157	B	-0-	10408	3	184	9	N	167	197	1	164
*04	11727	X	11727	-0-	-0-	B	-0-	11558	3	169	9	N	154	189	1	129

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 5H		RRCID -> 243764		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66

JAKUBIK		WELL #: 7H		RRCID -> 246356		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019								
11	15270	X	12652	-0-	-2618	B	-0-	12478	3	174	9	N	158	195	1	148
12	14384	X	12481	-0-	-1903	B	-0-	12319	3	162	9	N	147	196	1	99
01	14384	X	11657	-0-	-2727	B	-0-	11481	3	176	9	N	160	195	1	64
02	12852	X	11609	-0-	-1243	B	-0-	11434	3	175	9	N	159	184	1	39
03	13640	X	13099	-0-	-541	B	-0-	12911	3	188	9	N	171			210
04	12660	X	12472	-0-	-188	B	-0-	12422	3	50	9	N	45			255

STEPHENS GU		WELL #: 2H		RRCID -> 248285		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030								
11	17940	X	9685	-0-	-8255	B	-0-	9676	3	9	9	N	8			168
12	17019	X	6962	-0-	-10057	B	-0-	6953	3	9	9	N	8			176
01	15004	X	14583	-0-	-421	B	-0-	14583	3			N	-0-			176
02	8397	X	8397	-0-	-0-	B	-0-	8397	3			N	-0-			176
03	7781	X	7315	-0-	-466	B	-0-	7315	3			N	-0-			176
04	7530	X	5609	-0-	-1921	B	-0-	5609	3			N	-0-			176

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		19650 X	15655	-0-	-3995 B	-0-	15443 3	212 9	N	193	202 1	25
12		19685 X	17340	-0-	-2345 B	-0-	17103 3	237 9	N	215	191 1	49
01		18972 X	13956	-0-	-5016 B	-0-	13747 3	209 9	N	190	198 1	41
02		17526 X	17526	-0-	-0- B	-0-	17298 3	228 9	N	207		248
03		17639 X	16630	-0-	-1009 B	-0-	16480 3	150 9	N	136	191 1	193
04		16770 X	14960	-0-	-1810 B	-0-	14483 3	477 9	N	434	378 1	249

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574												
11		32850 X	29840	-0-	-3010 B	-0-	29382 3	458 9	N	416	375 1	216
12		33945 X	30462	-0-	-3483 B	-0-	30015 3	447 9	N	406	581 1	41
01		33945 X	30232	-0-	-3713 B	-0-	29735 3	497 9	N	452	372 1	121
02		29512 X	24833	-0-	-4679 B	-0-	24482 3	351 9	N	319	400 1	40
03		30845 X	27444	-0-	-3401 B	-0-	27105 3	339 9	N	308	198 1	150
04		29850 X	25903	-0-	-3947 B	-0-	25544 3	359 9	N	326	390 1	86

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438												
11		18720 X	14452	-0-	-4268 B	-0-	14267 3	185 9	N	168	195 1	80
12		18848 X	15071	-0-	-3777 B	-0-	14812 3	259 9	N	235	182 1	133
01		22661 X	13290	-0-	-9371 B	-0-	12886 3	404 9	N	367	375 1	125
02		18312 X	16247	-0-	-2065 B	-0-	16096 3	151 9	N	137		262
03		16957 X	14524	-0-	-2433 B	-0-	14315 3	209 9	N	190	390 1	62
04		14580 X	13080	-0-	-1500 B	-0-	12884 3	196 9	N	178		240

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423												
11		26190 X	20434	-0-	-5756 B	-0-	20087 3	347 9	N	315	164 1	268
12		26133 X	21573	-0-	-4560 B	-0-	21253 3	320 9	N	291	178 1	381
01		24459 X	16179	-0-	-8280 B	-0-	15884 3	295 9	N	268	544 1	105
02		20776 X	20695	-0-	-81 B	-0-	20420 3	275 9	N	250	188 1	167
03		23002 X	19963	-0-	-3039 B	-0-	19631 3	332 9	N	302	198 1	271
04		20880 X	17647	-0-	-3233 B	-0-	17344 3	303 9	N	275	372 1	174

CARR RESOURCES, INC. 135180												
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366												
SILVER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224												
*10		DLQ G-10	1853	-0-	1853 B	15879	1711 2	142 9	N	129		246
*11		DLQ G-10	1408	-0-	1408 B	17287	1408 2		N	-0-		246
*12		19166 X	1879	-0-	-17287 B		-0-		N			246
*01		1700 N	1700	-0-	-0- B		-0-	1697 2	3 9	N	3 8	246
*02		1301 N	1301	-0-	-0- B		-0-	1301 2		N	-0-	246
*03		1208 N	1208	-0-	-0- B		-0-	1204 2	4 9	N	4 8	246
*04		618 N	618	-0-	-0- B		-0-	616 2	2 9	N	2 8	137

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
CHARGER OIL & GAS, LLC //CONT.// 146366														
BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	4880	-0-	4880 B	51006	4863	2	17	9	N	15			110
12	56356 X	5350	-0-	-51006 B	-0-	5309	2	41	9	N	37	2	8	145
01	5266 X	5266	-0-	-0- B	-0-	5152	2	114	9	N	104	185	1	60
02	4732 X	4270	-0-	-462 B	-0-	4257	2	13	9	N	12		4	72
*03	5239 X	4950	-0-	-289 B	-0-	4864	2	86	9	N	78	118	1	27
04	5190 X	4703	-0-	-487 B	-0-	4684	2	19	9	N	17	2	8	42

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246														
*10	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1484	2	8	9	N	7			15
*11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-			15
*12	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			15
*01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-			15
*02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-			15
*03	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	2			N	-0-			15
*04	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	916	2	6	9	N	5	5	8	15

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 215395 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11412 - 11469														
11	570 N	243	-0-	-327 B	-0-	226	2	17	9	Y	15	1	8	77
12	248 N	127	-0-	-121 B	-0-	117	2	10	9	Y	9			86
01	279 N	124	-0-	-155 B	-0-	111	2	13	9	Y	12			98
02	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2728	2	4	9	Y	4	76	1	26
03	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1807	2	21	9	Y	19			45
*04	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1168	2	13	9	Y	12			57

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 9 RRCID -> 219092 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11086 - 11584														
11	2340 N	2111	-0-	-229 B	-0-	2094	2	17	9	Y	15			65
12	2263 N	2058	-0-	-205 B	-0-	2048	2	10	9	Y	9			74
01	2201 N	1897	-0-	-304 B	-0-	1883	2	14	9	Y	13			87
02	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	2			Y	-0-	87	1	-0-
03	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2			Y	-0-			-0-
*04	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2			Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	37	-0-	37 B	37	37	2			N	-0-			21
04	14B2 EXT	65	-0-	65 B	102	65	2			N	-0-			21

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423														
11	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	862	2	12	9	N	11	1	8	112
12	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	897	2	6	9	N	5			117
01	868 N	777	-0-	-91 B	-0-	771	2	6	9	N	5			122
02	812 N	752	-0-	-60 B	-0-	739	2	13	9	N	12			134
03	899 N	847	-0-	-52 B	-0-	846	2	1	9	N	1			135
*04	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	765	2	17	9	N	15			150

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
OVERTON GU 20		WELL #: 4		RRCID -> 223200		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	1290 N	1224	-0-	-66 B	-0-		1206 2	18 9	N		16	1 8		125
12	1333 N	1243	-0-	-90 B	-0-		1237 2	6 9	N		5			130
01	1302 N	1116	-0-	-186 B	-0-		1108 2	8 9	N		7			137
02	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-		1190 2	12 9	N		11			148
03	1240 N	1222	-0-	-18 B	-0-		1209 2	13 9	N		12			160
*04	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-		1157 2	6 9	N		5			165

OVERTON GU 20		WELL #: 5		RRCID -> 227290		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542					
11	1440 N	1367	-0-	-73 B	-0-		1358 2	9 9	N		8			83
12	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-		1638 2	10 9	N		9			92
01	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-		1703 2	12 9	N		11			103
02	1630 X	1630	-0-	-0- B	-0-		1626 2	4 9	N		4			107
03	1647 X	1647	-0-	-0- B	-0-		1641 2	6 9	N		5			112
04	1650 X	1425	-0-	-225 B	-0-		1414 2	11 9	N		10			122

OVERTON GU 20		WELL #: 2		RRCID -> 229505		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524					
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-		465 2	6 9	N		5			113
12	589 N	571	-0-	-18 B	-0-		563 2	8 9	N		7			120
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-		389 2	9 9	N		8			128
02	532 X	445	-0-	-87 B	-0-		441 2	4 9	N		4			132
03	558 X	475	-0-	-83 B	-0-		463 2	12 9	N		11			143
04	540 X	472	-0-	-68 B	-0-		450 2	22 9	N		20			163

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 10		RRCID -> 233251		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 11694 PERF.11322 - 11504					
11	2520 N	2512	-0-	-8 B	-0-		2502 2	10 9	N		9	1 8		95
12	2511 N	2508	-0-	-3 B	-0-		2506 2	2 9	N		2			97
01	2511 N	2287	-0-	-224 B	-0-		2284 2	3 9	N		3			100
02	2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-		2382 2	2 9	N		2			102
03	2604 X	2408	-0-	-196 B	-0-		2407 2	1 9	N		1			103
04	2520 X	2302	-0-	-218 B	-0-		2302 2		N		-0-			103

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 213076		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639					
RAY, L. C.		WELL #: 2												
11	1350 N	627	-0-	-723 B	-0-		38 1	589 2	N		-0-			65
12	773 N	773	-0-	-0- B	-0-		27 1	746 2	N		-0-			65
01	825 N	825	-0-	-0- B	-0-		34 1	791 2	N		-0-			65
02	750 N	750	-0-	-0- B	-0-		32 1	718 2	N		-0-			65
03	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-		35 1	1141 2	N		-0-			65
*04	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-		41 1	1219 2	N		-0-			65

FOREST OIL CORPORATION		275740		RRCID -> 100896		COMPL. DATE 02/02/1982			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892					
NEWSOME -A-		WELL #: 1												
11	870 X	207	-0-	-663 B	-0-		207 2		Y		-0-			130
12	899 X	56	-0-	-843 B	-0-		56 2		Y		-0-			130
01	605 X	605	-0-	-0- B	-0-		605 2		Y		-0-			130
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-		212 2		Y		-0-			130
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y		-0-			130
04	600 N	57	-0-	-543 B	-0-		57 2		Y		-0-			130

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	110167	COMPL. DATE	03/22/1984	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11552 -	11794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		60 N	4	-0-	-56 B	-0-	1 1	3 2	N	-0-			45
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	12 1	64 2	N	2			47
							2 9						
01		62 N	16	-0-	-46 B	-0-	3 1	13 2	N	-0-			47
02		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	19 1	86 2	N	-0-			47
03		93 N	43	-0-	-50 B	-0-	10 1	33 2	N	-0-			47
04		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	4 1	17 2	N	3			50
							3 9						

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	110386	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11772 -	11846	
11		2430 X	2218	-0-	-212 B	-0-	2216 2	2 9	N	2			60
12		2511 X	2113	-0-	-398 B	-0-	2109 2	4 9	N	4			64
01		2511 X	1900	-0-	-611 B	-0-	1893 2	7 9	N	6			70
02		2268 X	1742	-0-	-526 B	-0-	1739 2	3 9	N	3			73
03		3209 X	3209	-0-	-0- B	-0-	3201 2	8 9	N	7			80
*04		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1887 2	3 9	N	3	1 8		82

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112708	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11800 -	12011	
11		480 N	197	-0-	-283 B	-0-	100 1	97 2	Y	-0-			50
12		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	113 1	594 2	Y	-0-			50
01		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	188 1	595 2	Y	-0-			50
02		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	225 1	440 2	Y	-0-			50
03		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			Y	-0-			50
04		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-			Y	-0-			50

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	162546	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	12062	PERF.11650 -	11940	
11		960 X	841	-0-	-119 B	-0-	841 2		Y	-0-			-0-
12		1364 X	220	-0-	-1144 B	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
01		1364 X	534	-0-	-830 B	-0-	534 2		Y	-0-			-0-
02		784 N	380	-0-	-404 B	-0-	380 2		Y	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			Y	-0-			-0-
04		510 N	460	-0-	-50 B	-0-	460 2		Y	-0-			-0-

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163191	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	12204	PERF.11838 -	12084	
11		480 N	173	-0-	-307 B	-0-	88 1	85 2	Y	-0-			-0-
12		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	103 1	542 2	Y	-0-			-0-
01		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	154 1	489 2	Y	-0-			-0-
02		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	200 1	391 2	Y	-0-			-0-
03		651 N	8	-0-	-643 B	-0-	8 1		Y	-0-			-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			Y	-0-			-0-

NEWSOME -A-		WELL #:		2	RRCID ->	163261	COMPL. DATE	04/14/1997	TOTAL DEPTH	12143	PERF.11760 -	11950	
11		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			-0-
12		2230 X	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 2		Y	-0-			-0-
01		68 X	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
02		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 2		Y	-0-			-0-
03		1116 N	21	-0-	-1095 B	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
04		60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21 2		Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P.			//CONT.//		288500								
RAY, L. C.			WELL #:		1	RRCID -> 202242			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	1440 N	968	-0-	-472 B	-0-	1 1	817 2	N		136	169 1		77
12	1457 N	1032	-0-	-425 B	-0-	150 9	786 2	N		223	165 1		135
01	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	245 9	921 2	N		447	510 1		72
02	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	492 9	796 2	N		355	332 1		95
03	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	391 9	859 2	N		370	344 1		121
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-	407 9		N		NO RPT			121

GOLDSTON OIL CORPORATION					313990								
DENSON, ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 231803			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606	
11	2370 N	1468	-0-	-902 B	-0-	57 1	1408 3	N		3	3 8		44
12	2015 N	1611	-0-	-404 B	-0-	3 9	1543 3	N		1	1 8		44
01	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	67 1	1605 3	N		31	1 8		74
02	1372 N	1183	-0-	-189 B	-0-	1 9	1126 3	N		6	1 8		79
03	1612 N	1463	-0-	-149 B	-0-	34 9	1372 3	N		27	3 8		103
04	1650 N	1276	-0-	-374 B	-0-	50 1	1219 3	N		1			104
						7 9							
						61 1							
						30 9							
						56 1							
						1 9							

HIBBARD ENERGY, LP					383757								
TRAVIS GAS UNIT			WELL #:		3 T	RRCID -> 229765			COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792	
11	3030 X	1744	-0-	-1286 B	-0-	1743 2	1 9	Y		1			12
12	2697 X	1878	-0-	-819 B	-0-	1876 2	2 9	Y		2	2 8		12
01	2449 X	1654	-0-	-795 B	-0-	1653 2	1 9	Y		1	1 8		12
02	DLQ G-10	1265	-0-	1265 B	1265	1264 2	1 9	Y		1	1 8		12
03	DLQ G-10	1089	-0-	1089 B	2354	1087 2	2 9	Y		2			14
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2354			Y		NO RPT			14

TRAVIS GAS UNIT			WELL #:		4 T	RRCID -> 231246			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707	
11	840 N	730	-0-	-110 B	-0-	730 2		Y		-0-			22
12	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	729 2	1 9	Y		1			23
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	552 2	1 9	Y		1			24
02	DLQ G-10	666	-0-	666 B	666	665 2	1 9	Y		1			25
03	DLQ G-10	543	-0-	543 B	1209	543 2		Y		-0-			25
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1209			Y		NO RPT			25

TRAVIS A GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 242956			COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859	
11	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 2		Y		-0-			17
12	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1277 2	1 9	Y		1			18
01	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1359 2	1 9	Y		1			19
02	DLQ G-10	1265	-0-	1265 B	1265	1264 2	1 9	Y		1			20
03	DLQ G-10	1439	-0-	1439 B	2704	1439 2		Y		-0-			20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2704			Y		NO RPT			20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545						
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	097945	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11752 PERF.11350 - 11560
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

11	1620 N	1540	-0-	-80 B	-0-	119 1	1421 2	N	-0-		105
12	1643 N	1575	-0-	-68 B	-0-	131 1	1442 2	N	2		107
						2 9					
01	1612 N	1586	-0-	-26 B	-0-	133 1	1453 2	N	-0-		107
02	1428 N	1397	-0-	-31 B	-0-	119 1	1264 2	N	13		120
						14 9					
03	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	133 1	1418 2	N	47		167
						52 9					
*04	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	133 1	1378 2	N	32	182 1	17
						35 9					

PERRY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	098279	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	11924 PERF.11803 - 11832

11	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	9 1	105 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			Y	-0-		-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

CHADWICK GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID ->	099472	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	11859 PERF.11506 - 11769

11	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	112 1	1340 2	Y	57		137
						63 9					
12	1519 N	1481	-0-	-38 B	-0-	123 1	1358 2	Y	-0-		137
01	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	126 1	1374 2	Y	37	157 1	17
						41 9					
02	1428 N	1324	-0-	-104 B	-0-	114 1	1210 2	Y	-0-		17
03	1488 N	1457	-0-	-31 B	-0-	125 1	1331 2	Y	1	1 8	17
						1 9					
04	1500 N	1152	-0-	-348 B	-0-	97 1	1001 2	Y	49		66
						54 9					

WARE, J. F.			WELL #:		1	RRCID ->	100107	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	11920 PERF.11547 - 11795

11	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	60 1	720 2	N	-0-		110
12	868 N	593	-0-	-275 B	-0-	49 1	544 2	N	-0-		110
01	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	81 1	887 2	N	-0-		110
02	728 N	639	-0-	-89 B	-0-	55 1	584 2	N	-0-		110
03	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	65 1	690 2	N	-0-		110
04	930 N	856	-0-	-74 B	-0-	67 1	698 2	N	83	176 1	17
						91 9					

ALLRED			WELL #:		1	RRCID ->	101647	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	11848 PERF.11555 - 11790

11	1890 X	1774	-0-	-116 B	-0-	137 1	1637 2	N	-0-		154
12	1953 X	1250	-0-	-703 B	-0-	104 1	1146 2	N	-0-		154
01	1953 N	1700	-0-	-253 B	-0-	146 1	1554 2	N	-0-		154
02	1652 N	1582	-0-	-70 B	-0-	140 1	1442 2	N	-0-		154
03	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	176 1	1860 2	N	1	1 8	154
						1 9					
*04	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	161 1	1626 2	N	-0-		154

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	127	1	1518	2	N	-0-				77
12	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	139	1	1536	2	N	110				187
						121	9								
01	1798 N	1685	-0-	-113 B	-0-	141	1	1544	2	N	-0-				187
02	1540 N	1511	-0-	-29 B	-0-	130	1	1381	2	N	-0-				187
03	1798 N	1624	-0-	-174 B	-0-	139	1	1485	2	N	-0-				187
*04	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	147	1	1520	2	N	22	179	1		30
						24	9								

 MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

11	1590 N	1174	-0-	-416 B	-0-	92	1	1079	2	N	3				33
12	1364 N	1228	-0-	-136 B	-0-	105	1	1117	2	N	5				38
						6	9								
01	1147 N	824	-0-	-323 B	-0-	72	1	742	2	N	9				47
02	1232 X	968	-0-	-264 B	-0-	10	9	875	2	N	6				53
03	1240 X	1177	-0-	-63 B	-0-	7	9	1065	2	N	7				60
04	1200 X	1044	-0-	-156 B	-0-	8	9	943	2	N	5				65
						95	1								
						6	9								

 WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-				20
12	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-				20
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				20
02	13 N	5	-0-	-8 B	-0-	5	2			N	-0-				20
03	11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-				20
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				20

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

11	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	49	1	689	2	N	-0-				110
12	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	129	1	1782	2	N	72				182
						79	9								
01	5421 X	5421	-0-	-0- B	-0-	351	1	4974	2	N	87	192	1		77
02	4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	284	1	4050	2	N	55				132
03	4216 X	4216	-0-	-0- B	-0-	281	1	3874	2	N	55				187
*04	3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	61	9	3641	2	N	50	188	1		49
						254	1								
						55	9								

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 106972		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	7 1	99 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	93 N	18	-0-	-75 B	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-			-0-

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 108068		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063					
11	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	101 1	1430 2	Y	-0-	-0-			81
12	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	97 1	1336 2	Y	-0-	-0-			81
01	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	91 1	1292 2	Y	1	1			82
						1 9							
02	1428 N	1264	-0-	-164 B	-0-	83 1	1179 2	Y	2	2			84
						2 9							
03	1426 N	1238	-0-	-188 B	-0-	84 1	1151 2	Y	3	78 1			9
						3 9							
04	1350 N	1198	-0-	-152 B	-0-	78 1	1120 2	Y	-0-	-0-			9

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 109198		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030					
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			37
01	155 N	3	-0-	-152 B	-0-	3 1		N	-0-	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			37
03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	10 1	129 2	N	-0-	-0-			37
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-	-0-			37

MURPHY, HJ GU I		WELL #: 1		RRCID -> 110481		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289					
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	37 1	519 2	N	3	3			80
						3 9							
12	682 N	382	-0-	-300 B	-0-	25 1	351 2	N	5	5			85
						6 9							
01	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	26 1	361 2	N	9	9			94
						10 9							
02	616 X	350	-0-	-266 B	-0-	23 1	327 2	N	-0-	70 1			24
03	589 X	252	-0-	-337 B	-0-	17 1	235 2	N	-0-	-0-			24
04	570 X	216	-0-	-354 B	-0-	14 1	201 2	N	1	1			25
						1 9							

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU I		WELL #: 1		RRCID -> 112205		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
BRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 113461			COMPL. DATE 08/11/1984		TOTAL DEPTH 11893		PERF.11490 - 11739				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		720 N	632	-0-	-88 B	-0-		52	1	571	2	N	8			43
								9	9							
12		787 N	787	-0-	-0- B	-0-		65	1	714	2	N	7			50
								8	9							
01		930 N	773	-0-	-157 B	-0-		63	1	691	2	N	17			67
								19	9							
02		700 N	700	-0-	-0- B	-0-		60	1	640	2	N	-0-			67
03		775 N	752	-0-	-23 B	-0-		64	1	677	2	N	10			77
								11	9							
04		750 N	738	-0-	-12 B	-0-		64	1	663	2	N	10			87
								11	9							

MCGILL, LD GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 115140			COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12051 - 12135				
11		1110 N	1047	-0-	-63 B	-0-		68	1	959	2	N	18			127
								20	9							
12		1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-		71	1	977	2	N	20			147
								22	9							
01		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-		71	1	1010	2	N	20			167
								22	9							
02		980 N	972	-0-	-8 B	-0-		62	1	890	2	N	18	98	1	87
								20	9							
03		1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-		68	1	939	2	N	17			104
								19	9							
*04		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-		74	1	1063	2	N	18			122
								20	9							

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 162677			COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 11858		PERF.11413 - 11614				
11		870 N	793	-0-	-77 B	-0-		61	1	732	2	Y	-0-			6
12		899 N	863	-0-	-36 B	-0-		72	1	791	2	Y	-0-	6	1	-0-
01		868 N	776	-0-	-92 B	-0-		65	1	711	2	Y	-0-			-0-
02		752 N	752	-0-	-0- B	-0-		65	1	687	2	Y	-0-			-0-
03		868 N	801	-0-	-67 B	-0-		69	1	732	2	Y	-0-			-0-
*04		783 N	783	-0-	-0- B	-0-		69	1	714	2	Y	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 172875			COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11544 - 11787				
11		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-		83	1	991	2	Y	6	47	1	11
								7	9							
12		992 N	837	-0-	-155 B	-0-		70	1	767	2	Y	-0-			11
01		1054 N	951	-0-	-103 B	-0-		80	1	871	2	Y	-0-			11
02		1008 N	904	-0-	-104 B	-0-		78	1	826	2	Y	-0-			11
03		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-		88	1	933	2	Y	1			12
								1	9							
*04		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-		87	1	906	2	Y	74	56	1	30
								81	9							

CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 173182			COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11339 - 11582				
11		676 N	676	-0-	-0- B	-0-		52	1	624	2	Y	-0-			20
12		600 N	600	-0-	-0- B	-0-		50	1	550	2	Y	-0-			20
01		651 N	618	-0-	-33 B	-0-		52	1	566	2	Y	-0-	20	1	-0-
02		644 N	499	-0-	-145 B	-0-		43	1	456	2	Y	-0-			-0-
03		589 N	466	-0-	-123 B	-0-		40	1	426	2	Y	-0-			-0-
04		600 N	548	-0-	-52 B	-0-		48	1	500	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	1235	-0-	-145 B	-0-	95	1	1134	2	N	5		37
12	1395 N	1356	-0-	-39 B	-0-	113	1	1243	2	N	-0-		37
01	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	114	1	1245	2	N	5		42
02	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	113	1	1198	2	N	11		53
03	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	123	1	1311	2	N	4		57
*04	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	116	1	1202	2	N	5		62

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

11	1530 N	1524	-0-	-6 B	-0-	117	1	1401	2	N	5		108
12	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	133	1	1468	2	N	12		120
01	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	132	1	1443	2	N	10		130
02	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	143	1	1521	2	N	11		141
03	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	159	1	1695	2	N	11		152
*04	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	160	1	1663	2	N	8		160

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

11	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	107	1	1275	2	N	5		118
12	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	124	1	1367	2	N	7		125
01	1550 N	1466	-0-	-84 B	-0-	122	1	1335	2	N	8		133
02	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	111	1	1176	2	N	10		143
03	1488 N	1386	-0-	-102 B	-0-	118	1	1262	2	N	5		148
04	1410 N	1389	-0-	-21 B	-0-	118	1	1223	2	N	44	172 1	20

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

11	1920 N	1703	-0-	-217 B	-0-	131	1	1570	2	N	2		52
12	1860 N	1713	-0-	-147 B	-0-	142	1	1570	2	N	1		53
01	1767 N	1741	-0-	-26 B	-0-	146	1	1593	2	N	2		55
02	1596 N	1041	-0-	-555 B	-0-	90	1	951	2	N	-0-		55
03	1705 N	897	-0-	-808 B	-0-	77	1	818	2	N	2		57
04	1680 N	1080	-0-	-600 B	-0-	95	1	982	2	N	3		60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
BURKE, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 184210		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2550 N	2482	-0-	-68 B	-0-	191	1	2280	2	Y	10	44
12	2604 N	2577	-0-	-27 B	-0-	214	1	2357	2	Y	5	49
01	2542 N	2303	-0-	-239 B	-0-	192	1	2092	2	Y	17 50 1	16
02	2324 N	2196	-0-	-128 B	-0-	187	1	1981	2	Y	25	41
03	2573 N	2275	-0-	-298 B	-0-	194	1	2070	2	Y	10	51
*04	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	217	1	2244	2	Y	23 56 1	18

WARREN, SM GUL		WELL #: 2		RRCID -> 185013		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	1397	-0-	-283 B	-0-	90	1	1277	2	Y	27	61
12	1643 N	1452	-0-	-191 B	-0-	97	1	1335	2	Y	18 47 1	32
01	1519 N	1414	-0-	-105 B	-0-	92	1	1299	2	Y	21 45 1	8
02	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	90	1	1291	2	Y	7	15
03	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	109	1	1508	2	Y	7	22
*04	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	95	1	1358	2	Y	7	29

MATLOCK		WELL #: 2		RRCID -> 185023		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560 N	1512	-0-	-48 B	-0-	117	1	1395	2	N	-0-	20
12	1674 N	1535	-0-	-139 B	-0-	128	1	1407	2	N	-0-	20
01	1581 N	1534	-0-	-47 B	-0-	129	1	1405	2	N	-0-	20
02	1400 N	1393	-0-	-7 B	-0-	120	1	1273	2	N	-0-	20
03	1550 N	1525	-0-	-25 B	-0-	131	1	1394	2	N	-0-	20
*04	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	130	1	1344	2	N	43	63

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185555		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	1223	-0-	-67 B	-0-	94	1	1121	2	N	7	50
12	1302 N	1257	-0-	-45 B	-0-	102	1	1125	2	N	27	77
01	1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	99	1	1077	2	N	16	93
02	1148 N	1078	-0-	-70 B	-0-	92	1	976	2	N	9	102
03	1271 N	1182	-0-	-89 B	-0-	101	1	1081	2	N	-0-	102
*04	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	102	1	1061	2	N	11	113

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 185769		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11284 - 11471			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	990 N	965	-0-	-25 B	-0-	74	1	889	2	N	2			82
12	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	71	1	785	2	N	-0-			82
01	961 N	840	-0-	-121 B	-0-	70	1	768	2	N	2			84
02	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	84	1	891	2	N	10			94
03	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	94	1	1005	2	N	-0-			94
*04	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	87	1	905	2	N	-0-			94

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 185771		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11410 - 11598		
11	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	124	1	1482	2	N	1			164
12	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	145	1	1600	2	N	-0-			164
01	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	151	1	1646	2	N	40	174	1	30
02	1512 N	1464	-0-	-48 B	-0-	126	1	1338	2	N	-0-			30
03	1736 N	1583	-0-	-153 B	-0-	134	1	1425	2	N	22	1	8	51
04	1770 N	1430	-0-	-340 B	-0-	126	1	1304	2	N	-0-			51

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 186367		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 11708		PERF.11250 - 11438		
11	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	133	1	1588	2	N	-0-			93
12	1643 N	1609	-0-	-34 B	-0-	134	1	1475	2	N	-0-			93
01	1829 N	1604	-0-	-225 B	-0-	135	1	1469	2	N	-0-			93
02	1596 N	1472	-0-	-124 B	-0-	126	1	1340	2	N	5			98
03	1612 N	1572	-0-	-40 B	-0-	135	1	1437	2	N	-0-			98
04	1560 N	1499	-0-	-61 B	-0-	132	1	1363	2	N	4			102

MATLOCK				WELL #:	3	RRCID -> 186972		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11594 - 11804		
11	1590 N	1565	-0-	-25 B	-0-	121	1	1444	2	N	-0-			16
12	1643 N	1439	-0-	-204 B	-0-	120	1	1319	2	N	-0-			16
01	1674 N	1596	-0-	-78 B	-0-	134	1	1462	2	N	-0-			16
02	1456 N	1414	-0-	-42 B	-0-	122	1	1292	2	N	-0-			16
03	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	138	1	1470	2	N	-0-			16
*04	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	136	1	1412	2	N	37			53

WARE, J. F.				WELL #:	3	RRCID -> 187106		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11552 - 11798		
11	1890 N	1848	-0-	-42 B	-0-	142	1	1702	2	Y	4			74
12	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	150	1	1652	2	Y	6			80
01	1891 N	1622	-0-	-269 B	-0-	136	1	1480	2	Y	5			85
02	1736 N	1536	-0-	-200 B	-0-	132	1	1401	2	Y	3			88
03	1798 N	1701	-0-	-97 B	-0-	145	1	1549	2	Y	6			94
04	1560 N	1527	-0-	-33 B	-0-	134	1	1387	2	Y	5			99

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	163	1	1898	2	Y	-0-				-0-
12	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	169	1	1822	2	Y	29	25	1		4
01	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	32	9	173	1	Y	28				32
02	1932 X	1782	-0-	-150 B	-0-	31	9	156	1	Y	10	34	1		8
03	2139 X	2020	-0-	-119 B	-0-	11	9	175	1	Y	22				30
04	2070 X	1973	-0-	-97 B	-0-	24	9	177	1	Y	-0-				30

 WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 187497 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11290 - 11516

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2013

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

11	2970 N	2777	-0-	-193 B	-0-	183	1	2593	2	Y	1				18
12	2976 N	2859	-0-	-117 B	-0-	1	9	191	1	Y	25				43
01	2883 N	2806	-0-	-77 B	-0-	28	9	185	1	Y	6	45	1		4
02	2604 N	2400	-0-	-204 B	-0-	7	9	155	1	Y	32				36
03	2852 N	2583	-0-	-269 B	-0-	35	9	174	1	Y	11	46	1	1 8	-0-
04	2730 N	2697	-0-	-33 B	-0-	12	9	175	1	Y	12				12

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

11	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	168	1	1977	2	Y	19	51	1		11
12	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	21	9	211	1	Y	19				30
01	2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-	21	9	221	1	Y	65	84	1		11
02	2548 X	2369	-0-	-179 B	-0-	72	9	201	1	Y	35				46
03	2876 X	2876	-0-	-0- B	-0-	39	9	242	1	Y	51	1	8		96
04	2610 X	2573	-0-	-37 B	-0-	56	9	221	1	Y	53				149

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2430 X	2355	-0-	-75 B	-0-	183	1	2157	2	Y	14		107
12	2511 X	2399	-0-	-112 B	-0-	15	9	201	1	Y	15	96 1	26
01	2690 X	2690	-0-	-0- B	-0-	17	9	225	1	Y	43		69
02	2660 X	2249	-0-	-411 B	-0-	47	9	196	1	Y	15		84
03	2573 X	2450	-0-	-123 B	-0-	17	9	209	1	Y	47	103 1	1 8
04	2610 X	2554	-0-	-56 B	-0-	52	9	228	1	Y	5		32
						6	9						

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771													
11	1740 N	1687	-0-	-53 B	-0-	130	1	1557	2	N	-0-		55
12	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	152	1	1672	2	N	-0-		55
01	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	152	1	1660	2	N	35		90
						39	9						
02	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	135	1	1439	2	N	-0-		90
03	1829 N	1411	-0-	-418 B	-0-	121	1	1290	2	N	-0-		90
04	1800 N	1595	-0-	-205 B	-0-	140	1	1455	2	N	-0-		90

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710													
11	1770 N	1742	-0-	-28 B	-0-	133	1	1595	2	N	13		33
						14	9						
12	1798 N	1778	-0-	-20 B	-0-	146	1	1611	2	N	19		52
						21	9						
01	1798 N	1772	-0-	-26 B	-0-	147	1	1605	2	N	18		70
						20	9						
02	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	139	1	1480	2	N	12		82
						13	9						
03	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	152	1	1620	2	N	18		100
						20	9						
*04	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	152	1	1574	2	N	17		117
						19	9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488													
11	1470 N	1374	-0-	-96 B	-0-	106	1	1262	2	N	5		172
						6	9						
12	1612 N	1610	-0-	-2 B	-0-	133	1	1468	2	N	8		180
						9	9						
01	1612 N	1206	-0-	-406 B	-0-	101	1	1102	2	N	3	156 1	27
						3	9						
02	1288 N	977	-0-	-311 B	-0-	84	1	892	2	N	1		28
						1	9						
03	1612 N	1349	-0-	-263 B	-0-	115	1	1228	2	N	5		33
						6	9						
*04	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	129	1	1337	2	N	7		40
						8	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	130	1	1839	2	Y	30		40
						33	9						
12	1984 N	1641	-0-	-343 B	-0-	110	1	1518	2	Y	12		52
						13	9						
01	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	142	1	2007	2	Y	10		62
						11	9						
02	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	123	1	1757	2	Y	12	63 1	11
						13	9						
03	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	136	1	1877	2	Y	18		29
						20	9						
*04	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	139	1	1986	2	Y	35	39 1	25
						39	9						

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

11	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	172	1	2007	2	N	6		75
						7	9						
12	2139 N	1398	-0-	-741 B	-0-	120	1	1275	2	N	3		78
						3	9						
01	2449 N	1262	-0-	-1187 B	-0-	108	1	1154	2	N	-0-		78
02	2212 X	1019	-0-	-1193 B	-0-	85	1	906	2	N	25		103
						28	9						
03	2449 X	2227	-0-	-222 B	-0-	191	1	2027	2	N	8	1 8	110
						9	9						
*04	3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	291	1	3020	2	N	-0-		110

 MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

11	1350 N	847	-0-	-503 B	-0-	69	1	778	2	Y	-0-		71
12	1395 N	800	-0-	-595 B	-0-	70	1	729	2	Y	1		72
						1	9						
01	1302 N	436	-0-	-866 B	-0-	40	1	389	2	Y	6		78
						7	9						
02	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	76	1	768	2	Y	7		85
						8	9						
03	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	124	1	1281	2	Y	3	1 8	87
						3	9						
*04	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	124	1	1243	2	Y	1		88
						1	9						

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

11	2160 N	2103	-0-	-57 B	-0-	159	1	1900	2	N	40		120
						44	9						
12	2263 N	2117	-0-	-146 B	-0-	175	1	1934	2	N	7		127
						8	9						
01	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	177	1	1936	2	N	25		152
						28	9						
02	1960 N	1900	-0-	-60 B	-0-	161	1	1708	2	N	28		180
						31	9						
03	2108 N	2050	-0-	-58 B	-0-	175	1	1868	2	N	6	170 1	16
						7	9						
04	2070 N	2009	-0-	-61 B	-0-	173	1	1793	2	N	39		55
						43	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 190901			COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11570 - 11792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2580 N	243	-0-	-2337 B	-0-	21 1	219 2	Y	3			30
							3 9						
12		2666 N	39	-0-	-2627 B	-0-	3 1	36 2	Y	-0-			30
01		2542 N	297	-0-	-2245 B	-0-	25 1	272 2	Y	-0-			30
02		2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	216 1	2294 2	Y	6			36
							7 9						
03		2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	192 1	2047 2	Y	34	55 1	1 8	14
							37 9						
*04		2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	238 1	2471 2	Y	3			17
							3 9						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 191085			COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11544 - 11760	

11		2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	207 1	2479 2	Y	1			38
							1 9						
12		2472 N	2472	-0-	-0- B	-0-	206 1	2266 2	Y	-0-			38
01		2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	237 1	2588 2	Y	-0-			38
02		2520 N	2495	-0-	-25 B	-0-	215 1	2280 2	Y	-0-			38
03		2722 N	2722	-0-	-0- B	-0-	233 1	2487 2	Y	2	1 8		39
							2 9						
*04		2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	246 1	2549 2	Y	7			46
							8 9						

PERRY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191965			COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12065		PERF.11606 - 11826	

11		1800 N	1780	-0-	-20 B	-0-	137 1	1641 2	N	2			27
							2 9						
12		1829 N	1682	-0-	-147 B	-0-	137 1	1511 2	N	31			58
							34 9						
01		1860 N	1750	-0-	-110 B	-0-	147 1	1601 2	N	2			60
							2 9						
02		1652 N	1596	-0-	-56 B	-0-	137 1	1457 2	N	2			62
							2 9						
03		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	144 1	1532 2	N	3			65
							3 9						
04		1680 N	1661	-0-	-19 B	-0-	146 1	1513 2	N	2			67
							2 9						

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 192016			COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 11719		PERF.11204 - 11431	

11		3360 X	2842	-0-	-518 B	-0-	219 1	2619 2	Y	4			59
							4 9						
12		3472 X	2906	-0-	-566 B	-0-	240 1	2647 2	Y	17			76
							19 9						
01		3379 X	2699	-0-	-680 B	-0-	225 1	2457 2	Y	15			91
							17 9						
02		2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	252 1	2671 2	Y	8			99
							9 9						
03		3151 X	3151	-0-	-0- B	-0-	270 1	2875 2	Y	5	89 1	1 8	14
							6 9						
*04		3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	267 1	2766 2	Y	3			17
							3 9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WARREN, SM GUL WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400 N	2293	-0-	-107 B	-0-	151 1	2142 2	Y	-0-			39
12	2387 N	2263	-0-	-124 B	-0-	153 1	2110 2	Y	-0-			39
01	2387 N	2342	-0-	-45 B	-0-	152 1	2160 2	Y	27			66
						30 9						
02	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	135 1	1930 2	Y	65	88 1		43
						72 9						
03	2263 N	2247	-0-	-16 B	-0-	151 1	2078 2	Y	16			59
						18 9						
*04	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	154 1	2203 2	Y	17			76
						19 9						

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192654 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11319 - 11545

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2012 - P&A 11-30-2012

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7

 WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

11	2580 N	-0-	-0-	-2580 B	-0-			N	-0-	57 1		-0-
12	2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2492 X	-0-	-0-	-2492 B	-0-			N	-0-			-0-
03	2480 X	-0-	-0-	-2480 B	-0-			N	-0-			-0-
04	5190 X	-0-	-0-	-5190 B	-0-			N	-0-			-0-

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

11	1710 N	1633	-0-	-77 B	-0-	126 1	1506 2	N	1			20
						1 9						
12	1581 N	1575	-0-	-6 B	-0-	131 1	1444 2	N	-0-			20
01	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	150 1	1641 2	N	28			48
						31 9						
02	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	133 1	1408 2	N	2			50
						2 9						
03	1581 N	1549	-0-	-32 B	-0-	133 1	1416 2	N	-0-			50
04	1770 N	1732	-0-	-38 B	-0-	151 1	1561 2	N	18			68
						20 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545										
ALLRED			WELL #:	4	RRCID ->	193622	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11618 - 11772		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	241 1	2884 2	N		-0-			65
12		3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	265 1	2927 2	N		-0-			65
01		3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	261 1	2855 2	N		3			68
02		2856 X	2741	-0-	-115 B	-0-	236 1	2505 2	N		-0-			68
03		3162 X	1320	-0-	-1842 B	-0-	113 1	1207 2	N		-0-			68
*04		3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	275 1	2854 2	N		-0-			68

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	193623	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11254 - 11426		
11		1560 N	1506	-0-	-54 B	-0-	116 1	1390 2	N		-0-			127
12		1705 N	1649	-0-	-56 B	-0-	137 1	1512 2	N		-0-			127
01		1674 N	1658	-0-	-16 B	-0-	135 1	1469 2	N		49	157 1		19
02		1400 N	1250	-0-	-150 B	-0-	108 1	1142 2	N		-0-			19
03		1643 N	1518	-0-	-125 B	-0-	130 1	1388 2	N		-0-			19
*04		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	155 1	1608 2	N		-0-			19

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	193626	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	11326 - 11466		
11		1830 N	1766	-0-	-64 B	-0-	136 1	1623 2	Y		6	81 1		15
12		1860 N	1826	-0-	-34 B	-0-	150 1	1654 2	Y		20			35
01		1860 N	1792	-0-	-68 B	-0-	149 1	1632 2	Y		10			45
02		1652 N	1630	-0-	-22 B	-0-	139 1	1471 2	Y		18			63
03		1829 N	1733	-0-	-96 B	-0-	148 1	1578 2	Y		6			69
04		1740 N	1710	-0-	-30 B	-0-	149 1	1543 2	Y		16			85

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	193631	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	11526 - 11708		
11		1650 N	1285	-0-	-365 B	-0-	102 1	1176 2	Y		6			38
12		1798 N	1317	-0-	-481 B	-0-	112 1	1187 2	Y		16			54
01		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	127 1	1342 2	Y		6			60
02		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	123 1	1264 2	Y		8			68
03		1302 N	1199	-0-	-103 B	-0-	106 1	1084 2	Y		8	1 8		75
04		1440 N	1318	-0-	-122 B	-0-	118 1	1179 2	Y		19			94

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	193882	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	11954	PERF.	11582 - 11724		
11		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	159 1	1900 2	N		-0-			115
12		2108 N	2097	-0-	-11 B	-0-	174 1	1923 2	N		-0-			115
01		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	174 1	1903 2	N		-0-			115
02		1932 N	1852	-0-	-80 B	-0-	159 1	1693 2	N		-0-			115
03		2108 N	2033	-0-	-75 B	-0-	174 1	1859 2	N		-0-			115
04		2010 N	1841	-0-	-169 B	-0-	162 1	1679 2	N		-0-			115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
WARE, J. F.			WELL #: 5		RRCID -> 194384			COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	3150 X	2948	-0-	-202 B	-0-	227 3	1 9	2718	2	Y	3			34
12	3255 X	2424	-0-	-831 B	-0-	201 3	1 9	2220	2	Y	3			37
01	3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	260 4	1 9	2834	2	Y	4			41
02	2744 X	2667	-0-	-77 B	-0-	227 2	1 9	2415	2	Y	23			64
03	3038 X	2885	-0-	-153 B	-0-	247 3	1 9	2635	2	Y	3			67
04	3000 X	2766	-0-	-234 B	-0-	243 3	1 9	2520	2	Y	3			70

WARE, J. F.			WELL #: 4		RRCID -> 194385			COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798			
11	1740 N	894	-0-	-846 B	-0-	70 2	1 9	822	2	Y	2			19
12	1550 N	880	-0-	-670 B	-0-	73 4	1 9	803	2	Y	4			23
01	1488 N	936	-0-	-552 B	-0-	76 2	1 9	831	2	Y	26			49
02	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	106 2	1 9	1125	2	Y	10			59
03	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	125 1	1 9	1334	2	Y	7	1	8	65
*04	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	141 8	1 9	1466	2	Y	2			67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 194523			COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759			
11	2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	204 1	1 9	2426	2	Y	1			38
12	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	178 1	1 9	1967	2	Y	14			52
01	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	210 1	1 9	2289	2	Y	45	69	1	28
02	2716 X	1804	-0-	-912 B	-0-	155 5	1 9	1649	2	Y	-0-			28
03	2728 X	2483	-0-	-245 B	-0-	211 2	1 9	2249	2	Y	21	1	8	48
04	2640 X	2261	-0-	-379 B	-0-	195 4	1 9	2023	2	Y	39			87

WILSON, GB GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 194524			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948			
11	5066 X	5066	-0-	-0- B	-0-	336 2	1 9	4705	2	Y	23			41
12	5345 X	5345	-0-	-0- B	-0-	363 2	1 9	4954	2	Y	25			66
01	5246 X	5246	-0-	-0- B	-0-	348 2	1 9	4874	2	Y	22			88
02	4844 X	4582	-0-	-262 B	-0-	301 2	1 9	4233	2	Y	44	89	1	43
03	5363 X	5071	-0-	-292 B	-0-	345 4	1 9	4694	2	Y	29	1	8	71
*04	5176 X	5176	-0-	-0- B	-0-	340 3	1 9	4816	2	Y	18			89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	194724	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11533 -	11750	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		1920 N	1526	-0-	-394 B	-0-	121	1	1395	2	Y	9	23
12		2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	10	9	193	1	Y	33	56
01		2139 N	1905	-0-	-234 B	-0-	36	9	159	1	Y	21	77
02		1932 X	1596	-0-	-336 B	-0-	23	9	134	1	Y	35	112
03		2325 X	1769	-0-	-556 B	-0-	39	9	151	1	Y	9	1 8
04		2250 X	1737	-0-	-513 B	-0-	10	9	151	1	Y	21	128 1
							23	9					13

ALLRED		WELL #:		5	RRCID ->	195080	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	11990	PERF.11614 -	11758	
11		2824 N	2824	-0-	-0- B	-0-	215	1	2566	2	N	39	114
12		2883 N	2759	-0-	-124 B	-0-	43	9	229	1	N	-0-	114
01		2883 N	2770	-0-	-113 B	-0-	232	1	2538	2	N	-0-	114
02		2632 N	2440	-0-	-192 B	-0-	210	1	2230	2	N	-0-	114
03		2759 N	2551	-0-	-208 B	-0-	219	1	2332	2	N	-0-	114
04		2670 N	2599	-0-	-71 B	-0-	229	1	2370	2	N	-0-	114

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	195085	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11278 -	11486	
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	82
12		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	4	1	47	2	N	2	84
							2	9					
01		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-	84
02		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	7	1	74	2	N	-0-	84
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	84
*04		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	6	1	65	2	N	-0-	84

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	195577	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11404 -	11578	
11		2869 X	2869	-0-	-0- B	-0-	221	1	2638	2	N	9	104
12		2573 X	2520	-0-	-53 B	-0-	10	9	209	1	N	8	112
01		3001 X	3001	-0-	-0- B	-0-	9	9	250	1	N	20	132
02		2744 X	2661	-0-	-83 B	-0-	22	9	228	1	N	12	144
03		2976 X	2597	-0-	-379 B	-0-	13	9	222	1	N	11	155
*04		2941 X	2941	-0-	-0- B	-0-	12	9	257	1	N	15	170
							17	9					

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	195592	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	12560	PERF.11444 -	11610	
11		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	98	1	1171	2	Y	-0-	39
12		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	99	1	1093	2	Y	-0-	39
01		961 N	758	-0-	-203 B	-0-	64	1	694	2	Y	-0-	39
02		1176 N	543	-0-	-633 B	-0-	47	1	496	2	Y	-0-	39
03		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	119	1	1264	2	Y	-0-	-0-
*04		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	161	1	1667	2	Y	-0-	-0-
												39 1	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WILSON, P.M. HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	195595	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11632	PERF.11163	- 11384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		2160 N	1625	-0-	-535 B	-0-	129 1	1496 2	Y	-0-			-0-
12		2232 N	1552	-0-	-680 B	-0-	133 1	1419 2	Y	-0-			-0-
01		1457 N	258	-0-	-1199 B	-0-	25 1	233 2	Y	-0-			-0-
02		2072 X	1926	-0-	-146 B	-0-	169 1	1757 2	Y	-0-			-0-
03		1674 X	1124	-0-	-550 B	-0-	100 1	1024 2	Y	-0-			-0-
04		1620 X	20	-0-	-1600 B	-0-	5 1	15 2	Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	195632	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11582	- 11728
11		1020 N	491	-0-	-529 B	-0-	38 1	453 2	N	-0-			152
12		744 N	689	-0-	-55 B	-0-	57 1	632 2	N	-0-			152
01		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	69 1	757 2	N	2			154
							2 9						
02		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	96 1	1017 2	N	1			155
							1 9						
03		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	114 1	1219 2	N	5	1 8		159
							6 9						
*04		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	113 1	1176 2	N	1			160
							1 9						

WRIGHT GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	195633	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	11667	PERF.11230	- 11404
11		1950 N	1808	-0-	-142 B	-0-	139 1	1666 2	Y	3			41
							3 9						
12		1891 N	1797	-0-	-94 B	-0-	149 1	1648 2	Y	-0-			41
01		1891 N	1662	-0-	-229 B	-0-	138 1	1503 2	Y	19			60
							21 9						
02		1680 N	1595	-0-	-85 B	-0-	137 1	1455 2	Y	3			63
							3 9						
03		1798 N	1763	-0-	-35 B	-0-	151 1	1609 2	Y	3			66
							3 9						
*04		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	151 1	1560 2	Y	1			67
							1 9						

MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	195732	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11608	- 12030
11		2580 N	2382	-0-	-198 B	-0-	184 1	2198 2	N	-0-			134
12		2573 N	2322	-0-	-251 B	-0-	190 1	2092 2	N	36			170
							40 9						
01		2573 N	1811	-0-	-762 B	-0-	151 1	1652 2	N	7			177
							8 9						
02		2212 N	1228	-0-	-984 B	-0-	105 1	1117 2	N	5			182
							6 9						
03		2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	233 1	2481 2	N	6	1 8		187
							7 9						
*04		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	228 1	2367 2	N	2	169 1		20
							2 9						

PERRY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	195734	COMPL. DATE	06/08/2003	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11584	- 11846
11		1890 N	1860	-0-	-30 B	-0-	144 1	1716 2	N	-0-			55
12		1922 N	1860	-0-	-62 B	-0-	155 1	1705 2	N	-0-			55
01		1922 N	1876	-0-	-46 B	-0-	157 1	1719 2	N	-0-			55
02		1736 N	1649	-0-	-87 B	-0-	142 1	1507 2	N	-0-			55
03		1860 N	1567	-0-	-293 B	-0-	134 1	1433 2	N	-0-			55
04		1830 N	1637	-0-	-193 B	-0-	144 1	1493 2	N	-0-			55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	195744	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	11759	PERF.11294 -	11480		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		1560 N	1464	-0-	-96 B	-0-	113 1	1350 2	Y		1			45
							1 9							
12		1643 N	1296	-0-	-347 B	-0-	106 1	1171 2	Y		17			62
							19 9							
01		1581 N	1396	-0-	-185 B	-0-	117 1	1273 2	Y		5			67
							6 9							
02		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	129 1	1373 2	Y		14			81
							15 9							
03		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	114 1	1212 2	Y		9			90
							10 9							
04		1350 N	1127	-0-	-223 B	-0-	99 1	1028 2	Y		-0-	90 1		-0-

BRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	195915	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11630 -	11820		

11		1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	131 1	1571 2	N		24			171
							26 9							
12		1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	148 1	1636 2	N		13	163 1		21
							14 9							
01		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	145 1	1582 2	N		-0-			21
02		1624 N	1316	-0-	-308 B	-0-	113 1	1203 2	N		-0-			21
03		1798 N	1607	-0-	-191 B	-0-	134 1	1428 2	N		41	1 8		61
							45 9							
04		1680 N	1608	-0-	-72 B	-0-	141 1	1459 2	N		7			68
							8 9							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	195920	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11316 -	11513		

11		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	166 1	1931 2	N		-0-			64
12		1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	165 1	1780 2	N		-0-			64
01		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	164 1	1743 2	N		-0-			64
02		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	170 1	1767 2	N		64			128
							70 9							
03		2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	179 1	1870 2	N		3	1 8		130
							3 9							
04		1860 N	1443	-0-	-417 B	-0-	131 1	1311 2	N		1			131
							1 9							

BRASWELL		WELL #:		1	RRCID ->	196372	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	12015	PERF.11832 -	11631		

11		2730 X	619	-0-	-2111 B	-0-	50 1	556 2	N		12			84
							13 9							
12		2821 X	7	-0-	-2814 B	-0-	1 1	6 9	N		5			89
01		2821 X	1084	-0-	-1737 B	-0-	90 1	977 2	N		15			104
							17 9							
02		2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	256 1	2681 2	N		13			117
							14 9							
03		3038 X	2588	-0-	-450 B	-0-	224 1	2351 2	N		12			129
							13 9							
*04		2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	224 1	2275 2	N		71	172 1		28
							78 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	196580	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11626 - 11918	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2370 N	2049	-0-	-321 B	-0-	134 1	1896 2	N	17			109
12	2294 N	2207	-0-	-87 B	-0-	145 1	2009 2	N	48			157
01	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	142 1	2016 2	N	44	174 1		27
02	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	124 1	1768 2	N	15			42
03	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	147 1	2025 2	N	32	1 8		73
*04	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	142 1	2033 2	N	31			104

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	196669	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11990	PERF.11674 - 11832	
11	870 N	652	-0-	-218 B	-0-	50 1	602 2	N	-0-			67
12	744 N	606	-0-	-138 B	-0-	50 1	556 2	N	-0-			67
01	775 N	599	-0-	-176 B	-0-	50 1	549 2	N	-0-			67
02	616 N	450	-0-	-166 B	-0-	39 1	411 2	N	-0-			67
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			67
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	196670	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11610 - 11758	
11	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	75 1	843 2	Y	-0-			6
12	930 N	767	-0-	-163 B	-0-	64 1	703 2	Y	-0-			6
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	88 1	940 2	Y	-0-			-0-
03	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	76 1	810 2	Y	-0-			-0-
*04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	69 1	712 2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	197151	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11280 - 11524	
11	2010 X	1755	-0-	-255 B	-0-	139 1	1616 2	N	-0-			149
12	2157 X	2157	-0-	-0- B	-0-	180 1	1946 2	N	28			177
01	2077 X	1597	-0-	-480 B	-0-	137 1	1460 2	N	-0-			177
02	1652 N	1518	-0-	-134 B	-0-	132 1	1386 2	N	-0-			177
*03	2170 N	1998	-0-	-172 B	-0-	171 1	1825 2	N	2	1 8		178
*04	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	157 1	1626 2	N	-0-	159 1		19

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	197261	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11480 - 11797	
11	1320 N	1274	-0-	-46 B	-0-	98 1	1176 2	N	-0-			115
12	1302 N	1288	-0-	-14 B	-0-	107 1	1181 2	N	-0-			115
01	1271 N	1252	-0-	-19 B	-0-	105 1	1147 2	N	-0-			115
02	1176 N	1131	-0-	-45 B	-0-	97 1	1034 2	N	-0-			115
03	1302 N	1166	-0-	-136 B	-0-	100 1	1066 2	N	-0-			115
04	1200 N	1119	-0-	-81 B	-0-	98 1	1019 2	N	2			117

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	197263	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11548 - 11724	
11	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	138 1	1650 2	N	-0-			72
12	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	151 1	1665 2	N	-0-			72
01	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	145 1	1586 2	N	-0-			72
02	1680 N	1529	-0-	-151 B	-0-	132 1	1397 2	N	-0-			72
03	1829 N	1680	-0-	-149 B	-0-	144 1	1536 2	N	-0-			72
04	1680 N	1627	-0-	-53 B	-0-	143 1	1484 2	N	-0-			72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	197458	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11272 - 11478			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1620 N	1147	-0-	-473 B	-0-	90 1	1057 2	Y		-0-			55
12		1395 N	1252	-0-	-143 B	-0-	104 1	1148 2	Y		-0-			55
01		1333 N	809	-0-	-524 B	-0-	68 1	741 2	Y		-0-			55
02		1660 X	1660	-0-	-0- B	-0-	143 1	1517 2	Y		-0-			55
03		1828 X	1828	-0-	-0- B	-0-	156 1	1662 2	Y		9	2 8		62
*04		1718 X	1718	-0-	-0- B	-0-	151 1	1560 2	Y		6			68
							10 9							
							7 9							

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	197462	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	11707	PERF.11370 - 11552			
11		2130 N	1961	-0-	-169 B	-0-	151 1	1809 2	Y		1			64
12		2108 N	2080	-0-	-28 B	-0-	172 1	1900 2	Y		7			71
01		2046 N	1978	-0-	-68 B	-0-	163 1	1781 2	Y		31	90 1		12
02		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	165 1	1749 2	Y		-0-			12
03		2077 N	2053	-0-	-24 B	-0-	176 1	1874 2	Y		3			15
04		1920 N	1854	-0-	-66 B	-0-	162 1	1681 2	Y		10			25
							11 9							

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	197463	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11240 - 11410			
11		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	152 1	1818 2	N		39			112
12		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	187 1	2062 2	N		-0-			112
01		2294 N	2124	-0-	-170 B	-0-	178 1	1946 2	N		-0-			112
02		1876 N	1664	-0-	-212 B	-0-	143 1	1521 2	N		-0-			112
03		2263 N	1613	-0-	-650 B	-0-	138 1	1475 2	N		-0-			112
04		2070 N	1849	-0-	-221 B	-0-	163 1	1686 2	N		-0-			112

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	197464	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11172 - 11376			
11		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	162 1	1940 2	Y		-0-			62
12		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	175 1	1926 2	Y		-0-			62
01		2170 N	2135	-0-	-35 B	-0-	179 1	1956 2	Y		-0-			62
02		1960 N	1917	-0-	-43 B	-0-	165 1	1752 2	Y		-0-			62
03		2108 N	1670	-0-	-438 B	-0-	143 1	1527 2	Y		-0-			62
04		2070 N	1559	-0-	-511 B	-0-	137 1	1420 2	Y		2			64
							2 9							

ALLRED		WELL #:		6	RRCID ->	197646	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11568 - 11789			
11		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	189 1	2259 2	N		-0-			33
12		2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	201 1	2214 2	N		40			73
01		2201 N	1690	-0-	-511 B	-0-	142 1	1546 2	N		2			75
02		2296 N	1184	-0-	-1112 B	-0-	102 1	1079 2	N		3			78
03		2449 N	2050	-0-	-399 B	-0-	175 1	1871 2	N		4			82
*04		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	175 1	1818 2	N		2			84
							2 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197836	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11382 -	11578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	117 1	1400 2	Y	12			39
							13 9						
12		1519 N	1426	-0-	-93 B	-0-	119 1	1307 2	Y	-0-			39
01		1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	118 1	1289 2	Y	-0-	39 1		-0-
02		1428 N	1299	-0-	-129 B	-0-	111 1	1176 2	Y	11			11
							12 9						
03		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	124 1	1326 2	Y	-0-			11
*04		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	120 1	1247 2	Y	-0-			11

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	197837	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11564 -	11696	

11		1230 N	1222	-0-	-8 B	-0-	94 1	1125 2	Y	3			55
							3 9						
12		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	101 1	1111 2	Y	3			58
							3 9						
01		1364 N	1187	-0-	-177 B	-0-	99 1	1080 2	Y	7			65
							8 9						
02		1148 N	1066	-0-	-82 B	-0-	91 1	966 2	Y	8			73
							9 9						
03		1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	99 1	1054 2	Y	8	1 8		80
							9 9						
*04		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	145 1	1464 2	Y	8			88
							9 9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	197842	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11442 -	11610	

11		1650 N	1507	-0-	-143 B	-0-	116 1	1388 2	Y	3			34
							3 9						
12		1705 N	1539	-0-	-166 B	-0-	127 1	1397 2	Y	14	45 1		3
							15 9						
01		1643 N	1486	-0-	-157 B	-0-	124 1	1349 2	Y	12			15
							13 9						
02		1400 N	1390	-0-	-10 B	-0-	119 1	1260 2	Y	10			25
							11 9						
03		1550 N	1452	-0-	-98 B	-0-	124 1	1327 2	Y	1			26
							1 9						
04		1440 N	1277	-0-	-163 B	-0-	111 1	1149 2	Y	15	41 1		-0-
							17 9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197843	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11260 -	11440	

11		1230 N	970	-0-	-260 B	-0-	79 1	891 2	Y	-0-			48
12		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	136 1	1458 2	Y	2			50
							2 9						
01		1178 N	1070	-0-	-108 B	-0-	93 1	976 2	Y	1			51
							1 9						
02		896 N	870	-0-	-26 B	-0-	78 1	791 2	Y	1			52
							1 9						
03		1581 N	398	-0-	-1183 B	-0-	34 1	363 2	Y	1			53
							1 9						
04		1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			Y	-0-			53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 198721			COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11482 - 11724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	2400 N	2341	-0-	-59 B	-0-	180	1	2152	2	Y	8	69
12	2480 N	2404	-0-	-76 B	-0-	199	1	2199	2	Y	5	74
01	2449 N	2404	-0-	-45 B	-0-	202	1	2202	2	Y	-0-	-0-
02	2184 N	2127	-0-	-57 B	-0-	183	1	1944	2	Y	-0-	-0-
03	2418 N	2336	-0-	-82 B	-0-	200	1	2136	2	Y	-0-	-0-
04	2340 N	2233	-0-	-107 B	-0-	197	1	2036	2	Y	-0-	-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 198722			COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11560 - 11704
11	1500 N	1441	-0-	-59 B	-0-	111	1	1330	2	N	-0-	166
12	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	116	1	1283	2	N	-0-	166
01	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	123	1	1340	2	N	-0-	166
02	1344 N	1295	-0-	-49 B	-0-	111	1	1184	2	N	-0-	166
03	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	123	1	1310	2	N	-0-	166
*04	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	124	1	1287	2	N	22	18

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID -> 198723			COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11336 - 11610
11	2070 N	2024	-0-	-46 B	-0-	155	1	1859	2	N	9	87
12	2201 N	2127	-0-	-74 B	-0-	175	1	1935	2	N	15	102
01	2139 N	2080	-0-	-59 B	-0-	174	1	1904	2	N	2	104
02	1876 N	1793	-0-	-83 B	-0-	154	1	1638	2	N	1	105
03	2139 N	2046	-0-	-93 B	-0-	175	1	1867	2	N	4	109
04	2010 N	2007	-0-	-3 B	-0-	173	1	1789	2	N	41	150

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 198725			COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11306 - 11492
11	2250 N	2205	-0-	-45 B	-0-	170	1	2035	2	Y	-0-	35
12	2356 N	2235	-0-	-121 B	-0-	186	1	2049	2	Y	-0-	35
01	2201 N	2038	-0-	-163 B	-0-	171	1	1867	2	Y	-0-	35
02	2072 N	1839	-0-	-233 B	-0-	158	1	1679	2	Y	2	37
03	2232 N	1894	-0-	-338 B	-0-	161	1	1718	2	Y	14	50
04	1980 N	1839	-0-	-141 B	-0-	162	1	1677	2	Y	-0-	50

WILSON, GB GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 199030			COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12299		PERF.11750 - 11968
11	2730 N	2688	-0-	-42 B	-0-	176	1	2490	2	Y	20	174
12	2790 N	2790	-0-	-0- B	-0-	185	1	2549	2	Y	51	62
01	2852 N	2755	-0-	-97 B	-0-	180	1	2544	2	Y	28	90
02	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	158	1	2261	2	Y	24	114
03	2697 N	2592	-0-	-105 B	-0-	174	1	2396	2	Y	20	134
*04	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	172	1	2460	2	Y	18	152

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 199032			COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12600	PERF.11502 - 11696		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	128	1	1528	2	Y	23		94
							25	9						
12		1736 N	1711	-0-	-25 B	-0-	141	1	1556	2	Y	13		107
							14	9						
01		1736 N	1717	-0-	-19 B	-0-	140	1	1534	2	Y	39	124 1	22
							43	9						
02		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	129	1	1368	2	Y	8		30
							9	9						
03		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	141	1	1500	2	Y	28		58
							31	9						
04		1590 N	1490	-0-	-100 B	-0-	130	1	1351	2	Y	8		66
							9	9						

MATLOCK			WELL #:		6	RRCID -> 199062			COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12050	PERF.11590 - 11820		
11		1350 N	1296	-0-	-54 B	-0-	98	1	1177	2	Y	19		105
							21	9						
12		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	109	1	1197	2	Y	9	92 1	22
							10	9						
01		1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	108	1	1177	2	Y	7		29
							8	9						
02		1148 N	1053	-0-	-95 B	-0-	89	1	949	2	Y	14		43
							15	9						
03		1271 N	1200	-0-	-71 B	-0-	102	1	1084	2	Y	13		56
							14	9						
04		1230 N	1059	-0-	-171 B	-0-	91	1	948	2	Y	18		74
							20	9						

SHAW GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 199410			COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11955	PERF.11462 - 11694		
11		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	116	1	1391	2	N	1		145
							1	9						
12		1457 N	1138	-0-	-319 B	-0-	95	1	1043	2	N	-0-		145
01		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	139	1	1519	2	N	5		150
							6	9						
02		1400 N	1342	-0-	-58 B	-0-	115	1	1225	2	N	2		152
							2	9						
03		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	112	1	1190	2	N	-0-		152
04		1560 N	929	-0-	-631 B	-0-	82	1	847	2	N	-0-		152

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:		2	RRCID -> 199483			COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 12324	PERF.11806 - 12052		
11		3450 X	3126	-0-	-324 B	-0-	206	1	2910	2	N	9		62
							10	9						
12		3565 X	3101	-0-	-464 B	-0-	206	1	2845	2	N	45		107
							50	9						
01		3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	243	1	3443	2	N	-0-		107
02		2980 X	2980	-0-	-0- B	-0-	195	1	2785	2	N	-0-		107
03		3255 X	3207	-0-	-48 B	-0-	213	1	2942	2	N	47		154
							52	9						
*04		3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	207	1	2962	2	N	6		160
							7	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100 N	2076	-0-	-24 B	-0-	160	1	1915	2	Y			92
						1	9						
12	2170 N	2127	-0-	-43 B	-0-	177	1	1950	2	Y			92
01	2170 N	2080	-0-	-90 B	-0-	173	1	1887	2	Y	92	1	18
						20	9						
02	1876 N	1839	-0-	-37 B	-0-	158	1	1679	2	Y			20
						2	9						
03	2077 N	1877	-0-	-200 B	-0-	161	1	1716	2	Y			20
04	2010 N	1970	-0-	-40 B	-0-	173	1	1797	2	Y			20

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

11	2040 N	2012	-0-	-28 B	-0-	152	1	1814	2	N			67
						46	9						
12	2077 N	2050	-0-	-27 B	-0-	170	1	1873	2	N			73
						7	9						
01	2046 N	2022	-0-	-24 B	-0-	169	1	1841	2	N			84
						12	9						
02	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	154	1	1633	2	N			85
						1	9						
03	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	169	1	1808	2	N			127
						46	9						
*04	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	167	1	1736	2	N			129
						2	9						

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT		-0-

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

11	2070 X	2009	-0-	-61 B	-0-	155	1	1851	2	Y			17
						3	9						
12	2139 X	2078	-0-	-61 B	-0-	172	1	1894	2	Y			28
						12	9						
01	2139 X	2022	-0-	-117 B	-0-	170	1	1852	2	Y			28
02	1764 N	1583	-0-	-181 B	-0-	136	1	1447	2	Y			28
03	1953 N	1580	-0-	-373 B	-0-	135	1	1444	2	Y	1	8	28
						1	9						
04	1890 N	1682	-0-	-208 B	-0-	148	1	1534	2	Y			28

 WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

11	1470 N	1344	-0-	-126 B	-0-	104	1	1238	2	N			162
						2	9						
12	1457 N	1373	-0-	-84 B	-0-	114	1	1256	2	N			165
						3	9						
01	1426 N	1379	-0-	-47 B	-0-	115	1	1260	2	N			169
						4	9						
02	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	107	1	1141	2	N	20	172	1
						22	9						
03	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	120	1	1282	2	N			17
*04	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	118	1	1227	2	N			20
						3	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11		2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	169	1	2025	2	N	6	173	1	32
12		2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	184	1	2026	2	N	48			80
01		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	189	1	2069	2	N	-0-			80
02		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	171	1	1818	2	N	25			105
03		2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	185	1	1976	2	N	55	1	8	159
*04		2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	183	1	1900	2	N	1			160

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794															
11		2070 N	2051	-0-	-19 B	-0-	158	1	1893	2	N	-0-			35
12		2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	177	1	1957	2	N	40			75
01		2139 N	2093	-0-	-46 B	-0-	176	1	1917	2	N	-0-			75
02		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	160	1	1694	2	N	-0-			75
03		2015 N	2014	-0-	-1 B	-0-	173	1	1841	2	N	-0-			75
04		1950 N	1938	-0-	-12 B	-0-	171	1	1767	2	N	-0-			75

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780															
11		2610 N	2534	-0-	-76 B	-0-	167	1	2367	2	Y	-0-			11
12		2666 N	2581	-0-	-85 B	-0-	174	1	2405	2	Y	2			13
01		2666 N	2237	-0-	-429 B	-0-	147	1	2080	2	Y	9			22
02		2324 N	2290	-0-	-34 B	-0-	149	1	2132	2	Y	8			30
03		2573 N	2456	-0-	-117 B	-0-	164	1	2260	2	Y	29	1	8	58
*04		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	167	1	2387	2	Y	7			65

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760															
11		2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	171	1	2049	2	Y	12			46
12		2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	181	1	1995	2	Y	45			91
01		2201 N	2044	-0-	-157 B	-0-	170	1	1852	2	Y	20			111
02		1960 N	1885	-0-	-75 B	-0-	159	1	1689	2	Y	34	122	1	23
03		2170 N	2074	-0-	-96 B	-0-	177	1	1889	2	Y	7			30
04		1980 N	1853	-0-	-127 B	-0-	162	1	1681	2	Y	9			39

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	1223	-0-	-217 B	-0-	94	1	1121	2	Y	7		23
12	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	134	1	1439	2	Y	3		26
01	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	136	1	1436	2	Y	3		29
02	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	123	1	1265	2	Y	3		32
03	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	129	1	1372	2	Y	7	1 8	38
*04	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	121	1	1256	2	Y	5		43

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

11	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	112	1	1340	2	Y	6		73
12	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	125	1	1381	2	Y	24		97
01	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	123	1	1340	2	Y	16	80 1	33
02	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	112	1	1190	2	Y	-0-		33
03	1426 N	1239	-0-	-187 B	-0-	106	1	1129	2	Y	4		37
04	1380 N	1121	-0-	-259 B	-0-	99	1	1022	2	Y	-0-		37

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

11	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	129	1	1539	2	Y	-0-		6
12	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	141	1	1554	2	Y	23		29
01	1705 N	1643	-0-	-62 B	-0-	138	1	1502	2	Y	3		32
02	1484 N	1461	-0-	-23 B	-0-	126	1	1334	2	Y	1		33
03	1643 N	1604	-0-	-39 B	-0-	132	1	1409	2	Y	57		90
*04	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	141	1	1459	2	Y	14		104

 MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

11	2820 N	2499	-0-	-321 B	-0-	196	1	2293	2	Y	9		54
12	2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	247	1	2674	2	Y	14		68
01	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	208	1	2230	2	Y	5		73
02	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	212	1	2204	2	Y	17		90
03	2980 N	2980	-0-	-0- B	-0-	258	1	2710	2	Y	11	1 8	100
*04	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	256	1	2614	2	Y	6	90 1	16

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1650 N	1312	-0-	-338 B	-0-	105	1	1207	2	N	-0-		99
12	1581 N	1538	-0-	-43 B	-0-	131	1	1404	2	N	3		102
						3	9						
01	1581 N	1100	-0-	-481 B	-0-	96	1	1004	2	N	-0-		102
02	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	112	1	1155	2	N	14		116
						15	9						
03	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	152	1	1577	2	N	12	2 8	126
						13	9						
*04	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	147	1	1486	2	N	46		172
						51	9						

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

11	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	188	1	2212	2	Y	2		22
						2	9						
12	2713 X	2713	-0-	-0- B	-0-	225	1	2479	2	Y	8		30
						9	9						
01	2635 X	2295	-0-	-340 B	-0-	192	1	2102	2	Y	1		31
						1	9						
02	2380 X	1511	-0-	-869 B	-0-	128	1	1363	2	Y	18	39 1	10
						20	9						
03	2635 X	1721	-0-	-914 B	-0-	147	1	1570	2	Y	4	1 8	13
						4	9						
04	2550 X	2411	-0-	-139 B	-0-	212	1	2199	2	Y	-0-		13

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

11	1590 N	1516	-0-	-74 B	-0-	117	1	1399	2	N	-0-		15
12	1612 N	1606	-0-	-6 B	-0-	129	1	1427	2	N	45		60
						50	9						
01	1581 N	1538	-0-	-43 B	-0-	129	1	1409	2	N	-0-		60
02	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	118	1	1255	2	N	-0-		60
03	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	131	1	1393	2	N	-0-		60
*04	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	130	1	1342	2	N	35		95
						39	9						

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

11	1980 N	1947	-0-	-33 B	-0-	150	1	1797	2	N	-0-		104
12	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	165	1	1817	2	N	36		140
						40	9						
01	2015 N	1964	-0-	-51 B	-0-	165	1	1799	2	N	-0-		140
02	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	150	1	1588	2	N	-0-		140
03	1922 N	1885	-0-	-37 B	-0-	162	1	1723	2	N	-0-		140
04	1860 N	1804	-0-	-56 B	-0-	159	1	1643	2	N	2		142
						2	9						

 CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

11	1620 N	1599	-0-	-21 B	-0-	123	1	1470	2	N	5		159
						6	9						
12	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	141	1	1551	2	N	6		165
						7	9						
01	1674 N	1620	-0-	-54 B	-0-	135	1	1475	2	N	9		174
						10	9						
02	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	127	1	1353	2	N	6		180
						7	9						
03	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	141	1	1499	2	N	18	176 1	22
						20	9						
*04	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	143	1	1485	2	N	-0-		22

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201318 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11268 - 11436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	1104	-0-	-336 B	-0-	85	1	1017	2	N	2			82
12	1395 N	1081	-0-	-314 B	-0-	90	1	991	2	N	-0-			82
01	1395 N	925	-0-	-470 B	-0-	78	1	847	2	N	-0-			82
02	1008 N	-0-	-0-	-1008 B	-0-					N	-0-			82
03	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-	82	1	-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-			-0-

 ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

11	1650 N	1583	-0-	-67 B	-0-	122	1	1459	2	N	2			20
12	1674 N	1592	-0-	-82 B	-0-	132	1	1460	2	N	-0-			20
01	1643 N	1616	-0-	-27 B	-0-	135	1	1479	2	N	2			22
02	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	126	1	1343	2	N	3			25
03	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	138	1	1476	2	N	2			27
*04	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	135	1	1404	2	N	1			28

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

11	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	152	1	1814	2	N	-0-			165
12	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	160	1	1766	2	N	-0-			165
01	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	166	1	1814	2	N	-0-			165
02	1736 N	1719	-0-	-17 B	-0-	148	1	1571	2	N	-0-			165
03	1922 N	1850	-0-	-72 B	-0-	159	1	1691	2	N	-0-			165
04	1860 N	1793	-0-	-67 B	-0-	158	1	1635	2	N	-0-			165

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

11	2310 N	2274	-0-	-36 B	-0-	173	1	2066	2	N	32			55
12	2263 N	2218	-0-	-45 B	-0-	184	1	2028	2	N	5			60
01	2263 N	2234	-0-	-29 B	-0-	187	1	2038	2	N	8			68
02	2044 N	1966	-0-	-78 B	-0-	169	1	1791	2	N	5			73
03	2232 N	2199	-0-	-33 B	-0-	188	1	2004	2	N	6	1	8	78
04	2160 N	2075	-0-	-85 B	-0-	181	1	1879	2	N	14			92

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

11	4429 X	4429	-0-	-0- B	-0-	287	1	4062	2	Y	73			114
12	4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	297	1	4108	2	Y	29			143
01	4429 X	4429	-0-	-0- B	-0-	290	1	4115	2	Y	22	137	1	28
02	4060 X	3952	-0-	-108 B	-0-	255	1	3638	2	Y	54			82
03	4495 X	4314	-0-	-181 B	-0-	287	1	3954	2	Y	66	120	1	1 8 27
04	4350 X	4186	-0-	-164 B	-0-	273	1	3903	2	Y	9			36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 201575		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400 N	2196	-0-	-204 B	-0-	172	1	2024	2	Y	-0-		26
12	2573 N	2312	-0-	-261 B	-0-	192	1	2120	2	Y	-0-		26
01	2449 N	2317	-0-	-132 B	-0-	194	1	2119	2	Y	4		30
02	2044 N	904	-0-	-1140 B	-0-	76	1	760	2	Y	62	75 1	17
03	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	216	1	2259	2	Y	2	1 8	18
*04	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	235	1	2391	2	Y	-0-		18

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 201604		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480				
11	2670 X	1064	-0-	-1606 B	-0-	86	1	978	2	N	-0-		67
12	2759 X	397	-0-	-2362 B	-0-	37	1	360	2	N	-0-		67
01	2294 X	1540	-0-	-754 B	-0-	133	1	1407	2	N	-0-		67
02	1540 X	1396	-0-	-144 B	-0-	124	1	1272	2	N	-0-		67
03	1705 X	1415	-0-	-290 B	-0-	125	1	1289	2	N	1	1 8	67
04	1500 N	1269	-0-	-231 B	-0-	115	1	1154	2	N	-0-		67

WARE, J. F.		WELL #: 8		RRCID -> 201628		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782				
11	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	161	1	1930	2	N	11		120
12	2418 N	2174	-0-	-244 B	-0-	180	1	1981	2	N	12		132
01	2263 N	2259	-0-	-4 B	-0-	189	1	2064	2	N	5		137
02	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	163	1	1736	2	N	5		142
03	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	190	1	2028	2	N	3		145
*04	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	184	1	1904	2	N	72	175 1	42

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 202497		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444				
11	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	153	1	1829	2	N	-0-		137
12	2046 N	2029	-0-	-17 B	-0-	169	1	1860	2	N	-0-		137
01	2015 N	1980	-0-	-35 B	-0-	166	1	1814	2	N	-0-		137
02	1792 N	1768	-0-	-24 B	-0-	152	1	1616	2	N	-0-		137
03	1984 N	1924	-0-	-60 B	-0-	165	1	1759	2	N	-0-		137
*04	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	168	1	1739	2	N	58	177 1	18

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 202702		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568				
11	1680 N	1371	-0-	-309 B	-0-	109	1	1261	2	Y	1		22
12	2046 N	1541	-0-	-505 B	-0-	131	1	1406	2	Y	4		26
01	1643 N	1180	-0-	-463 B	-0-	103	1	1076	2	Y	1		27
02	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	135	1	1390	2	Y	4		31
03	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	146	1	1519	2	Y	-0-		31
*04	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	144	1	1455	2	Y	-0-		31

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	1337	-0-	-103 B	-0-	106 1	1223 2	Y	7			19
12	1488 N	1130	-0-	-358 B	-0-	8 9	1031 2	Y	1			20
01	1736 N	1207	-0-	-529 B	-0-	1 9	1096 2	Y	6			26
02	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	104 1	1192 2	Y	3			29
03	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	7 9	1622 2	Y	3	1 8		31
*04	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	116 1	1511 2	Y	1			32
						3 9						
						156 1						
						150 1						
						1 9						

 BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

11	3090 X	2965	-0-	-125 B	-0-	225 1	2688 2	Y	47	82 1		20
12	3193 X	2988	-0-	-205 B	-0-	52 9	2711 2	Y	28			48
01	3131 X	3049	-0-	-82 B	-0-	246 1	2751 2	Y	42	78 1		12
02	2688 X	2683	-0-	-5 B	-0-	31 9	2435 2	Y	17			29
03	2976 X	2936	-0-	-40 B	-0-	252 1	2652 2	Y	32			61
04	2880 X	2853	-0-	-27 B	-0-	46 9	2565 2	Y	36	66 1		31
						229 1						
						19 9						
						249 1						
						35 9						
						248 1						
						40 9						

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

11	2790 X	2658	-0-	-132 B	-0-	206 1	2418 2	Y	31	94 1		27
12	2852 N	2746	-0-	-106 B	-0-	34 9	2495 2	Y	19			46
01	2852 N	2294	-0-	-558 B	-0-	230 1	2076 2	Y	22			68
02	2268 N	2085	-0-	-183 B	-0-	21 9	1868 2	Y	34			102
03	2829 N	2829	-0-	-0- B	-0-	194 1	2560 2	Y	23	1 8		124
*04	3242 X	3242	-0-	-0- B	-0-	24 9	2893 2	Y	60	143 1		41
						180 1						
						37 9						
						244 1						
						25 9						
						283 1						
						66 9						

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

11	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	157 1	1868 2	Y	-0-			62
12	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	163 1	1800 2	Y	-0-			62
01	1860 N	835	-0-	-1025 B	-0-	70 1	765 2	Y	-0-			62
02	1792 N	386	-0-	-1406 B	-0-	33 1	353 2	Y	-0-	62 1		-0-
03	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	184 1	1962 2	Y	3	1 8		2
*04	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	3 9	1834 2	Y	-0-			2
						177 1						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	203034	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11984	PERF.11472 - 11714						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2550 N	2117	-0-	-433 B	-0-	163	1	1954	2	N	-0-					60
12		2356 N	2145	-0-	-211 B	-0-	178	1	1964	2	N	3					63
							3	9									
01		2232 N	2102	-0-	-130 B	-0-	176	1	1926	2	N	-0-					63
02		2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	216	1	2253	2	N	9					72
							10	9									
03		2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	241	1	2531	2	N	4	1	8			75
							4	9									
*04		2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	213	1	2162	2	N	-0-					75

BURKE, FRANK		WELL #:		7	RRCID ->	203035	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	12118	PERF.11614 - 11872						
11		2760 X	2596	-0-	-164 B	-0-	199	1	2347	2	Y	45	45	1			12
							50	9									
12		2974 X	2974	-0-	-0- B	-0-	248	1	2712	2	Y	13					25
							14	9									
01		2849 X	2849	-0-	-0- B	-0-	236	1	2574	2	Y	35	49	1			11
							39	9									
02		2526 X	2526	-0-	-0- B	-0-	219	1	2290	2	Y	15					26
							17	9									
03		2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	243	1	2588	2	Y	44	45	1	1	8	24
							48	9									
*04		2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	234	1	2423	2	Y	11					35
							12	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	203036	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11948	PERF.11572 - 11718						
11		2130 N	1941	-0-	-189 B	-0-	150	1	1789	2	N	2					87
							2	9									
12		2077 N	1990	-0-	-87 B	-0-	165	1	1822	2	N	3					90
							3	9									
01		2046 N	1936	-0-	-110 B	-0-	162	1	1772	2	N	2					92
							2	9									
02		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	155	1	1647	2	N	5					97
							6	9									
03		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	165	1	1757	2	N	1					98
							1	9									
*04		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	165	1	1713	2	N	5					103
							6	9									

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	203040	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	12288	PERF.11240 - 11416						
11		2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	195	1	2311	2	Y	-0-					-0-
12		2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	218	1	2408	2	Y	-0-					-0-
01		2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	210	1	2288	2	Y	-0-					-0-
02		2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	188	1	1998	2	Y	-0-					-0-
03		2325 N	2272	-0-	-53 B	-0-	195	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*04		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	205	1	2126	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
SHAW GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 203101			COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 11980	PERF.11490 - 11716	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2160 N	2103	-0-	-57 B	-0-	162	1	1940	2	Y	1		56
12	2232 N	2054	-0-	-178 B	-0-	170	1	1880	2	Y	4		60
01	2139 N	1758	-0-	-381 B	-0-	144	1	1575	2	Y	35	60 1	35
02	1848 N	1508	-0-	-340 B	-0-	130	1	1376	2	Y	2		37
03	2046 N	1974	-0-	-72 B	-0-	167	1	1785	2	Y	20	1 8	56
*04	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	187	1	1935	2	Y	2		58

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 203102			COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 11962	PERF.11514 - 11734	

11	2670 N	2654	-0-	-16 B	-0-	205	1	2449	2	Y	-0-		10
12	2728 N	2667	-0-	-61 B	-0-	222	1	2445	2	Y	-0-		10
01	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	239	1	2607	2	Y	-0-		10
02	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	219	1	2329	2	Y	-0-	10 1	-0-
03	2542 N	2541	-0-	-1 B	-0-	218	1	2320	2	Y	3	1 8	2
*04	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	225	1	2333	2	Y	2		4

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 203103			COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11862	PERF.11380 - 11642	

11	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	148	1	1769	2	Y	14		19
12	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	161	1	1778	2	Y	-0-		19
01	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	157	1	1720	2	Y	-0-		19
02	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	147	1	1561	2	Y	16		35
03	1860 N	1851	-0-	-9 B	-0-	158	1	1689	2	Y	4		39
04	1800 N	1397	-0-	-403 B	-0-	120	1	1247	2	Y	27		66

MATLOCK			WELL #:		7	RRCID -> 203453			COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12140	PERF.11684 - 11910	

11	2100 N	1496	-0-	-604 B	-0-	119	1	1376	2	Y	1		39
12	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	186	1	2008	2	Y	12		51
01	2170 N	2136	-0-	-34 B	-0-	182	1	1948	2	Y	5		56
02	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	184	1	1913	2	Y	12		68
03	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	195	1	2035	2	Y	11	1 8	78
*04	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	190	1	1924	2	Y	7	75 1	10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 8		RRCID -> 203782			COMPL. DATE 06/13/2004			TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		3900 X	3823	-0-	-77 B	-0-	294	1	3519	2	Y	9		53
							10	9						
12		4030 X	3875	-0-	-155 B	-0-	319	1	3517	2	Y	35		88
							39	9						
01		4030 X	3816	-0-	-214 B	-0-	320	1	3493	2	Y	3		91
							3	9						
02		3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	291	1	3089	2	Y	52		143
							57	9						
03		3782 X	3646	-0-	-136 B	-0-	310	1	3302	2	Y	31	156 1	18
							34	9						
04		3660 X	3649	-0-	-11 B	-0-	321	1	3324	2	Y	4		22
							4	9						

ODOM JR GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 203792			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094			

11		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	126	1	1786	2	N	2		165
							2	9						
12		1953 N	1924	-0-	-29 B	-0-	130	1	1794	2	N	-0-		165
							128	1	1819	2	N	-0-		165
01		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	113	1	1612	2	N	6		171
							7	9						
02		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	130	1	1790	2	N	29	1 8	199
							32	9						
*03		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	123	1	1760	2	N	-0-	178 1	21
*04		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-								

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 203793			COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778			

11		2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	178	1	2133	2	Y	-0-		25
							204	1	2248	2	Y	-0-		25
12		2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	199	1	2171	2	Y	40		65
							44	9						
01		2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	188	1	2000	2	Y	-0-		65
							223	1	2380	2	Y	2	1 8	66
02		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	218	1	2262	2	Y	6		72
							7	9						
03		2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-								
*04		2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-								

BARTON GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 203797			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794			

11		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	150	1	1743	2	Y	13		29
							14	9						
12		1705 N	1366	-0-	-339 B	-0-	117	1	1246	2	Y	3		32
							3	9						
01		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	151	1	1606	2	Y	3		35
							3	9						
02		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	138	1	1426	2	Y	3		38
							3	9						
03		2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	187	1	1954	2	Y	8	1 8	45
							9	9						
*04		1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	165	1	1672	2	Y	5		50
							6	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	203820	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11462 - 11690		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	161	1	1920	2	Y	13		45
							14	9						
12		2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	206	1	2269	2	Y	27		72
							30	9						
01		2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	187	1	2038	2	Y	4	64 1	12
							4	9						
02		1960 N	1817	-0-	-143 B	-0-	155	1	1650	2	Y	11		23
							12	9						
03		2170 N	2061	-0-	-109 B	-0-	177	1	1884	2	Y	-0-		23
04		2100 N	2010	-0-	-90 B	-0-	177	1	1833	2	Y	-0-		23

MCMOYLE UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	203821	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	12246	PERF.11690 - 11972		
11		3750 X	3498	-0-	-252 B	-0-	231	1	3267	2	N	-0-		155
12		3875 X	3634	-0-	-241 B	-0-	245	1	3389	2	N	-0-		155
01		3751 X	3651	-0-	-100 B	-0-	236	1	3341	2	N	67	196 1	26
							74	9						
02		3220 X	2549	-0-	-671 B	-0-	167	1	2382	2	N	-0-		26
03		3565 X	3080	-0-	-485 B	-0-	208	1	2871	2	N	1	1 8	26
							1	9						
04		3450 X	3314	-0-	-136 B	-0-	216	1	3098	2	N	-0-		26

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		9	RRCID ->	203822	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	12229	PERF.11788 - 12004		
11		1800 N	1322	-0-	-478 B	-0-	106	1	1214	2	Y	2		66
							2	9						
12		1860 N	1700	-0-	-160 B	-0-	145	1	1554	2	Y	1		67
							1	9						
01		1860 N	1450	-0-	-410 B	-0-	123	1	1299	2	Y	25	75 1	17
							28	9						
02		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	136	1	1404	2	Y	3		20
							3	9						
03		1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	163	1	1695	2	Y	3	1 8	22
							3	9						
*04		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	148	1	1491	2	Y	4		26
							4	9						

MATLOCK			WELL #:		9	RRCID ->	203922	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11740 - 11974		
11		2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	174	1	2076	2	Y	17		91
							19	9						
12		2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	181	1	1995	2	Y	9	85 1	15
							10	9						
01		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	178	1	1939	2	Y	6		21
							7	9						
02		2016 N	1927	-0-	-89 B	-0-	166	1	1761	2	Y	-0-		21
03		2201 N	2020	-0-	-181 B	-0-	172	1	1831	2	Y	15		36
							17	9						
04		2070 N	1630	-0-	-440 B	-0-	142	1	1467	2	Y	19		55
							21	9						

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:		8	RRCID ->	203930	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	11756	PERF.11498 - 11252		
11		3063 X	3063	-0-	-0- B	-0-	236	1	2827	2	N	-0-		115
12		3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-	258	1	2849	2	N	-0-		115
01		3100 X	3051	-0-	-49 B	-0-	256	1	2795	2	N	-0-		115
02		2800 X	2547	-0-	-253 B	-0-	219	1	2328	2	N	-0-		115
03		3100 X	3041	-0-	-59 B	-0-	261	1	2780	2	N	-0-		115
04		3000 X	2907	-0-	-93 B	-0-	256	1	2651	2	N	-0-		115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 204260			COMPL. DATE 07/05/2004	TOTAL DEPTH 11774	PERF.11312 - 11502		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	264	1	3162	2	N	11		78
12	3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-	12	9	301	1	N	17		95
01	3658 X	3658	-0-	-0- B	-0-	19	9	306	1	N	14		109
02	3388 X	3388	-0-	-0- B	-0-	15	9	290	1	N	18		127
03	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	20	9	310	1	N	8		135
*04	3519 X	3519	-0-	-0- B	-0-	9	9	307	1	N	30		165
						33	9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:		13	RRCID -> 204261			COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11274 - 11496		
11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	104	1	1197	2	Y	-0-		57
12	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	140	1	1498	2	Y	23		80
01	1333 N	897	-0-	-436 B	-0-	25	9	78	1	Y	6	76 1	10
02	1204 N	383	-0-	-821 B	-0-	7	9	35	1	Y	14		24
03	1674 N	1228	-0-	-446 B	-0-	15	9	109	1	Y	1	1 8	24
*04	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1	9	109	1	Y	-0-		24

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		13	RRCID -> 204266			COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 12057	PERF.11566 - 11828		
11	2730 N	1934	-0-	-796 B	-0-	151	1	1783	2	N	-0-		63
12	2790 N	1959	-0-	-831 B	-0-	165	1	1791	2	N	3		66
01	2790 N	2748	-0-	-42 B	-0-	3	9	232	1	N	7		73
02	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	8	9	209	1	N	5		78
03	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	6	9	229	1	N	2	1 8	79
*04	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	2	9	220	1	N	2		81
						2	9						

PERRY GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 204305			COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 11954	PERF.11534 - 11794		
11	1650 N	1557	-0-	-93 B	-0-	119	1	1425	2	N	12		172
12	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	13	9	134	1	N	-0-		172
01	1674 N	1640	-0-	-34 B	-0-	136	1	1483	2	N	19	170 1	21
02	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	21	9	124	1	N	2		23
03	1550 N	1548	-0-	-2 B	-0-	2	9	133	1	N	-0-		23
04	1500 N	1464	-0-	-36 B	-0-	129	1	129	1	N	2		25
						2	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. CROSS, JERRY GAS UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	67849 150 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 6	RRCID -> 204394	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 12097	PERF.11531	- 11808		
11	2970 X	2539	-0-	-431 B	-0-	199 1 3 9	2337 2	N 3	131
12	3069 X	2465	-0-	-604 B	-0-	209 1	2256 2	N -0-	131
01	3069 X	2724	-0-	-345 B	-0-	226 1 74 9	2424 2	N 67	22
02	2380 X	2380	-0-	-0- B	-0-	206 1 25 9	2149 2	N 23	45
03	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	242 1 46 9	2542 2	N 42	86
*04	2913 X	2913	-0-	-0- B	-0-	259 1 9 9	2645 2	N 8	94
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 12	RRCID -> 204395	COMPL. DATE 08/05/2004	TOTAL DEPTH 12091	PERF.11656	- 11906		
11	2280 N	2009	-0-	-271 B	-0-	155 1	1854 2	Y -0-	19
12	2325 N	2259	-0-	-66 B	-0-	188 1	2071 2	Y -0-	19
01	2356 N	2322	-0-	-34 B	-0-	195 1	2127 2	Y -0-	19
02	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	175 1	1859 2	Y -0-	-0-
03	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	192 1 3 9	2043 2	Y 3	2
*04	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	187 1	1940 2	Y -0-	2
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 8	RRCID -> 204504	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL DEPTH 12034	PERF.11610	- 11868		
11	1710 N	1650	-0-	-60 B	-0-	127 1	1523 2	Y -0-	57
12	1767 N	1713	-0-	-54 B	-0-	142 1 2 9	1569 2	Y 2	59
01	1643 N	1614	-0-	-29 B	-0-	135 1	1479 2	Y -0-	59
02	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	130 1	1385 2	Y -0-	59
03	1643 N	1626	-0-	-17 B	-0-	139 1	1487 2	Y -0-	59
*04	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	138 1 31 9	1434 2	Y 28	6
BRIGHT		WELL #: 5	RRCID -> 204696	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 12315	PERF.11808	- 12034		
11	1440 N	1373	-0-	-67 B	-0-	108 1 10 9	1255 2	Y 9	22
12	1488 N	1463	-0-	-25 B	-0-	125 1	1338 2	Y -0-	22
01	1488 N	1436	-0-	-52 B	-0-	124 1	1312 2	Y -0-	22
02	1260 N	1159	-0-	-101 B	-0-	103 1	1056 2	Y -0-	22
03	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	124 1 10 9	1277 2	Y 9	30
*04	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	123 1 22 9	1231 2	Y 20	2
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10	RRCID -> 204755	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 12054	PERF.11498	- 11736		
11	1830 N	1629	-0-	-201 B	-0-	125 1 7 9	1497 2	Y 6	56
12	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	153 1 26 9	1682 2	Y 24	80
01	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	151 1 19 9	1646 2	Y 17	23
02	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	138 1	1469 2	Y -0-	23
03	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	152 1 3 9	1621 2	Y 3	26
*04	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	148 1	1530 2	Y -0-	26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	205216	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11304 -	11500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1740 N	1654	-0-	-86 B	-0-	131	1	1523	2	N	-0-	23
12		2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	180	1	1940	2	N	32	55
							35	9					
01		1798 N	1555	-0-	-243 B	-0-	134	1	1419	2	N	2	57
							2	9					
02		1540 N	1462	-0-	-78 B	-0-	129	1	1327	2	N	5	62
							6	9					
03		1860 N	1470	-0-	-390 B	-0-	129	1	1338	2	N	3	65
							3	9					
*04		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	165	1	1672	2	N	7	72
							8	9					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	205218	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	11716	PERF.11274 -	11466	
11		3240 X	3069	-0-	-171 B	-0-	237	1	2832	2	N	-0-	46
12		3348 X	3125	-0-	-223 B	-0-	260	1	2865	2	N	-0-	46
01		3348 X	3156	-0-	-192 B	-0-	263	1	2873	2	N	18	64
							20	9					
02		2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	244	1	2595	2	N	-0-	64
03		3095 X	3095	-0-	-0- B	-0-	265	1	2830	2	N	-0-	64
*04		2987 X	2987	-0-	-0- B	-0-	263	1	2724	2	N	-0-	64

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	205257	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12190	PERF.11762 -	11980	
11		2070 N	1508	-0-	-562 B	-0-	116	1	1392	2	Y	-0-	59
12		1891 N	1737	-0-	-154 B	-0-	144	1	1593	2	Y	-0-	59
01		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	157	1	1713	2	Y	-0-	59
02		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	150	1	1591	2	Y	-0-	59
03		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	177	1	1892	2	Y	-0-	59
*04		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	178	1	1848	2	Y	-0-	59

WILSON, GB GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	206053	COMPL. DATE	10/24/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11810 -	11928	
11		3466 X	3466	-0-	-0- B	-0-	225	1	3190	2	N	46	150
							51	9					
12		3472 X	3273	-0-	-199 B	-0-	221	1	3052	2	N	-0-	150
01		3472 X	3353	-0-	-119 B	-0-	218	1	3092	2	N	39	189
							43	9					
02		3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	202	1	2877	2	N	37	45
							41	9					
03		3328 X	3328	-0-	-0- B	-0-	223	1	3069	2	N	33	78
							36	9					
04		3210 X	3078	-0-	-132 B	-0-	199	1	2856	2	N	21	99
							23	9					

BURKE, FRANK		WELL #:		8	RRCID ->	206283	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11522 -	11756	
11		2310 N	1589	-0-	-721 B	-0-	119	1	1428	2	N	38	180
							42	9					
12		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	197	1	2171	2	N	10	190
							11	9					
01		2356 N	2351	-0-	-5 B	-0-	196	1	2135	2	N	18	22
							20	9					
02		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	177	1	1884	2	N	26	48
							29	9					
03		2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	204	1	2180	2	N	27	75
							30	9					
*04		2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	197	1	2045	2	N	60	135
							66	9					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	148	1	2099	2	N	-0-		139
12	2356 N	2257	-0-	-99 B	-0-	151	1	2086	2	N	18		157
						20	9						
01	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	153	1	2161	2	N	-0-		157
02	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	134	1	1913	2	N	25	165 1	17
						28	9						
03	2232 N	2220	-0-	-12 B	-0-	150	1	2070	2	N	-0-		17
*04	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	151	1	2156	2	N	-0-		17

 BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

11	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	143	1	1715	2	N	59		104
						65	9						
12	2015 N	1811	-0-	-204 B	-0-	150	1	1652	2	N	8		112
						9	9						
01	1922 N	1865	-0-	-57 B	-0-	155	1	1697	2	N	12		124
						13	9						
02	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	145	1	1542	2	N	13		137
						14	9						
03	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	161	1	1714	2	N	58	173 1	22
						64	9						
*04	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	162	1	1677	2	N	18		40
						20	9						

 BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

11	2220 N	2178	-0-	-42 B	-0-	170	1	1984	2	Y	22	31 1	22
						24	9						
12	2263 N	2212	-0-	-51 B	-0-	185	1	2001	2	Y	24	32 1	14
						26	9						
01	2263 N	2254	-0-	-9 B	-0-	190	1	2032	2	Y	29		43
						32	9						
02	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	170	1	1763	2	Y	50	38 1	55
						55	9						
03	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	189	1	1972	2	Y	63	82 1	35
						69	9				1 8		
*04	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	187	1	1901	2	Y	59		94
						65	9						

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

11	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	96	1	1102	2	Y	1		54
						1	9						
12	1178 N	1172	-0-	-6 B	-0-	97	1	1075	2	Y	-0-		54
01	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	98	1	1070	2	Y	-0-	54 1	-0-
02	1120 N	880	-0-	-240 B	-0-	76	1	804	2	Y	-0-		-0-
03	1178 N	1142	-0-	-36 B	-0-	98	1	1043	2	Y	1		1
						1	9						
04	1140 N	967	-0-	-173 B	-0-	85	1	882	2	Y	-0-		1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	205 1	2450 2	Y	23	41 1		7
12	2790 N	2723	-0-	-67 B	-0-	25 9	225 1	Y	14			21
01	2759 N	2660	-0-	-99 B	-0-	15 9	221 1	Y	23	41 1		3
02	2464 N	2442	-0-	-22 B	-0-	25 9	209 1	Y	13			16
03	2728 N	2666	-0-	-62 B	-0-	14 9	226 1	Y	25			41
04	2580 N	2576	-0-	-4 B	-0-	28 9	224 1	Y	27	49 1		19
						30 9						

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

11	1530 N	1401	-0-	-129 B	-0-	108 1	1291 2	Y	2			61
12	1488 N	1375	-0-	-113 B	-0-	2 9	114 1	Y	2			63
01	1488 N	990	-0-	-498 B	-0-	2 9	82 1	Y	6			69
02	1260 N	861	-0-	-399 B	-0-	7 9	73 1	Y	8			77
03	1364 N	956	-0-	-408 B	-0-	9 9	82 1	Y	4	1 8		80
*04	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	4 9	85 1	Y	1			81
						1 9						

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

11	2340 N	2158	-0-	-182 B	-0-	165 1	1978 2	N	14			97
12	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	15 9	189 1	N	17			114
01	2325 N	2263	-0-	-62 B	-0-	19 9	188 1	N	16			130
02	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	18 9	174 1	N	14			144
03	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	15 9	188 1	N	18			162
*04	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	20 9	190 1	N	15			177
						17 9						

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

11	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	118 1	1610 2	Y	-0-			-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	117 1	1565 2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1670	-0-	-190 B	-0-	111 1	1518 2	Y	37			37
02	1624 N	1421	-0-	-203 B	-0-	41 9	96 1	Y	5			42
03	1674 N	1587	-0-	-87 B	-0-	6 9	111 1	Y	2			44
*04	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	2 9	122 1	Y	46	77 1		13
						51 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
BURKE, FRANK		WELL #:		16	RRCID -> 207850			COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2820 X	2685	-0-	-135 B	-0-	211	1	2474	2	N	-0-			19
12		2914 X	2631	-0-	-283 B	-0-	220	1	2379	2	N	29			48
							32	9							
01		2914 X	2540	-0-	-374 B	-0-	216	1	2320	2	N	4			52
							4	9							
02		2374 X	2374	-0-	-0- B	-0-	207	1	2155	2	N	11			63
							12	9							
03		2540 X	2540	-0-	-0- B	-0-	219	1	2297	2	N	22	1 8		84
							24	9							
*04		2356 X	2356	-0-	-0- B	-0-	210	1	2132	2	N	13			97
							14	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:		14	RRCID -> 208057			COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908		
11		3000 X	2751	-0-	-249 B	-0-	211	1	2523	2	Y	15	41 1		13
							17	9							
12		2945 X	2806	-0-	-139 B	-0-	232	1	2554	2	Y	18			31
							20	9							
01		2914 X	2743	-0-	-171 B	-0-	230	1	2513	2	Y	-0-	31 1		-0-
02		2520 N	2447	-0-	-73 B	-0-	211	1	2236	2	Y	-0-			-0-
03		2790 N	2651	-0-	-139 B	-0-	227	1	2424	2	Y	-0-			-0-
04		2640 N	2583	-0-	-57 B	-0-	227	1	2356	2	Y	-0-			-0-

ALLRED				WELL #:		12	RRCID -> 208312			COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838		
11		3690 X	3515	-0-	-175 B	-0-	271	1	3244	2	Y	-0-			60
12		3813 X	3551	-0-	-262 B	-0-	295	1	3256	2	Y	-0-			60
01		3751 X	3496	-0-	-255 B	-0-	291	1	3177	2	Y	25	75 1		10
							28	9							
02		3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	264	1	2803	2	Y	-0-			10
03		3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	299	1	3183	2	Y	-0-			10
04		3180 X	3000	-0-	-180 B	-0-	264	1	2736	2	Y	-0-			10

ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #:		6	RRCID -> 208320			COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584		
11		4110 X	3873	-0-	-237 B	-0-	299	1	3574	2	Y	-0-			18
12		4247 X	3999	-0-	-248 B	-0-	332	1	3665	2	Y	2			20
							2	9							
01		4154 X	3904	-0-	-250 B	-0-	325	1	3546	2	Y	30			50
							33	9							
02		3500 X	3481	-0-	-19 B	-0-	299	1	3174	2	Y	7			57
							8	9							
03		3875 X	3806	-0-	-69 B	-0-	326	1	3477	2	Y	3			60
							3	9							
04		3750 X	3715	-0-	-35 B	-0-	324	1	3362	2	Y	26			86
							29	9							

WARE, J. F.				WELL #:		10	RRCID -> 208345			COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844		
11		2520 N	2410	-0-	-110 B	-0-	190	1	2219	2	Y	1			38
							1	9							
12		2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	219	1	2366	2	Y	2			40
							2	9							
01		2604 N	2456	-0-	-148 B	-0-	209	1	2236	2	Y	10			50
							11	9							
02		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	196	1	2038	2	Y	7			57
							8	9							
03		2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	215	1	2254	2	Y	11			68
							12	9							
04		2370 N	2355	-0-	-15 B	-0-	210	1	2139	2	Y	5			73
							6	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 209311			COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 11728	PERF.11302 - 11504						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	139	1	1663	2	Y	-0-					34
12		1829 N	1769	-0-	-60 B	-0-	147	1	1622	2	Y	-0-					34
01		1860 N	1755	-0-	-105 B	-0-	147	1	1608	2	Y	-0-					34
02		1652 N	1566	-0-	-86 B	-0-	135	1	1431	2	Y	-0-					34
03		1767 N	1664	-0-	-103 B	-0-	142	1	1518	2	Y	4		1	8		37
04		1710 N	1558	-0-	-152 B	-0-	137	1	1421	2	Y	-0-					37

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 209317			COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12150	PERF.11692 - 11916						
11		2850 X	2696	-0-	-154 B	-0-	176	1	2486	2	Y	31					56
12		2945 X	2731	-0-	-214 B	-0-	182	1	2514	2	Y	32					88
01		2821 X	2775	-0-	-46 B	-0-	181	1	2560	2	Y	31					119
02		2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	158	1	2252	2	Y	25		105	1		39
03		2697 N	2449	-0-	-248 B	-0-	164	1	2260	2	Y	23					62
*04		2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	184	1	2637	2	Y	30					92

WILSON, GB GU 1		WELL #:		7	RRCID -> 209352			COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 12142	PERF.11612 - 11922						
11		4770 X	3184	-0-	-1586 B	-0-	209	1	2958	2	N	15		178	1		23
12		5022 X	3457	-0-	-1565 B	-0-	233	1	3216	2	N	7					30
01		5443 X	5443	-0-	-0- B	-0-	356	1	5046	2	N	37					67
02		4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	283	1	4042	2	N	27					94
03		5220 X	5220	-0-	-0- B	-0-	351	1	4837	2	N	29		1	8		122
*04		5038 X	5038	-0-	-0- B	-0-	327	1	4683	2	N	25					147

BURKE, FRANK		WELL #:		15	RRCID -> 209520			COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 12201	PERF.11790 - 12020						
11		2130 N	1758	-0-	-372 B	-0-	138	1	1603	2	Y	15					69
12		2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	187	1	2062	2	Y	12					81
01		2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	184	1	2010	2	Y	32		83	1		30
02		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	153	1	1623	2	Y	27					57
03		2170 N	1983	-0-	-187 B	-0-	169	1	1800	2	Y	13		1	8		69
04		2100 N	1979	-0-	-121 B	-0-	172	1	1782	2	Y	23		67	1		25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	1876 X	1876	-0-	-0- B	-0-	143	1	1715	2	Y	16	83	1	20	
12	1910 X	1910	-0-	-0- B	-0-	158	1	1738	2	Y	13			33	
01	1839 X	1839	-0-	-0- B	-0-	153	1	1674	2	Y	11			44	
02	INC G-10	1679	-0-	1679 B	1679	144	1	1532	2	Y	3			47	
03	INC G-10	1798	-0-	1798 B	3477	154	1	1643	2	Y	1			48	
04	INC G-10	1717	-0-	1717 B	5194	151	1	1566	2	Y	-0-	48	1	-0-	

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698															
11	2910 X	2811	-0-	-99 B	-0-	217	1	2593	2	Y	1			37	
12	3007 X	2929	-0-	-78 B	-0-	242	1	2670	2	Y	15			52	
01	3007 X	2867	-0-	-140 B	-0-	240	1	2621	2	Y	5			57	
02	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	221	1	2351	2	Y	14			71	
03	2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	240	1	2555	2	Y	8			79	
04	2700 N	2669	-0-	-31 B	-0-	235	1	2432	2	Y	2	63	1	18	

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124															
11	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	135	1	1619	2	Y	45	45	1	12	
12	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	146	1	1613	2	Y	14			26	
01	1922 N	1818	-0-	-104 B	-0-	149	1	1629	2	Y	36	48	1	14	
02	1680 N	1631	-0-	-49 B	-0-	139	1	1474	2	Y	16			30	
03	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	151	1	1607	2	Y	34	39	1	25	
04	1770 N	1719	-0-	-51 B	-0-	150	1	1557	2	Y	11			36	

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742															
11	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	117	1	1398	2	N	1			70	
12	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	120	1	1327	2	N	7			77	
01	1550 N	1484	-0-	-66 B	-0-	124	1	1359	2	N	1			78	
02	1400 N	1309	-0-	-91 B	-0-	112	1	1189	2	N	7			85	
03	1457 N	1368	-0-	-89 B	-0-	117	1	1247	2	N	4			89	
04	1440 N	1399	-0-	-41 B	-0-	122	1	1268	2	N	8			97	

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4102 X	4102	-0-	-0- B	-0-	269	1	3803	2	N	27		60
						30	9						
12	3999 X	3967	-0-	-32 B	-0-	265	1	3654	2	N	44		104
						48	9						
01	3842 X	3842	-0-	-0- B	-0-	251	1	3549	2	N	38		142
						42	9						
02	3528 X	3383	-0-	-145 B	-0-	220	1	3133	2	N	27		169
						30	9						
03	3906 X	3804	-0-	-102 B	-0-	255	1	3512	2	N	34	176 1	27
						37	9						
*04	3877 X	3877	-0-	-0- B	-0-	251	1	3590	2	N	33		60
						36	9						

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

11	2370 N	2318	-0-	-52 B	-0-	179	1	2139	2	Y	-0-		87
12	2294 N	2285	-0-	-9 B	-0-	190	1	2095	2	Y	-0-		87
01	2418 N	2337	-0-	-81 B	-0-	196	1	2138	2	Y	3	85 1	5
						3	9						
02	2100 N	2097	-0-	-3 B	-0-	179	1	1903	2	Y	14		19
						15	9						
03	2294 N	2253	-0-	-41 B	-0-	193	1	2059	2	Y	1	1 8	19
						1	9						
04	2250 N	2153	-0-	-97 B	-0-	189	1	1964	2	Y	-0-		19

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

11	2250 N	2138	-0-	-112 B	-0-	165	1	1973	2	N	-0-		130
12	2325 N	2193	-0-	-132 B	-0-	182	1	2011	2	N	-0-		130
01	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	195	1	2130	2	N	49	159 1	20
						54	9						
02	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	185	1	1967	2	N	2		22
						2	9						
03	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	202	1	2159	2	N	-0-		22
*04	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	208	1	2160	2	N	-0-		22

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

11	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	142	1	1647	2	Y	2		26
						2	9						
12	2108 N	1565	-0-	-543 B	-0-	130	1	1433	2	Y	2		28
						2	9						
01	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	210	1	2298	2	Y	20	41 1	7
						22	9						
02	1680 N	1642	-0-	-38 B	-0-	141	1	1498	2	Y	3		10
						3	9						
03	1550 N	1541	-0-	-9 B	-0-	132	1	1406	2	Y	3		13
						3	9						
04	2280 N	1750	-0-	-530 B	-0-	154	1	1593	2	Y	3		16
						3	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 210302			COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	

11	2250 N	1962	-0-	-288 B	-0-	155 1	1806 2	Y	1			9
12	2635 N	1850	-0-	-785 B	-0-	154 1	1683 2	Y	12			21
01	2635 N	1707	-0-	-928 B	-0-	143 1	1564 2	Y	-0-			21
02	2890 X	2890	-0-	-0- B	-0-	249 1	2641 2	Y	-0-			21
03	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	190 1	2030 2	Y	1	1 8		21
*04	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	186 1	1924 2	Y	-0-			21

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 210304			COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440	
11	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	147 1	1761 2	N	2			45
12	2015 N	1969	-0-	-46 B	-0-	163 1	1795 2	N	10			55
01	2015 N	1897	-0-	-118 B	-0-	159 1	1738 2	N	-0-			55
02	1736 N	1426	-0-	-310 B	-0-	122 1	1296 2	N	7			62
03	1922 N	1914	-0-	-8 B	-0-	164 1	1744 2	N	5			67
*04	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	163 1	1691 2	N	3			70

BURKE, FRANK		WELL #:		14	RRCID -> 210745			COMPL. DATE 04/06/2005			TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144	
11	2580 N	2509	-0-	-71 B	-0-	190 1	2268 2	Y	46	45 1		15
12	2635 N	2545	-0-	-90 B	-0-	210 1	2320 2	Y	14			29
01	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	206 1	2248 2	Y	36	48 1		17
02	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	190 1	2021 2	Y	16			33
03	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	204 1	2174 2	Y	44	46 1		31
04	2310 N	2246	-0-	-64 B	-0-	196 1	2035 2	Y	14			45

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 210751			COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018	
11	2820 N	2520	-0-	-300 B	-0-	166 1	2347 2	Y	6			60
12	2573 N	2368	-0-	-205 B	-0-	160 1	2207 2	Y	1			61
01	2945 N	2945	-0-	-0- B	-0-	194 1	2751 2	Y	-0-			61
02	3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	232 1	3314 2	Y	40	87 1		14
03	3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	256 1	3532 2	Y	-0-			14
*04	4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	289 1	4139 2	Y	-0-			14

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #:		6	RRCID -> 210888			COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 11705 PERF.11294 - 11589	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2040 N	1565	-0-	-475 B	-0-	121 1	1444 2	Y	-0-			53
12		2201 N	1654	-0-	-547 B	-0-	138 1	1516 2	Y	-0-			53
01		1953 N	1660	-0-	-293 B	-0-	139 1	1521 2	Y	-0-	53 1		-0-
02		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	132 1	1399 2	Y	-0-			-0-
03		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	143 1	1530 2	Y	-0-			-0-
*04		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	151 1	1567 2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

11		1980 N	1718	-0-	-262 B	-0-	131 1	1570 2	Y	15			79
							17 9						
12		2015 N	1985	-0-	-30 B	-0-	164 1	1809 2	Y	11	64 1		26
							12 9						
01		2015 N	1964	-0-	-51 B	-0-	161 1	1759 2	Y	40			66
							44 9						
02		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	146 1	1548 2	Y	17	71 1		12
							19 9						
03		1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	166 1	1775 2	Y	26	1 8		37
							29 9						
*04		1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	166 1	1716 2	Y	24			61
							26 9						

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

11		2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	158 1	1836 2	Y	22	31 1		21
							24 9						
12		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	176 1	1892 2	Y	23	31 1		13
							25 9						
01		2139 N	2032	-0-	-107 B	-0-	172 1	1834 2	Y	24			37
							26 9						
02		1764 N	1603	-0-	-161 B	-0-	142 1	1461 2	Y	-0-	37 1		-0-
03		1953 N	1649	-0-	-304 B	-0-	139 1	1440 2	Y	64	43 1	1 8	20
							70 9						
*04		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	165 1	1673 2	Y	48			68
							53 9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

11		1800 N	1507	-0-	-293 B	-0-	114 1	1364 2	Y	26	80 1		21
							29 9						
12		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	143 1	1572 2	Y	-0-			21
01		1519 N	1498	-0-	-21 B	-0-	126 1	1372 2	Y	-0-			21
02		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	122 1	1296 2	Y	13			34
							14 9						
03		1705 N	1679	-0-	-26 B	-0-	144 1	1534 2	Y	1			35
							1 9						
*04		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	134 1	1393 2	Y	-0-	35 1		-0-

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

11		3150 X	2529	-0-	-621 B	-0-	190 1	2277 2	Y	56			112
							62 9						
12		3255 X	3215	-0-	-40 B	-0-	265 1	2917 2	Y	30	117 1		25
							33 9						
01		3224 X	3082	-0-	-142 B	-0-	255 1	2780 2	Y	43			68
							47 9						
02		2739 X	2739	-0-	-0- B	-0-	233 1	2475 2	Y	28	76 1		20
							31 9						
03		2945 X	2698	-0-	-247 B	-0-	228 1	2434 2	Y	33			53
							36 9						
04		2850 X	2597	-0-	-253 B	-0-	224 1	2319 2	Y	49			102
							54 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		6	RRCID ->	211700	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12131	PERF.11980 - 12250	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	3630 X	3440	-0-	-190 B	-0-	225 1	3190 2	Y		23			32
12	3751 X	3597	-0-	-154 B	-0-	242 1	3338 2	Y		15			47
01	3751 X	3543	-0-	-208 B	-0-	232 1	3294 2	Y		15			62
02	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	210 1	2993 2	Y		18	69 1		11
03	3596 X	3507	-0-	-89 B	-0-	235 1	3242 2	Y		27			38
*04	3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	229 1	3273 2	Y		54	57 1		35

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		13	RRCID ->	212915	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11680 - 11904	
11	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	131 1	1561 2	N		-0-			40
12	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	186 1	2046 2	N		5			45
01	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	201 1	2199 2	N		2			47
02	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	181 1	1923 2	N		3			50
03	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	213 1	2276 2	N		1	1 8		50
*04	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	209 1	2168 2	N		-0-			50

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		16	RRCID ->	212953	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11516 - 11730	
11	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	93 1	1108 2	N		-0-			84
12	1116 N	943	-0-	-173 B	-0-	78 1	865 2	N		-0-			84
01	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	102 1	1114 2	N		-0-			84
02	1120 N	1088	-0-	-32 B	-0-	93 1	983 2	N		11			95
03	930 N	846	-0-	-84 B	-0-	72 1	772 2	N		2			97
04	1170 N	1131	-0-	-39 B	-0-	100 1	1031 2	N		-0-			97

SHAW GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID ->	213002	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11466 - 11723	
11	2010 N	1948	-0-	-62 B	-0-	150 1	1796 2	N		2			67
12	2077 N	2000	-0-	-77 B	-0-	166 1	1831 2	N		3			70
01	2015 N	1952	-0-	-63 B	-0-	164 1	1786 2	N		2			72
02	1820 N	1711	-0-	-109 B	-0-	145 1	1544 2	N		20			92
03	2015 N	1919	-0-	-96 B	-0-	164 1	1754 2	N		1	1 8		92
04	1890 N	1855	-0-	-35 B	-0-	163 1	1686 2	N		5			97

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420 X	3277	-0-	-143 B	-0-	252	1	3011	2	N	13			90
12	3534 X	3468	-0-	-66 B	-0-	284	1	3129	2	N	50			140
01	3534 X	3307	-0-	-227 B	-0-	275	1	3006	2	N	24			164
02	2968 X	2897	-0-	-71 B	-0-	248	1	2632	2	N	15			179
03	3286 X	3098	-0-	-188 B	-0-	264	1	2810	2	N	22	177	1	24
04	3180 X	2750	-0-	-430 B	-0-	241	1	2497	2	N	11			35

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

11	5340 X	5054	-0-	-286 B	-0-	332	1	4698	2	Y	22			29
12	5425 X	5297	-0-	-128 B	-0-	355	1	4901	2	Y	37			66
01	5437 X	5437	-0-	-0- B	-0-	356	1	5041	2	Y	36			102
02	4760 X	4695	-0-	-65 B	-0-	305	1	4353	2	Y	34	101	1	35
03	5270 X	4756	-0-	-514 B	-0-	320	1	4414	2	Y	20	1	8	54
*04	5179 X	5179	-0-	-0- B	-0-	336	1	4813	2	Y	27			81

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

11	3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	231	1	3266	2	Y	22			33
12	3815 X	3815	-0-	-0- B	-0-	256	1	3542	2	Y	15			48
01	4154 X	3566	-0-	-588 B	-0-	234	1	3319	2	Y	12			60
02	3864 X	3610	-0-	-254 B	-0-	235	1	3356	2	Y	17	66	1	11
03	4278 X	3834	-0-	-444 B	-0-	256	1	3534	2	Y	40	1	8	50
*04	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	247	1	3539	2	Y	90	86	1	54

 WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

11	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	189	1	2256	2	Y	-0-			3
12	2573 N	2414	-0-	-159 B	-0-	201	1	2213	2	Y	-0-			3
01	2573 N	2454	-0-	-119 B	-0-	206	1	2248	2	Y	-0-			3
02	2268 N	2151	-0-	-117 B	-0-	183	1	1948	2	Y	18	18	1	3
03	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	210	1	2243	2	Y	5			8
04	2370 N	2101	-0-	-269 B	-0-	184	1	1911	2	Y	5			13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BRIGHT		WELL #: 12		RRCID -> 213090		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1800 N	1721	-0-	-79 B	-0-	135 1	1562 2	Y	22	31 1	20
12	1984 N	1757	-0-	-227 B	-0-	24 9	1583 2	Y	24	32 1	12
01	1767 N	1650	-0-	-117 B	-0-	148 1	1480 2	Y	27		39
02	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	26 9	1403 2	Y	54	38 1	55
03	1767 N	1683	-0-	-84 B	-0-	140 1	1535 2	Y	-0-	55 1	-0-
*04	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	30 9	1451 2	Y	12		12
						136 1					
						59 9					
						148 1					
						144 1					
						13 9					

BURKE, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 213329		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3390 X	3250	-0-	-140 B	-0-	250 1	2989 2	Y	10		45
12	3536 X	3536	-0-	-0- B	-0-	11 9	3230 2	Y	12		57
01	3503 X	3418	-0-	-85 B	-0-	293 1	3099 2	Y	32	62 1	27
02	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	13 9	2771 2	Y	27		54
03	3264 X	3264	-0-	-0- B	-0-	284 1	2972 2	Y	12		66
*04	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	35 9	2876 2	Y	23	61 1	28
						261 1					
						30 9					
						279 1					
						13 9					
						278 1					
						25 9					

BRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 213330		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	133 1	1538 2	Y	-0-		-0-
12	1829 N	1630	-0-	-199 B	-0-	138 1	1475 2	Y	15	12 1	3
01	1736 N	1538	-0-	-198 B	-0-	17 9	1392 2	Y	13		16
02	1568 N	1425	-0-	-143 B	-0-	132 1	1299 2	Y	-0-	16 1	-0-
03	1643 N	1405	-0-	-238 B	-0-	14 9	1281 2	Y	-0-		-0-
04	1500 N	1218	-0-	-282 B	-0-	126 1	1107 2	Y	-0-		-0-
						124 1					
						111 1					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 213420		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	129 1	1546 2	N	2		179
12	1798 N	1555	-0-	-243 B	-0-	2 9	1423 2	N	3		182
01	1736 N	1697	-0-	-39 B	-0-	129 1	1551 2	N	4	168 1	18
02	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	3 9	1341 2	N	5		23
03	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	4 9	1482 2	N	-0-		23
04	1560 N	1533	-0-	-27 B	-0-	126 1	1398 2	N	-0-		23
						6 9					
						139 1					
						135 1					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WARREN, SM GUL WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	2989	-0-	-191 B	-0-	196	1	2773	2	Y	18		73
12	3286 X	3029	-0-	-257 B	-0-	201	1	2780	2	Y	44	80 1	37
01	3295 X	3295	-0-	-0- B	-0-	212	1	3007	2	Y	69	80 1	26
02	2772 X	2475	-0-	-297 B	-0-	160	1	2280	2	Y	32		58
03	3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	220	1	3029	2	Y	45	77 1	26
04	2970 X	2209	-0-	-761 B	-0-	142	1	2031	2	Y	33		59

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

11	3300 X	3166	-0-	-134 B	-0-	209	1	2957	2	Y	-0-		4
12	3410 X	3359	-0-	-51 B	-0-	227	1	3132	2	Y	-0-		4
01	3371 X	3371	-0-	-0- B	-0-	222	1	3149	2	Y	-0-		4
02	3024 X	2861	-0-	-163 B	-0-	187	1	2674	2	Y	-0-		4
03	3348 X	3250	-0-	-98 B	-0-	220	1	3029	2	Y	1	1 8	4
04	3270 X	3110	-0-	-160 B	-0-	203	1	2907	2	Y	-0-		4

 BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

11	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	181	1	2123	2	Y	-0-		-0-
12	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	201	1	2169	2	Y	29	25 1	4
01	2387 N	2368	-0-	-19 B	-0-	200	1	2138	2	Y	27		31
02	2100 N	2048	-0-	-52 B	-0-	179	1	1858	2	Y	10	34 1	7
03	2325 N	2036	-0-	-289 B	-0-	176	1	1832	2	Y	25		32
04	2250 N	2019	-0-	-231 B	-0-	181	1	1838	2	Y	-0-		32

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

11	6109 X	874	-0-	-5235 B	-0-	75	1	799	2	Y	-0-		55
12	2170 X	1179	-0-	-991 B	-0-	105	1	1071	2	Y	3		58
01	1984 X	1324	-0-	-660 B	-0-	115	1	1169	2	Y	36	59 1	35
02	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	131	1	1310	2	Y	1		36
03	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	152	1	1538	2	Y	19		55
*04	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	169	1	1669	2	Y	3		58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
ALLRED		WELL #:		10	RRCID ->	213948	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.11712 - 11974	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2430 N	2218	-0-	-212 B	-0-	171	1 2047 2	Y	-0-		26	
12	2573 N	2286	-0-	-287 B	-0-	190	1 2096 2	Y	-0-		26	
01	2201 N	2147	-0-	-54 B	-0-	179	1 1954 2	Y	13	32 1	7	
02	2072 N	1936	-0-	-136 B	-0-	147	1 1768 2	Y	1		8	
03	2294 N	2114	-0-	-180 B	-0-	181	1 1927 2	Y	5	1 8	12	
04	2070 N	1983	-0-	-87 B	-0-	174	1 1798 2	Y	10		22	

WARREN, SM GUL		WELL #:		7	RRCID ->	214061	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12146 - 12430	
11	3462 X	3462	-0-	-0- B	-0-	226	1 3205 2	Y	28		60	
12	3534 X	3433	-0-	-101 B	-0-	230	1 3184 2	Y	17	48 1	29	
01	3534 X	3374	-0-	-160 B	-0-	220	1 3118 2	Y	33	56 1	6	
02	3083 X	3083	-0-	-0- B	-0-	200	1 2862 2	Y	19		25	
03	3435 X	3435	-0-	-0- B	-0-	231	1 3180 2	Y	22		47	
04	3270 X	2872	-0-	-398 B	-0-	186	1 2662 2	Y	22		69	

WILSON, GB GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	214308	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	12303	PERF.11854 - 12041	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	17	-0-	17 B	17	1	1 16 2	Y	-0-		-0-	

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	214398	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	12049	PERF.11598 - 11868	
11	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	161	1 1924 2	Y	-0-		34	
12	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	182	1 2010 2	Y	-0-		34	
01	2201 N	2122	-0-	-79 B	-0-	177	1 1938 2	Y	6		40	
02	1960 N	1914	-0-	-46 B	-0-	165	1 1749 2	Y	-0-		40	
03	2201 N	1918	-0-	-283 B	-0-	164	1 1754 2	Y	-0-		40	
*04	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	228	1 2326 2	Y	19		59	

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	214401	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	12048	PERF.11494 - 11750	
11	2820 X	2746	-0-	-74 B	-0-	181	1 2563 2	N	2		173	
12	2914 X	2818	-0-	-96 B	-0-	190	1 2628 2	N	-0-		173	
01	2914 X	2623	-0-	-291 B	-0-	173	1 2450 2	N	-0-		173	
02	2576 N	2429	-0-	-147 B	-0-	157	1 2238 2	N	31	177 1	27	
03	2821 N	2464	-0-	-357 B	-0-	167	1 2296 2	N	1	1 8	27	
*04	2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	180	1 2582 2	N	-0-		27	

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890 N	1791	-0-	-99 B	-0-	141	1	1639	2	Y	10		27
12	1984 N	1960	-0-	-24 B	-0-	164	1	1760	2	Y	33		60
01	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	163	1	1731	2	Y	18		78
02	1680 N	1610	-0-	-70 B	-0-	141	1	1451	2	Y	16		94
03	1860 N	1789	-0-	-71 B	-0-	156	1	1621	2	Y	11	82 1	23
04	1800 N	1792	-0-	-8 B	-0-	161	1	1622	2	Y	8		31

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

11	1680 N	1679	-0-	-1 B	-0-	130	1	1549	2	Y	-0-		56
12	1767 N	1645	-0-	-122 B	-0-	137	1	1508	2	Y	-0-		56
01	1798 N	1726	-0-	-72 B	-0-	145	1	1581	2	Y	-0-	56 1	-0-
02	1568 N	1433	-0-	-135 B	-0-	123	1	1308	2	Y	2		2
03	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	142	1	1519	2	Y	19		21
04	1680 N	1629	-0-	-51 B	-0-	143	1	1483	2	Y	3		24

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

11	3845 X	3845	-0-	-0- B	-0-	253	1	3582	2	Y	9		20
12	3979 X	3979	-0-	-0- B	-0-	266	1	3671	2	Y	38	38 1	20
01	3968 X	3934	-0-	-34 B	-0-	257	1	3640	2	Y	34	43 1	11
02	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	227	1	3245	2	Y	52	52 1	11
03	3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	261	1	3596	2	Y	30	1 8	40
*04	3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	243	1	3480	2	Y	43	54 1	29

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

11	2130 N	2093	-0-	-37 B	-0-	137	1	1946	2	Y	9		62
12	2201 N	2177	-0-	-24 B	-0-	145	1	2001	2	Y	28	59 1	31
01	2077 N	1910	-0-	-167 B	-0-	125	1	1774	2	Y	10		41
02	1932 N	1930	-0-	-2 B	-0-	126	1	1793	2	Y	10		51
03	2139 N	2102	-0-	-37 B	-0-	139	1	1920	2	Y	39	67 1	23
*04	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	138	1	1976	2	Y	10		33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
NEWSOME -A-		WELL #: 5		RRCID -> 216097		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4590 X	4209	-0-	-381 B	-0-	278	1	3931 2	Y	-0-			8
12	4774 X	4266	-0-	-508 B	-0-	288	1	3978 2	Y	-0-			8
01	4774 X	4190	-0-	-584 B	-0-	276	1	3914 2	Y	-0-			8
02	4200 X	3568	-0-	-632 B	-0-	233	1	3332 2	Y	3			11
						3	9						
03	4526 X	4325	-0-	-201 B	-0-	293	1	4031 2	Y	1	1 8		11
						1	9						
*04	4713 X	4713	-0-	-0- B	-0-	308	1	4405 2	Y	-0-			11

ODOM, JR GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216155		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760 X	2722	-0-	-38 B	-0-	179	1	2539 2	N	4			37
						4	9						
12	2852 X	2787	-0-	-65 B	-0-	187	1	2589 2	N	10			47
						11	9						
01	2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	193	1	2736 2	N	6			53
						7	9						
02	2607 N	2607	-0-	-0- B	-0-	170	1	2426 2	N	10			63
						11	9						
03	2790 N	2151	-0-	-639 B	-0-	145	1	1999 2	N	6	1 8		68
						7	9						
04	2760 N	2401	-0-	-359 B	-0-	157	1	2242 2	N	2			70
						2	9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216160		COMPL. DATE 10/16/2005			TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	168	1	2013 2	Y	-0-			39
12	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	190	1	2098 2	Y	-0-			39
01	2294 N	2292	-0-	-2 B	-0-	189	1	2060 2	Y	39			78
						43	9						
02	2044 N	1929	-0-	-115 B	-0-	166	1	1763 2	Y	-0-			78
03	2294 N	2147	-0-	-147 B	-0-	184	1	1963 2	Y	-0-			78
04	2220 N	2037	-0-	-183 B	-0-	179	1	1858 2	Y	-0-			78

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216186		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600 X	3259	-0-	-341 B	-0-	250	1	2995 2	Y	13			49
						14	9						
12	3565 X	3164	-0-	-401 B	-0-	261	1	2875 2	Y	25			74
						28	9						
01	3534 X	3185	-0-	-349 B	-0-	267	1	2912 2	Y	5	72 1		7
						6	9						
02	3192 X	2775	-0-	-417 B	-0-	238	1	2525 2	Y	11			18
						12	9						
03	3410 X	3062	-0-	-348 B	-0-	255	1	2715 2	Y	84	1 8		101
						92	9						
04	3270 X	3001	-0-	-269 B	-0-	262	1	2719 2	Y	18			119
						20	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2430 N	2317	-0-	-113 B	-0-	179	1	2138	2	Y	-0-					1
12	2480 N	2437	-0-	-43 B	-0-	202	1	2233	2	Y	2					3
01	2449 N	2250	-0-	-199 B	-0-	186	1	2032	2	Y	29					32
02	2128 N	2090	-0-	-38 B	-0-	179	1	1905	2	Y	5					37
03	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	205	1	2181	2	Y	2					39
*04	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	196	1	2026	2	Y	27					66

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

11	1350 N	1197	-0-	-153 B	-0-	92	1	1099	2	Y	5					16
12	1395 N	1299	-0-	-96 B	-0-	108	1	1190	2	Y	1					17
01	1364 N	1343	-0-	-21 B	-0-	113	1	1230	2	Y	-0-					17
02	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	102	1	1082	2	Y	-0-					17
03	1302 N	1258	-0-	-44 B	-0-	108	1	1147	2	Y	3	1	8			19
04	1290 N	1256	-0-	-34 B	-0-	111	1	1145	2	Y	-0-					19

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

11	3484 X	3484	-0-	-0- B	-0-	229	1	3247	2	Y	7					14
12	3720 X	3612	-0-	-108 B	-0-	244	1	3366	2	Y	2					16
01	3720 X	3575	-0-	-145 B	-0-	235	1	3331	2	Y	8	8	1			16
02	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	206	1	2935	2	Y	3	8	1			11
03	3348 X	3043	-0-	-305 B	-0-	205	1	2819	2	Y	17					28
*04	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	239	1	3421	2	Y	6	17	1			17

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

11	5700 X	5030	-0-	-670 B	-0-	331	1	4689	2	Y	9					15
12	5487 X	4957	-0-	-530 B	-0-	335	1	4621	2	Y	1					16
01	5487 X	4299	-0-	-1188 B	-0-	283	1	4016	2	Y	-0-					16
02	4538 X	4538	-0-	-0- B	-0-	296	1	4222	2	Y	18					34
03	4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	332	1	4571	2	Y	4	1	8			37
*04	5002 X	5002	-0-	-0- B	-0-	326	1	4674	2	Y	2					39

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3189 X	3189	-0-	-0- B	-0-	246	1	2943	2	N	-0-		120
12	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	262	1	2890	2	N	67		187
01	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	74	9	2914	2	N	41	182 1	46
02	2800 X	2616	-0-	-184 B	-0-	45	9	2391	2	N	-0-		46
03	3164 X	3164	-0-	-0- B	-0-	225	1	2833	2	N	59	1 8	104
04	3000 X	2983	-0-	-17 B	-0-	266	1	2720	2	N	-0-		104
						65	9						
						263	1						

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

11	3660 X	3531	-0-	-129 B	-0-	231	1	3268	2	Y	29		80
12	3782 X	3566	-0-	-216 B	-0-	32	9	3322	2	Y	3		83
01	3782 X	3542	-0-	-240 B	-0-	241	1	3308	2	Y	-0-		83
02	3248 X	3195	-0-	-53 B	-0-	208	1	2968	2	Y	17	88 1	12
03	3596 X	3483	-0-	-113 B	-0-	19	9	3247	2	Y	-0-		12
*04	3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	236	1	3325	2	Y	-0-		12
						232	1						

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

11	4260 X	3617	-0-	-643 B	-0-	238	1	3369	2	Y	9		13
12	4278 X	3082	-0-	-1196 B	-0-	10	9	2873	2	Y	1		14
01	4247 X	4231	-0-	-16 B	-0-	208	1	3952	2	Y	-0-		14
02	3752 X	3556	-0-	-196 B	-0-	279	1	3315	2	Y	8		22
03	3906 X	3883	-0-	-23 B	-0-	232	1	3617	2	Y	4	1 8	25
*04	4122 X	4122	-0-	-0- B	-0-	9	9	3852	2	Y	1		26
						269	1						
						1	9						

 BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

11	3300 X	3266	-0-	-34 B	-0-	248	1	2968	2	Y	45		63
12	3410 X	3277	-0-	-133 B	-0-	50	9	2984	2	Y	20		83
01	3286 X	3252	-0-	-34 B	-0-	271	1	2932	2	Y	46	90 1	39
02	2940 X	2900	-0-	-40 B	-0-	22	9	2613	2	Y	37		76
03	3255 X	3015	-0-	-240 B	-0-	269	1	2737	2	Y	19		95
04	3150 X	2888	-0-	-262 B	-0-	51	9	2604	2	Y	30	86 1	39
						246	1						
						41	9						
						257	1						
						21	9						
						251	1						
						33	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 217718			COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 11896	PERF.11596 - 11854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	173	1	2068	2	Y	7			56
12	2387 N	2272	-0-	-115 B	-0-	188	1	2078	2	Y	5			61
01	2356 N	2334	-0-	-22 B	-0-	189	1	2060	2	Y	77	108	1	30
02	2072 N	2021	-0-	-51 B	-0-	173	1	1837	2	Y	10			40
03	2263 N	2208	-0-	-55 B	-0-	188	1	2003	2	Y	15			55
04	2220 N	2101	-0-	-119 B	-0-	184	1	1904	2	Y	12			67

MATLOCK			WELL #:		16	RRCID -> 217732			COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 12150	PERF.11540 - 11762		
11	2520 N	2138	-0-	-382 B	-0-	164	1	1962	2	Y	11			27
12	2511 N	2502	-0-	-9 B	-0-	205	1	2261	2	Y	33			60
01	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	206	1	2249	2	Y	18			78
02	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	191	1	2032	2	Y	18			96
03	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	208	1	2215	2	Y	16	87	1	1 8 24
*04	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	205	1	2124	2	Y	13			37

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:		10	RRCID -> 217762			COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 11760	PERF.11740 - 11946		
11	3150 X	2851	-0-	-299 B	-0-	220	1	2629	2	Y	2			41
12	3224 X	3121	-0-	-103 B	-0-	255	1	2816	2	Y	45			86
01	3224 X	2941	-0-	-283 B	-0-	246	1	2691	2	Y	4			90
02	2721 X	2721	-0-	-0- B	-0-	230	1	2444	2	Y	43			133
03	2996 X	2996	-0-	-0- B	-0-	254	1	2709	2	Y	30	142	1	1 8 20
*04	2862 X	2862	-0-	-0- B	-0-	251	1	2602	2	Y	8			28

WILSON, GB GU 1			WELL #:		12	RRCID -> 217958			COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12195	PERF.12028 - 12330		
11	4710 X	4709	-0-	-1 B	-0-	311	1	4396	2	Y	2			24
12	4905 X	4905	-0-	-0- B	-0-	329	1	4547	2	Y	26			50
01	4877 X	4877	-0-	-0- B	-0-	321	1	4549	2	Y	6	46	1	10
02	4329 X	4329	-0-	-0- B	-0-	281	1	4013	2	Y	32			42
03	4840 X	4840	-0-	-0- B	-0-	327	1	4502	2	Y	10	49	1	1 8 2
*04	4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	318	1	4554	2	Y	13			15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
WILSON, GB GU 1			WELL #:	13	RRCID ->	218396	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12216	PERF.11892 -	12250	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

11	4950 X	4893	-0-	-57 B	-0-	323 1	4568 2	Y	2			29	
12	5247 X	5247	-0-	-0- B	-0-	352 1	4865 2	Y	27			56	
01	5152 X	5152	-0-	-0- B	-0-	339 1	4806 2	Y	6	46 1		16	
02	4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	291 1	4156 2	Y	32			48	
03	5020 X	5020	-0-	-0- B	-0-	339 1	4669 2	Y	11	48 1	1 8	10	
*04	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	304 1	4350 2	Y	12			22	

WARE, J. F.			WELL #:	16	RRCID ->	218397	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.11554 -	11802	
11	1590 N	1516	-0-	-74 B	-0-	116 1	1390 2	N	9	187 1		20	
12	1674 N	1635	-0-	-39 B	-0-	135 1	1487 2	N	12			32	
01	1612 N	1581	-0-	-31 B	-0-	132 1	1438 2	N	10			42	
02	1400 N	1180	-0-	-220 B	-0-	101 1	1068 2	N	10			52	
03	1550 N	1548	-0-	-2 B	-0-	131 1	1400 2	N	15			67	
*04	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	135 1	1399 2	N	11			78	

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:	16	RRCID ->	218402	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11544 -	11760	
11	2280 N	2101	-0-	-179 B	-0-	162 1	1937 2	Y	2			34	
12	2232 N	2089	-0-	-143 B	-0-	172 1	1900 2	Y	15	42 1		7	
01	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	197 1	2155 2	Y	13			20	
02	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	174 1	1851 2	Y	10			30	
03	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	186 1	1985 2	Y	2			32	
04	2100 N	2048	-0-	-52 B	-0-	179 1	1850 2	Y	17	44 1		5	

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:	9	RRCID ->	218406	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11674 -	11878	
11	2490 N	2444	-0-	-46 B	-0-	188 1	2253 2	Y	3			17	
12	2604 N	2390	-0-	-214 B	-0-	197 1	2174 2	Y	17			34	
01	2511 N	2501	-0-	-10 B	-0-	210 1	2291 2	Y	-0-			34	
02	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	189 1	2002 2	Y	-0-			34	
03	2356 N	2330	-0-	-26 B	-0-	200 1	2130 2	Y	-0-	34 1		-0-	
04	2280 N	2234	-0-	-46 B	-0-	197 1	2037 2	Y	-0-			-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
BARNES, DA GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 218408			COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	3120 X	2846	-0-	-274 B	-0-	186	1	2635	2	Y	23			23
						25	9							
12	3224 X	2848	-0-	-376 B	-0-	191	1	2644	2	Y	12			35
						13	9							
01	3193 X	2985	-0-	-208 B	-0-	195	1	2756	2	Y	31	30	1	36
						34	9							
02	2660 X	2641	-0-	-19 B	-0-	173	1	2462	2	Y	5	29	1	12
						6	9							
03	2945 X	2823	-0-	-122 B	-0-	190	1	2612	2	Y	19			31
						21	9							
04	2850 X	2772	-0-	-78 B	-0-	181	1	2585	2	Y	5	26	1	10
						6	9							

NEWSOME -A-			WELL #: 6		RRCID -> 218774			COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754			

11	5850 X	5144	-0-	-706 B	-0-	339	1	4802	2	Y	3			51
						3	9							
12	5828 X	5256	-0-	-572 B	-0-	355	1	4897	2	Y	4			55
						4	9							
01	5828 X	4848	-0-	-980 B	-0-	319	1	4526	2	Y	3			58
						3	9							
02	5124 X	5007	-0-	-117 B	-0-	328	1	4676	2	Y	3			61
						3	9							
03	5456 X	5170	-0-	-286 B	-0-	346	1	4773	2	Y	46	98	1	8
						51	9							
*04	5245 X	5245	-0-	-0- B	-0-	342	1	4901	2	Y	2			10
						2	9							

ODOM, JR GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 218776			COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380			

11	3570 X	3362	-0-	-208 B	-0-	222	1	3137	2	Y	3			44
						3	9							
12	3906 X	3165	-0-	-741 B	-0-	212	1	2933	2	Y	18			62
						20	9							
01	3906 X	3431	-0-	-475 B	-0-	225	1	3193	2	Y	12	56	1	18
						13	9							
02	3260 X	3260	-0-	-0- B	-0-	212	1	3023	2	Y	23			41
						25	9							
03	3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	230	1	3168	2	Y	13	1	8	53
						14	9							
04	3270 X	2995	-0-	-275 B	-0-	195	1	2793	2	Y	6			59
						7	9							

WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 10		RRCID -> 218780			COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100			

11	4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-	322	1	4534	2	Y	57			69
						63	9							
12	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	312	1	4265	2	Y	82	101	1	50
						90	9							
01	4598 X	4598	-0-	-0- B	-0-	302	1	4228	2	Y	62	90	1	22
						68	9							
02	4592 X	4433	-0-	-159 B	-0-	288	1	4051	2	Y	85	90	1	17
						94	9							
03	5084 X	4570	-0-	-514 B	-0-	308	1	4188	2	Y	67	1	8	83
						74	9							
04	4920 X	3898	-0-	-1022 B	-0-	256	1	3602	2	Y	36	80	1	39
						40	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		9	RRCID -> 218781			COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	12075 PERF.11634 - 11852	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	2430 N	2339	-0-	-91 B	-0-	153	1	2166	2	Y	18	31	
						20	9						
12	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	158	1	2180	2	Y	35 43 1	23	
						39	9						
01	2480 N	2423	-0-	-57 B	-0-	157	1	2226	2	Y	36 45 1	14	
						40	9						
02	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	138	1	1968	2	Y	52 52 1	14	
						57	9						
03	2325 N	2301	-0-	-24 B	-0-	154	1	2116	2	Y	28 1 8	41	
						31	9						
*04	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	153	1	2189	2	Y	32 46 1	27	
						35	9						

WRIGHT GAS UNIT 1					WELL #:	9	RRCID -> 219360			COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11732 PERF.11612 - 11418
11	2550 N	1947	-0-	-603 B	-0-	154	1	1793	2	Y	-0-	33	
12	2635 N	2369	-0-	-266 B	-0-	201	1	2168	2	Y	-0-	33	
01	2449 N	1807	-0-	-642 B	-0-	155	1	1652	2	Y	-0-	33	
02	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	187	1	1939	2	Y	2	35	
						2	9						
03	2356 N	2265	-0-	-91 B	-0-	197	1	2054	2	Y	13 1 8	47	
						14	9						
*04	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	204	1	2076	2	Y	-0-	47	

PERRY GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 219486			COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	11983 PERF.11616 - 11856
11	1800 N	1742	-0-	-58 B	-0-	134	1	1575	2	Y	30 114 1	21	
						33	9						
12	1736 N	1547	-0-	-189 B	-0-	129	1	1418	2	Y	-0-	21	
01	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	124	1	1349	2	Y	7	28	
						8	9						
02	1540 N	1391	-0-	-149 B	-0-	119	1	1263	2	Y	8	36	
						9	9						
03	1550 N	1389	-0-	-161 B	-0-	119	1	1270	2	Y	-0-	36	
04	1440 N	1354	-0-	-86 B	-0-	106	1	1093	2	Y	141 120 1	57	
						155	9						

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1					WELL #:	4	RRCID -> 219503			COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	12223 PERF.12102 - 12176
11	3450 X	3201	-0-	-249 B	-0-	210	1	2974	2	Y	15	139	
						17	9						
12	3565 X	3262	-0-	-303 B	-0-	219	1	3023	2	Y	18	157	
						20	9						
01	3472 X	3399	-0-	-73 B	-0-	223	1	3156	2	Y	18	175	
						20	9						
02	2904 X	2904	-0-	-0- B	-0-	189	1	2694	2	Y	19 176 1	18	
						21	9						
03	3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	215	1	2969	2	Y	14	32	
						15	9						
*04	3291 X	3291	-0-	-0- B	-0-	214	1	3060	2	Y	15	47	
						17	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	166	1	1988	2	N	3			28
12	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	185	1	2042	2	N	-0-			28
01	2294 N	2151	-0-	-143 B	-0-	180	1	1971	2	N	-0-			28
02	2016 N	1909	-0-	-107 B	-0-	164	1	1745	2	N	-0-			28
03	2232 N	2068	-0-	-164 B	-0-	177	1	1890	2	N	1	1 8		28
04	2070 N	1995	-0-	-75 B	-0-	176	1	1819	2	N	-0-			28

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

11	1830 N	1793	-0-	-37 B	-0-	138	1	1655	2	Y	-0-			11
12	1922 N	1861	-0-	-61 B	-0-	153	1	1684	2	Y	22			33
01	1891 N	1810	-0-	-81 B	-0-	152	1	1656	2	Y	2			35
02	1624 N	1601	-0-	-23 B	-0-	138	1	1463	2	Y	-0-			35
03	1798 N	1769	-0-	-29 B	-0-	152	1	1617	2	Y	-0-			35
04	1740 N	1709	-0-	-31 B	-0-	150	1	1559	2	Y	-0-			35

 ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

11	2340 N	2246	-0-	-94 B	-0-	173	1	2067	2	N	5			127
12	2325 N	2222	-0-	-103 B	-0-	184	1	2024	2	N	13			140
01	2356 N	1842	-0-	-514 B	-0-	153	1	1674	2	N	14			154
02	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	185	1	1967	2	N	20			174
03	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	187	1	1997	2	N	46	179 1		41
*04	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	185	1	1916	2	N	7			48

 NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

11	3840 X	3709	-0-	-131 B	-0-	244	1	3452	2	Y	12			45
12	3937 X	3755	-0-	-182 B	-0-	253	1	3494	2	Y	7			52
01	3813 X	3723	-0-	-90 B	-0-	245	1	3475	2	Y	3	45 1		10
02	3472 X	3279	-0-	-193 B	-0-	214	1	3061	2	Y	4			14
03	3844 X	3584	-0-	-260 B	-0-	242	1	3335	2	Y	6	1 8		19
04	3720 X	3679	-0-	-41 B	-0-	238	1	3409	2	Y	29			48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 219716			COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE

11	3660 X	3188	-0-	-472 B	-0-		210 1	2978 2	Y		-0-		66
12	3565 X	3357	-0-	-208 B	-0-		227 1	3130 2	Y		-0-		66
01	3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-		235 1	3336 2	Y		-0-		66
02	3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-		212 1	3032 2	Y		-0-		66
03	3572 X	3572	-0-	-0- B	-0-		242 1	3329 2	Y		1	1 8	66
*04	3739 X	3739	-0-	-0- B	-0-		1 9 244 1	3495 2	Y		-0-		66

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 219718			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898		
11	1800 N	1733	-0-	-67 B	-0-		132 1	1577 2	Y		22		53
12	1798 N	1746	-0-	-52 B	-0-		24 9 145 1	1601 2	Y		-0-		53
01	1767 N	1743	-0-	-24 B	-0-		146 1	1597 2	Y		-0-	53 1	-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-		135 1	1432 2	Y		7		7
03	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-		8 9 148 1	1581 2	Y		29		36
*04	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-		32 9 147 1	1526 2	Y		7		43

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 15		RRCID -> 220611			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686		
11	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-		149 1	1787 2	Y		4		53
12	2170 N	2023	-0-	-147 B	-0-		4 9 167 1	1839 2	Y		15		68
01	2077 N	2014	-0-	-63 B	-0-		17 9 169 1	1845 2	Y		-0-		68
02	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-		162 1	1719 2	Y		-0-		68
03	2015 N	2009	-0-	-6 B	-0-		172 1	1831 2	Y		5	67 1 1 8	5
04	1950 N	1737	-0-	-213 B	-0-		6 9 153 1	1582 2	Y		2		7

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 14		RRCID -> 221189			COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752		
11	1920 N	1808	-0-	-112 B	-0-		139 1	1668 2	Y		1		39
12	1953 N	1895	-0-	-58 B	-0-		1 9 156 1	1724 2	Y		14	48 1	5
01	1922 N	1878	-0-	-44 B	-0-		15 9 158 1	1720 2	Y		-0-		5
02	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-		143 1	1523 2	Y		22		27
03	1860 N	1821	-0-	-39 B	-0-		24 9 156 1	1661 2	Y		4		31
04	1800 N	1743	-0-	-57 B	-0-		4 9 153 1	1587 2	Y		3		34

BARTON GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 221247			COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852		
11	1650 N	1635	-0-	-15 B	-0-		125 1	1495 2	Y		14		26
12	1674 N	1664	-0-	-10 B	-0-		15 9 138 1	1523 2	Y		3		29
01	1674 N	1647	-0-	-27 B	-0-		3 9 138 1	1505 2	Y		4		33
02	1540 N	1461	-0-	-79 B	-0-		4 9 125 1	1332 2	Y		4		37
03	1674 N	1597	-0-	-77 B	-0-		4 9 136 1	1452 2	Y		8	1 8	44
04	1590 N	1541	-0-	-49 B	-0-		9 9 135 1	1400 2	Y		5		49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
DOUGLAS		WELL #: 1		RRCID -> 221814		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4950 X	4616	-0-	-334 B	-0-	305	1	4311	2	N	-0-	64
12	5115 X	4751	-0-	-364 B	-0-	321	1	4430	2	N	-0-	64
01	5022 X	4418	-0-	-604 B	-0-	291	1	4127	2	N	-0-	64
02	4368 X	4315	-0-	-53 B	-0-	283	1	4032	2	N	-0-	64
03	4836 X	4601	-0-	-235 B	-0-	311	1	4289	2	N	1	64
04	4620 X	4459	-0-	-161 B	-0-	291	1	4168	2	N	-0-	64
NEWSOME -A-		WELL #: 10		RRCID -> 221817		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760			
11	720 N	448	-0-	-272 B	-0-	30	1	418	2	Y	-0-	36
12	589 N	395	-0-	-194 B	-0-	27	1	368	2	Y	-0-	36
01	527 N	391	-0-	-136 B	-0-	26	1	365	2	Y	-0-	9
02	420 N	107	-0-	-313 B	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	9
03	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	48	1	666	2	Y	1	10
*04	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	169	1	2421	2	Y	8	18
NEWSOME -A-		WELL #: 11		RRCID -> 221818		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070			
11	2070 N	1980	-0-	-90 B	-0-	131	1	1849	2	Y	-0-	7
12	2046 N	1625	-0-	-421 B	-0-	110	1	1515	2	Y	-0-	7
01	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	147	1	2086	2	Y	-0-	7
02	1848 N	1807	-0-	-41 B	-0-	118	1	1685	2	Y	4	11
03	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	139	1	1913	2	Y	2	12
04	2160 N	2018	-0-	-142 B	-0-	132	1	1886	2	Y	-0-	12
NEWSOME -A-		WELL #: 9		RRCID -> 221910		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998			
11	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	226	1	3205	2	Y	6	14
12	3472 X	3323	-0-	-149 B	-0-	224	1	3098	2	Y	1	15
01	3472 X	3237	-0-	-235 B	-0-	213	1	3024	2	Y	-0-	15
02	3220 X	2881	-0-	-339 B	-0-	189	1	2692	2	Y	-0-	15
03	3565 X	3091	-0-	-474 B	-0-	209	1	2882	2	Y	-0-	15
04	3450 X	2457	-0-	-993 B	-0-	160	1	2297	2	Y	-0-	15
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 221911		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240			
11	4230 X	4230	-0-	-0- B	-0-	279	1	3951	2	Y	-0-	17
12	4030 X	3848	-0-	-182 B	-0-	260	1	3588	2	Y	-0-	17
01	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	316	1	4482	2	Y	-0-	17
02	4172 X	3956	-0-	-216 B	-0-	259	1	3697	2	Y	-0-	17
03	4464 X	4394	-0-	-70 B	-0-	297	1	4097	2	Y	-0-	17
04	4650 X	3662	-0-	-988 B	-0-	239	1	3423	2	Y	-0-	17

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500 N	1478	-0-	-22 B	-0-	97	1	1371	2	Y	9		58
12	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	103	1	1419	2	Y	28	59 1	27
01	1550 N	1528	-0-	-22 B	-0-	100	1	1416	2	Y	11		38
02	1372 N	1344	-0-	-28 B	-0-	87	1	1248	2	Y	8		46
03	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	103	1	1425	2	Y	33	61 1	18
*04	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	96	1	1374	2	Y	11		29

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

11	2640 N	2564	-0-	-76 B	-0-	196	1	2343	2	N	23		142
12	2728 N	2573	-0-	-155 B	-0-	212	1	2342	2	N	17		159
01	2697 N	2604	-0-	-93 B	-0-	216	1	2363	2	N	23		182
02	2380 N	2298	-0-	-82 B	-0-	196	1	2077	2	N	23	182 1	23
03	2573 N	2338	-0-	-235 B	-0-	199	1	2126	2	N	12		35
04	2520 N	2268	-0-	-252 B	-0-	198	1	2051	2	N	17		52

 NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

11	3240 X	2623	-0-	-617 B	-0-	172	1	2439	2	Y	11		41
12	3255 X	2583	-0-	-672 B	-0-	173	1	2390	2	Y	18		59
01	3193 X	2849	-0-	-344 B	-0-	187	1	2653	2	Y	8	58 1	9
02	2464 X	2139	-0-	-325 B	-0-	140	1	1993	2	Y	5		14
03	2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	197	1	2714	2	Y	7	1 8	20
04	2760 X	2747	-0-	-13 B	-0-	177	1	2536	2	Y	31		51

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

11	3295 X	3295	-0-	-0- B	-0-	217	1	3078	2	N	-0-		19
12	3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	234	1	3237	2	N	-0-		19
01	3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-	247	1	3502	2	N	-0-		19
02	3500 X	3209	-0-	-291 B	-0-	210	1	2999	2	N	-0-		19
03	3751 X	3597	-0-	-154 B	-0-	243	1	3354	2	N	-0-		19
04	3630 X	3535	-0-	-95 B	-0-	230	1	3298	2	N	6		25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
ODOM, JR GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 222442			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	3300 X	3296	-0-	-4 B	-0-	217	1	3076	2	Y	3	40
						3	9					
12	3410 X	3130	-0-	-280 B	-0-	210	1	2900	2	Y	18	58
						20	9					
01	3769 X	3769	-0-	-0- B	-0-	248	1	3508	2	Y	12 55 1	15
						13	9					
02	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	234	1	3343	2	Y	22	37
						24	9					
03	4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	274	1	3773	2	Y	13 1 8	49
						14	9					
04	3660 X	3434	-0-	-226 B	-0-	223	1	3193	2	Y	16	65
						18	9					

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 222444			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156	

11	4050 X	3767	-0-	-283 B	-0-	249	1	3518	2	Y	-0-	9
						315	1	4346	2	Y	22	31
12	4685 X	4685	-0-	-0- B	-0-	24	9					
01	4185 X	4102	-0-	-83 B	-0-	270	1	3832	2	Y	-0-	31
						257	1	3673	2	Y	1	32
02	3931 X	3931	-0-	-0- B	-0-	1	9					
03	4681 X	4006	-0-	-675 B	-0-	270	1	3726	2	Y	9	41
						10	9					
04	4530 X	3920	-0-	-610 B	-0-	256	1	3663	2	Y	1	42
						1	9					

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #: 3		RRCID -> 222456			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118	

11	2550 N	2526	-0-	-24 B	-0-	194	1	2318	2	Y	13	96
						14	9					
12	2604 N	2545	-0-	-59 B	-0-	209	1	2306	2	Y	27 87 1	36
						30	9					
01	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	212	1	2320	2	Y	4	40
						4	9					
02	2352 N	2280	-0-	-72 B	-0-	192	1	2037	2	Y	46	86
						51	9					
03	2542 N	2410	-0-	-132 B	-0-	207	1	2203	2	Y	-0-	86
						206	1	2135	2	Y	-0- 74 1	12
04	2460 N	2341	-0-	-119 B	-0-							

PERRY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 222509			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970	

11	2430 X	1685	-0-	-745 B	-0-	129	1	1526	2	Y	27	39
						30	9					
12	2511 X	1934	-0-	-577 B	-0-	158	1	1740	2	Y	33	72
						36	9					
01	2511 X	1897	-0-	-614 B	-0-	159	1	1738	2	Y	-0-	72
						137	1	1456	2	Y	2	74
02	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	2	9					
03	1922 N	1890	-0-	-32 B	-0-	162	1	1728	2	Y	-0-	74
*04	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	164	1	1704	2	Y	4 65 1	13
						4	9					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	1486	-0-	-44 B	-0-	114 1	1358 2	N	13			140
12	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	14 9	1438 2	N	19			159
01	1519 N	1506	-0-	-13 B	-0-	21 9	1369 2	N	11			170
02	1400 N	1367	-0-	-33 B	-0-	125 1	1232 2	N	17	170 1		17
03	1581 N	1525	-0-	-56 B	-0-	12 9	1374 2	N	20			37
04	1470 N	1387	-0-	-83 B	-0-	116 1	1259 2	N	6			43
						19 9						
						129 1						
						22 9						
						121 1						
						7 9						

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

11	1320 N	1114	-0-	-206 B	-0-	73 1	1032 2	Y	8			16
12	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	9 9	1856 2	Y	13			29
01	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	134 1	2069 2	Y	51	57 1		23
02	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	14 9	1574 2	Y	8			31
03	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	146 1	1918 2	Y	8	1 8		38
*04	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	56 9	2024 2	Y	14	33 1		19
						110 1						
						139 1						
						9 9						
						141 1						
						15 9						

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

11	4650 X	4146	-0-	-504 B	-0-	274 1	3872 2	Y	-0-			9
12	4805 X	4571	-0-	-234 B	-0-	308 1	4256 2	Y	6			15
01	4805 X	4347	-0-	-458 B	-0-	7 9	4060 2	Y	-0-			15
02	4256 X	3999	-0-	-257 B	-0-	262 1	3737 2	Y	-0-			15
03	4650 X	4394	-0-	-256 B	-0-	296 1	4077 2	Y	19	1 8		33
04	4410 X	4383	-0-	-27 B	-0-	21 9	4097 2	Y	-0-			33
						286 1						

 WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

11	3660 X	3046	-0-	-614 B	-0-	200 1	2838 2	Y	7			30
12	3782 X	3027	-0-	-755 B	-0-	8 9	2798 2	Y	24	40 1		14
01	3720 X	3527	-0-	-193 B	-0-	203 1	3252 2	Y	41	45 1		10
02	3276 X	3080	-0-	-196 B	-0-	26 9	2855 2	Y	23			33
03	3565 X	3318	-0-	-247 B	-0-	230 1	3067 2	Y	25	47 1		11
04	3420 X	3395	-0-	-25 B	-0-	45 9	3140 2	Y	33			44
						200 1						
						8 9						
						203 1						
						26 9						
						230 1						
						45 9						
						200 1						
						25 9						
						223 1						
						28 9						
						219 1						
						36 9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4050 X	3679	-0-	-371 B	-0-	243	1	3436	2	Y	-0-			13
12	4185 X	3816	-0-	-369 B	-0-	258	1	3558	2	Y	-0-			13
01	4185 X	3884	-0-	-301 B	-0-	256	1	3628	2	Y	-0-			13
02	3668 X	3281	-0-	-387 B	-0-	215	1	3066	2	Y	-0-			13
03	4061 X	3437	-0-	-624 B	-0-	232	1	3195	2	Y	9			22
						10	9							
*04	4190 X	4190	-0-	-0- B	-0-	273	1	3916	2	Y	1			23
						1	9							

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

11	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	153	1	2166	2	Y	35			38
						39	9							
12	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	171	1	2357	2	Y	12			50
						13	9							
01	2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	180	1	2544	2	Y	31	36	1	45
						34	9							
02	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	159	1	2270	2	Y	6	33	1	18
						7	9							
03	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	178	1	2456	2	Y	30	1	8	47
						33	9							
*04	2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	182	1	2612	2	Y	10	35	1	22
						11	9							

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

11	3090 X	2982	-0-	-108 B	-0-	196	1	2777	2	Y	8			21
						9	9							
12	3193 X	3172	-0-	-21 B	-0-	209	1	2891	2	Y	65			86
						72	9							
01	3193 X	3078	-0-	-115 B	-0-	202	1	2862	2	Y	13			99
						14	9							
02	2940 X	2656	-0-	-284 B	-0-	173	1	2468	2	Y	14	103	1	10
						15	9							
03	3162 X	3032	-0-	-130 B	-0-	204	1	2811	2	Y	15			25
						17	9							
04	3060 X	3049	-0-	-11 B	-0-	198	1	2833	2	Y	16			41
						18	9							

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

11	3900 X	3770	-0-	-130 B	-0-	249	1	3520	2	Y	1			2
						1	9							
12	4030 X	3871	-0-	-159 B	-0-	261	1	3609	2	Y	1			3
						1	9							
01	4030 X	3885	-0-	-145 B	-0-	256	1	3622	2	Y	6	8	1	1
						7	9							
02	3696 X	3557	-0-	-139 B	-0-	233	1	3322	2	Y	2			3
						2	9							
03	3999 X	3905	-0-	-94 B	-0-	264	1	3639	2	Y	2			5
						2	9							
04	3780 X	3515	-0-	-265 B	-0-	229	1	3275	2	Y	10	11	1	4
						11	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4950 X	4749	-0-	-201 B	-0-	313 1	4436 2	Y	-0-	39
12	5115 X	4692	-0-	-423 B	-0-	314 1	4336 2	Y	38	16
						42 9				
01	5053 X	3927	-0-	-1126 B	-0-	259 1	3665 2	Y	3	19
						3 9				
02	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	298 1	4259 2	Y	34	53
						37 9				
03	4929 X	4693	-0-	-236 B	-0-	317 1	4369 2	Y	6	58
						7 9			1 8	
04	4740 X	2876	-0-	-1864 B	-0-	187 1	2681 2	Y	7	65
						8 9				

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

11	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	260 1	3683 2	Y	27	44
						30 9				
12	4030 X	4029	-0-	-1 B	-0-	270 1	3728 2	Y	28	72
						31 9				
01	4030 X	3927	-0-	-103 B	-0-	256 1	3624 2	Y	43	37
						47 9			78 1	
02	3780 X	3627	-0-	-153 B	-0-	236 1	3366 2	Y	23	60
						25 9				
03	4092 X	3921	-0-	-171 B	-0-	263 1	3630 2	Y	25	85
						28 9				
04	3960 X	3883	-0-	-77 B	-0-	252 1	3603 2	Y	25	33
						28 9			77 1	

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

11	2880 X	2853	-0-	-27 B	-0-	219 1	2620 2	Y	13	89
						14 9				
12	2976 X	2912	-0-	-64 B	-0-	240 1	2643 2	Y	26	29
						29 9			86 1	
01	2976 X	2832	-0-	-144 B	-0-	237 1	2591 2	Y	4	33
						4 9				
02	2688 X	2528	-0-	-160 B	-0-	218 1	2310 2	Y	-0-	33
03	2976 X	2815	-0-	-161 B	-0-	233 1	2488 2	Y	85	118
						94 9				
04	2850 X	2647	-0-	-203 B	-0-	233 1	2413 2	Y	1	10
						1 9			109 1	

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

11	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	226 1	3193 2	Y	4	60
						4 9				
12	3410 X	3081	-0-	-329 B	-0-	207 1	2865 2	Y	8	68
						9 9				
01	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	228 1	3227 2	Y	38	17
						42 9			89 1	
02	3388 X	3350	-0-	-38 B	-0-	219 1	3116 2	Y	14	31
						15 9				
03	3534 X	3509	-0-	-25 B	-0-	239 1	3260 2	Y	9	39
						10 9			1 8	
*04	3726 X	3726	-0-	-0- B	-0-	243 1	3424 2	Y	54	93
						59 9				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
PERRY GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 224339			COMPL. DATE			N/A	
								TOTAL DEPTH 12126			PERF.11794 - 11948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	3450 X	3356	-0-	-94 B	-0-	258	1	3091	2	Y	6	6
						7	9					
12	3565 X	3264	-0-	-301 B	-0-	270	1	2981	2	Y	12	18
						13	9					
01	3565 X	2481	-0-	-1084 B	-0-	208	1	2272	2	Y	1	19
						1	9					
02	3416 X	1817	-0-	-1599 B	-0-	156	1	1657	2	Y	4	23
						4	9					
03	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	347	1	3705	2	Y	-0-	23
*04	3713 X	3713	-0-	-0- B	-0-	326	1	3380	2	Y	6	25 1 4
						7	9					

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 224350			COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138	

11	3600 X	3482	-0-	-118 B	-0-	230	1	3252	2	Y	-0-	2
						13	9					
12	3720 X	3407	-0-	-313 B	-0-	230	1	3177	2	Y	-0-	2
						1	9					
01	3720 X	3389	-0-	-331 B	-0-	223	1	3166	2	Y	-0-	2
						1	9					
02	3444 X	3235	-0-	-209 B	-0-	212	1	3023	2	Y	-0-	2
						1	9					
03	3701 X	3701	-0-	-0- B	-0-	250	1	3451	2	Y	-0-	2
						1	9					
04	3480 X	3199	-0-	-281 B	-0-	209	1	2990	2	Y	-0-	2
						1	9					

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 17		RRCID -> 224386			COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046	

11	4101 X	4101	-0-	-0- B	-0-	270	1	3818	2	Y	12	22
						13	9					
12	4154 X	4154	-0-	-0- B	-0-	280	1	3873	2	Y	1	23
						1	9					
01	4154 X	3596	-0-	-558 B	-0-	237	1	3359	2	Y	-0-	23
						1	9					
02	3836 X	3816	-0-	-20 B	-0-	248	1	3537	2	Y	28	51
						31	9					
03	4247 X	3993	-0-	-254 B	-0-	270	1	3722	2	Y	1	52
						1	9					
04	4110 X	3552	-0-	-558 B	-0-	232	1	3320	2	Y	-0-	52
						1	9					

BRIGHT			WELL #: 14		RRCID -> 224410			COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056	

11	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	136	1	1624	2	Y	22	36 1 24
						24	9					
12	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	149	1	1642	2	Y	24	34 1 14
						26	9					
01	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	149	1	1627	2	Y	24	38
						26	9					
02	1652 N	1582	-0-	-70 B	-0-	136	1	1446	2	Y	-0-	38 1 -0-
						1	9					
03	1829 N	1667	-0-	-162 B	-0-	143	1	1524	2	Y	-0-	-0-
						1	9					
04	1740 N	1561	-0-	-179 B	-0-	137	1	1424	2	Y	-0-	-0-
						1	9					

MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 224545			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760	

11	2340 N	2122	-0-	-218 B	-0-	140	1	1981	2	Y	1	67
						1	9					
12	2449 N	2381	-0-	-68 B	-0-	160	1	2215	2	Y	5	72
						6	9					
01	2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	166	1	2355	2	Y	-0-	72
						1	9					
02	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	142	1	2031	2	Y	-0-	72
						1	9					
03	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	175	1	2413	2	Y	21	82 1 11
						23	9					
*04	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	160	1	2294	2	Y	3	14
						3	9					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	178 1	2128 2	N	40			162
12	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	44 9 181 1	1996 2	N	40	176 1		26
01	2356 N	2281	-0-	-75 B	-0-	44 9 191 1	2090 2	N	-0-			26
02	2184 N	2154	-0-	-30 B	-0-	181 1	1919 2	N	49			75
03	2232 N	2068	-0-	-164 B	-0-	54 9 177 1	1891 2	N	-0-			75
04	2220 N	2158	-0-	-62 B	-0-	190 1	1968 2	N	-0-			75

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

11	2340 N	2077	-0-	-263 B	-0-	137 1	1939 2	Y	1			65
12	2387 N	2086	-0-	-301 B	-0-	1 9 140 1	1940 2	Y	5			70
01	2418 N	2286	-0-	-132 B	-0-	6 9 150 1	2127 2	Y	8			78
02	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	9 9 139 1	1984 2	Y	15			93
03	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	17 9 155 1	2143 2	Y	19	102 1		10
*04	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	21 9 148 1	2122 2	Y	3			13

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

11	4200 X	3930	-0-	-270 B	-0-	3 9 259 1	3671 2	Y	-0-			2
12	4340 X	3607	-0-	-733 B	-0-	244 1	3363 2	Y	-0-			2
01	4340 X	4260	-0-	-80 B	-0-	281 1	3979 2	Y	-0-			2
02	3668 X	3586	-0-	-82 B	-0-	235 1	3351 2	Y	-0-			2
03	4061 X	3877	-0-	-184 B	-0-	262 1	3615 2	Y	-0-			2
04	4080 X	3815	-0-	-265 B	-0-	249 1	3566 2	Y	-0-			2

 NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

11	3060 X	2889	-0-	-171 B	-0-	13 9 190 1	2686 2	Y	12			45
12	3162 X	3062	-0-	-100 B	-0-	206 1	2847 2	Y	8			53
01	3100 X	2908	-0-	-192 B	-0-	9 9 191 1	2711 2	Y	5	48 1		10
02	2800 X	2460	-0-	-340 B	-0-	6 9 161 1	2293 2	Y	5			15
03	3069 X	2466	-0-	-603 B	-0-	6 9 167 1	2295 2	Y	4			19
*04	3319 X	3319	-0-	-0- B	-0-	4 9 215 1	3072 2	Y	29			48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
BARNES, DA GU 1			WELL #:	6	RRCID ->	224901	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	12811	PERF.	12456 - 12612	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

11	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	116 1	1649 2	Y	18		20		
12	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	20 9	1654 2	Y	6		26		
01	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	120 1	1781 2	Y	16	18 1	24		
02	1680 N	1679	-0-	-1 B	-0-	7 9	1566 2	Y	3	17 1	10		
03	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	126 1	1810 2	Y	15		25		
*04	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	110 1	1900 2	Y	4	17 1	12		
						3 9							
						131 1							
						17 9							
						133 1							
						4 9							

WARREN, SM GU1			WELL #:	9	RRCID ->	224903	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11862 - 12018		
11	1920 N	1837	-0-	-83 B	-0-	121 1	1715 2	Y	1		40		
12	1953 N	1912	-0-	-41 B	-0-	1 9	1764 2	Y	18		58		
01	1953 N	1900	-0-	-53 B	-0-	128 1	1744 2	Y	30		88		
02	1708 N	1682	-0-	-26 B	-0-	20 9	1558 2	Y	14		102		
03	1922 N	1474	-0-	-448 B	-0-	123 1	1365 2	Y	9	1 8	110		
*04	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	33 9	1832 2	Y	31	119 1	22		
						109 1							
						15 9							
						99 1							
						10 9							
						128 1							
						34 9							

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:	5	RRCID ->	224929	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11838 - 12098		
11	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	149 1	2105 2	Y	7		19		
12	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	8 9	2141 2	Y	49		68		
01	2325 N	2224	-0-	-101 B	-0-	155 1	2069 2	Y	8		76		
02	2100 N	2017	-0-	-83 B	-0-	54 9	1874 2	Y	11	80 1	7		
03	2356 N	2201	-0-	-155 B	-0-	146 1	2041 2	Y	11		18		
04	2160 N	1826	-0-	-334 B	-0-	9 9	1688 2	Y	18		36		
						131 1							
						12 9							
						148 1							
						12 9							
						118 1							
						20 9							

NEWSOME --A-			WELL #:	4	RRCID ->	225011	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	11981	PERF.11886 - 12014		
11	4350 X	4066	-0-	-284 B	-0-	268 1	3797 2	Y	1		53		
12	4495 X	4435	-0-	-60 B	-0-	1 9	4134 2	Y	2		55		
01	4495 X	4054	-0-	-441 B	-0-	299 1	3785 2	Y	2		57		
02	4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	2 9	3793 2	Y	2		59		
03	4433 X	4280	-0-	-153 B	-0-	267 1	3966 2	Y	24	72 1	10		
04	4290 X	4238	-0-	-52 B	-0-	2 9	3959 2	Y	2		12		
						266 1							
						2 9							
						288 1							
						26 9							
						277 1							
						2 9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970 X	2969	-0-	-1 B	-0-	196	1	2770	2	N	3		155
						3	9						
12	3069 X	2978	-0-	-91 B	-0-	200	1	2767	2	N	10		165
						11	9						
01	3069 X	2970	-0-	-99 B	-0-	189	1	2673	2	N	98	183 1	80
						108	9						
02	2828 X	2711	-0-	-117 B	-0-	177	1	2524	2	N	9		89
						10	9						
03	3100 X	2848	-0-	-252 B	-0-	192	1	2647	2	N	8		97
						9	9						
*04	3010 X	3010	-0-	-0- B	-0-	194	1	2775	2	N	37		134
						41	9						

 WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

11	3420 X	3284	-0-	-136 B	-0-	216	1	3057	2	Y	10		39
						11	9						
12	3534 X	3463	-0-	-71 B	-0-	231	1	3196	2	Y	33	51 1	21
						36	9						
01	3673 X	3673	-0-	-0- B	-0-	238	1	3374	2	Y	55	60 1	16
						61	9						
02	3304 X	2665	-0-	-639 B	-0-	173	1	2462	2	Y	27		43
						30	9						
03	3564 X	3564	-0-	-0- B	-0-	239	1	3289	2	Y	33	60 1	16
						36	9						
04	3540 X	3243	-0-	-297 B	-0-	209	1	2989	2	Y	41		57
						45	9						

 ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

11	2490 N	2238	-0-	-252 B	-0-	172	1	2059	2	Y	6		54
						7	9						
12	2480 N	2340	-0-	-140 B	-0-	195	1	2145	2	Y	-0-		54
						200	1	2188	2	Y	-0-	54 1	-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	200	1	1945	2	Y	-0-		-0-
						183	1	2173	2	Y	1		1
02	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	204	1						
						1	9						
03	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	203	1	2104	2	Y	2		3
						2	9						

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

11	3450 X	3107	-0-	-343 B	-0-	205	1	2900	2	Y	2		25
						2	9						
12	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	226	1	3116	2	Y	27		52
						30	9						
01	3379 X	3346	-0-	-33 B	-0-	220	1	3119	2	Y	6	45 1	13
						7	9						
02	3052 X	2918	-0-	-134 B	-0-	189	1	2694	2	Y	32		45
						35	9						
03	3379 X	3221	-0-	-158 B	-0-	217	1	2993	2	Y	10	48 1	1 8
						11	9						
04	3270 X	2169	-0-	-1101 B	-0-	141	1	2024	2	Y	4		10
						4	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	145 1	1730 2	Y	13		26
12	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	14 9	1689 2	Y	5		31
01	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	153 1	1705 2	Y	25		56
02	1764 N	1657	-0-	-107 B	-0-	6 9	1498 2	Y	16		72
03	1860 N	1786	-0-	-74 B	-0-	141 1	1629 2	Y	4		76
04	1830 N	1758	-0-	-72 B	-0-	18 9	1576 2	Y	27		103
						153 1					
						4 9					
						152 1					
						30 9					

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

11	4668 X	4668	-0-	-0- B	-0-	308 1	4354 2	Y	5		51
12	4650 X	4528	-0-	-122 B	-0-	6 9	4198 2	Y	24		75
01	4650 X	3658	-0-	-992 B	-0-	304 1	3406 2	Y	11	71 1	15
02	5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	26 9	4667 2	Y	22		37
03	4836 X	4230	-0-	-606 B	-0-	240 1	3933 2	Y	11		48
*04	5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	12 9	4738 2	Y	8		56
						285 1					
						12 9					
						331 1					
						9 9					

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

11	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	160 1	1909 2	N	-0-		20
12	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	176 1	1938 2	N	18		38
01	2077 N	2039	-0-	-38 B	-0-	20 9	1868 2	N	-0-		38
02	1932 N	1819	-0-	-113 B	-0-	171 1	1662 2	N	-0-		38
03	2139 N	1919	-0-	-220 B	-0-	157 1	1753 2	N	2		40
04	1980 N	1841	-0-	-139 B	-0-	164 1	1679 2	N	-0-		40
						2 9					
						162 1					

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

11	3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	248 1	3516 2	N	22		202
12	3874 X	3874	-0-	-0- B	-0-	24 9	3578 2	N	34	183 1	53
01	3772 X	3772	-0-	-0- B	-0-	259 1	3495 2	N	27		80
02	3612 X	3410	-0-	-202 B	-0-	37 9	3157 2	N	29		109
03	3999 X	3090	-0-	-909 B	-0-	247 1	2863 2	N	17	1 8	125
04	3780 X	3738	-0-	-42 B	-0-	30 9	3470 2	N	24		149
						221 1					
						32 9					
						208 1					
						19 9					
						242 1					
						26 9					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	163	1	1910	2	Y	2		6
12	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	258	1	2842	2	Y	4		10
01	2829 N	2829	-0-	-0- B	-0-	237	1	2588	2	Y	4		14
02	1932 N	1548	-0-	-384 B	-0-	131	1	1393	2	Y	22		36
03	2759 N	2278	-0-	-481 B	-0-	195	1	2079	2	Y	4		40
04	2670 N	2357	-0-	-313 B	-0-	207	1	2146	2	Y	4		44

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

11	3090 X	2595	-0-	-495 B	-0-	171	1	2424	2	Y	-0-		1
12	3069 X	2865	-0-	-204 B	-0-	193	1	2672	2	Y	-0-		1
01	3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	237	1	3362	2	Y	-0-		1
02	2870 X	2870	-0-	-0- B	-0-	188	1	2682	2	Y	-0-		1
03	3319 X	3319	-0-	-0- B	-0-	225	1	3094	2	Y	-0-		1
04	3120 X	3096	-0-	-24 B	-0-	202	1	2894	2	Y	-0-		1

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

11	4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	263	1	3721	2	Y	70		80
12	4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	271	1	3749	2	Y	23		103
01	3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	259	1	3671	2	Y	63	72 1	94
02	3780 X	3347	-0-	-433 B	-0-	218	1	3116	2	Y	12	67 1	39
03	4185 X	3643	-0-	-542 B	-0-	243	1	3353	2	Y	43	1 8	81
04	4050 X	3813	-0-	-237 B	-0-	248	1	3551	2	Y	13	59 1	35

 NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

11	2700 N	2622	-0-	-78 B	-0-	173	1	2447	2	Y	2		19
12	2759 N	2705	-0-	-54 B	-0-	182	1	2515	2	Y	7		26
01	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	179	1	2534	2	Y	-0-		26
02	2436 N	2397	-0-	-39 B	-0-	157	1	2240	2	Y	-0-		26
03	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	182	1	2507	2	Y	10	1 8	35
*04	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	182	1	2603	2	Y	7		42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:	11	RRCID ->	227673	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11858 - 12114	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

11	3300 X	3290	-0-	-10 B	-0-	216 1	3063 2	Y	10		62		
12	3410 X	3072	-0-	-338 B	-0-	11 9	205 1	2838 2	Y	26 57 1	31		
01	3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	29 9	235 1	3326 2	Y	9	40		
02	3192 X	3008	-0-	-184 B	-0-	10 9	196 1	2801 2	Y	10	50		
03	3410 X	3221	-0-	-189 B	-0-	11 9	215 1	2963 2	Y	39 66 1	23		
04	3450 X	3388	-0-	-62 B	-0-	43 9	220 1	3157 2	Y	10	33		
						11 9							

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:	13	RRCID ->	227697	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	11922 - 12156	

11	3090 X	3013	-0-	-77 B	-0-	197 1	2793 2	Y	21		36		
12	3162 X	3073	-0-	-89 B	-0-	23 9	206 1	2842 2	Y	23	59		
01	3162 X	2973	-0-	-189 B	-0-	25 9	194 1	2749 2	Y	27	86		
02	2856 X	2643	-0-	-213 B	-0-	30 9	171 1	2443 2	Y	26 82 1	30		
03	3100 X	2937	-0-	-163 B	-0-	29 9	198 1	2722 2	Y	15	45		
04	3000 X	2875	-0-	-125 B	-0-	17 9	187 1	2671 2	Y	15	60		
						17 9							

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:	5	RRCID ->	227711	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	11638 - 11876	

11	2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	208 1	2485 2	Y	50	71 1	16		
12	2790 N	2782	-0-	-8 B	-0-	55 9	230 1	2534 2	Y	16	32		
01	2759 N	2686	-0-	-73 B	-0-	18 9	223 1	2440 2	Y	21	53		
02	2576 N	2270	-0-	-306 B	-0-	23 9	194 1	2057 2	Y	17	70		
03	2790 N	2665	-0-	-125 B	-0-	19 9	227 1	2419 2	Y	17 56 1	31		
04	2610 N	2525	-0-	-85 B	-0-	19 9	220 1	2284 2	Y	19	50		
						21 9							

SHAW GAS UNIT 1			WELL #:	13	RRCID ->	227900	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11538 - 11746	

11	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	176 1	2101 2	N	-0-		137		
12	2387 N	2319	-0-	-68 B	-0-	22 9	191 1	2106 2	N	20	157		
01	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	201 1	2194 2	N	-0-		157		
02	2128 N	2019	-0-	-109 B	-0-	174 1	1843 2	N	2		159		
03	2325 N	1716	-0-	-609 B	-0-	2 9	147 1	1566 2	N	3	162		
04	2310 N	2151	-0-	-159 B	-0-	3 9	186 1	1923 2	N	38	200		
						42 9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3630 X	3556	-0-	-74 B	-0-	234	1	3318	2	Y	4					87
12	3751 X	3664	-0-	-87 B	-0-	247	1	3413	2	Y	4					91
01	3751 X	3464	-0-	-287 B	-0-	227	1	3216	2	Y	19	92	1			18
02	3530 X	3530	-0-	-0- B	-0-	231	1	3292	2	Y	6					24
03	3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	257	1	3538	2	Y	4					28
*04	3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	258	1	3691	2	Y	28					56

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

11	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	223	1	3160	2	Y	-0-					7
12	3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	239	1	3307	2	Y	8					15
01	3410 X	3395	-0-	-15 B	-0-	224	1	3171	2	Y	-0-					15
02	3444 X	2878	-0-	-566 B	-0-	188	1	2690	2	Y	-0-					15
03	3565 X	2886	-0-	-679 B	-0-	195	1	2684	2	Y	6					21
*04	3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	244	1	3488	2	Y	1					22

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

11	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	152	1	1772	2	N	10					87
12	2139 N	1607	-0-	-532 B	-0-	137	1	1464	2	N	5					92
01	2077 N	1953	-0-	-124 B	-0-	167	1	1780	2	N	5					97
02	1820 N	1218	-0-	-602 B	-0-	108	1	1100	2	N	9					106
03	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	188	1	1960	2	N	7	2	8			111
*04	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	182	1	1849	2	N	41					152

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

11	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	146	1	1743	2	Y	27	80	1			24
12	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	161	1	1778	2	Y	15					39
01	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	161	1	1762	2	Y	55					94
02	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	158	1	1679	2	Y	14					108
03	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	173	1	1846	2	Y	1					109
*04	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	177	1	1832	2	Y	56	148	1			17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WARE, J. F.		WELL #: 13		RRCID -> 229250		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	132	1	1581	2	Y	-0-	48
12	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	160	1	1766	2	Y	-0-	48
01	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	158	1	1730	2	Y	-0-	48
02	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	149	1	1577	2	Y	-0-	48
03	1922 N	1855	-0-	-67 B	-0-	159	1	1696	2	Y	-0-	48
*04	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	162	1	1674	2	Y	-0-	48

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 13		RRCID -> 229251		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794				
11	1800 N	1772	-0-	-28 B	-0-	137	1	1635	2	Y	-0-	19
12	1829 N	1812	-0-	-17 B	-0-	150	1	1651	2	Y	-0-	3
01	1829 N	1784	-0-	-45 B	-0-	150	1	1634	2	Y	-0-	3
02	1652 N	1586	-0-	-66 B	-0-	136	1	1442	2	Y	-0-	10
03	1798 N	1754	-0-	-44 B	-0-	150	1	1596	2	Y	-0-	16
04	1740 N	1730	-0-	-10 B	-0-	148	1	1537	2	Y	-0-	57

NEWSOME -A-		WELL #: 13		RRCID -> 229296		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166				
11	3180 X	3013	-0-	-167 B	-0-	199	1	2814	2	Y	-0-	41
12	3379 X	3046	-0-	-333 B	-0-	206	1	2840	2	Y	-0-	41
01	3379 X	3038	-0-	-341 B	-0-	200	1	2827	2	Y	-0-	51
02	2884 X	2638	-0-	-246 B	-0-	172	1	2460	2	Y	-0-	56
03	3131 X	2947	-0-	-184 B	-0-	199	1	2737	2	Y	-0-	65
04	3000 X	2857	-0-	-143 B	-0-	186	1	2663	2	Y	-0-	72

WARREN, SM GUL		WELL #: 11		RRCID -> 229329		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984				
11	2850 X	2419	-0-	-431 B	-0-	159	1	2247	2	Y	-0-	48
12	3017 X	3017	-0-	-0- B	-0-	200	1	2765	2	Y	-0-	95
01	2945 X	2838	-0-	-107 B	-0-	186	1	2640	2	Y	-0-	106
02	2688 X	2514	-0-	-174 B	-0-	162	1	2316	2	Y	-0-	45
03	3007 X	2690	-0-	-317 B	-0-	181	1	2500	2	Y	-0-	53
04	2910 X	2756	-0-	-154 B	-0-	179	1	2568	2	Y	-0-	61

MORBAY GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 230041		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032				
11	3360 X	3288	-0-	-72 B	-0-	217	1	3071	2	Y	-0-	64
12	3472 X	2952	-0-	-520 B	-0-	199	1	2753	2	Y	-0-	64
01	3472 X	2994	-0-	-478 B	-0-	197	1	2797	2	Y	-0-	64
02	3080 X	2776	-0-	-304 B	-0-	180	1	2567	2	Y	-0-	9
03	3410 X	2863	-0-	-547 B	-0-	194	1	2668	2	Y	-0-	9
04	3300 X	3174	-0-	-126 B	-0-	207	1	2965	2	Y	-0-	11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	3674	-0-	-166 B	-0-	242 1	3424 2	Y	7			62
12	3968 X	3674	-0-	-294 B	-0-	247 1	3417 2	Y	9			71
01	3968 X	3268	-0-	-700 B	-0-	215 1	3042 2	Y	10			81
02	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	259 1	3703 2	Y	5			86
03	4020 X	4020	-0-	-0- B	-0-	271 1	3741 2	Y	7	1 8		92
*04	3993 X	3993	-0-	-0- B	-0-	259 1	3714 2	Y	18	93 1		17

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

11	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	266 1	3187 2	Y	4			64
12	3534 X	3532	-0-	-2 B	-0-	291 1	3212 2	Y	26	78 1		12
01	3534 X	2949	-0-	-585 B	-0-	247 1	2699 2	Y	3			15
02	3136 X	2179	-0-	-957 B	-0-	187 1	1990 2	Y	2			17
03	4016 X	4016	-0-	-0- B	-0-	341 1	3635 2	Y	36	1 8		52
*04	3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	304 1	3152 2	Y	10			62

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

11	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	148 1	1775 2	Y	4			76
12	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	163 1	1796 2	Y	34	100 1		10
01	1953 N	1942	-0-	-11 B	-0-	163 1	1779 2	Y	-0-			10
02	1792 N	1761	-0-	-31 B	-0-	149 1	1579 2	Y	30			40
03	1984 N	1893	-0-	-91 B	-0-	162 1	1729 2	Y	2			42
04	1890 N	1840	-0-	-50 B	-0-	160 1	1659 2	Y	19			61

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	46 1	648 2	Y	13			13
12	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	44 1	603 2	Y	5			18
01	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	50 1	712 2	Y	13	13 1		18
02	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	59 1	842 2	Y	3	12 1		9
03	651 N	590	-0-	-61 B	-0-	39 1	534 2	Y	15			24
04	750 N	372	-0-	-378 B	-0-	24 1	346 2	Y	2	16 1		10

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500 N	1399	-0-	-101 B	-0-	108 1	1289 2	Y	2			22
12	1674 N	393	-0-	-1281 B	-0-	33 1	359 2	Y	1			23
01	1643 N	780	-0-	-863 B	-0-	65 1	713 2	Y	2			25
02	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	138 1	1463 2	Y	7			32
03	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	145 1	1541 2	Y	6	1 8		37
*04	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	140 1	1450 2	Y	-0-			37

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

11	1890 N	1716	-0-	-174 B	-0-	132 1	1582 2	Y	2			29
12	1860 N	815	-0-	-1045 B	-0-	67 1	739 2	Y	8			37
01	1705 N	1337	-0-	-368 B	-0-	111 1	1209 2	Y	15			52
02	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	181 1	1925 2	Y	32	73 1		11
03	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	179 1	1912 2	Y	6	1 8		16
*04	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	175 1	1815 2	Y	5			21

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

11	1380 N	700	-0-	-680 B	-0-	54 1	644 2	Y	2			24
12	868 N	532	-0-	-336 B	-0-	44 1	488 2	Y	-0-			24
01	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	108 1	1181 2	Y	-0-			24
02	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	163 1	1728 2	Y	19	38 1		5
03	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	158 1	1689 2	Y	7	1 8		11
*04	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	150 1	1556 2	Y	4			15

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

11	2610 N	2436	-0-	-174 B	-0-	160 1	2269 2	Y	6			60
12	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	170 1	2342 2	Y	9			69
01	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	164 1	2320 2	Y	12			81
02	2268 N	2248	-0-	-20 B	-0-	147 1	2092 2	Y	8			89
03	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	172 1	2364 2	Y	10	1 8		98
04	2430 N	1940	-0-	-490 B	-0-	125 1	1794 2	Y	19	101 1		16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:		11	RRCID -> 230261			COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11911	PERF.11410 - 11722	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	2040 N	1976	-0-	-64 B	-0-	152	1	1816	2	Y	7		75
						8	9						
12	2077 N	2056	-0-	-21 B	-0-	167	1	1844	2	Y	41	98 1	18
						45	9						
01	2077 N	1998	-0-	-79 B	-0-	167	1	1821	2	Y	9		27
						10	9						
02	1848 N	1767	-0-	-81 B	-0-	151	1	1609	2	Y	6		33
						7	9						
03	2046 N	1961	-0-	-85 B	-0-	166	1	1769	2	Y	24		57
						26	9						
04	1920 N	1860	-0-	-60 B	-0-	163	1	1688	2	Y	8		65
						9	9						

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:		17	RRCID -> 230421			COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 12000	PERF.11504 - 11696	
11	1770 N	1716	-0-	-54 B	-0-	132	1	1584	2	N	-0-		43
12	1829 N	1764	-0-	-65 B	-0-	145	1	1600	2	N	17		60
						19	9						
01	1767 N	1710	-0-	-57 B	-0-	143	1	1567	2	N	-0-		60
02	1596 N	1492	-0-	-104 B	-0-	128	1	1364	2	N	-0-		60
03	1767 N	1671	-0-	-96 B	-0-	141	1	1505	2	N	23	1 8	82
						25	9						
04	1650 N	1594	-0-	-56 B	-0-	140	1	1454	2	N	-0-		82

WILSON, GB GU 1			WELL #:		10	RRCID -> 230553			COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 12061	PERF.11886 - 12066	
11	3600 X	2669	-0-	-931 B	-0-	175	1	2482	2	Y	11		41
						12	9						
12	3720 X	2632	-0-	-1088 B	-0-	177	1	2446	2	Y	8		49
						9	9						
01	4649 X	4649	-0-	-0- B	-0-	305	1	4327	2	Y	15	60 1	4
						17	9						
02	3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	258	1	3679	2	Y	43		47
						47	9						
03	4022 X	4022	-0-	-0- B	-0-	271	1	3729	2	Y	20	62 1	5
						22	9						
*04	4220 X	4220	-0-	-0- B	-0-	275	1	3935	2	Y	9		14
						10	9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 230993			COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11835	PERF.11456 - 11664	
11	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	182	1	2178	2	Y	-0-		71
12	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	205	1	2263	2	Y	1		72
						1	9						
01	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	201	1	2196	2	Y	1		73
						1	9						
02	2212 N	2055	-0-	-157 B	-0-	177	1	1878	2	Y	-0-		73
03	2480 N	2175	-0-	-305 B	-0-	186	1	1988	2	Y	1		74
						1	9						
04	2310 N	1938	-0-	-372 B	-0-	171	1	1767	2	Y	-0-		74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
BARNES, DA GU 1			WELL #: 15		RRCID -> 231390			COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	3388 X	3388	-0-	-0- B	-0-	221	1	3128	2	Y	35	54
12	3593 X	3593	-0-	-0- B	-0-	241	1	3335	2	Y	15	69
01	3330 X	3330	-0-	-0- B	-0-	219	1	3109	2	Y	2 61 1	10
02	3220 X	3084	-0-	-136 B	-0-	201	1	2864	2	Y	17	27
03	3596 X	3532	-0-	-64 B	-0-	237	1	3267	2	Y	25 1 8	51
04	3480 X	3108	-0-	-372 B	-0-	201	1	2876	2	Y	28	79

BARNES, DA GU 1			WELL #: 18		RRCID -> 232092			COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420	
11	1500 N	1087	-0-	-413 B	-0-	72	1	1014	2	N	1	147
12	1674 N	1632	-0-	-42 B	-0-	108	1	1489	2	N	32	179
01	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	111	1	1573	2	N	2	181
02	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	102	1	1455	2	N	1	182
03	1643 N	1581	-0-	-62 B	-0-	107	1	1473	2	N	1 1 8	182
*04	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	109	1	1558	2	N	-0-	182

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 233407			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002	
11	2550 N	2358	-0-	-192 B	-0-	182	1	2173	2	Y	3	25
12	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	199	1	2193	2	Y	-0-	25
01	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	210	1	2288	2	Y	5	30
02	2212 N	2192	-0-	-20 B	-0-	185	1	1962	2	Y	41 62 1	9
03	2387 N	2378	-0-	-9 B	-0-	203	1	2166	2	Y	8 1 8	16
04	2430 N	2026	-0-	-404 B	-0-	178	1	1845	2	Y	3	19

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 233740			COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548	
11	3051 X	3051	-0-	-0- B	-0-	201	1	2850	2	Y	-0-	7
12	2767 X	2767	-0-	-0- B	-0-	186	1	2574	2	Y	6	13
01	2082 X	2082	-0-	-0- B	-0-	137	1	1945	2	Y	-0-	13
02	2856 X	2312	-0-	-544 B	-0-	151	1	2160	2	Y	1	14
03	3162 X	2820	-0-	-342 B	-0-	190	1	2615	2	Y	14 1 8	27
04	3060 X	2583	-0-	-477 B	-0-	169	1	2414	2	Y	-0-	27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 233867			COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		1860 N	1558	-0-	-302 B	-0-	120 1	1432 2	N	5			68
							6 9						
12		1798 N	1422	-0-	-376 B	-0-	118 1	1302 2	N	2			70
							2 9						
01		1798 N	1539	-0-	-259 B	-0-	127 1	1384 2	N	25			95
							28 9						
02		1456 N	1341	-0-	-115 B	-0-	115 1	1222 2	N	4			99
							4 9						
03		1426 N	1376	-0-	-50 B	-0-	117 1	1252 2	N	6	1 8		104
							7 9						
04		1500 N	1313	-0-	-187 B	-0-	115 1	1192 2	N	5			109
							6 9						

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		14	RRCID -> 233871			COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242		
11		4510 X	4510	-0-	-0- B	-0-	296 1	4184 2	Y	27			41
							30 9						
12		4650 X	4644	-0-	-6 B	-0-	311 1	4296 2	Y	34			75
							37 9						
01		4650 X	4571	-0-	-79 B	-0-	297 1	4212 2	Y	56	92 1		39
							62 9						
02		4256 X	3958	-0-	-298 B	-0-	257 1	3670 2	Y	28			67
							31 9						
03		4712 X	4193	-0-	-519 B	-0-	281 1	3879 2	Y	30			97
							33 9						
*04		4559 X	4559	-0-	-0- B	-0-	295 1	4225 2	Y	35	98 1		34
							39 9						

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 234098			COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756		
11		3848 X	3848	-0-	-0- B	-0-	254 1	3592 2	Y	2			3
							2 9						
12		3900 X	3900	-0-	-0- B	-0-	263 1	3634 2	Y	3			6
							3 9						
01		3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	236 1	3339 2	Y	10	12 1		4
							11 9						
02		3731 X	3731	-0-	-0- B	-0-	244 1	3485 2	Y	2			6
							2 9						
03		3968 X	3638	-0-	-330 B	-0-	246 1	3390 2	Y	2			8
							2 9						
*04		3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	256 1	3671 2	Y	11	13 1		6
							12 9						

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		7	RRCID -> 234110			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620		
11		3150 X	2989	-0-	-161 B	-0-	197 1	2789 2	Y	3			8
							3 9						
12		3255 X	3099	-0-	-156 B	-0-	209 1	2886 2	Y	4			12
							4 9						
01		3224 X	3088	-0-	-136 B	-0-	202 1	2867 2	Y	17	20 1		9
							19 9						
02		2912 X	2758	-0-	-154 B	-0-	180 1	2574 2	Y	4			13
							4 9						
03		3162 X	3033	-0-	-129 B	-0-	205 1	2825 2	Y	3			16
							3 9						
04		3000 X	2889	-0-	-111 B	-0-	188 1	2686 2	Y	14	19 1		11
							15 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 17		RRCID -> 235742			COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		6000 X	4450	-0-	-1550 B	-0-	294 1	4156 2	Y		-0-			34
12		6200 X	5148	-0-	-1052 B	-0-	348 1	4800 2	Y		-0-			34
01		5952 X	5115	-0-	-837 B	-0-	337 1	4778 2	Y		-0-			34
02		5376 X	4748	-0-	-628 B	-0-	311 1	4437 2	Y		-0-			34
03		5952 X	5237	-0-	-715 B	-0-	354 1	4883 2	Y		-0-			34
04		4980 X	4890	-0-	-90 B	-0-	319 1	4571 2	Y		-0-			34

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 18		RRCID -> 235743			COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488			
11		5700 X	5059	-0-	-641 B	-0-	334 1	4725 2	Y		-0-			47
12		5890 X	5716	-0-	-174 B	-0-	386 1	5330 2	Y		-0-			47
01		5890 X	5524	-0-	-366 B	-0-	364 1	5160 2	Y		-0-			47
02		5208 X	4852	-0-	-356 B	-0-	318 1	4534 2	Y		-0-			47
03		5704 X	4400	-0-	-1304 B	-0-	298 1	4101 2	Y		1	1 8		47
							1 9							
04		5520 X	4586	-0-	-934 B	-0-	299 1	4287 2	Y		-0-			47

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 17		RRCID -> 235767			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680			
11		1950 N	1897	-0-	-53 B	-0-	146 1	1749 2	Y		2			40
							2 9							
12		2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	182 1	2006 2	Y		15	44 1		11
							17 9							
01		2077 N	2051	-0-	-26 B	-0-	171 1	1866 2	Y		13			24
							14 9							
02		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	159 1	1690 2	Y		10			34
							11 9							
03		2108 N	2005	-0-	-103 B	-0-	172 1	1831 2	Y		2			36
							2 9							
04		1980 N	1857	-0-	-123 B	-0-	162 1	1676 2	Y		17	44 1		9
							19 9							

ODOM, JR GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 236134			COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376			
11		3180 X	2543	-0-	-637 B	-0-	168 1	2375 2	Y		-0-			37
12		3286 X	3139	-0-	-147 B	-0-	212 1	2927 2	Y		-0-	37 1		-0-
01		3286 X	3015	-0-	-271 B	-0-	199 1	2816 2	Y		-0-			-0-
02		2940 X	1958	-0-	-982 B	-0-	126 1	1800 2	Y		29			29
							32 9							
03		3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	221 1	3047 2	Y		6	1 8		34
							7 9							
04		3030 X	2370	-0-	-660 B	-0-	154 1	2209 2	Y		6			40
							7 9							

WILSON, P.M. HEIRS			WELL #: 7		RRCID -> 236591			COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646			
11		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	126 1	1502 2	N		-0-			99
12		1674 N	1664	-0-	-10 B	-0-	138 1	1525 2	N		1			100
							1 9							
01		1674 N	1650	-0-	-24 B	-0-	136 1	1490 2	N		22			122
							24 9							
02		1512 N	1463	-0-	-49 B	-0-	126 1	1335 2	N		2			124
							2 9							
03		1674 N	1544	-0-	-130 B	-0-	132 1	1411 2	N		1	1 8		124
							1 9							
04		1590 N	1526	-0-	-64 B	-0-	130 1	1351 2	N		41			165
							45 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
WARREN, SM GU1			WELL #:		8	RRCID -> 236740			COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 12260	PERF.11824 - 12092	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
				(L)	(CODE)								

11	2015 N	2015	-0-	-0-	B	-0-	132 1	1870 2	Y	12			28
							13 9						
12	1953 N	1907	-0-	-46	B	-0-	128 1	1766 2	Y	12			40
							13 9						
01	1953 N	1788	-0-	-165	B	-0-	117 1	1653 2	Y	16			56
							18 9						
02	1924 N	1924	-0-	-0-	B	-0-	126 1	1792 2	Y	5	47 1		14
							6 9						
03	1922 N	1918	-0-	-4	B	-0-	129 1	1778 2	Y	10			24
							11 9						
*04	2082 N	2082	-0-	-0-	B	-0-	135 1	1939 2	Y	7			31
							8 9						

PERRY GAS UNIT					WELL #:	11H	RRCID -> 236889	COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11844	PERF.13018 - 14452		
11	8850 X	8383	-0-	-467	B	-0-	645 1	7716 2	Y	20			41
							22 9						
12	9145 X	7984	-0-	-1161	B	-0-	664 1	7320 2	Y	-0-			41
							664 1						
01	8773 X	8234	-0-	-539	B	-0-	691 1	7542 2	Y	1			42
							1 9						
02	7841 X	7841	-0-	-0-	B	-0-	671 1	7129 2	Y	37			79
							41 9						
03	8463 X	8365	-0-	-98	B	-0-	717 1	7641 2	Y	6	2 8		83
							7 9						
04	8190 X	7857	-0-	-333	B	-0-	688 1	7134 2	Y	32	92 1		23
							35 9						

ODOM, JR GU 1					WELL #:	17	RRCID -> 236968	COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12517	PERF.11976 - 12312		
11	5310 X	4685	-0-	-625	B	-0-	309 1	4376 2	Y	-0-			46
							351 1	4847 2	Y	47	79 1		14
12	5487 X	5250	-0-	-237	B	-0-	351 1	4847 2	Y	47	79 1		14
							52 9						
01	5363 X	4892	-0-	-471	B	-0-	322 1	4564 2	Y	5			19
							6 9						
02	4732 X	4409	-0-	-323	B	-0-	285 1	4073 2	Y	46			65
							51 9						
03	5239 X	4688	-0-	-551	B	-0-	317 1	4362 2	Y	8	1 8		72
							9 9						
04	5070 X	4619	-0-	-451	B	-0-	301 1	4310 2	Y	7			79
							8 9						

WARREN, SM GU1					WELL #:	14	RRCID -> 239556	COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12055	PERF.11704 - 11988		
11	3000 X	2922	-0-	-78	B	-0-	189 1	2671 2	Y	56	97 1		26
							62 9						
12	3100 X	3029	-0-	-71	B	-0-	203 1	2801 2	Y	23			49
							25 9						
01	3100 X	3040	-0-	-60	B	-0-	198 1	2811 2	Y	28			77
							31 9						
02	2744 X	2712	-0-	-32	B	-0-	174 1	2479 2	Y	54	89 1		42
							59 9						
03	3038 X	2923	-0-	-115	B	-0-	196 1	2701 2	Y	24			66
							26 9						
*04	2944 X	2944	-0-	-0-	B	-0-	190 1	2719 2	Y	32	75 1		23
							35 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	3206	-0-	-154 B	-0-	209	1	2960	2	Y	34	65	19
12	3472 X	3347	-0-	-125 B	-0-	224	1	3094	2	Y	26		45
01	3472 X	3365	-0-	-107 B	-0-	219	1	3100	2	Y	42		87
02	3080 X	2990	-0-	-90 B	-0-	192	1	2740	2	Y	53	93	47
03	3379 X	3245	-0-	-134 B	-0-	217	1	2993	2	Y	32	1	78
*04	3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	210	1	3009	2	Y	64	105	37

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

11	3000 X	2923	-0-	-77 B	-0-	189	1	2681	2	Y	48		72
12	3100 X	2898	-0-	-202 B	-0-	195	1	2689	2	Y	13		85
01	3100 X	2996	-0-	-104 B	-0-	193	1	2734	2	Y	63		148
02	2772 X	2643	-0-	-129 B	-0-	170	1	2425	2	Y	44	150	42
03	3069 X	2878	-0-	-191 B	-0-	191	1	2635	2	Y	47	1	88
*04	2924 X	2924	-0-	-0- B	-0-	188	1	2694	2	Y	38		126

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

11	6150 X	5260	-0-	-890 B	-0-	347	1	4913	2	N	-0-		28
12	6355 X	5109	-0-	-1246 B	-0-	345	1	4764	2	N	-0-		28
01	6355 X	4287	-0-	-2068 B	-0-	283	1	4004	2	N	-0-		28
02	5656 X	5634	-0-	-22 B	-0-	369	1	5265	2	N	-0-		28
03	5921 X	5622	-0-	-299 B	-0-	380	1	5242	2	N	-0-		28
04	5250 X	4614	-0-	-636 B	-0-	301	1	4313	2	N	-0-		28

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

11	3000 X	2666	-0-	-334 B	-0-	175	1	2483	2	Y	7		48
12	3100 X	3076	-0-	-24 B	-0-	206	1	2842	2	Y	25		73
01	3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	216	1	3061	2	Y	20	69	24
02	2772 X	2741	-0-	-31 B	-0-	179	1	2552	2	Y	9		33
03	3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	207	1	2847	2	Y	30		63
04	3180 X	3096	-0-	-84 B	-0-	201	1	2882	2	Y	12	64	11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	242619	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	12330 - 12660				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11		5640 X	5283	-0-	-357 B	-0-	349	1	4934	2	Y	-0-				1
12		5828 X	5578	-0-	-250 B	-0-	377	1	5201	2	Y	-0-				1
01		5828 X	5279	-0-	-549 B	-0-	348	1	4931	2	Y	-0-				1
02		5264 X	4966	-0-	-298 B	-0-	325	1	4641	2	Y	-0-				1
03		5735 X	5452	-0-	-283 B	-0-	369	1	5082	2	Y	1	1	8		1
*04		5474 X	5474	-0-	-0- B	-0-	357	1	5117	2	Y	-0-				1

BARNES, DA GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	245851	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	12091	PERF.	12662 - 13800				

11		8176 X	8176	-0-	-0- B	-0-	536	1	7583	2	Y	52				83
12		8412 X	8412	-0-	-0- B	-0-	565	1	7800	2	Y	43				126
01		8339 X	8086	-0-	-253 B	-0-	533	1	7547	2	Y	5	111	1		20
02		7644 X	7530	-0-	-114 B	-0-	491	1	7014	2	Y	23				43
03		8463 X	8284	-0-	-179 B	-0-	559	1	7710	2	Y	14	1	8		56
*04		8527 X	8527	-0-	-0- B	-0-	555	1	7953	2	Y	17				73

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:		14	RRCID ->	247221	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	12329	PERF.	12068 - 12388				

11		5250 X	5105	-0-	-145 B	-0-	336	1	4761	2	Y	7				35
12		5425 X	5212	-0-	-213 B	-0-	350	1	4834	2	Y	25				60
01		5425 X	5200	-0-	-225 B	-0-	341	1	4838	2	Y	19	58	1		21
02		4788 X	4529	-0-	-259 B	-0-	296	1	4223	2	Y	9				30
03		5301 X	4997	-0-	-304 B	-0-	336	1	4628	2	Y	30				60
04		5100 X	5037	-0-	-63 B	-0-	328	1	4699	2	Y	9	58	1		11

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:		12	RRCID ->	248295	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	12334	PERF.	12187 - 12530				

11		3900 X	2987	-0-	-913 B	-0-	197	1	2782	2	Y	7				47
12		3999 X	790	-0-	-3209 B	-0-	53	1	731	2	Y	5				52
01		3875 X	3867	-0-	-8 B	-0-	254	1	3592	2	Y	19	54	1		17
02		3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	234	1	3335	2	Y	9				26
03		3751 X	2924	-0-	-827 B	-0-	196	1	2703	2	Y	23				49
04		3750 X	-0-	-0-	-3750 B	-0-					Y	-0-	49	1		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//				684554										
LINTNER				WELL #: 1	RRCID -> 194345	COMPL. DATE 01/01/2003	TOTAL DEPTH 11725	PERF.11354 - 11558						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	24 1	938 2	N			1			82
12	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	25 1	968 2	N			2	2 1		82
01	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	22 1	855 2	N			2	2 1		82
02	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	24 1	948 2	N			1	2 1		81
03	992 N	31	-0-	-961 B	-0-	28 1	3 9	N			3	2 1		82
*04	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	29 1	1082 2	N			1			83

GREEN BAY				WELL #: 1	RRCID -> 194363	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11706 - 11821						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	97	-0-	37 B	-1258	6 1	90 2	Y			1			50
12	62 N	122	-0-	60 B	-1198	8 1	114 2	Y			-0-			50
01	4 N	13	-0-	9 B	-1189	1 1	12 2	Y			-0-			50
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1189			Y			-0-			50
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1189			Y			-0-			50
04	DLQ G-10	2	-0-	2 B	-1187	2 2		Y			-0-			50

WILSON, DAVID G.				WELL #: 3	RRCID -> 195150	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11406 - 11648						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	36 1	1421 2	N			1			108
12	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	38 1	1463 2	N			3	3 1		108
01	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	38 1	1484 2	N			3	3 1		108
02	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	30 1	1207 2	N			2	3 1		107
03	1178 N	47	-0-	-1131 B	-0-	43 1	4 9	N			4	3 1		108
*04	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	40 1	1475 2	N			2			110

WILSON, DAVID G.				WELL #: 2	RRCID -> 195151	COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11360 - 11587						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	1072	-0-	-128 B	-0-	26 1	1029 2	N			15			62
12	1023 N	944	-0-	-79 B	-0-	23 1	912 2	N			8	2 1		68
01	1147 N	929	-0-	-218 B	-0-	23 1	904 2	N			2	2 1		68
02	1008 N	750	-0-	-258 B	-0-	18 1	731 2	N			1	3 1		66
03	930 N	31	-0-	-899 B	-0-	28 1	3 9	N			3	2 1		67
*04	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	27 1	978 2	N			1			68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2954 X	2954	-0-	-0- B	-0-	71	1	2824	2	N	54	98
						59	9					
12	2963 X	2963	-0-	-0- B	-0-	74	1	2859	2	N	27	119
						30	9				6 1	
01	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	72	1	2816	2	N	5	118
						6	9				6 1	
02	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	63	1	2510	2	N	122	33
						134	9				207 1	
03	2697 N	83	-0-	-2614 B	-0-	76	1	7	9	N	6	33
*04	2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	70	1	2569	2	N	4	37
						4	9					

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783												
11	3424 X	3424	-0-	-0- B	-0-	213	1	3172	2	Y	35	8
						39	9				93 1	
12	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	204	1	3054	2	Y	-0-	8
01	3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	189	1	2877	2	Y	6	14
						7	9					
02	DLQ G-10	2637	-0-	2637 B	2637	164	1	2464	2	Y	8	22
						9	9					
03	DLQ G-10	3076	-0-	3076 B	5713	196	1	2876	2	Y	4	26
						4	9					
04	DLQ G-10	2922	-0-	2922 B	8635	184	1	2726	2	Y	11	37
						12	9					

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854												
11	1890 N	1659	-0-	-231 B	-0-	105	1	1554	2	Y	-0-	113
						120	1	1794	2	Y	-0-	113
12	1922 N	1914	-0-	-8 B	-0-	115	1	1756	2	Y	25	138
01	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	28	9					
02	DLQ G-10	1558	-0-	1558 B	1558	97	1	1454	2	Y	6	144
						7	9					
03	DLQ G-10	1839	-0-	1839 B	3397	117	1	1721	2	Y	1	145
						1	9					
04	DLQ G-10	1769	-0-	1769 B	5166	112	1	1656	2	Y	1	146
						1	9					

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744												
11	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	41	1	1614	2	N	1	31
						1	9					
12	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	47	1	1842	2	N	4	32
						4	9				3 1	
01	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	46	1	1815	2	N	3	31
						3	9				4 1	
02	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	42	1	1668	2	N	4	31
						4	9				4 1	
03	1612 N	41	-0-	-1571 B	-0-	38	1	3	9	N	3	30
04	1560 N	1229	-0-	-331 B	-0-	32	1	1195	2	N	2	32
						2	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	113	1	1685	2	Y	1	8 1	65
12	1798 N	1651	-0-	-147 B	-0-	103	1	1548	2	Y	-0-		65
01	1953 N	1660	-0-	-293 B	-0-	102	1	1557	2	Y	1		66
02	DLQ G-10	1409	-0-	1409 B	1409	88	1	1320	2	Y	1		67
03	DLQ G-10	1719	-0-	1719 B	3128	109	1	1609	2	Y	1		68
04	DLQ G-10	1636	-0-	1636 B	4764	104	1	1532	2	Y	-0-		68

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788													
11	2310 N	2265	-0-	-45 B	-0-	55	1	2171	2	N	35		104
12	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	39	9	2154	2	N	39	5 1	138
01	2387 N	2241	-0-	-146 B	-0-	43	9	2135	2	N	46	5 1	179
02	2128 N	2111	-0-	-17 B	-0-	51	9	2024	2	N	34	11 1	202
03	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-	50	1			N	36	197 1	41
04	2160 N	2072	-0-	-88 B	-0-	37	9	1990	2	N	25		66

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852													
11	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	64	1	2530	2	N	35		84
12	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	39	9	2571	2	N	30	5 1	109
01	2728 N	2650	-0-	-78 B	-0-	66	1	2534	2	N	46	6 1	149
02	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	33	9	2378	2	N	26	11 1	164
03	2666 N	115	-0-	-2551 B	-0-	51	9			N	29		198
04	2550 N	2483	-0-	-67 B	-0-	71	1	44	9	N	40	6 1	35

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942													
11	2700 N	2534	-0-	-166 B	-0-	160	1	2373	2	Y	1	12 1	31
12	2759 N	2623	-0-	-136 B	-0-	164	1	2459	2	Y	-0-	26 1	5
01	2604 N	2586	-0-	-18 B	-0-	159	1	2426	2	Y	1		6
02	DLQ G-10	2163	-0-	2163 B	2163	135	1	2026	2	Y	2		8
03	DLQ G-10	2597	-0-	2597 B	4760	165	1	2431	2	Y	1		9
04	DLQ G-10	2479	-0-	2479 B	7239	157	1	2321	2	Y	1		10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	44	1	1742	2	N	23	100
						25	9					
12	1860 N	1829	-0-	-31 B	-0-	46	1	1770	2	N	12	108
						13	9				4	1
01	1829 N	1608	-0-	-221 B	-0-	40	1	1560	2	N	7	111
						8	9				4	1
02	1680 N	1651	-0-	-29 B	-0-	39	1	1584	2	N	25	129
						28	9				7	1
03	1829 N	136	-0-	-1693 B	-0-	46	1	90	9	N	82	21
*04	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	43	1	1574	2	N	2	23
						2	9					

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580												

11	450 N	228	-0-	-222 B	-0-	6	1	222	2	N	-0-	134
						12	1	476	2	N	1	134
12	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	1	9				1	1
						13	1	511	2	N	1	134
01	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	1	9				1	1
						13	1	516	2	N	1	134
02	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	1	9				1	1
						14	1	1	9	N	1	134
03	496 N	15	-0-	-481 B	-0-	15	1	543	2	N	1	135
*04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	1	9				1	135
						1	9					

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766												

11	1260 N	1222	-0-	-38 B	-0-	30	1	1189	2	N	3	148
						3	9					
12	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	31	1	1205	2	N	97	47
						107	9				198	1
01	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	32	1	1263	2	N	3	47
						3	9				3	1
02	1148 N	1029	-0-	-119 B	-0-	25	1	1002	2	N	2	40
						2	9				9	1
03	1333 N	54	-0-	-1279 B	-0-	31	1	23	9	N	21	59
04	1260 N	1203	-0-	-57 B	-0-	30	1	1111	2	N	56	115
						62	9					

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780												

11	1050 N	749	-0-	-301 B	-0-	18	1	720	2	N	10	38
						11	9					
12	868 N	766	-0-	-102 B	-0-	19	1	736	2	N	10	46
						11	9				2	1
01	961 N	777	-0-	-184 B	-0-	19	1	739	2	N	17	61
						19	9				2	1
02	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	19	1	773	2	N	2	58
						2	9				5	1
03	775 N	33	-0-	-742 B	-0-	23	1	10	9	N	9	65
04	750 N	606	-0-	-144 B	-0-	14	1	528	2	N	58	123
						64	9					

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 204513 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11322 - 11594												

11	240 N	171	-0-	-69 B	-0-	4	1	167	2	N	-0-	-0-
						5	1	197	2	N	-0-	-0-
12	279 N	202	-0-	-77 B	-0-	5	1	190	2	N	-0-	-0-
01	248 N	195	-0-	-53 B	-0-	5	1	190	2	N	-0-	-0-
						6	1	254	2	N	-0-	-0-
02	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	6	1	254	2	N	-0-	-0-
											-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-						-0-	-0-
*04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	6	1	233	2	N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 205057 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11307 - 11561													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	5 1	208 2	2	N	-0-			100
12	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	4 1	158 2	2	N	-0-			100
01	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	3 1	123 2	2	N	-0-			100
02	196 N	150	-0-	-46 B	-0-	4 1	146 2	2	N	-0-			100
03	155 N	3	-0-	-152 B	-0-	3 1			N	-0-			100
04	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	3 1	104 2	2	N	-0-			100

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820													
11	510 N	434	-0-	-76 B	-0-	10 1	412 2	2	N	11			114
						12 9							
12	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	15 1	577 2	2	N	5	1 1		118
						6 9							
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	14 1	551 2	2	N	14	1 1		131
						15 9							
02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	12 1	465 2	2	N	8	3 1		136
						9 9							
03	589 N	26	-0-	-563 B	-0-	14 1	12 9	9	N	11	1 1		146
04	570 N	541	-0-	-29 B	-0-	13 1	487 2	2	N	37			183
						41 9							

LINTNER WELL #: 2 RRCID -> 206673 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11344 - 11584													
11	390 N	211	-0-	-179 B	-0-	5 1	206 2	2	N	-0-			29
12	372 N	255	-0-	-117 B	-0-	6 1	248 2	2	N	1	1 1		29
						1 9							
01	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	5 1	214 2	2	N	1	1 1		29
						1 9							
02	196 N	191	-0-	-5 B	-0-	5 1	186 2	2	N	-0-			29
03	248 N	5	-0-	-243 B	-0-	5 1			N	-0-			29
*04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	6 1	220 2	2	N	-0-			29

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574													
11	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	24 1	973 2	2	N	1			57
						1 9							
12	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	30 1	1146 2	2	N	36	2 1		91
						40 9							
01	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	25 1	961 2	2	N	40	2 1		129
						44 9							
02	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	23 1	918 2	2	N	37	6 1		160
						41 9							
03	1209 N	47	-0-	-1162 B	-0-	27 1	20 9	9	N	18	2 1		176
*04	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	26 1	947 2	2	N	34			210
						37 9							

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834													
11	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	23 1	922 2	2	N	-0-			296
12	1054 N	661	-0-	-393 B	-0-	17 1	642 2	2	N	2	2 1		296
						2 9							
01	899 N	731	-0-	-168 B	-0-	18 1	711 2	2	N	2	1 1		297
						2 9							
02	896 N	608	-0-	-288 B	-0-	15 1	591 2	2	N	2	2 1		297
						2 9							
03	651 N	89	-0-	-562 B	-0-	20 1	69 9	9	N	63	195 1		165
04	720 N	568	-0-	-152 B	-0-	15 1	549 2	2	N	4			169
						4 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11087 - 12037													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	2 1	91 2		N	-0-			72
12	124 N	36	-0-	-88 B	-0-	1 1	35 2		N	-0-			72
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	2 1	59 2		N	-0-			72
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-				N	-0-			72
03	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 1			N	-0-			72
04	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	1 1	40 2		N	-0-			72

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620													
11	1170 N	855	-0-	-315 B	-0-	21 1	833 2		N	1			198
						1 9							
12	1147 N	951	-0-	-196 B	-0-	22 1	857 2		N	65	198 1		65
						72 9							
01	1085 N	932	-0-	-153 B	-0-	23 1	907 2		N	2	2 1		65
						2 9							
02	812 N	807	-0-	-5 B	-0-	20 1	785 2		N	2	2 1		65
						2 9							
03	961 N	56	-0-	-905 B	-0-	24 1	32 9		N	29	2 1		92
04	900 N	826	-0-	-74 B	-0-	20 1	744 2		N	56			148
						62 9							

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540													
11	1500 N	1420	-0-	-80 B	-0-	35 1	1384 2		N	1			212
						1 9							
12	1488 N	1423	-0-	-65 B	-0-	36 1	1384 2		N	3	3 1		212
						3 9							
01	1457 N	1261	-0-	-196 B	-0-	31 1	1228 2		N	2	3 1		211
						2 9							
02	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	31 1	1254 2		N	28	185 1		54
						31 9							
03	1426 N	39	-0-	-1387 B	-0-	36 1	3 9		N	3	3 1		54
04	1230 N	1224	-0-	-6 B	-0-	32 1	1190 2		N	2			56
						2 9							

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908													
11	780 N	653	-0-	-127 B	-0-	41 1	612 2		Y	-0-	3 1		7
12	806 N	734	-0-	-72 B	-0-	46 1	688 2		Y	-0-			7
01	775 N	744	-0-	-31 B	-0-	46 1	698 2		Y	-0-			7
02	DLQ G-10	620	-0-	620 B	620	39 1	581 2		Y	-0-			7
03	DLQ G-10	723	-0-	723 B	1343	46 1	676 2		Y	1			8
						1 9							
04	DLQ G-10	695	-0-	695 B	2038	44 1	651 2		Y	-0-			8

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860													
11	1770 N	1691	-0-	-79 B	-0-	107 1	1584 2		Y	-0-	9 1		30
12	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	125 1	1877 2		Y	-0-	26 1		4
01	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	141 1	2141 2		Y	1			5
						1 9							
02	DLQ G-10	1874	-0-	1874 B	1874	117 1	1756 2		Y	1			6
						1 9							
03	DLQ G-10	2221	-0-	2221 B	4095	141 1	2079 2		Y	1			7
						1 9							
04	DLQ G-10	2109	-0-	2109 B	6204	134 1	1974 2		Y	1			8
						1 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 209764 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11444 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	20	1	787	2	N	39			192
						43	9							
12	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	21	1	832	2	N	71	195	1	68
						78	9							
01	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	20	1	788	2	N	5	2	1	71
						6	9							
02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	15	1	613	2	N	19	10	1	80
						21	9							
03	310 N	51	-0-	-259 B	-0-	21	1	30	9	N	27	2	1	105
*04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	21	1	765	2	N	26			131
						29	9							

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

11	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	136	1	2016	2	N	-0-	10	1	57
12	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	136	1	2047	2	N	-0-			57
01	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	137	1	2087	2	N	4			61
						4	9							
02	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	119	1	1780	2	N	2			63
						2	9							
03	1984 N	1724	-0-	-260 B	-0-	110	1	1612	2	N	2			65
						2	9							
*04	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	133	1	1963	2	N	1			66
						1	9							

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

11	1920 N	1914	-0-	-6 B	-0-	45	1	1795	2	N	67			107
						74	9							
12	1953 N	1820	-0-	-133 B	-0-	45	1	1743	2	N	29	4	1	132
						32	9							
01	1891 N	1693	-0-	-198 B	-0-	42	1	1644	2	N	6	4	1	134
						7	9							
02	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	44	1	1753	2	N	140	206	1	68
						154	9							
03	1829 N	62	-0-	-1767 B	-0-	54	1	8	9	N	7	4	1	71
*04	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	50	1	1838	2	N	92			163
						101	9							

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

11	1560 N	1349	-0-	-211 B	-0-	33	1	1298	2	N	16			193
						18	9							
12	1674 N	1346	-0-	-328 B	-0-	34	1	1309	2	N	3	3	1	193
						3	9							
01	1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	35	1	1369	2	N	3	3	1	193
						3	9							
02	1260 N	1062	-0-	-198 B	-0-	26	1	1035	2	N	1	4	1	190
						1	9							
03	1333 N	38	-0-	-1295 B	-0-	32	1	6	9	N	5	3	1	192
*04	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	40	1	1476	2	N	62	188	1	66
						68	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	967	-0-	-173 B	-0-	24	1	943	2	N	-0-					148
12	1271 N	982	-0-	-289 B	-0-	25	1	955	2	N	2		2	1		148
01	1147 N	959	-0-	-188 B	-0-	22	1	856	2	N	74		167	1		55
02	896 N	841	-0-	-55 B	-0-	20	1	820	2	N	1		3	1		53
03	992 N	61	-0-	-931 B	-0-	27	1	34	9	N	31		2	1		82
*04	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	27	1	981	2	N	55					137

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

11	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	36	1	1423	2	N	25		181	1		39
12	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	28	9	1428	2	N	2		3	1		38
01	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	32	1	1247	2	N	35		3	1		70
02	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	32	1	1282	2	N	2		5	1		67
03	1116 N	64	-0-	-1052 B	-0-	36	1	28	9	N	25		3	1		89
*04	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	35	1	1294	2	N	121		167	1		43

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	12	1	483	2	N	1					28
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	13	1	490	2	N	1		1	1		28
01	651 N	423	-0-	-228 B	-0-	11	1	412	2	N	-0-		1	1		27
02	476 N	408	-0-	-68 B	-0-	10	1	397	2	N	1		1	1		27
03	496 N	13	-0-	-483 B	-0-	12	1	1	9	N	1		1	1		27
04	420 N	169	-0-	-251 B	-0-	4	1	164	2	N	1					28

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

11	2873 N	2873	-0-	-0- B	-0-	181	1	2692	2	Y	-0-		5	1		28
12	2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	178	1	2668	2	Y	8					36
01	2715 X	2715	-0-	-0- B	-0-	167	1	2546	2	Y	2					38
02	DLQ G-10	2212	-0-	2212 B	2212	138	1	2073	2	Y	1					39
03	DLQ G-10	2660	-0-	2660 B	4872	169	1	2490	2	Y	1					40
04	DLQ G-10	2573	-0-	2573 B	7445	163	1	2404	2	Y	5					45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	1118	-0-	-52 B	-0-	27 1	1059 2	N		29			63
12	1240 N	772	-0-	-468 B	-0-	32 9	752 2	N		1	2 1		62
01	1240 N	565	-0-	-675 B	-0-	1 9	549 2	N		2	2 1		62
02	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	14 1	1012 2	N		20	5 1		77
03	775 N	53	-0-	-722 B	-0-	2 9	24 9	N		22	2 1		97
*04	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	25 1	961 2	N		22			119
						22 9							
						29 1							
						26 1							
						24 9							

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

11	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	40 1	1587 2	N		1			206
12	1674 N	1591	-0-	-83 B	-0-	1 9	1548 2	N		3	3 1		206
01	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	40 1	1617 2	N		69	197 1		78
02	1512 N	1288	-0-	-224 B	-0-	3 9	1255 2	N		2	5 1		75
03	1581 N	67	-0-	-1514 B	-0-	31 1	26 9	N		24	3 1		96
04	1680 N	1472	-0-	-208 B	-0-	2 9	1405 2	N		26			122
						41 1							
						38 1							
						29 9							

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

11	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	54 1	2168 2	N		9			197
12	2480 N	2197	-0-	-283 B	-0-	10 9	2125 2	N		15	5 1		207
01	2387 N	2375	-0-	-12 B	-0-	55 1	2185 2	N		122	201 1		128
02	2072 N	1967	-0-	-105 B	-0-	17 9	1915 2	N		4	9 1		123
03	2201 N	89	-0-	-2112 B	-0-	56 1	35 9	N		32	5 1		150
04	2310 N	2045	-0-	-265 B	-0-	48 1	1926 2	N		61			211
						4 9							
						54 1							
						52 1							
						67 9							

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

11	1920 N	1816	-0-	-104 B	-0-	44 1	1771 2	N		1			142
12	1953 N	1718	-0-	-235 B	-0-	1 9	1672 2	N		3	4 1		141
01	1953 N	1726	-0-	-227 B	-0-	43 1	1679 2	N		4	4 1		141
02	1708 N	1616	-0-	-92 B	-0-	3 9	1556 2	N		19	4 1		156
03	1705 N	57	-0-	-1648 B	-0-	43 1	12 9	N		11	4 1		163
04	1680 N	1676	-0-	-4 B	-0-	39 1	1577 2	N		51			214
						21 9							
						45 1							
						43 1							
						56 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1289 X	1289	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1134	2	N	13		44
12	1395 X	1132	-0-	-263	B	-0-	152	1	973	2	N	6	46 1	4
01	1395 X	1112	-0-	-283	B	-0-	132	1	971	2	N	8		12
02	1204 N	1185	-0-	-19	B	-0-	176	1	997	2	N	11	3 8	20
03	1229 N	1229	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1059	2	N	7		27
*04	1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1193	2	N	27	47 1	7

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

11	2692 N	2692	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2521	2	Y	1	6 1	29
12	3558 X	3558	-0-	-0-	B	-0-	222	1	3336	2	Y	-0-	26 1	3
01	3006 N	3006	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2820	2	Y	1		4
02	DLQ G-10	2449	-0-	2449	B	2449	153	1	2294	2	Y	2		6
03	DLQ G-10	2797	-0-	2797	B	5246	178	1	2618	2	Y	1		7
04	DLQ G-10	2646	-0-	2646	B	7892	168	1	2476	2	Y	2		9

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

11	1440 N	1381	-0-	-59	B	-0-	34	1	1341	2	N	5		156
12	1519 N	1396	-0-	-123	B	-0-	35	1	1357	2	N	4	3 1	157
01	1506 N	1506	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1279	2	N	176	196 1	137
02	1288 N	1169	-0-	-119	B	-0-	28	1	1138	2	N	3	6 1	134
03	1395 N	88	-0-	-1307	B	-0-	36	1	52	9	N	47	3 1	178
04	1470 N	1286	-0-	-184	B	-0-	34	1	1241	2	N	10		188

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

11	1590 N	1499	-0-	-91	B	-0-	37	1	1461	2	N	1		157
12	1643 N	1347	-0-	-296	B	-0-	34	1	1311	2	N	2	3 1	156
01	1643 N	1322	-0-	-321	B	-0-	33	1	1286	2	N	3	3 1	156
02	1400 N	1162	-0-	-238	B	-0-	28	1	1132	2	N	2	3 1	155
03	1333 N	37	-0-	-1296	B	-0-	33	1	4	9	N	4	3 1	156
*04	1385 N	1385	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1346	2	N	2		158

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	42 1	1684 2	N	1					105
12	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	44 1	1699 2	N	4	4	1			105
01	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	42 1	1660 2	N	3	4	1			104
02	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	38 1	1534 2	N	4	4	1			104
03	620 N	47	-0-	-573 B	-0-	43 1	4 9	N	4	4	1			104
*04	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	41 1	1503 2	N	2					106

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

11	1890 N	1859	-0-	-31 B	-0-	46 1	1812 2	N	1					54
12	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	49 1	1897 2	N	15	4	1			65
01	2015 N	1880	-0-	-135 B	-0-	46 1	1815 2	N	17	4	1			78
02	1736 N	1611	-0-	-125 B	-0-	38 1	1544 2	N	26	6	1			98
03	1953 N	52	-0-	-1901 B	-0-	48 1	4 9	N	4	4	1			98
04	1830 N	1730	-0-	-100 B	-0-	45 1	1668 2	N	15					113

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

11	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	32 1	1268 2	N	8					57
12	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	27 1	1046 2	N	2	3	1			56
01	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	29 1	1131 2	N	2	2	1			56
02	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	26 1	1056 2	N	2	3	1			55
03	713 N	210	-0-	-503 B	-0-	30 1	180 9	N	164	185	1			34
*04	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	21 1	787 2	N	3					37

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

11	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	54 1	2158 2	N	2					63
12	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	55 1	2153 2	N	5	4	1			64
01	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	51 1	2008 2	N	5	5	1			64
02	2072 N	1889	-0-	-183 B	-0-	46 1	1840 2	N	3	4	1			63
03	2201 N	62	-0-	-2139 B	-0-	54 1	8 9	N	7	4	1			66
*04	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	53 1	1937 2	N	182	195	1			53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	56	1	2226	2	N	7		163
12	2325 N	2305	-0-	-20 B	-0-	58	1	2243	2	N	4	5 1	162
01	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	58	1	2280	2	N	156	206 1	112
02	2100 N	1981	-0-	-119 B	-0-	172	9	1929	2	N	4	8 1	108
03	2294 N	65	-0-	-2229 B	-0-	48	1	8	9	N	7	5 1	110
04	2250 N	2002	-0-	-248 B	-0-	53	1	1935	2	N	13		123
						14	9						

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

11	2310 N	2049	-0-	-261 B	-0-	127	1	1883	2	Y	35	100 1	10
12	2232 N	2006	-0-	-226 B	-0-	39	9	1881	2	Y	-0-		10
01	2201 N	2037	-0-	-164 B	-0-	125	1	1905	2	Y	6		16
02	DLQ G-10	1468	-0-	1468 B	1468	7	9	1369	2	Y	7		23
03	DLQ G-10	1783	-0-	1783 B	3251	8	9	1667	2	Y	3		26
04	DLQ G-10	1722	-0-	1722 B	4973	108	1	1602	2	Y	11		37
						12	9						

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

11	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	134	1	1987	2	N	-0-	9 1	110
12	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	139	1	2079	2	N	-0-		110
01	2201 N	2134	-0-	-67 B	-0-	131	1	2002	2	N	1		111
02	1988 N	1830	-0-	-158 B	-0-	1	9	1714	2	N	2		113
03	2232 N	2122	-0-	-110 B	-0-	114	1	1986	2	N	1		114
04	2070 N	2008	-0-	-62 B	-0-	135	1	1880	2	N	1		115
						1	9						

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

11	1410 N	1375	-0-	-35 B	-0-	34	1	1341	2	N	-0-		161
12	1395 N	1382	-0-	-13 B	-0-	35	1	1344	2	N	3	3 1	161
01	1426 N	1362	-0-	-64 B	-0-	3	9	1325	2	N	3	3 1	161
02	1288 N	1234	-0-	-54 B	-0-	34	1	1202	2	N	2	3 1	160
03	1395 N	48	-0-	-1347 B	-0-	30	1	13	9	N	12	3 1	169
04	1320 N	1241	-0-	-79 B	-0-	2	9	1206	2	N	2		171
						33	1						
						2	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1890 N	1623	-0-	-267 B	-0-	40	1	1582	2	N	1			142
						1	9							
12	1798 N	1690	-0-	-108 B	-0-	42	1	1644	2	N	4	4	1	142
						4	9							
01	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	43	1	1683	2	N	117	201	1	58
						129	9							
02	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	37	1	1497	2	N	3	5	1	56
						3	9							
03	1705 N	88	-0-	-1617 B	-0-	48	1	40	9	N	36	4	1	88
04	1800 N	1756	-0-	-44 B	-0-	45	1	1644	2	N	61			149
						67	9							

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746														
11	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	60	1	2402	2	N	5			89
						6	9							
12	2542 N	2533	-0-	-9 B	-0-	59	1	2301	2	N	157	186	1	60
						173	9							
01	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	69	1	2688	2	N	5	5	1	60
						6	9							
02	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	61	1	2463	2	N	5	17	1	48
						6	9							
03	2542 N	91	-0-	-2451 B	-0-	72	1	19	9	N	17	6	1	59
*04	2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	70	1	2568	2	N	110			169
						121	9							

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776														
11	2010 N	1915	-0-	-95 B	-0-	47	1	1865	2	N	3			150
						3	9							
12	2046 N	1958	-0-	-88 B	-0-	49	1	1906	2	N	3	4	1	149
						3	9							
01	2046 N	2008	-0-	-38 B	-0-	50	1	1954	2	N	4	4	1	149
						4	9							
02	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	41	1	1665	2	N	111	196	1	64
						122	9							
03	1953 N	61	-0-	-1892 B	-0-	50	1	11	9	N	10	4	1	70
04	1950 N	1832	-0-	-118 B	-0-	46	1	1711	2	N	68			138
						75	9							

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846														
11	3090 X	2896	-0-	-194 B	-0-	71	1	2810	2	N	14			160
						15	9							
12	3069 X	2921	-0-	-148 B	-0-	73	1	2838	2	N	9	6	1	163
						10	9							
01	3069 X	3017	-0-	-52 B	-0-	71	1	2782	2	N	149	189	1	123
						164	9							
02	DLQ G-10	2619	-0-	2619 B	2619	64	1	2549	2	N	5	9	1	119
						6	9							
03	DLQ G-10	91	-0-	91 B	2710	71	1	20	9	N	18	6	1	131
04	DLQ G-10	2713	-0-	2713 B	5423	69	1	2542	2	N	93			224
						102	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	57	1	2253	2	N	8		122
12	2387 N	2363	-0-	-24 B	-0-	9	9	2275	2	N	26	5 1	143
01	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	29	9	2204	2	N	134	201 1	76
02	2156 N	2076	-0-	-80 B	-0-	56	1	2022	2	N	4	9 1	71
03	2356 N	72	-0-	-2284 B	-0-	147	9	7	9	N	6	5 1	72
04	2340 N	2221	-0-	-119 B	-0-	50	1	2159	2	N	3		75
						4	9						
						3	9						

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

11	1680 N	1568	-0-	-112 B	-0-	38	1	1529	2	N	1		57
12	1705 N	1555	-0-	-150 B	-0-	1	9	1514	2	N	2	3 1	56
01	1674 N	1445	-0-	-229 B	-0-	39	1	1406	2	N	3	3 1	56
02	1456 N	1302	-0-	-154 B	-0-	2	9	1268	2	N	2	3 1	55
03	1550 N	41	-0-	-1509 B	-0-	36	1	6	9	N	5	3 1	57
04	1410 N	1402	-0-	-8 B	-0-	35	1	1340	2	N	24		81
						26	9						

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

11	1590 N	1544	-0-	-46 B	-0-	38	1	1505	2	N	1		187
12	1643 N	1481	-0-	-162 B	-0-	1	9	1392	2	N	48	179 1	56
01	1674 N	1472	-0-	-202 B	-0-	36	1	1429	2	N	5	3 1	58
02	1428 N	1193	-0-	-235 B	-0-	53	9	1162	2	N	2	7 1	53
03	1488 N	55	-0-	-1433 B	-0-	37	1	18	9	N	16	3 1	66
04	1410 N	1341	-0-	-69 B	-0-	29	1	1235	2	N	65		131
						2	9						
						72	9						

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

11	1380 N	1347	-0-	-33 B	-0-	33	1	1314	2	N	-0-		150
12	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	37	1	1431	2	N	5	3 1	152
01	1426 N	1401	-0-	-25 B	-0-	6	9	1364	2	N	2	3 1	151
02	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	35	1	1243	2	N	26	4 1	173
03	1426 N	118	-0-	-1308 B	-0-	2	9	80	9	N	73	193 1	53
04	1350 N	1342	-0-	-8 B	-0-	31	1	1305	2	N	2		55
						29	9						
						38	1						
						35	1						
						2	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620 N	1560	-0-	-60 B	-0-	38	1	1521	2	N	1		202
12	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	40	1	1541	2	N	2	3 1	201
01	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	36	1	1417	2	N	150	195 1	156
02	1456 N	1378	-0-	-78 B	-0-	33	1	1343	2	N	2	6 1	152
03	1581 N	98	-0-	-1483 B	-0-	25	1	73	9	N	66	125 1	93
04	1560 N	960	-0-	-600 B	-0-	25	1	933	2	N	2		95

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

11	1950 N	1596	-0-	-354 B	-0-	39	1	1556	2	N	1		30
12	1767 N	1671	-0-	-96 B	-0-	42	1	1625	2	N	4	4 1	30
01	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	44	1	1719	2	N	3	4 1	29
02	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	38	1	1511	2	N	4	4 1	29
03	1674 N	41	-0-	-1633 B	-0-	38	1	3	9	N	3	3 1	29
04	1710 N	1152	-0-	-558 B	-0-	30	1	1121	2	N	1		30

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

11	1560 N	1325	-0-	-235 B	-0-	32	1	1292	2	N	1		35
12	1488 N	1331	-0-	-157 B	-0-	33	1	1296	2	N	2	3 1	34
01	1488 N	1210	-0-	-278 B	-0-	30	1	1177	2	N	3	3 1	34
02	1232 N	980	-0-	-252 B	-0-	24	1	955	2	N	1	2 1	33
03	1333 N	176	-0-	-1157 B	-0-	32	1	144	9	N	131	2 1	162
*04	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	32	1	1174	2	N	27	151 1	38

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

11	2974 X	2974	-0-	-0- B	-0-	187	1	2787	2	N	-0-	14 1	22
12	3105 X	3105	-0-	-0- B	-0-	194	1	2911	2	N	-0-		22
01	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	193	1	2941	2	N	2		24
02	2660 X	2641	-0-	-19 B	-0-	165	1	2474	2	N	2		26
03	3101 X	3101	-0-	-0- B	-0-	197	1	2903	2	N	1		27
*04	2999 X	2999	-0-	-0- B	-0-	190	1	2807	2	N	2		29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2730 X	2627	-0-	-103 B	-0-	64	1	2562	2	N	1	94
12	2790 X	2594	-0-	-196 B	-0-	65	1	2522	2	N	6 1	94
01	2790 X	2439	-0-	-351 B	-0-	61	1	2374	2	N	4 5 1	93
02	2464 N	2233	-0-	-231 B	-0-	54	1	2175	2	N	4 6 1	91
03	2604 N	88	-0-	-2516 B	-0-	62	1	26	9	N	24 5 1	110
04	2370 N	2261	-0-	-109 B	-0-	57	1	2106	2	N	89	199

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

11	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	20	1	784	2	N	1	161
12	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	19	1	757	2	N	1 2 1	160
01	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	20	1	783	2	N	72 171 1	61
02	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	19	1	747	2	N	2 3 1	60
03	217 N	49	-0-	-168 B	-0-	20	1	29	9	N	26 25 1	61
*04	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	20	1	748	2	N	1	62

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

11	2550 N	2240	-0-	-310 B	-0-	246	1	1981	2	N	12	43
12	2573 N	2310	-0-	-263 B	-0-	311	1	1993	2	N	5 45 1	3
01	2480 N	2263	-0-	-217 B	-0-	270	1	1983	2	N	9	12
02	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	358	1	2031	2	N	8	20
03	2325 N	2234	-0-	-91 B	-0-	295	1	1931	2	N	7	27
*04	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	266	1	1954	2	N	28 48 1	7

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

11	5100 X	4422	-0-	-678 B	-0-	279	1	4142	2	N	1 21 1	72
12	4743 X	4503	-0-	-240 B	-0-	281	1	4215	2	N	6	78
01	4743 X	4302	-0-	-441 B	-0-	264	1	4026	2	N	11	89
02	DLQ G-10	3571	-0-	3571 B	3571	223	1	3345	2	N	3	92
03	DLQ G-10	4476	-0-	4476 B	8047	285	1	4187	2	N	4	96
04	DLQ G-10	4311	-0-	4311 B	12358	273	1	4035	2	N	3	99

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																	
GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	146	1	2174	2	N	-0-	10	1		86	
12		2542 N	2398	-0-	-144 B	-0-	144	1	2162	2	N	84	111	1		59	
01		2387 N	2243	-0-	-144 B	-0-	138	1	2099	2	N	5				64	
02		2156 N	1880	-0-	-276 B	-0-	117	1	1760	2	N	3				67	
03		2387 N	2232	-0-	-155 B	-0-	142	1	2083	2	N	6				73	
04		2160 N	2106	-0-	-54 B	-0-	133	1	1969	2	N	4				77	

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746																	
11		3270 X	2354	-0-	-916 B	-0-	260	1	2094	2	N	-0-				-0-	
12		2976 X	2356	-0-	-620 B	-0-	318	1	2038	2	N	-0-				-0-	
01		2976 X	2178	-0-	-798 B	-0-	261	1	1917	2	N	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	1959	-0-	1959 B	1959	294	1	1665	2	N	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	2211	-0-	2211 B	4170	293	1	1918	2	N	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	2201	-0-	2201 B	6371	264	1	1937	2	N	-0-				-0-	

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962																	
11		4110 X	3283	-0-	-827 B	-0-	207	1	3076	2	N	-0-	19	1		71	
12		4247 X	3397	-0-	-850 B	-0-	212	1	3178	2	N	6				77	
01		4247 X	3372	-0-	-875 B	-0-	207	1	3153	2	N	11				88	
02	DLQ	G-10	4130	-0-	4130 B	4130	258	1	3870	2	N	2				90	
03	DLQ	G-10	3191	-0-	3191 B	7321	203	1	2984	2	N	4				94	
04	DLQ	G-10	2949	-0-	2949 B	10270	187	1	2759	2	N	3				97	

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768																	
11		2280 N	2171	-0-	-109 B	-0-	53	1	2117	2	N	1				94	
12		2294 N	2203	-0-	-91 B	-0-	55	1	2142	2	N	5	5	1		94	
01		2263 N	1951	-0-	-312 B	-0-	49	1	1898	2	N	4	5	1		93	
02		2016 N	1900	-0-	-116 B	-0-	46	1	1851	2	N	3	5	1		91	
03		2201 N	99	-0-	-2102 B	-0-	55	1	44	9	N	40	4	1		127	
*04		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	49	1	1803	2	N	135	194	1		68	

VALENCE OPERATING COMPANY 881167 CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238																	
11		3660 X	1665	-0-	-1995 B	-0-	1642	2	23	9	Y	21	158	1		59	
12		3782 X	3106	-0-	-676 B	-0-	3106	2			Y	-0-				59	
01		3472 X	3017	-0-	-455 B	-0-	3017	2			Y	-0-				59	
02		3126 X	3126	-0-	-0- B	-0-	3123	2	3	9	Y	3				62	
03		3100 X	2761	-0-	-339 B	-0-	2761	2			Y	-0-				62	
04		3000 X	2397	-0-	-603 B	-0-	2397	2			Y	-0-				62	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		990 N	544	-0-	-446 B	-0-	544	2		Y	-0-			30
12		1023 N	344	-0-	-679 B	-0-	344	2		Y	-0-			30
01		1023 N	404	-0-	-619 B	-0-	404	2		Y	-0-			30
02		504 N	3	-0-	-501 B	-0-	3	2		Y	-0-			30
03		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		Y	-0-			30
*04		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2		Y	-0-			30

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

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

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

11	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	666	2	136	9	N	124	182	1	60
12	775 N	716	-0-	-59 B	-0-	593	2	123	9	N	112			172
01	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	400	2	139	9	N	126	182	1	116
02	756 N	582	-0-	-174 B	-0-	475	2	107	9	N	97			213
03	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	544	2	146	9	N	133	183	1	163
*04	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	510	2	135	9	N	123	170	1	116

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

11	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1643	2	100	9	N	91	183	1	36
12	1612 N	1599	-0-	-13 B	-0-	1498	2	101	9	N	92			128
01	1705 N	1658	-0-	-47 B	-0-	1557	2	101	9	N	92			220
02	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1519	2	286	9	N	260	183	1	297
03	1612 N	1597	-0-	-15 B	-0-	1490	2	107	9	N	97			394
*04	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1625	2	98	9	N	89	181	1	302

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11540 - 11560

11	3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	2955	2	83	9	Y	75			210
12	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2188	2	136	9	Y	124	123	1	211
01	2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	2669	2	78	9	Y	71	116	1	166
02	2464 X	1922	-0-	-542 B	-0-	1834	2	88	9	Y	80	90	1	156
*03	2728 X	2414	-0-	-314 B	-0-	2316	2	98	9	Y	89	95	1	150
04	2640 X	2118	-0-	-522 B	-0-	2008	2	110	9	Y	100	85	1	164

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

11	4020 X	3532	-0-	-488 B	-0-	3390	2	142	9	N	129	189	1	151
12	4154 X	3511	-0-	-643 B	-0-	3379	2	132	9	N	120	185	1	84
01	3875 X	3505	-0-	-370 B	-0-	3389	2	116	9	N	105	1	8	188
02	3500 X	2678	-0-	-822 B	-0-	2562	2	116	9	N	105	187	1	106
03	3720 X	3154	-0-	-566 B	-0-	3053	2	101	9	N	92	3	8	195
04	3540 X	3022	-0-	-518 B	-0-	2912	2	110	9	N	100	182	1	112

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CHILES G U B-1		WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11956 - 12112	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-	66 1	3523 2	Y	67	125 1			89
						74 9							
12	3728 X	3728	-0-	-0- B	-0-	64 1	3664 2	Y	-0-				89
01	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	50 1	3258 2	Y	31				120
						34 9							
02	3964 X	3964	-0-	-0- B	-0-	56 1	3779 2	Y	117	145 1			92
						129 9							
03	4367 X	4367	-0-	-0- B	-0-	70 1	4179 2	Y	107	140 1			59
						118 9							
*04	6198 X	6198	-0-	-0- B	-0-	70 1	6023 2	Y	95	150 1	2 8		2
						105 9							

CHILES G U B-1		WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12072		PERF.12520 - 13163			
11	5580 X	4284	-0-	-1296 B	-0-	78 1	4186 2	Y	18	63 1			23
						20 9							
12	6107 X	4934	-0-	-1173 B	-0-	84 1	4850 2	Y	-0-				23
01	6107 X	4318	-0-	-1789 B	-0-	64 1	4211 2	Y	39				62
						43 9							
02	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	60 1	4033 2	Y	124	51 1			135
						136 9							
03	4732 X	4732	-0-	-0- B	-0-	75 1	4529 2	Y	116	243 1			8
						128 9							
*04	6593 X	6593	-0-	-0- B	-0-	75 1	6474 2	Y	40	45 1			3
						44 9							

CHILES G U B-1		WELL #: 5H		RRCID -> 271356		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 11981		PERF.12436 - 15128			
11	117270 X	104246	-0-	-13024 B	-0-	100030 2	4216 9	N	3833	3930 1			394
12	121179 X	91987	-0-	-29192 B	-0-	88388 2	3599 9	N	3272	3420 1			246
01	121179 X	78456	-0-	-42723 B	-0-	75560 2	2896 9	N	2633	2577 1			302
02	109452 X	75068	-0-	-34384 B	-0-	72531 2	2537 9	N	2306	2306 1			302
03	34036 X	34036	-0-	-0- B	-0-	32336 2	1700 9	N	1545	1495 1			352
04	104250 X	14369	-0-	-89881 B	-0-	13570 2	799 9	N	726	834 1			244

CHILES		WELL #: 5H		RRCID -> 271985		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12230 - 16354			
11	SHUT IN	6314	-0-	6314 B	6314	6291 2	23 9	N	21	158 1			27
12	SHUT IN	104959	-0-	104959 B	111273	102296 2	2663 9	N	2421	2287 1	5 8		288
01	SHUT IN	102498	-0-	102498 B	213771	100126 2	2372 9	N	2156	2020 1			424
02	SHUT IN	115204	-0-	115204 B	328975	112123 2	3081 9	N	2801	2638 1			339
*03	443904 X	114929	-0-	-328975 B	-0-	112159 2	2770 9	N	2518	2637 1			220
*04	134130 X	111970	-0-	-22160 B	-0-	110061 2	1909 9	N	1735	1759 1			196

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 235941		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12132 - 12386			
ARMSTRONG DEEP		WELL #: 1											
11	870 N	373	-0-	-497 B	-0-	22 1	345 2	N	5	2 8			224
						6 9							
12	2697 N	245	-0-	-2452 B	-0-	16 1	221 2	N	7				231
						8 9							
01	1395 N	273	-0-	-1122 B	-0-	18 1	255 2	N	-0-				231
02	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	113 1	1990 2	N	3	3 8			231
						3 9							
*03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	15 1	219 2	N	14	183 1			62
						15 9							
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	1	1 8			62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
ARMSTRONG D		WELL #: 2		RRCID -> 246793		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	55	1 853 2	N	14	2 8	124
12	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	15	9 80 1 1133 2	N	10		134
01	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	11	9 82 1 1190 2	N	1		135
02	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1	9 82 1 1439 2	N	2	2 8	135
*03	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	86	1 1259 2	N	9		144
04	1230 N	979	-0-	-251 B	-0-	10	9 77 1 890 2	N	11		155
						12	9				
WILDHORSE RESOURCES, LLC		923451		RRCID -> 225018		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225			
WEST TURNERTOWN		WELL #: 1									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	21		82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		82
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		931631		RRCID -> 190743		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190			
GRIMES		WELL #: 1									
11	1620 N	994	-0-	-626 B	-0-	994	2	N	-0-		114
12	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2	N	-0-		114
01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2	N	-0-		114
02	924 N	917	-0-	-7 B	-0-	917	2	N	-0-		114
03	1054 N	1004	-0-	-50 B	-0-	1004	2	N	-0-		114
04	1080 N	1037	-0-	-43 B	-0-	1037	2	N	-0-		114
MURRAY		931631		RRCID -> 203891		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850			
WELL #: 1											
11	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2	N	-0-		87
12	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2	N	-0-		87
01	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2	N	-0-		87
02	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2	N	-0-		87
03	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2	N	-0-		87
*04	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2	N	-0-		87
MCELROY		931631		RRCID -> 204105		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756			
WELL #: A 1											
11	2400 X	2195	-0-	-205 B	-0-	2195	2	N	-0-		35
12	2480 X	2203	-0-	-277 B	-0-	2203	2	N	-0-		35
01	2480 X	1903	-0-	-577 B	-0-	1903	2	N	-0-		35
02	2044 N	826	-0-	-1218 B	-0-	826	2	N	-0-		35
03	2201 N	1646	-0-	-555 B	-0-	1646	2	N	-0-		35
*04	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2	N	-0-		35
REAGAN		931631		RRCID -> 205736		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818			
WELL #: 1											
11	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2	N	-0-		185
12	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2	N	-0-		185
01	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1502	2	N	66	181 1	70
02	1596 N	1046	-0-	-550 B	-0-	1046	2	N	-0-		70
03	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	2	N	-0-		70
04	1530 N	753	-0-	-777 B	-0-	753	2	N	-0-		70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		//CONT.//		931631									
MCELROY		WELL #:		A 2	RRCID ->	206535	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11581 - 11765		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-		147	
12		2263 N	356	-0-	-1907 B	-0-	356 2		N	-0-		147	
01		589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555 2		N	-0-		147	
02		364 N	350	-0-	-14 B	-0-	350 2		N	-0-		147	
03		341 N	227	-0-	-114 B	-0-	227 2		N	-0-		147	
04		540 N	492	-0-	-48 B	-0-	492 2		N	-0-		147	

WILKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	206643	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	11992	PERF.11562 - 11748		
11		1080 N	364	-0-	-716 B	-0-	364 2		N	-0-		84	
12		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-		84	
01		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-		84	
02		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-		84	
03		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2		N	-0-		84	
*04		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-		84	

POND		WELL #:		1	RRCID ->	211516	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11848 - 12007		
11		1170 N	945	-0-	-225 B	-0-	945 2		N	-0-		112	
12		1147 N	969	-0-	-178 B	-0-	969 2		N	-0-		112	
01		1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	929 2		N	-0-		112	
02		896 N	870	-0-	-26 B	-0-	870 2		N	-0-		112	
03		961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926 2		N	-0-		112	
04		900 N	795	-0-	-105 B	-0-	795 2		N	-0-		112	

MCELROY		WELL #:		A 4	RRCID ->	226400	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11978	PERF.11574 - 11881		
11		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		97	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		97	
01		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-		97	
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		97	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		97	
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		97	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2	RRCID ->	163839	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11257 - 11470
11		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	7 1	426 2	Y	-0-		11	
12		465 N	371	-0-	-94 B	-0-	6 1	365 2	Y	-0-		11	
01		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	14 1	450 2	Y	9		20	
							10 9						
02		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	16 1	518 2	Y	-0-		20	
03		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	24 1	790 2	Y	-0-		20	
04		450 N	287	-0-	-163 B	-0-	8 1	279 2	Y	-0-		20	

OVERTON GAS UNIT NO.11		WELL #:		2	RRCID ->	166936	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11164 - 11390		
11		60 N	35	-0-	-25 B	-0-	1 1	34 2	Y	-0-		34	
12		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	4 1	201 2	Y	-0-		34	
01		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	1 1	68 2	Y	40		74	
							44 9						
02	DLQ	G-10	260	-0-	260 B	260	5 1	255 2	Y	-0-		74	
03		903 N	643	-0-	-260 B	-0-	10 1	633 2	Y	-0-		74	
04		120 N	46	-0-	-74 B	-0-	1 1	45 2	Y	-0-		74	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 193887		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	973 X	973	-0-	-0- B	-0-	18	1 955 2	Y	-0-		76
12	775 X	302	-0-	-473 B	-0-	6	1 296 2	Y	-0-		76
01	1101 X	1101	-0-	-0- B	-0-	17	1 986 2	Y	89		165
						98	9				
02	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	13	1 700 2	Y	-0-		165
03	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	12	1 761 2	Y	-0-		165
*04	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	10	1 614 2	Y	-0-		165

OVERTON GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 198381		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	336	-0-	336 B	336	6	1 330 2	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	5	-0-	5 B	341	5	2	Y	-0-		-0-
03	1306 X	965	-0-	-341 B	-0-	15	1 950 2	Y	-0-		-0-
*04	311 X	311	-0-	-0- B	-0-	5	1 306 2	Y	-0-		-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 200990		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450			
11	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	26	1 1634 2	Y	-0-		25
12	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	25	1 1381 2	Y	-0-		25
01	1426 N	1117	-0-	-309 B	-0-	32	1 1061 2	Y	22		47
						24	9				
02	1512 N	480	-0-	-1032 B	-0-	14	1 466 2	Y	-0-		47
03	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	45	1 1484 2	Y	3		50
						3	9				
*04	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	38	1 1270 2	Y	-0-		50

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 4		RRCID -> 201159		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520			
11	1500 N	1470	-0-	-30 B	-0-	23	1 1447 2	Y	-0-		1
12	1550 N	1090	-0-	-460 B	-0-	19	1 1071 2	Y	-0-		1
01	1550 N	1020	-0-	-530 B	-0-	30	1 989 2	Y	1		2
						1	9				
02	952 N	654	-0-	-298 B	-0-	19	1 635 2	Y	-0-		2
03	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	44	1 1463 2	Y	-0-		2
*04	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	35	1 1177 2	Y	-0-		2

OVERTON GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 203675		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396			
11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	6	1 292 2	Y	-0-		9
12	217 N	49	-0-	-168 B	-0-	1	1 48 2	Y	-0-		9
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	1	1 48 2	Y	11		20
						12	9				
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	7	1 370 2	Y	-0-		20
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	4	1 248 2	Y	-0-		20
*04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	1	1 90 2	Y	-0-		20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OVERTON GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 203925		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	7 1	412 2	Y	-0-			39
12	6329 X	6329	-0-	-0- B	-0-	113 1	6216 2	Y	-0-			39
01	3134 X	3134	-0-	-0- B	-0-	90 1	2998 2	Y	42			81
						46 9						
02	DLQ G-10	14467	-0-	14467 B	14467	426 1	14041 2	Y	-0-			81
03	14773 X	306	-0-	-14467 B	-0-	7 1	241 2	Y	53			134
						58 9						
04	360 X	288	-0-	-72 B	-0-	8 1	280 2	Y	-0-			134

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 205747		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470			
11	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	15 1	966 2	Y	-0-			-0-
12	775 N	488	-0-	-287 B	-0-	9 1	479 2	Y	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	14 1	473 2	Y	-0-			-0-
02	924 N	376	-0-	-548 B	-0-	11 1	365 2	Y	-0-			-0-
03	496 N	326	-0-	-170 B	-0-	10 1	316 2	Y	-0-			-0-
*04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	15 1	493 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 6		RRCID -> 205781		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 11645 PERF.11252 - 11471			
11	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	14 1	884 2	Y	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	14 1	801 2	Y	-0-			-0-
01	930 N	848	-0-	-82 B	-0-	25 1	823 2	Y	-0-			-0-
02	840 N	320	-0-	-520 B	-0-	9 1	311 2	Y	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	27 1	895 2	Y	-0-			-0-
04	810 N	659	-0-	-151 B	-0-	19 1	640 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 7		RRCID -> 209233		COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480			
11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	11 1	697 2	Y	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	10 1	548 2	Y	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	15 1	491 2	Y	1			1
						1 9						
02	672 N	417	-0-	-255 B	-0-	12 1	405 2	Y	-0-			1
03	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	19 1	631 2	Y	3			4
						3 9						
*04	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	17 1	562 2	Y	-0-			4

OVERTON (HAYNESVILLE)		67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040										
SMITH, G.L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213611		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315			
11	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	190 1	6109 2	N	-0-			105
12	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	176 1	4580 2	N	-0-			105
01	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	219 1	5938 2	N	-0-			105
02	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	212 1	4080 2	N	-0-			105
03	5766 X	360	-0-	-5406	-0-	83 1	271 2	N	5			110
						6 9						
04	5580 X	236	-0-	-5344	-0-	68 1	159 2	N	8			118
						9 9						

GOLDSTON OIL CORPORATION		313990										
OVERTON G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 168151		COMPL. DATE 01/23/1998			TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073			
11	6270 X	4683	-0-	-1587	-0-	183 1	4500 3	N	-0-			-0-
12	5983 X	4362	-0-	-1621	-0-	181 1	4181 3	N	-0-			-0-
01	6169 X	3976	-0-	-2193	-0-	169 1	3807 3	N	-0-			-0-
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	174 1	3955 3	N	-0-			-0-
03	5704 X	4448	-0-	-1256	-0-	187 1	4261 3	N	-0-			-0-
04	4680 X	4208	-0-	-472	-0-	184 1	4024 3	N	-0-			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//	67849 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
MELTON		WELL #:	1	RRCID ->	080481	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	12000 - 12029	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		570 N	566	-0-	-4	-0-	566 2		N	-0-	188 1	39
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	553 2	147 9	N	134		173
01		682 N	470	-0-	-212	-0-	426 2	44 9	N	40		213
02		532 N	484	-0-	-48	-0-	467 2	17 9	N	15		228
03		713 N	541	-0-	-172	-0-	472 2	69 9	N	63	191 1	100
04		450 N	426	-0-	-24	-0-	424 2	2 9	N	2		102

XTO ENERGY INC.			945936									
OVERTON GU 2		WELL #:	1	RRCID ->	060434	COMPL. DATE	08/01/1974	TOTAL DEPTH	12408	PERF.	12034 - 12066	
11		8970 X	8604	-0-	-366	-0-	135 1	8469 2	Y	-0-		-0-
12		9548 X	7262	-0-	-2286	-0-	129 1	7133 2	Y	-0-		-0-
01		9548 X	4022	-0-	-5526	-0-	118 1	3904 2	Y	-0-		-0-
02		4956 X	2102	-0-	-2854	-0-	62 1	2040 2	Y	-0-		-0-
03		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	283 1	9390 2	Y	-0-		-0-
*04		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	261 1	8715 2	Y	-0-		-0-

OVERTON GU 3		WELL #:	1	RRCID ->	062297	COMPL. DATE	02/26/1975	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12087 - 12106	
11		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	33 1	2068 2	Y	-0-		-0-
12		1953 N	1612	-0-	-341	-0-	29 1	1583 2	Y	-0-		-0-
01		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	83 1	2758 2	Y	-0-		-0-
02		1932 N	1022	-0-	-910	-0-	30 1	992 2	Y	-0-		-0-
03		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	74 1	2466 2	Y	-0-		-0-
*04		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	78 1	2607 2	Y	-0-		-0-

OVERTON GU 6		WELL #:	1	RRCID ->	067653	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11985 - 12026	
11		9000 X	5226	-0-	-3774	-0-	82 1	5144 2	Y	-0-		-0-
12		9083 X	3838	-0-	-5245	-0-	68 1	3770 2	Y	-0-		-0-
01		5456 X	4674	-0-	-782	-0-	137 1	4537 2	Y	-0-		-0-
02		4928 X	1561	-0-	-3367	-0-	46 1	1515 2	Y	-0-		-0-
03		13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	389 1	12905 2	Y	-0-		-0-
*04		14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	413 1	13788 2	Y	-0-		-0-

OVERTON GU 4		WELL #:	1	RRCID ->	068306	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	11945 - 11981	
11		11250 X	10346	-0-	-904	-0-	196 1	10150 2	Y	-0-		-0-
12		10292 X	9068	-0-	-1224	-0-	194 1	8874 2	Y	-0-		-0-
01		12927 X	10202	-0-	-2725	-0-	174 1	10028 2	Y	-0-		-0-
02		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	138 1	7685 2	Y	-0-		-0-
03		11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	182 1	11594 2	Y	-0-		-0-
*04		9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	149 1	9488 2	Y	-0-		-0-

OVERTON GU 7		WELL #:	1	RRCID ->	068427	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11973 - 12023	
11		7320 X	5272	-0-	-2048	-0-	100 1	5172 2	Y	-0-		-0-
12		7564 X	4005	-0-	-3559	-0-	86 1	3919 2	Y	-0-		-0-
01		7564 X	6559	-0-	-1005	-0-	112 1	6447 2	Y	-0-		-0-
02		6328 X	4965	-0-	-1363	-0-	88 1	4877 2	Y	-0-		-0-
03		7006 X	5767	-0-	-1239	-0-	89 1	5678 2	Y	-0-		-0-
04		6360 X	6312	-0-	-48	-0-	98 1	6214 2	Y	-0-		-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029								
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	81	1	4222	2	Y	-0-				-0-
12	4030	X	2345	-0-	-1685	-0-	50	1	2295	2	Y	-0-				-0-
01	5084	X	2397	-0-	-2687	-0-	41	1	2356	2	Y	-0-				-0-
02	3864	X	2409	-0-	-1455	-0-	43	1	2366	2	Y	-0-				-0-
03	4278	X	3682	-0-	-596	-0-	57	1	3625	2	Y	-0-				-0-
*04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	88	1	5636	2	Y	-0-				-0-

OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953								
11	4470	X	2483	-0-	-1987	-0-	47	1	2436	2	Y	-0-				2
12	3007	X	1630	-0-	-1377	-0-	35	1	1595	2	Y	-0-				2
01	3007	X	2271	-0-	-736	-0-	39	1	2230	2	Y	-0-			2	4
							2	9								
02	2716	X	1599	-0-	-1117	-0-	28	1	1571	2	Y	-0-				4
03	2573	X	1399	-0-	-1174	-0-	22	1	1377	2	Y	-0-				4
04	2490	X	2078	-0-	-412	-0-	32	1	2046	2	Y	-0-				4

OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006								
11	10110	X	7170	-0-	-2940	-0-	136	1	7034	2	Y	-0-				-0-
12	10943	X	8239	-0-	-2704	-0-	177	1	8062	2	Y	-0-				-0-
01	10943	X	6321	-0-	-4622	-0-	108	1	6213	2	Y	-0-				-0-
02	8680	X	4510	-0-	-4170	-0-	80	1	4430	2	Y	-0-				-0-
03	8246	X	7207	-0-	-1039	-0-	112	1	7095	2	Y	-0-				-0-
*04	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	148	1	9405	2	Y	-0-				-0-

OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950								
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-				-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	933	-0-	933	-0-	16	1	917	2	Y	-0-				-0-
03	9833	X	8900	-0-	-933	-0-	138	1	8762	2	Y	-0-				-0-
*04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	59	1	3774	2	Y	-0-				-0-

OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046								
11	8250	X	6593	-0-	-1657	-0-	104	1	6489	2	Y	-0-				-0-
12	8525	X	6013	-0-	-2512	-0-	107	1	5906	2	Y	-0-				-0-
01	8525	X	4557	-0-	-3968	-0-	133	1	4424	2	Y	-0-				-0-
02	5908	X	1538	-0-	-4370	-0-	45	1	1493	2	Y	-0-				-0-
03	6541	X	4145	-0-	-2396	-0-	121	1	4024	2	Y	-0-				-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-				-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	4507	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4836 X	4198	-0-	-638	-0-	-0-	90	1	4108	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4867 X	4319	-0-	-548	-0-	-0-	74	1	4245	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4592 X	3418	-0-	-1174	-0-	-0-	60	1	3358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	5827	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4590 X	4426	-0-	-164	-0-	-0-	68	1	4358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968							
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	514	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	648	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	789	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	840 N	660	-0-	-180	-0-	-0-	10	1	650	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OVERTON GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105							
11	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	11421	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12710 X	10486	-0-	-2224	-0-	-0-	186	1	10300	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12772 X	11985	-0-	-787	-0-	-0-	351	1	11634	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10668 X	5632	-0-	-5036	-0-	-0-	166	1	5466	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	11795	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	11648	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OVERTON GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130							
11	3000 X	2737	-0-	-263	-0-	-0-	43	1	2694	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3565 X	2454	-0-	-1111	-0-	-0-	44	1	2410	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3565 X	1883	-0-	-1682	-0-	-0-	55	1	1828	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3108 X	1124	-0-	-1984	-0-	-0-	33	1	1091	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	3397	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	3296	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OVERTON G.U. #8		WELL #: 2		RRCID -> 114669		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920							
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2327	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2325 N	1971	-0-	-354	-0-	-0-	42	1	1929	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2511	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2212 N	2135	-0-	-77	-0-	-0-	38	1	2097	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	2379	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2460 N	2117	-0-	-343	-0-	-0-	33	1	2084	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OVERTON GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 169915		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000							
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		3360 X	2745	-0-	-615	-0-	2668 2	77 9	N	70	190 1	133
12		3472 X	2560	-0-	-912	-0-	2495 2	65 9	N	59		192
01		3472 X	2321	-0-	-1151	-0-	2259 2	62 9	N	56		248
02		3136 X	2248	-0-	-888	-0-	2187 2	61 9	N	55		303
03		3472 X	2785	-0-	-687	-0-	2709 2	76 9	N	69	187 1	185
04		2760 X	2745	-0-	-15	-0-	2687 2	58 9	N	53		238

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 2	2 9	N	2		105
12		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-		105
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	18 2	2 9	N	2		107
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	14 2	3 9	N	3		110
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	55 2	6 9	N	5		115
*04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208 2	2 9	N	2		117

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
 WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

11		2640 X	2009	-0-	-631	-0-	47 1	1870 2	N	84	195 1	46
							92 9					
12		2480 X	1752	-0-	-728	-0-	43 1	1658 2	N	46	4 1	88
							51 9					
01		2325 X	1722	-0-	-603	-0-	42 1	1632 2	N	44	4 1	128
							48 9					
02		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	54 1	2148 2	N	45	16 1	157
							50 9					
03		2201 X	158	-0-	-2043	-0-	52 1	106 9	N	96	188 1	65
04		2010 X	1942	-0-	-68	-0-	51 1	1863 2	N	25		90
							28 9					

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

11		6000 X	5011	-0-	-989	-0-	4934 2	77 9	Y	70	3 8	207
12		6200 X	4044	-0-	-2156	-0-	3952 2	92 9	Y	84	181 1	102
01		5053 X	4093	-0-	-960	-0-	4052 2	41 9	Y	37	9 8	130
02		4676 X	2207	-0-	-2469	-0-	2133 2	74 9	Y	67		197
03		5177 X	1420	-0-	-3757	-0-	1363 2	57 9	Y	52	170 1	68
04		5010 X	1830	-0-	-3180	-0-	1801 2	29 9	Y	26	6 8	88

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 206568 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 11370 - 12060

11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE..		05/10/2013	- W/O TO ID #269917						

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

11		3780 X	1820	-0-	-1960	-0-	1791 2	29 9	Y	26		69
12		3906 X	2425	-0-	-1481	-0-	2347 2	78 9	Y	71	60 1	80
01		3906 X	2102	-0-	-1804	-0-	2008 2	94 9	Y	85	65 1	100
02		3164 X	1171	-0-	-1993	-0-	1090 2	81 9	Y	74	92 1	82
03		2542 X	1695	-0-	-847	-0-	1590 2	105 9	Y	95	90 1	87
04		2340 X	1297	-0-	-1043	-0-	1194 2	103 9	Y	94	89 1	91

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE)			67852 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK				
FOREST OIL CORPORATION			275740											
TALIAFERRO GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 245790		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11865		PERF. 11769 - 11841			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

P.L. (TRAVIS PEAK)			68157 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
BURNS			WELL #: 1		RRCID -> 193115		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8190 - 8244			
11		930 N	368	-0-	-562	-0-	367	2	1	9	Y	1		4
12		1519 N	297	-0-	-1222	-0-	296	2	1	9	Y	1	3	2
01		651 N	519	-0-	-132	-0-	516	2	3	9	Y	3	1	4
02		336 N	94	-0-	-242	-0-	93	2	1	9	Y	1	3	2
03		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	2	13	9	Y	12	3	11
*04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	2	13	9	Y	12	11	12

GRAY			WELL #: 1		RRCID -> 204227		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 12325		PERF. 8178 - 8264			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCELROY			WELL #: 1		RRCID -> 206307		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 8150 - 8260			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF			WELL #: 1		RRCID -> 215590		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8258 - 8278			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POOLE			WELL #: 2		RRCID -> 216326		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12410		PERF. 8186 - 8253			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SIEBER		WELL #:		1	RRCID ->	269917	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8196 - 8206
11	4080 X	157	-0-	-3923	-0-	135	2	22 9	N	20		93
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2860	2	39 9	N	35		128
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2587	2	28 9	N	25		153
02	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1476	2	25 9	N	23		176
03	2914 X	1576	-0-	-1338	-0-	1543	2	33 9	N	30		206
04	2820 X	1198	-0-	-1622	-0-	1192	2	6 9	N	5		211

PALESTINE (PETTIT 10,390)		68565 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
RIDGE PETROLEUM INC.		711106										
RUTLEDGE, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	035695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9574 - 10389
11	1000 N	127	-0-	-873	1308	17	1	110 2	Y	-0-		-0-
12	1308 N	-0-	-0-	-1308	-0-				Y	-0-		-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	361 2	Y	-0-		-0-
02	588 N	317	-0-	-271	-0-	41	1	276 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	85	1	569 2	Y	-0-		-0-

HOWARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055324	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	10449 - 10459
11	1000 N	499	-0-	-501	1076	62	1	416 2	Y	19		120
12	1107 N	31	-0-	-1076	-0-	21	9		Y			
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	10	2	21 9	Y	19		139
						111	1	739 2	Y	25		164
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	28	9					
						137	1	913 2	Y	26		190
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	29	9					
						149	1	996 2	Y	37	181 1	46
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	41	9					
						30	1	197 2	Y	38		84
						42	9					

PALESTINE (RODESSA)		68565 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
RIDGE PETROLEUM INC.		711106												
BOYLING, LELA K.		WELL #: 1		RRCID -> 077709		COMPL. DATE 06/28/1977		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 9774 - 9778				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		810 N	451	-0-	-359	-0-	59 1	392 2	N	-0-				180
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	40 1	267 2	N	9				189
							10 9							
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	55 1	365 2	N	26				215
							29 9							
*02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	40 1	267 2	N	86	192	1		109
							95 9							
*03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	74 1	492 2	N	39				148
							43 9							
*04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	119 1	796 2	N	35				183
							39 9							

PALESTINE (RODESSA 9800)		68565 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON						
RIDGE PETROLEUM INC.		711106												
DAVENPORT, H.S.		WELL #: 2		RRCID -> 123487		COMPL. DATE 06/04/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9818 - 9836				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		2547 N	2401	-0-	-146	-0-	296 1	1971 2	N	122				162
							134 9							
12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	163 1	1088 2	N	94	187	1		69
							103 9							
01		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	227 1	1511 2	N	202	183	1		88
							222 9							
02		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	295 1	1963 2	N	50				252
							55 9							
03		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	299 1	1990 2	N	171	381	1		42
							188 9							
*04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	288 1	1921 2	N	162				204
							178 9							

PANOLA		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
TILLER, G.C.		WELL #: 4		RRCID -> 156416		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 3040		PERF. 2322 - 2332				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WERNER, LEWIS SAWMILL		WELL #: B 1		RRCID -> 152488		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2299 - 2306		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BRYSON		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WELL #: 1		RRCID -> 199942		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 2318 - 2328						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2470 2	1 9	Y	1				184
12		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2260 2	18 9	Y	16				200
01		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2330 2	7 9	Y	6				206
02		DLQ G-10	1962	-0-	1962	1962	1962 2		Y	-0-				206
03		DLQ G-10	2102	-0-	2102	4064	2102 2		Y	-0-				206
04		DLQ G-10	1980	-0-	1980	6044	1969 2	11 9	Y	10				216

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624								
BRYSON		WELL #:		2	RRCID ->	205018	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2325 - 2333	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2				65
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2				65
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2				65
02	DLQ	G-10	497	-0-	497	497	497	2				65
03	DLQ	G-10	552	-0-	552	1049	552	2				65
04	DLQ	G-10	527	-0-	527	1576	527	2				65

BRYSON		WELL #:		3	RRCID ->	211099	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2322 - 2332	
11		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2				-0-
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2				-0-
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2				-0-
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2				-0-
03		682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2				-0-
*04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2				-0-

BRUMBLE, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233728	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2342 - 2350	
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2				-0-
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2				-0-
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2				-0-
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2				-0-
*03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2				-0-
*04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2				-0-

WHELAN		WELL #:		1	RRCID ->	236759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2341 - 2350	
11		480 N	458	-0-	-22	-0-	457	2	1	9	N	102
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	102
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	N	102
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	102
03		465 N	411	-0-	-54	-0-	27	1	377	2	N	108
							7	9				
04		450 N	424	-0-	-26	-0-	29	1	393	2	N	110
							2	9				

CRENSHAW		WELL #:		D 2	RRCID ->	247267	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2329 - 2338	
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2				-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				-0-
03		310 N	94	-0-	-216	-0-	94	2				-0-
04		300 N	68	-0-	-232	-0-	68	2				-0-

BRUMBLE		WELL #:		5	RRCID ->	248309	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	2444	PERF. 2326 - 2334	
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2				-0-
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2				-0-
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2				-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2				-0-
03		775 N	326	-0-	-449	-0-	326	2				-0-
04		660 N	5	-0-	-655	-0-	5	2				-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
KABCO OIL & GAS COMPANY				449245									
TILLER "A"				WELL #: 7	RRCID -> 089522	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH 2517	PERF. 2334	-		2340		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	6 1	106 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	7 1	107 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	5 1	119 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	5 1	101 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	6 1	110 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TILLER "A"				WELL #: 8	RRCID -> 089523	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 2545	PERF. 2335	-		2341		
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	9 1	186 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	26	-0-	-154	-0-	1 1	25 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TILLER "A"				WELL #: 9	RRCID -> 089738	COMPL. DATE 08/27/1980	TOTAL DEPTH 2425	PERF. 2329	-		2342		
11	240 N	146	-0-	-94	-0-	8 1	138 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	163	-0-	-116	-0-	9 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	7 1	145 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	6 1	131 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	6 1	107 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TILLER "A"				WELL #: 12	RRCID -> 089740	COMPL. DATE 08/07/1980	TOTAL DEPTH 2542	PERF. 2335	-		2340		
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	73 1	1306 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	82 1	1327 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	62 1	1324 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	65 1	1290 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	65 1	1413 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	71 1	1397 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TILLER "A"				WELL #: 11	RRCID -> 089741	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH 2425	PERF. 2331	-		2345		
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	11 1	195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	13 1	215 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	8 1	177 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12 1	256 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	264 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TILLER, LLOYD				WELL #: 1	RRCID -> 136717	COMPL. DATE 09/20/1990	TOTAL DEPTH 2426	PERF. 2309	-		2318		
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TILLER, LLOYD				WELL #: 3	RRCID -> 136995	COMPL. DATE 09/29/1990	TOTAL DEPTH 2440	PERF. 2322	-		2327		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
KABCO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		449245										
TILLER, LLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	137184	COMPL. DATE	09/29/1990	TOTAL DEPTH	2410	PERF. 2312 - 2317			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)				68977 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #:		26	RRCID ->	112207	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 2300 - 2316			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-1		WELL #:		33	RRCID ->	196762	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 2294 - 2310			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	213193	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 3428 - 3548			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	247247	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 3437 - 3644			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEADWOOD JV SWD		WELL #:		3	RRCID ->	250965	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2616 - 2726			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

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

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
 HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

11	660 N	517	-0-	-143	-0-	40	1	477	2	N	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	N	-0-			-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	N	-0-			-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	37	1	430	2	N	-0-			-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	58	1	673	2	N	-0-			-0-
04	870 N	377	-0-	-493	-0-	30	1	347	2	N	-0-			-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

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

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-			-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	17	1	201	2	N	-0-			-0-
03	279 N	199	-0-	-80	-0-	16	1	183	2	N	-0-			-0-
04	270 N	185	-0-	-85	-0-	14	1	171	2	N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

11	390 N	296	-0-	-94	-0-	23	1	273	2	N	-0-			-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	24	1	312	2	N	-0-			-0-
01	372 N	174	-0-	-198	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	2	N	-0-			-0-
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	2	N	-0-			-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

11	270 N	156	-0-	-114	-0-	12	1	144	2	N	-0-			-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	18	1	237	2	N	-0-			-0-
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	8	1	113	2	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	-0-			-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	16	1	190	2	N	-0-			-0-
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	2	N	-0-			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA														
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245														
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		450 N	218	-0-	-232	-0-	17	1	201	2	N	-0-		-0-
12		434 N	367	-0-	-67	-0-	26	1	341	2	N	-0-		-0-
01		372 N	165	-0-	-207	-0-	11	1	154	2	N	-0-		-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	N	-0-		-0-
03		372 N	348	-0-	-24	-0-	27	1	321	2	N	-0-		-0-
*04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	N	-0-		-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 4 RRCID -> 156243 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2264 - 2272														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 5 RRCID -> 156244 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2260 - 2270														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 3 RRCID -> 156267 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2267 - 2277														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626														
11		540 N	187	-0-	-353	-0-	14	1	173	2	N	-0-		-0-
12		527 N	347	-0-	-180	-0-	25	1	322	2	N	-0-		-0-
01		403 N	172	-0-	-231	-0-	12	1	160	2	N	-0-		-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	N	-0-		-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	2	N	-0-		-0-
*04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-		-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)		//CONT.//		68977 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175			TOTAL DEPTH	3845	PERF. 2258 - 2262	
CRENSHAW A		WELL #:		7	RRCID -> 171647	COMPL. DATE 12/09/1998				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	150 #	73	-0-	-77	-0-	73 2	N	-0-		-0-
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
01	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-
02	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
03	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
*04	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737			TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2552 - 2619	
POWELL BOTTOM SWD		WELL #:		1	RRCID -> 269377	COMPL. DATE 07/12/2013				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUNDOWN ENERGY LP				829482			TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3518 - 3642	
SHARP, BELLE		WELL #:		5	RRCID -> 226657	COMPL. DATE 04/17/2007				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GRONE		WELL #:		2	RRCID -> 244902	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3464 - 3626	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARSONS (RODESSA-HILL)				69455 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHEROKEE			
PRECISION ENERGY SERVICES, INC.				676004			TOTAL DEPTH	9962	PERF. 8265 - 8270	
PARSONS, R.L.		WELL #:		1	RRCID -> 080528	COMPL. DATE 11/12/1982				
11	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PATROON				69612 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SABINE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406			TOTAL DEPTH	5589	PERF. 5285 - 5304	
MCGRAW		WELL #:		1	RRCID -> 252094	COMPL. DATE 08/27/2009				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAXTON (HILL)		69855 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288									
FINKLEA, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 068988		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	26	1	2556	2	Y	35
12	DLQ G-10	2680	-0-	2680	2680	26	1	2653	2	Y	36
						1	9				
01	DLQ G-10	2385	-0-	2385	5065	23	1	2362	2	Y	36
02	7452 X	2387	-0-	-5065	-0-	24	1	2363	2	Y	36
03	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	23	1	2288	2	Y	36
04	2580 X	2298	-0-	-282	-0-	23	1	2275	2	Y	36

CX OPERATING LLC		195798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 097486		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101			
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-	93
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	94
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2		N	-0-	94
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241	2		N	-0-	94
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	95
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	96

HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 262408		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PAXTON (JAMES LIME)		69855 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288									
JIREH		WELL #: 2		RRCID -> 223942		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300			
11	1110 N	935	-0-	-175	-0-	935	2		N	-0-	143
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-	143
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-	143
02	868 N	589	-0-	-279	-0-	553	2	36	9	N	17
03	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2		N	-0-	17
04	600 N	143	-0-	-457	-0-	143	2		N	-0-	17

PAXTON (PALUXY)		69855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BOWLES ENERGY, INC.		084097									
KYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082868		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073			
11	1230 N	539	-0-	-691	-0-	180	1	359	2	N	114
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	97	1	757	2	N	114
						1	9				
01	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	376	1	962	2	N	114
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	662	1	386	2	N	114
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	331	1	635	2	N	114
04	840 N	682	-0-	-158	-0-	682	2		N	-0-	114

PARKER-CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 094632		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094			
11	990 N	442	-0-	-548	-0-	147	1	295	2	N	11
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	50	1	384	2	N	11
01	744 N	480	-0-	-264	-0-	135	1	345	2	N	11
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	342	1	199	2	N	11
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	285	1	545	2	N	11
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	N	13

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. MOTLEY HEIRS		//CONT.// 69855 500 //CONT.// 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
		WELL #: 1		RRCID -> 193604		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	780 N	709	-0-	-71	-0-	236 1	473 2	N	-0-		117
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	42 1	326 2	N	51		168
						56 9					
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	157 1	401 2	N	-0-		168
02	672 N	437	-0-	-235	-0-	276 1	161 2	N	-0-		168
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	171 1	326 2	N	-0-		168
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		168

CLASSIC OPERATING CO. LLC SHOLAR		158288		RRCID -> 073713		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154			
		WELL #: 1									
11	480 N	287	-0-	-193	-0-	287 2		N	-0-		60
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	306 2		N	-0-		60
01	434 N	238	-0-	-196	-0-	238 2		N	-0-		60
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		60
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		60
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		60

MAXIMUS OPERATING, LTD. COCKRELL		534465		RRCID -> 073537		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126			
		WELL #: 1									
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2		N	-0-		44
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 2		N	-0-		44
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		44
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		44
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-		44
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 2		N	-0-		44

DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 073709		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193			
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2		N	-0-		5
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-		5
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		5
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		5
03	186 N	33	-0-	-153	-0-	33 2		N	-0-		5
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2		N	-0-		5

HOLSEY, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 073710		COMPL. DATE 08/29/1977		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079			
11	1500 N	1361	-0-	-139	-0-	1361 2		N	-0-		87
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-		87
01	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	1549 2		N	-0-		87
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-		87
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-		87
04	1500 N	1150	-0-	-350	-0-	1150 2		N	-0-		87

MASSEY		WELL #: 1		RRCID -> 073711		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102			
11	960 N	911	-0-	-49	-0-	911 2		N	-0-		31
12	1054 N	950	-0-	-104	-0-	950 2		N	-0-		31
01	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 2		N	-0-		31
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	829 2		N	-0-		31
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-		31
04	960 N	763	-0-	-197	-0-	763 2		N	-0-		31

PAXTON (PALUXY)		//CONT.//		69855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY		
MAXIMUS OPERATING, LTD.		//CONT.//		534465								
RICHARDSON, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	073712	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3134 - 3140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		800 N	800	-0-	-0-	800 2			N	-0-		113
12		806 N	779	-0-	-27	779 2			N	-0-		113
01		868 N	805	-0-	-63	805 2			N	-0-		113
02		756 N	669	-0-	-87	665 2	4 9		N	4		117
03		775 N	769	-0-	-6	768 2	1 9		N	1		118
04		780 N	780	-0-	-0-	778 2	2 9		N	2		120

ROWE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	104961	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3121 - 3128
11		336 N	336	-0-	-0-	336 2			N	-0-		-0-
12		475 N	475	-0-	-0-	475 2			N	-0-		-0-
01		538 N	538	-0-	-0-	538 2			N	-0-		-0-
02		355 N	355	-0-	-0-	355 2			N	-0-		-0-
03		465 N	420	-0-	-45	420 2			N	-0-		-0-
04		510 N	340	-0-	-170	340 2			N	-0-		-0-

PAXTON (PETTIT)		69855 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHELBY			
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AT	RRCID ->	182787	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6181 - 6196
11		1380 N	999	-0-	-381	975 3	24 9		N	22		52
12		1046 N	1046	-0-	-0-	999 3	47 9		N	43		95
01		1023 N	1017	-0-	-6	1005 3	12 9		N	11		106
02		924 N	853	-0-	-71	810 3	43 9		N	39		145
03		1054 N	945	-0-	-109	926 3	19 9		N	17		162
04		990 N	799	-0-	-191	782 3	17 9		N	15	166 1	11

PAXTON (PETTIT, LOWER)		69855 601		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA			
O'BENCO, INC.		617512										
PATHFINDER-GRACE PETERSON		WELL #:		1	RRCID ->	170911	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6234 - 6240
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAXTON (TRAVIS PEAK)		69855 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288										
RIVERS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252963	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6628 - 6838
11		30 N	20	-0-	-10	20 2			N	-0-		12
12		31 N	11	-0-	-20	11 2			N	-0-		12
01		17 N	17	-0-	-0-	17 2			N	-0-		12
02		28 N	7	-0-	-21	7 2			N	-0-		12
03		11 N	6	-0-	-5	6 2			N	-0-		12
*04		100 N	100	-0-	-0-	10 2	90 9		N	82		94

PAXTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		69855 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288										
LATIMER		WELL #:		1	RRCID ->	260215	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	8544 - 8608		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		180 N	120	-0-	-60	-0-		16 1	104 2	N	-0-		93	
12		155 N	122	-0-	-33	-0-		16 1	106 2	N	-0-		93	
01		124 N	111	-0-	-13	-0-		14 1	96 2	N	1	1 8	93	
								1 9						
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		93	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		93	
04		120 N	1	-0-	-119	-0-		1 2		N	-0-		93	

O'BENCO, INC.				617512				CAPACITY				CNTY: PANOLA		
SOAPE, JOE EST.		WELL #:		1	RRCID ->	193884	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	6622 - 6670		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		147	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		148	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		151	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		154	

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)				69855 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA				
CX OPERATING LLC				195798										
HANCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	269918	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	3803 - 3809		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		8400	147	-0-	-8253	-0-		147 2		N	-0-		3	
12		151 R	151	-0-	-0-	-0-		151 2		N	-0-		3	
01		155 #	105	-0-	-50	-0-		105 2		N	-0-		3	
02		140 #	122	-0-	-18	-0-		122 2		N	-0-		3	
03		155 #	116	-0-	-39	-0-		116 2		N	-0-		3	
04		150 #	140	-0-	-10	-0-		140 2		N	-0-		3	

PEARSON (TRAVIS PEAK)				69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
TINDALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257012	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	9114 - 11125		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		8700 X	7294	-0-	-1406	-0-		681 1	6560 2	N	48	183 0	60	
								53 9						
12		8742 X	7217	-0-	-1525	-0-		736 1	6398 2	N	75		135	
								83 9						
01		8742 X	7489	-0-	-1253	-0-		812 1	6616 2	N	55	153 0	37	
								61 9						
02		7112 X	6660	-0-	-452	-0-		675 1	5913 2	N	65		102	
								72 9						
03		7874 X	6865	-0-	-1009	-0-		698 1	6116 2	N	46	53 0	95	
								51 9						
04		7290 X	6984	-0-	-306	-0-		752 1	6166 2	N	60	100 0	55	
								66 9						

TUCKER PROPERTIES				1 H	RRCID ->	258192	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10105 - 11008		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		266 X	266	-0-	-0-	-0-		25 1	241 2	N	-0-		39	
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		39	
01		217 X	183	-0-	-34	-0-		19 1	153 2	N	10		49	
								11 9						
02		252 X	168	-0-	-84	-0-		17 1	151 2	N	-0-		49	
03		279 X	58	-0-	-221	-0-		6 1	52 2	N	-0-		49	
04		270 X	204	-0-	-66	-0-		22 1	182 2	N	-0-		49	

PEARSON (TRAVIS PEAK) JANDAR EXPLORATION, L. C. BURGESS		//CONT.//	69990 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
			429781	WELL #:	1	RRCID ->	139756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830 PERF. 9384 - 9392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	120 X	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-		139		
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		139		
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		139		
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		139		
03	93 X	11	-0-	-82	-0-	11	2	N	-0-		139		
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		139		

CHANDLER				WELL #:	1	RRCID ->	222810	COMPL. DATE	04/00/2007	TOTAL DEPTH	10959 PERF.10204 - 10880		
11	330 N	188	-0-	-142	-0-	188	2	N	-0-		70		
12	651 N	157	-0-	-494	-0-	157	2	N	-0-		70		
01	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2	N	-0-		70		
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	142	2	N	-0-		70		
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	-0-		70		
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		70		

SAMSON LONE STAR, LLC KEYSTONE GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	195530	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8754 - 9896		
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	134	1	9	1155	2	Y	8	30
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	111	1	26	1053	2	Y	24	54
01	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	98	1	9	962	2	Y	8	47 1 15
02	1204 N	924	-0-	-280	-0-	75	1	39	810	2	Y	35	50
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	129	1	4	1111	2	Y	4	54
*04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	113	1	9	1146	2	Y	-0-	54

KEYSTONE GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	203807	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9944 PERF. 8704 - 9720		
11	1050 N	914	-0-	-136	-0-	95	1	6	813	2	Y	5	24
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	86	1	29	819	2	Y	26	50
01	961 N	853	-0-	-108	-0-	78	1	8	767	2	Y	7	43 1 14
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	74	1	9	802	2	Y	37	51
03	930 N	784	-0-	-146	-0-	81	1	41	699	2	Y	4	55
04	840 N	802	-0-	-38	-0-	72	1	9	730	2	Y	-0-	55

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) EXCO OPERATING COMPANY, LP JOHNSTON, PATSY				WELL #:	1	RRCID ->	245623	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12200 PERF.11096 - 11768		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928												
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195												
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	15	1	4110	2	Y	-0-
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	16	1	4259	2	Y	-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	16	1	3726	2	Y	-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	14	1	3738	2	Y	-0-
03	4278	X	3745	-0-	-533	-0-	16	1	3729	2	Y	-0-
04	4140	X	2979	-0-	-1161	-0-	15	1	2964	2	Y	-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691												
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	16	1	160	2	Y	3
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	1
01	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	13	1	122	2	Y	2
02	DLQ	G-10	154	-0-	154	291	15	1	138	2	Y	1
03	459	N	168	-0-	-291	-0-	17	1	150	2	Y	1
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	Y	1

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157												
11	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	1250	2	92	9	N	84
12	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	1050	2	77	9	N	70
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1347	2	121	9	N	110
02	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1098	2			N	-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1376	2	276	9	N	251
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1304	2	110	9	N	100

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK												
CAPITAL PETROLEUM 130394												
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307												
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2007

OIL AND GAS DIVISION

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.)		70497 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
ARCHON RESOURCES LLC		029327										
STONE A		WELL #: 1		RRCID -> 249712		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		8104 PERF. 7306 - 7314				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
PRESTRIEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 093789		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH				
								9700 PERF. 9047 - 9211				
11	1200 N	1009	-0-	-191	-0-	981	2	28	9	N	25	158
12	1116 N	600	-0-	-516	-0-	574	2	26	9	N	24	182
01	1023 N	803	-0-	-220	-0-	796	2	7	9	N	6	188
02	952 N	611	-0-	-341	-0-	611	2			N	-0-	188
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	188
04	780 N	373	-0-	-407	-0-	373	2			N	-0-	188

ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 110933		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH				
								9568 PERF. 8003 - 9012				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		RRCID -> 103247		COMPL. DATE 11/22/1982		TOTAL DEPTH				
BRALY, S. M.		WELL #: 1						9890 PERF. 8965 - 9185				
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-	94
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	94
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-	94
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-	94
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-	94
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	6

HIBBARD ENERGY, LP		383757		RRCID -> 089045		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH				
TRAVIS		WELL #: 1						9860 PERF. 9366 - 9607				
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	34
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-	34
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-	34
02	700 N	686	-0-	-14	-0-	683	2	3	9	N	3	37
*03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37

TRAVIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 090859		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH				
								9850 PERF. 9322 - 9518				
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2217	2	76	9	N	69	14
12	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2574	2	74	9	N	67	81
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2281	2	73	9	N	66	147
02	2128 N	2118	-0-	-10	-0-	2051	2	67	9	N	61	208
*03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2371	2	33	9	N	30	238
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	238

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	927 2	1 9	N	1			190
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	773 2	33 9	N	30	187 1		33
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599 2	2 9	N	2			35
02	868 N	535	-0-	-333	-0-	531 2	4 9	N	4			39
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333 2	1 9	N	1			40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

11	1530 N	1165	-0-	-365	-0-	1148 2	17 9	N	15			174
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045 2	1 9	N	1			175
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1363 2	8 9	N	7			182
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1299 2	33 9	N	30	182 1		30
*03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1477 2	3 9	N	3			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	724 2	15 9	N	14			205
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1159 2	12 9	N	11	1 8		215
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1052 2	12 9	N	11	175 1	1 8	50
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	915 2	11 9	N	10			60
*03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	894 2	11 9	N	10	2 8		68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	121 2	24 9	Y	22	180 1		26
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	109 2	24 9	Y	22	2 8		46
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	110 2	14 9	Y	13	3 8		56
02	DLQ G-10	142	-0-	142	-0-	134 2	8 9	Y	7			63
03	DLQ G-10	279	-0-	279	-0-	421 2	151 9	Y	137	176 1	2 8	22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	421		Y	NO RPT			22

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J-O'B OPERATING COMPANY SMITH, B.M. 427302 WELL #: 1 RRCID -> 083188 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9004 - 9259

11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3		N	-0-			27
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1356 3	65 9	N	59	86 1		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-			N	-0-			-0-
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 J-O'B OPERATING COMPANY //CONT.// 427302
 STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	985	-0-	-215	-0-	985	3		N	-0-			70
12	1209 N	675	-0-	-534	-0-	675	3		N	-0-			70
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			70
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			70
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			70
04	1320 N	1030	-0-	-290	-0-	1030	3		N	-0-			70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			38
12	1612 N	833	-0-	-779	-0-	833	3		N	-0-			38
01	1147 N	328	-0-	-819	-0-	328	3		N	-0-			38
02	1736 N	560	-0-	-1176	-0-	560	3		N	-0-			38
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			38
*04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			38

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

11	2910 X	614	-0-	-2296	-0-	53	1	557	2	N	4		191
						4	9						
12	1736 X	930	-0-	-806	-0-	74	1	855	2	N	1		192
						1	9						
01	3007 X	2706	-0-	-301	-0-	243	1	2461	2	N	2		194
						2	9						
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	400	1	3715	2	N	56	172 1	75
						62	9						
*03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	451	1	3296	2	N	101		176
						111	9						
04	2610 X	2109	-0-	-501	-0-	281	1	1782	2	N	42	174 1	44
						46	9						

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 094104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 9085

11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	77	1	1186	2	N	49	4 8	149
						54	9						
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	91	1	1272	2	N	101	190 1	59
						111	9						
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	64	1	915	2	N	176	189 1	44
						194	9						
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	N	137		181
						151	9						
*03	1488 N	1034	-0-	-454	-0-	63	1	915	2	N	51	182 1	50
						56	9						
04	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	70	1	805	2	N	182	181 1	50
						200	9						

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 097251		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH		WELL #: 2		RRCID -> 134007		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 147255		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 214407		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 222673		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PEWITT RANCH (SMACKOVER)		71031 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TITUS								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
DAVIS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088050		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	685	2	29	9	N	26				262
12	1457 N	534	-0-	-923	-0-	510	2	24	9	N	22				284
01	1674 N	219	-0-	-1455	-0-	206	2	13	9	N	12				296
02	672 N	145	-0-	-527	-0-	141	2	4	9	N	4				300
03	527 N	213	-0-	-314	-0-	196	2	17	9	N	15	124	1		191
04	210 N	98	-0-	-112	-0-	81	2	17	9	N	15				206

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10890	7730	-0-	-3160	-0-	7662	2	68	9	N	62				217
12	9548 #	6278	-0-	-3270	-0-	6210	2	68	9	N	62				279
01	9548 #	7349	-0-	-2199	-0-	7259	2	90	9	N	82	191	1		170
02	8316 #	6536	-0-	-1780	-0-	6464	2	72	9	N	65				235
03	8308 #	6820	-0-	-1488	-0-	6708	2	112	9	N	102	192	1		145
04	7740 #	6309	-0-	-1431	-0-	6252	2	57	9	N	52				197

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	693615				N	-0-				-0-
12	0 W	1034	-0-	1034	-0-	694649	1034	2		N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	694649				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	694649				N	-0-				-0-
03	0 W	3094	-0-	3094	-0-	697743	3094	2		N	-0-				-0-
04	0 W	11174	-0-	11174	-0-	708917	11174	2		N	-0-				-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
 REAVLEY WELL #: 2 C RRCID -> 229022 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 9962

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

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8580 X	7797	-0-	-783	-0-	6976	2	758	3	Y	57	52	1		77
12	8866 X	8071	-0-	-795	-0-	7213	2	801	3	Y	52	55	1		74
01	8804 X	7894	-0-	-910	-0-	7060	2	777	3	Y	52	55	1		71
02	7224 X	7034	-0-	-190	-0-	6244	2	717	3	Y	66				137
03	7998 X	7550	-0-	-448	-0-	6691	2	778	3	Y	74	109	1		102
04	7740 X	7007	-0-	-733	-0-	6243	2	725	3	Y	35	115	1		22

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
 HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

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

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
 STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
 PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

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

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

11	300 X	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-	145
12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7	152
01	310 X	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-	152
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	303	2	23	9	N	21	173
03	310 X	309	-0-	-1	-0-	299	2	10	9	N	9	182
*04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N	5	187

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

11	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-	67
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	67
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-	67
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-	67
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-	67
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-	67

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

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

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

11	1590 #	116	-0-	-1474	-0-	116	2			N	-0-			98
12	1643 #	97	-0-	-1546	-0-	95	2	2	9	N	-0-			100
01	1457 #	313	-0-	-1144	-0-	313	2			N	-0-			100
02	840 #	93	-0-	-747	-0-	93	2			N	-0-			100
03	248 #	86	-0-	-162	-0-	86	2			N	-0-			100
04	300 #	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-			100

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

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

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
HILLIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088893 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5851 - 5853

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK) 71600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
BRADY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 219523 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6934 - 6996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

PISTOL HILL (PETTIT) 71700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CARR RESOURCES, INC. 135180
PETERSON, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 229230 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7747 - 7752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1470	#	664	-0-	-806 B	-20914	661 2	3 9	N	3			67
12	1519	#	1250	-0-	-269 B	-21183	1244 2	6 9	N	5			72
01	1519	#	1413	-0-	-106 B	-21289	1406 2	7 9	N	6			78
02	924	#	693	-0-	-231 B	-21520	693 2		N	-0-			78
03	1240	#	332	-0-	-908 B	-22428	306 2	26 9	N	24			102
04	1380	#	466	-0-	-914 B	-23342	447 2	19 9	N	17	73 1		46

LAIRD, S.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 230813 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7540 - 7547

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1212 2	17 9	N	15			101
12	1488	N	1328	-0-	-160 B	-0-	1288 2	40 9	N	36	96 1		41
01	1798	N	1125	-0-	-673 B	-0-	1093 2	32 9	N	29			70
02	1148	N	491	-0-	-657 B	-0-	474 2	17 9	N	15			85
03	1333	N	756	-0-	-577 B	-0-	714 2	42 9	N	38			123
04	1080	N	778	-0-	-302 B	-0-	741 2	37 9	N	34	113 1		44

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF. 12478 - 12738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1380	N	898	-0-	-482	-0-	898 2		N	-0-			-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-			-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-			-0-
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N	-0-			-0-
04	2610	X	1450	-0-	-1160	-0-	1450 2		N	-0-			-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12215 - 12748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	23132 2		N	-0-			-0-
12	40307	X	40307	-0-	-0-	-0-	40300 2	7 9	N	6	6 8		-0-
01	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581 2		N	-0-			-0-
02	50176	X	13752	-0-	-36424	-0-	13749 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03	53878	X	16240	-0-	-37638	-0-	16240 2		N	-0-			-0-
*04	52091	X	52091	-0-	-0-	-0-	52091 2		N	-0-			-0-

PITTSBURG (SMACK OVER)		//CONT.// 71765 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CAMP		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
PITTSBURG GAS UNIT #1		WELL #: 1X		RRCID ->	128012	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 12250 - 12800
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	19942 X	19942	-0-	-0-	-0-	19942 2	N	-0-		-0-
12	7874 X	6908	-0-	-966	-0-	6908 2	N	-0-		-0-
01	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	12222 2	N	-0-		-0-
02	18620 X	9607	-0-	-9013	-0-	9607 2	N	-0-		-0-
03	20615 X	361	-0-	-20254	-0-	361 2	N	-0-		-0-
04	19950 X	7485	-0-	-12465	-0-	7485 2	N	-0-		-0-

PONE (CAGLE)		72257 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
RHEATA RESOURCES, LLC		704807								
TALIAFERRO HEIRS		WELL #: 1		RRCID ->	129280	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 7892 - 7900
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PONE (GLOYD)		72257 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
FAIR OIL, LTD.		258410								
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	016490	COMPL. DATE	11/03/1958	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 6552 - 6557
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	529 1	1511 2	N	4	52
12	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	552 1	1374 2	N	6	58
01	1860 X	1834	-0-	-26	-0-	1820 2	14 9	N	13	69
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	506 1	1805 2	N	9	78
03	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	483 1	1158 2	N	6	84
*04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	690 1	1651 2	N	9	93

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
EATON, J. L., GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID ->	040972	COMPL. DATE	12/12/1966	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6570 - 6576
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	42
12	465 N	244	-0-	-221	-0-	244 2		N	-0-	42
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 2		N	-0-	42
02	280 N	112	-0-	-168	-0-	112 2		N	-0-	42
03	248 N	156	-0-	-92	-0-	156 2		N	-0-	42
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	42

PONE (PETTIT, LO. -G-)		72257 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
/GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID ->	016482	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7428 - 7436
11	2992	2992	-0-	-0-	-0-	232 1	2677 2	N	75	207
12	4063	4063	-0-	-0-	-0-	232 1	3709 2	N	111	132
01	3091	3091	-0-	-0-	-0-	224 1	2823 2	N	40	172
02	3203	3203	-0-	-0-	-0-	224 1	2935 2	N	40	212
03	2729	2729	-0-	-0-	-0-	224 1	2342 2	N	148	170
04	2550	2272	-0-	-278	-0-	2182 2	90 9	N	82	58

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)		72904 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
NEUMANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016502		COMPL. DATE 01/12/1959		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)		72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185												
CADY, WILLIAM R. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 093717		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846						
11	14B2 EXT	197	-0-	197	816	188	2	9	9	N	8	20	1	63
12	14B2 EXT	102	-0-	102	918	95	2	7	9	N	6			69
01	14B2 EXT	84	-0-	84	1002	71	2	13	9	N	12	20	1	61
02	1122 X	120	-0-	-1002	-0-	114	2	6	9	N	5			66
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2			68
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	167	2	8	9	N	7	39	1	36

CADY		WELL #: 2		RRCID -> 094979		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067						
11	DLQ G-10	377	-0-	377	1758	376	2	1	9	Y	1	40	1	462
12	DLQ G-10	189	-0-	189	1947	189	2			Y	-0-			462
01	DLQ G-10	142	-0-	142	2089	141	2	1	9	Y	1	39	1	424
02	2317 N	228	-0-	-2089	-0-	227	2	1	9	Y	1			425
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			425
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-	79	1	346

CADY		WELL #: 3		RRCID -> 095331		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952						
11	DLQ G-10	179	-0-	179	901	171	2	8	9	Y	7	18	1	72
12	DLQ G-10	93	-0-	93	994	86	2	7	9	Y	6			78
01	DLQ G-10	68	-0-	68	1062	64	2	4	9	Y	4	18	1	64
02	1167 N	105	-0-	-1062	-0-	103	2	2	9	Y	2			66
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1			67
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5	36	1	36

PURT,W. (RODESSA 10,200)		73492 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415								
HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 130767		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134

TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 164386		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

QUEEN CITY (SMACKOVER)		73691 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS					
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420											
BEAVER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	107922	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 10636 - 10670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITMAN (GLOYD)		73844 282		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD					
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672											
WHITE, S. J. ET AL		WELL #:	11 L	RRCID ->	053231	COMPL. DATE	06/07/1972	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 8324 - 8327			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITMAN (HILL)		73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562											
GREEN, CARROLL		WELL #:	1	RRCID ->	096087	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8094 - 8161			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			198
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198

ATLAS OPERATING LLC		036587		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD					
GOLDSMITH, J. B.		036562											
		WELL #:	31	RRCID ->	119050	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 8077 - 8087			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, J. B.		036587		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD					
		WELL #:	43	RRCID ->	142188	COMPL. DATE	02/18/1992	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8020 - 8034			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1325 2	37 9	Y	34			34
04		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			34

QUITMAN (HILL)		//CONT.//		73844 423	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WOOD				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	201364	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	7966 - 7996		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.				310672						CNTY: WOOD				
WHITE, S. J.		WELL #:		11-L	RRCID ->	156334	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8108 - 8117		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
QUITMAN (KIRKLAND)				73844 470	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD				
VOGO, INC.				886321										
GREEN, C. #1		WELL #:		4AC	RRCID ->	016528	COMPL. DATE	10/11/1958	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8306 - 8314		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
QUITMAN (RODESSA)				73844 752	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD				
VOGO, INC.				886321										
GREEN, C. #1		WELL #:		4AT	RRCID ->	016523	COMPL. DATE	09/11/1958	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8340 - 8360		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
QUITMAN, NE. (HILL)				73847 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.				258410										
HERRING, LEONARD		WELL #:		2	RRCID ->	097487	COMPL. DATE	06/03/1981	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8206 - 8211		
11	1830 N	1082	-0-	-748	-0-	971	2	111	9	N	101	178	1	67
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1098	2	110	9	N	100			167
01	1581 N	1191	-0-	-390	-0-	1061	2	130	9	N	118	171	1	114
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1081	2	107	9	N	97			211
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1644	2	117	9	N	106	168	1	149
*04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1225	2	112	9	N	102	174	1	77

QUITMAN, NW. (GLOYD) 73848 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
 V. C. BLALOCK WELL #: 7 RRCID -> 258287 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8174 - 8192

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

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, SOUTHEAST (RODESSA) 73850 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
 GREEN, C.A., FEE WELL #: 1 L RRCID -> 157813 COMPL. DATE 12/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	98	2	9	9	N	8					307
12		121 R	121	-0-	-0-	-0-	98	2	23	9	N	21					328
01		114 R	114	-0-	-0-	-0-	97	2	17	9	N	15					343
02		112 #	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					343
*03		2449 R	2449	-0-	-0-	-0-	2417	2	32	9	N	29	141	1			231
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					231

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC LEE ROY SMITH SWD		//CONT.//	74265 700 169803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. MAST GAS UNIT "A"			518265								
		WELL #:	1	RRCID ->	248480	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	16916	PERF.	9588 - 9906
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. RYAN, E. M. UNIT			797127								
		WELL #:	1	RRCID ->	087374	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	16428	PERF.	9082 - 9104
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT											
		WELL #:	1	RRCID ->	090583	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	10422 - 12104
11	900 X	495	-0-	-405	-0-	20 1	475 2	N	-0-		-0-
12	930 X	777	-0-	-153	-0-	31 1	746 2	N	-0-		-0-
01	930 X	459	-0-	-471	-0-	19 1	440 2	N	-0-		-0-
02	532 X	354	-0-	-178	-0-	13 1	341 2	N	-0-		-0-
03	775 N	429	-0-	-346	-0-	17 1	412 2	N	-0-		-0-
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	14 1	340 2	N	-0-		-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL											
		WELL #:	4	RRCID ->	218691	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	10642 - 11499
11	6030 X	5406	-0-	-624	-0-	219 1	5187 2	Y	-0-		131
12	6231 X	5528	-0-	-703	-0-	218 1	5310 2	Y	-0-		131
01	6200 X	5515	-0-	-685	-0-	229 1	5280 2	Y	5	4 8	132
						6 9					
02	5040 X	4867	-0-	-173	-0-	183 1	4684 2	Y	-0-		132
03	5580 X	5255	-0-	-325	-0-	202 1	5053 2	Y	-0-		132
04	5400 X	4971	-0-	-429	-0-	200 1	4770 2	Y	1	1 8	132
						1 9					

CROSSMAN, P.G. ET AL											
		WELL #:	3	RRCID ->	218719	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	15537	PERF.	10989 - 13362
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		24
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		24
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	108 1	473 2	Y	-0-		24
02	T. A.	714	-0-	714	714	144 1	570 2	Y	-0-		24
03	T. A.	689	-0-	689	1403	137 1	552 2	Y	-0-		24
04	T. A.	687	-0-	687	2090	145 1	542 2	Y	-0-		24

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	113	1	2666	2	N	58				88
12	2914 X	2567	-0-	-347	-0-	64	9	2464	2	N	2				90
01	2914 X	2627	-0-	-287	-0-	101	1	2516	2	N	2	2	8		90
02	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2	9	2202	2	N	-0-				90
03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	86	1	2703	2	N	-0-				90
*04	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	108	1	2565	2	N	1	1	8		90
						1	9								

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

11	T. A.	39	-0-	39	173	2	1	37	2	Y	-0-				51
12	T. A.	23	-0-	23	196	1	1	22	2	Y	-0-				51
01	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				51
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				51
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-				51
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-				51

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

11	2700 X	2512	-0-	-188	-0-	370	1	2142	2	N	-0-				45
12	2790 X	2376	-0-	-414	-0-	344	1	2030	2	N	2				47
						2	9								
01	2790 X	2376	-0-	-414	-0-	367	1	2009	2	N	-0-				47
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	330	1	1782	2	N	-0-				47
03	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	333	1	1876	2	N	-0-				47
*04	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	369	1	1862	2	N	-0-				47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

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

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

11	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	321	1	7600	2	N	-0-				48
12	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	298	1	7273	2	N	-0-				48
01	7068 X	6960	-0-	-108	-0-	289	1	6670	2	N	1	1	8		48
						1	9								
02	6580 X	6028	-0-	-552	-0-	227	1	5801	2	N	-0-				48
03	7285 X	6203	-0-	-1082	-0-	239	1	5964	2	N	-0-				48
04	7050 X	5924	-0-	-1126	-0-	239	1	5685	2	N	-0-				48

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	6169	-0-	6169	26070	250	1	5919	2	N	142
12	32416 X	6346	-0-	-26070	-0-	250	1	6096	2	N	142
01	6820 X	6413	-0-	-407	-0-	266	1	6146	2	N	142
02	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	217	1	5566	2	N	142
03	6355 X	5998	-0-	-357	-0-	231	1	5767	2	N	142
04	6150 X	5540	-0-	-610	-0-	223	1	5317	2	N	142

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882		
11	4950 X	4866	-0-	-84	-0-	197	1	4669	2	Y	8
12	5115 X	4824	-0-	-291	-0-	190	1	4634	2	Y	8
01	5053 X	4813	-0-	-240	-0-	200	1	4612	2	Y	8
02	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	161	1	4123	2	Y	8
03	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	179	1	4473	2	Y	8
*04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	180	1	4293	2	Y	8

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382		
11	3600 X	3508	-0-	-92	-0-	538	1	2968	2	Y	28
12	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	659	1	5823	2	Y	28
01	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	1259	1	8625	2	Y	28
02	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	916	1	8490	2	Y	28
03	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	990	1	8816	2	Y	28
04	9150 X	8871	-0-	-279	-0-	956	1	7863	2	Y	74

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792		
11	2820 X	2395	-0-	-425	-0-	406	1	1989	2	Y	62
12	2883 X	2697	-0-	-186	-0-	506	1	2191	2	Y	62
01	2697 X	2614	-0-	-83	-0-	487	1	2125	2	Y	64
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	468	1	1850	2	Y	64
03	2635 N	2574	-0-	-61	-0-	510	1	2064	2	Y	64
04	2520 N	2421	-0-	-99	-0-	512	1	1909	2	Y	64

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426		
11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	156	1	3695	2	N	8
12	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	175	1	4267	2	N	8
01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	177	1	4094	2	N	8
02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	136	1	3476	2	N	8
03	4371 X	4000	-0-	-371	-0-	154	1	3846	2	N	8
04	4230 X	4173	-0-	-57	-0-	168	1	4004	2	N	8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
KIRKLAND GU		WELL #: 1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	20
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	N	20
01	775 N	500	-0-	-275	-0-	37	1	462	2	N	20
						1	9			1 8	
02	700 X	634	-0-	-66	-0-	28	1	606	2	N	20
03	775 X	638	-0-	-137	-0-	33	1	605	2	N	20
*04	721 X	721	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	N	47
						30	9				

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823		
11	7170 X	6908	-0-	-262	-0-	280	1	6628	2	Y	54
12	7409 X	7118	-0-	-291	-0-	280	1	6838	2	Y	54
01	7409 X	6951	-0-	-458	-0-	289	1	6661	2	Y	54
						1	9			1 8	
02	6300 X	6112	-0-	-188	-0-	230	1	5882	2	Y	54
03	6975 X	6773	-0-	-202	-0-	261	1	6512	2	Y	54
04	6750 X	6539	-0-	-211	-0-	263	1	6273	2	Y	54
						3	9			3 8	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229467		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276		
11	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	401	1	9486	2	N	13
12	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	406	1	9909	2	N	13
01	9920 X	9537	-0-	-383	-0-	396	1	9140	2	N	13
						1	9			1 8	
02	9240 X	8583	-0-	-657	-0-	323	1	8260	2	N	13
03	10230 X	9387	-0-	-843	-0-	362	1	9025	2	N	13
04	9900 X	9054	-0-	-846	-0-	362	1	8626	2	N	72
						66	9			60 1 8	

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229510		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532		
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1439	2	N	40
12	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	58	1	1403	2	N	40
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	70	1	1620	2	N	40
						1	9			1 8	
02	1344 N	1302	-0-	-42	-0-	49	1	1253	2	N	40
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	57	1	1424	2	N	40
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	55	1	1316	2	N	40

HAUSERMAN, NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 229772		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418		
11	1380 N	1153	-0-	-227	-0-	47	1	1106	2	N	18
12	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	47	1	1152	2	N	18
01	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	43	1	998	2	N	18
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	894	2	N	18
03	868 N	809	-0-	-59	-0-	31	1	778	2	N	18
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	1073	2	N	18

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 2		RRCID -> 230591		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239		
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	67	1	1589	2	Y	-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	68	1	1662	2	Y	-0-
01	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	68	1	1576	2	Y	-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	2	Y	-0-
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	69	1	1718	2	Y	-0-
*04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	75	1	1784	2	Y	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127														
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 2		RRCID -> 231136		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 232065		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11865		PERF.10590 - 11780				
11	4650 X	4300	-0-	-350	-0-	175	1	4125	2	N	-0-					8
12	4805 X	4401	-0-	-404	-0-	173	1	4228	2	N	-0-					8
01	4681 X	4154	-0-	-527	-0-	173	1	3979	2	N	2	2	8			8
							2									
02	3920 X	3195	-0-	-725	-0-	120	1	3075	2	N	-0-					8
03	4340 X	3578	-0-	-762	-0-	138	1	3440	2	N	-0-					8
04	4200 X	3380	-0-	-820	-0-	136	1	3244	2	N	-0-					8

SNEED, C.W. GU 2				WELL #: 1		RRCID -> 232802		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11067 - 12338				
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	2	N	-0-					-0-
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	79	1	1926	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	63	1	1459	2	N	-0-					-0-
02	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	94	1	2400	2	N	-0-					-0-
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	98	1	2451	2	N	-0-					-0-
*04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	92	1	2185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9								

WILSON GU				WELL #: 3		RRCID -> 233409		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10437 - 11786				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 234932		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11628		PERF. 9981 - 9983				
11	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	335	1	7915	2	Y	-0-					16
12	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	349	1	8503	2	Y	-0-					16
01	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	366	1	8450	2	Y	5	5	8			16
							6	9								
02	7700 X	7518	-0-	-182	-0-	283	1	7235	2	Y	-0-					16
03	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	339	1	8461	2	Y	-0-					16
04	8400 X	8265	-0-	-135	-0-	333	1	7931	2	Y	1	1	8			16
							1	9								

PLEASANT				WELL #: 1		RRCID -> 235444		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11126 - 12154				
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	96	1	2267	2	N	57					115
							63	9								
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	95	1	2315	2	N	-0-					115
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	96	1	2213	2	N	1	1	8			115
							1	9								
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	77	1	1966	2	N	-0-					115
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	87	1	2160	2	N	-0-					115
*04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	84	1	2005	2	N	-0-					115

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4440 X	4102	-0-	-338	-0-	166 1	3936 2	N	-0-		2
12		4588 X	4228	-0-	-360	-0-	166 1	4062 2	N	-0-		2
01		4526 X	4112	-0-	-414	-0-	171 1	3938 2	N	3	3 8	2
							3 9					
02		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	136 1	3487 2	N	-0-		2
03		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	152 1	3792 2	N	-0-		2
*04		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	153 1	3657 2	N	1	1 8	2
							1 9					

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224												
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	17 1	404 2	Y	-0-		116
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	17 1	412 2	Y	-0-		116
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	17 1	383 2	Y	-0-		116
02		392 N	325	-0-	-67	-0-	12 1	313 2	Y	-0-		116
03		434 N	339	-0-	-95	-0-	13 1	326 2	Y	-0-		116
04		390 N	265	-0-	-125	-0-	11 1	254 2	Y	-0-		116

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151												
11		2070 N	1911	-0-	-159	-0-	78 1	1833 2	Y	-0-		8
12		2108 N	2090	-0-	-18	-0-	82 1	2008 2	Y	-0-		8
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	84 1	1945 2	Y	1	1 8	8
							1 9					
02		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	66 1	1697 2	Y	-0-		8
03		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	77 1	1930 2	Y	-0-		8
*04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	78 1	1849 2	Y	-0-		8

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730												
11		3630 X	3014	-0-	-616	-0-	122 1	2892 2	N	-0-		122
12		3658 X	3046	-0-	-612	-0-	120 1	2926 2	N	-0-		122
01		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	330 1	7611 2	N	4	4 8	122
							4 9					
02		13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	505 1	12923 2	N	-0-		122
03		12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	495 1	12347 2	N	-0-		122
*04		11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	450 1	10714 2	N	1	1 8	122
							1 9					

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709												
11		2460 N	2442	-0-	-18	-0-	99 1	2343 2	N	-0-		75
12		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	98 1	2388 2	N	-0-		75
01		2480 N	2334	-0-	-146	-0-	97 1	2237 2	N	-0-		75
02		2240 N	1937	-0-	-303	-0-	73 1	1864 2	N	-0-		75
03		2480 N	2309	-0-	-171	-0-	89 1	2220 2	N	-0-		75
04		2250 N	2148	-0-	-102	-0-	87 1	2061 2	N	-0-		75

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2302	-0-	-638	-0-	93	1	2209	2	Y	-0-		45
12	3038 X	2314	-0-	-724	-0-	91	1	2223	2	Y	-0-		45
01	2883 X	2302	-0-	-581	-0-	96	1	2206	2	Y	-0-		45
02	2156 N	2050	-0-	-106	-0-	77	1	1973	2	Y	-0-		45
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	92	1	2305	2	Y	-0-		45
04	2220 N	230	-0-	-1990	-0-	9	1	219	2	Y	2	2 8	45
						2	9						

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

11	2970 X	207	-0-	-2763	-0-	8	1	199	2	Y	-0-		3
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-		3
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-		3
02	4760 X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	-0-		3
03	4712 X	136	-0-	-4576	-0-	5	1	131	2	Y	-0-		3
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	154	1	3637	2	N	-0-		177
12	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	152	1	3699	2	N	-0-		177
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	159	1	3661	2	N	-0-		177
02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	142	1	3635	2	N	-0-		177
03	3720 X	2356	-0-	-1364	-0-	91	1	2265	2	N	-0-		177
*04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	148	1	3526	2	N	-0-		177

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

11	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	243	1	5738	2	Y	-0-		9
12	6448 X	5739	-0-	-709	-0-	226	1	5513	2	Y	-0-		9
01	6448 X	5686	-0-	-762	-0-	236	1	5446	2	Y	4	4 8	9
						4	9						
02	5600 X	5539	-0-	-61	-0-	208	1	5331	2	Y	-0-		9
03	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	245	1	6108	2	Y	-0-		9
*04	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	254	1	6053	2	Y	1	1 8	9
						1	9						

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

11	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	418	1	9884	2	N	-0-		30
12	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	383	1	9338	2	N	-0-		30
01	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	366	1	8442	2	N	2	2 8	30
						2	9						
02	9100 X	7394	-0-	-1706	-0-	278	1	7114	2	N	2		32
						2	9						
03	10075 X	7669	-0-	-2406	-0-	295	1	7367	2	N	6		38
						7	9						
04	9750 X	6977	-0-	-2773	-0-	281	1	6690	2	N	5		43
						6	9						

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 242114		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	408	1	9642	2	N	120
12	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	413	1	10064	2	N	120
01	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	424	1	9775	2	N	120
02	9212 X	9055	-0-	-157	-0-	340	1	8715	2	N	120
03	10199 X	9928	-0-	-271	-0-	383	1	9545	2	N	120
04	9870 X	9475	-0-	-395	-0-	382	1	9093	2	N	120

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 4		RRCID -> 242122		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302		
11	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	559	1	2365	2	Y	-0-
12	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	575	1	2384	2	Y	-0-
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	554	1	2233	2	Y	-0-
02	2716 N	2518	-0-	-198	-0-	493	1	2025	2	Y	-0-
03	2945 N	2874	-0-	-71	-0-	566	1	2308	2	Y	-0-
04	2700 N	2624	-0-	-76	-0-	556	1	2067	2	Y	-0-

THOMPSON, CONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 242989		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747		
11	9720 X	8881	-0-	-839	-0-	360	1	8521	2	N	115
12	10013 X	9208	-0-	-805	-0-	363	1	8845	2	N	115
01	9796 X	8979	-0-	-817	-0-	373	1	8604	2	N	115
02	8512 X	7985	-0-	-527	-0-	300	1	7685	2	N	115
03	9238 X	8749	-0-	-489	-0-	337	1	8412	2	N	115
04	8910 X	8333	-0-	-577	-0-	336	1	7997	2	N	115

KURTH		WELL #: 3		RRCID -> 243125		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874		
11	4320 X	4015	-0-	-305	-0-	163	1	3852	2	N	30
12	4464 X	4110	-0-	-354	-0-	162	1	3948	2	N	30
01	4402 X	4146	-0-	-256	-0-	172	1	3966	2	N	34
02	3640 X	3609	-0-	-31	-0-	136	1	3473	2	N	34
03	4030 X	3876	-0-	-154	-0-	149	1	3727	2	N	34
04	3900 X	3654	-0-	-246	-0-	147	1	3494	2	N	45

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244260		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710		
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	436	1	3592	2	N	54
12	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	569	1	5374	2	N	54
01	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	577	1	4033	2	N	55
02	5040 X	4202	-0-	-838	-0-	488	1	3712	2	N	57
03	5580 X	5192	-0-	-388	-0-	573	1	4619	2	N	57
04	5400 X	5237	-0-	-163	-0-	612	1	4624	2	N	57

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244864		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	6060 X	5895	-0-	-165	-0-	239	1	5656	2	N	-0-	63
12	6262 X	4596	-0-	-1666	-0-	181	1	4415	2	N	-0-	63
01	5859 X	5381	-0-	-478	-0-	219	1	5055	2	N	97	157
						107	9					
02	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	197	1	5039	2	N	-0-	157
03	5115 X	5010	-0-	-105	-0-	193	1	4817	2	N	-0-	157
04	4950 X	4912	-0-	-38	-0-	198	1	4713	2	N	1	157
						1	9					
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246316		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747			
11	14040 X	13129	-0-	-911	-0-	533	1	12596	2	N	-0-	138
12	14508 X	13479	-0-	-1029	-0-	531	1	12946	2	N	2	140
						2	9					
01	14353 X	13219	-0-	-1134	-0-	549	1	12670	2	N	-0-	140
02	12684 X	11715	-0-	-969	-0-	440	1	11275	2	N	-0-	140
03	13640 X	12861	-0-	-779	-0-	496	1	12365	2	N	-0-	140
04	13140 X	12302	-0-	-838	-0-	494	1	11782	2	N	24	163
						26	9					
SESSIONS, JAMES H.		WELL #: 1		RRCID -> 246697		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078			
11	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	190	1	4487	2	N	-0-	143
12	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	188	1	4579	2	N	-0-	143
01	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	201	1	4636	2	N	2	143
						2	9					
02	4312 X	4281	-0-	-31	-0-	161	1	4120	2	N	-0-	143
03	4774 X	4672	-0-	-102	-0-	180	1	4492	2	N	-0-	143
04	4620 X	4517	-0-	-103	-0-	182	1	4334	2	N	1	143
						1	9					
LUMBER, ANGELINA		WELL #: 2		RRCID -> 246707		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788			
11	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	278	1	6570	2	N	-0-	63
12	5611 X	4918	-0-	-693	-0-	194	1	4724	2	N	-0-	63
01	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	252	1	5812	2	N	2	63
						2	9					
02	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	229	1	5874	2	N	-0-	63
03	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	263	1	6562	2	N	-0-	63
*04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	240	1	5721	2	N	1	63
						1	9					
KURTH		WELL #: 2		RRCID -> 246784		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858			
11	3960 X	3912	-0-	-48	-0-	159	1	3753	2	N	-0-	30
12	4092 X	4049	-0-	-43	-0-	159	1	3890	2	N	-0-	30
01	4092 X	3979	-0-	-113	-0-	165	1	3808	2	N	5	33
						6	9					
02	3724 X	3686	-0-	-38	-0-	139	1	3547	2	N	-0-	33
03	4061 X	3798	-0-	-263	-0-	146	1	3652	2	N	-0-	33
04	3930 X	3671	-0-	-259	-0-	147	1	3513	2	N	10	42
						11	9					
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246790		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127												
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 246804		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10222		- 11763		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	164 1	3878 2	N		-0-			73
12		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	149 1	3623 2	N		-0-			73
01		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	160 1	3689 2	N		2	2 8		73
02		3360 X	2919	-0-	-441	-0-	110 1	2809 2	N		-0-			73
03		3720 X	3466	-0-	-254	-0-	134 1	3332 2	N		-0-			73
04		3600 X	3321	-0-	-279	-0-	134 1	3187 2	N		-0-			73

KURTH		WELL #: 4		RRCID -> 247274		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11878		PERF.10000		- 11843		
11		5820 X	5308	-0-	-512	-0-	215 1	5093 2	N		-0-			29
12		6014 X	5590	-0-	-424	-0-	220 1	5370 2	N		-0-			29
01		5890 X	5180	-0-	-710	-0-	215 1	4963 2	N		2	2 8		29
02		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	178 1	4559 2	N		-0-			29
03		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	211 1	5275 2	N		-0-			29
*04		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	211 1	5032 2	N		-0-			29

WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 247330		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10290		- 11857		
11		6840 X	6461	-0-	-379	-0-	262 1	6199 2	N		-0-			55
12		7068 X	6459	-0-	-609	-0-	254 1	6205 2	N		-0-			55
01		6758 X	5466	-0-	-1292	-0-	224 1	5169 2	N		66	3 8		118
02		5908 X	4364	-0-	-1544	-0-	164 1	4196 2	N		4			122
03		6541 X	4219	-0-	-2322	-0-	163 1	4056 2	N		-0-			122
*04		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	300 1	7156 2	N		102	153 1	1 8	70

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11141		- 12213		
11		630 N	509	-0-	-121	-0-	21 1	488 2	N		-0-			13
12		558 N	456	-0-	-102	-0-	18 1	438 2	N		-0-			13
01		496 N	438	-0-	-58	-0-	18 1	420 2	N		-0-			13
02		364 N	297	-0-	-67	-0-	11 1	286 2	N		-0-			13
03		403 N	308	-0-	-95	-0-	12 1	296 2	N		-0-			13
*04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	36 1	849 2	N		-0-			13

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10012		- 11770		
11		10110 X	9331	-0-	-779	-0-	379 1	8952 2	N		-0-			13
12		10447 X	9641	-0-	-806	-0-	380 1	9261 2	N		-0-			13
01		9827 X	9335	-0-	-492	-0-	388 1	8946 2	N		1	1 8		13
02		8400 X	8200	-0-	-200	-0-	308 1	7892 2	N		-0-			13
03		9300 X	8713	-0-	-587	-0-	336 1	8377 2	N		-0-			13
04		9000 X	8755	-0-	-245	-0-	350 1	8343 2	N		56			69

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10019 - 11748		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7710 X	7155	-0-	-555	-0-	290 1	6854 2	N	10			69
12	7874 X	7288	-0-	-586	-0-	287 1	7001 2	N	-0-			69
01	7781 X	7097	-0-	-684	-0-	295 1	6798 2	N	4	3	8	70
02	6440 X	6348	-0-	-92	-0-	239 1	6106 2	N	3			73
03	7130 X	6894	-0-	-236	-0-	266 1	6628 2	N	-0-			73
04	6900 X	6581	-0-	-319	-0-	265 1	6315 2	N	1	1	8	73
						1 9						

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10128 - 11797		
11	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	221 1	5229 2	N	-0-			26
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	219 1	5347 2	N	-0-			26
01	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	231 1	5324 2	N	2	2	8	26
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	191 1	4879 2	N	-0-			26
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	211 1	5254 2	N	-0-			26
*04	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	208 1	4944 2	N	-0-			26
						2 9						

MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10092 - 11715		
11	6210 X	5383	-0-	-827	-0-	218 1	5165 2	N	-0-			160
12	6324 X	6029	-0-	-295	-0-	237 1	5792 2	N	-0-			160
01	6324 X	6065	-0-	-259	-0-	252 1	5812 2	N	1	1	8	160
02	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	208 1	5326 2	N	-0-			160
03	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	234 1	5848 2	N	-0-			160
04	5880 X	5663	-0-	-217	-0-	228 1	5434 2	N	1	1	8	160
						1 9						

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10022 - 11833		
11	7350 X	6595	-0-	-755	-0-	268 1	6327 2	N	-0-			15
12	7378 X	6696	-0-	-682	-0-	264 1	6432 2	N	-0-			15
01	7192 X	6374	-0-	-818	-0-	265 1	6107 2	N	2	2	8	15
02	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	225 1	5766 2	N	5			20
03	6479 X	6344	-0-	-135	-0-	244 1	6100 2	N	-0-			20
04	6270 X	6163	-0-	-107	-0-	248 1	5914 2	N	1	1	8	20
						1 9						

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 9944 - 11763		
11	7080 X	6365	-0-	-715	-0-	258 1	6107 2	N	-0-			75
12	7316 X	6516	-0-	-800	-0-	257 1	6259 2	N	-0-			75
01	7037 X	6700	-0-	-337	-0-	278 1	6420 2	N	2	2	8	75
02	6160 X	6071	-0-	-89	-0-	228 1	5843 2	N	-0-			75
03	6572 X	6050	-0-	-522	-0-	233 1	5817 2	N	-0-			75
04	6480 X	5819	-0-	-661	-0-	234 1	5584 2	N	1	76	1	-0-
						1 9						

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	758	1	3112	2	Y	-0-				12
12	3410 X	1869	-0-	-1541	-0-	632	1	1237	2	Y	-0-				12
01	3131 X	2173	-0-	-958	-0-	663	1	1500	2	Y	9	9	8		12
						10	9								
02	3612 X	2212	-0-	-1400	-0-	643	1	1569	2	Y	-0-				12
03	3999 X	3655	-0-	-344	-0-	748	1	2907	2	Y	-0-				12
04	3870 X	3576	-0-	-294	-0-	745	1	2829	2	Y	2	2	8		12
						2	9								

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

11	10140 X	9402	-0-	-738	-0-	382	1	9020	2	N	-0-				108	
12	10478 X	9524	-0-	-954	-0-	375	1	9149	2	N	-0-				108	
01	10354 X	9077	-0-	-1277	-0-	377	1	8697	2	N	3	3	8		108	
						3	9									
02	8540 X	8299	-0-	-241	-0-	312	1	7987	2	N	-0-				108	
03	9455 X	9088	-0-	-367	-0-	350	1	8738	2	N	-0-				108	
04	9150 X	8350	-0-	-800	-0-	336	1	8011	2	N	3	110	1	1	8	-0-
						3	9									

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
 TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

REBECCA (JAMES LIME) 75115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 HARDING COMPANY 356430
 BLACK STONE REBECCA WELL #: F 1SN RRCID -> 266154 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8990 - 13266

11	6450	2244	-0-	-4206	43002	2160	2	84	9	N	76	178	1		45
12	6665	2359	-0-	-4306	38696	2274	2	85	9	N	77				122
01	6665	150	-0-	-6515	32181	1	2	149	9	N	135	175	1		82
02	6020	874	-0-	-5146	27035	817	2	57	9	N	52				134
03	6665	1524	-0-	-5141	21894	1443	2	81	9	N	74	173	1		35
*04	6450	1221	-0-	-5229	16665	1147	2	74	9	N	67				102

RED LAND 75319 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 238359 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10989 - 12399

11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				82
12	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				82
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				82
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				82
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)			75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027										
BROWN "C" GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	092407	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10594 - 10664	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	098607	COMPL. DATE	10/13/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10685 - 10704	
11	2700 N	2597	-0-	-103	-0-	362	1	2228	2	N	6		39
12	2790 N	2637	-0-	-153	-0-	374	1	2259	2	N	4		43
01	2790 N	2586	-0-	-204	-0-	374	1	2202	2	N	9	5 1	47
02	2436 N	2331	-0-	-105	-0-	338	1	1985	2	N	7		54
03	2635 N	2520	-0-	-115	-0-	374	1	2133	2	N	12	11 1	55
04	2490 N	2459	-0-	-31	-0-	362	1	2090	2	N	6		61

BROWN "C" GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	226571	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	10803 - 10887	
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	697	1	2471	2	N	7		92
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	737	1	2727	2	N	6		98
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	723	1	2538	2	N	9	7 1	100
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	633	1	2218	2	N	8		108
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	695	1	2431	2	N	14	15 1	107
*04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	681	1	2426	2	N	7		114

SAMSON LONE STAR, LLC			744737		RRCID ->		225327		COMPL. DATE		03/24/2008		TOTAL DEPTH		11500		PERF.		9711 - 10581	
TOBY GAS UNIT 1			WELL #:	1																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

ALEX GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	231663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	10510 - 11000	
11	3330 X	3217	-0-	-113	-0-	215	1	3000	2	Y	2	78 1	11
12	3441 X	3113	-0-	-328	-0-	3113	2			Y	-0-		11
01	3410 X	3078	-0-	-332	-0-	15	1	3063	2	Y	-0-		11
02	3080 X	2741	-0-	-339	-0-	2739	2	2	9	Y	2		13
03	3410 X	2979	-0-	-431	-0-	2976	2	3	9	Y	3		16
04	3210 X	2932	-0-	-278	-0-	179	1	2752	2	Y	1		17

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330 X	3168	-0-	-162	-0-	212 1	2954 2	Y	2	82 1		11
12	3441 X	3085	-0-	-356	-0-	3085 2		Y	-0-			11
01	3379 X	2923	-0-	-456	-0-	14 1	2909 2	Y	-0-			11
02	3052 X	2555	-0-	-497	-0-	2552 2	3 9	Y	3			14
03	3286 X	2958	-0-	-328	-0-	2956 2	2 9	Y	2			16
04	3180 X	2948	-0-	-232	-0-	180 1	2766 2	Y	2			18

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

11	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	116 1	7983 2	N	2			179
12	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	123 1	8335 2	N	4	165 1		18
01	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	119 1	7945 2	N	7			25
02	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	108 1	7176 2	N	14			39
03	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	119 1	7882 2	N	3			42
*04	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	27 1	1751 2	N	2			44

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

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

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

11	6030 X	4854	-0-	-1176	-0-	198 1	4656 2	N	-0-			47
12	6231 X	4672	-0-	-1559	-0-	192 1	4480 2	N	-0-			47
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	204 1	4460 2	N	-0-			47
02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	181 1	3975 2	N	-0-			47
03	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	194 1	4340 2	N	83			130
*04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	199 1	4327 2	N	2	110 1		22

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

11	5340 X	5079	-0-	-261	-0-	207 1	4872 2	N	-0-			162
12	5518 X	5389	-0-	-129	-0-	221 1	5166 2	N	2	141 1		23
01	5356 X	5172	-0-	-184	-0-	226 1	4940 2	N	5			28
02	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	201 1	4414 2	N	2			30
03	5239 X	4956	-0-	-283	-0-	208 1	4651 2	N	88	100 1		18
*04	5070 X	4728	-0-	-342	-0-	208 1	4518 2	N	2			20

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 75325 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737										
TIPTON GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 251767			COMPL. DATE			N/A		
								TOTAL DEPTH 11368			PERF. 9547 - 10896		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

11	12540 X	11190	-0-	-1350	-0-	457 3	1 9	10730	2	Y		17	
12	12958 X	11279	-0-	-1679	-0-	460 67	1 9	10752	2	Y		78	
01	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	484 7	1 9	10571	2	Y	74 1	10	
02	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	438 7	1 9	9628	2	Y		16	
03	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	456 92	1 9	10176	2	Y	60 1	40	
*04	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	446 11	1 9	9686	2	Y		50	

JAGUAR GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 253356			COMPL. DATE			N/A		
								TOTAL DEPTH 11515			PERF. 9534 - 11364		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		53	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N		53	
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N		53	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		53	
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N		53	
*04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N		53	

PUMA GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 255095			COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 11590		
											PERF. 9680 - 11194		
11	2190 N	2144	-0-	-46	-0-	88	1	2056	2	N		133	
12	2046 N	1872	-0-	-174	-0-	77	1	1794	2	N	102 1	32	
01	2046 N	1728	-0-	-318	-0-	76	1	1652	2	N		32	
02	1988 N	1577	-0-	-411	-0-	69	1	1508	2	N		32	
03	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	76	1	1690	2	N		32	
*04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1674	2	N		32	

LUCAS GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 256117			COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 11458		
											PERF. 9467 - 11259		
11	38280 X	34106	-0-	-4174	-0-	1392 23	1 9	32691	2	N		98	
12	39556 X	34349	-0-	-5207	-0-	1408 23	1 9	32918	2	N	92 1	27	
01	35794 X	33864	-0-	-1930	-0-	1481 18	1 9	32365	2	N		43	
02	30072 X	30072	-0-	-0-	-0-	1307 24	1 9	28741	2	N		65	
03	33077 X	32021	-0-	-1056	-0-	1368 116	1 9	30537	2	N		170	
*04	32010 X	30839	-0-	-1171	-0-	1357 25	1 9	29457	2	N	163 1	30	

MAGGIE GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 259617			COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 11260		
											PERF. 9412 - 11136		
11	18840 X	16195	-0-	-2645	-0-	661	1	15534	2	N		22	
12	19468 X	16419	-0-	-3049	-0-	672 31	1 9	15716	2	N		50	
01	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	694	1	15155	2	N		50	
02	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	617	1	13559	2	N		50	
03	15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	670	1	14953	2	N		50	
*04	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	665 24	1 9	14433	2	N	62 1	10	

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668												
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	1920 N	1605	-0-	-315	-0-	112 1	1472 2	Y	19			55
						21 9						
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	125 1	1807 2	Y	25	67 1		13
						28 9						
01	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	122 1	1643 2	Y	7			20
						8 9						
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	112 1	1483 2	Y	8			28
						9 9						
03	1953 N	1529	-0-	-424	-0-	101 1	1409 2	Y	17			45
						19 9						
04	1710 N	1430	-0-	-280	-0-	103 1	1314 2	Y	12			57
						13 9						

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540												
11	4020 X	3739	-0-	-281	-0-	263 1	3444 2	Y	29			76
						32 9						
12	4154 X	4076	-0-	-78	-0-	261 1	3775 2	Y	36	94 1		18
						40 9						
01	4154 X	3918	-0-	-236	-0-	269 1	3638 2	Y	10			28
						11 9						
02	3752 X	3460	-0-	-292	-0-	242 1	3199 2	Y	17			45
						19 9						
03	4154 X	3782	-0-	-372	-0-	252 1	3507 2	Y	21			66
						23 9						
04	3930 X	3675	-0-	-255	-0-	265 1	3391 2	Y	17			83
						19 9						

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722												
11	11520 X	11483	-0-	-37	-0-	944 1	10497 2	N	38			150
						42 9						
12	11904 X	11645	-0-	-259	-0-	965 1	10644 2	N	33	161 1		22
						36 9						
01	11873 X	11527	-0-	-346	-0-	973 1	10507 2	N	43			65
						47 9						
02	10416 X	9953	-0-	-463	-0-	879 1	9031 2	N	39			104
						43 9						
03	11532 X	10379	-0-	-1153	-0-	973 1	9362 2	N	40			144
						44 9						
04	11160 X	10175	-0-	-985	-0-	942 1	9197 2	N	33			177
						36 9						

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288												
MODISSETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846												
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	557 2	6 9	N	5			105
12	651 N	235	-0-	-416	-0-	235 2		N	-0-			105
01	279 N	152	-0-	-127	-0-	139 2	13 9	N	12			117
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	444 2	6 9	N	5			122
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	478 2	31 9	N	28			150
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	611 2	13 9	N	12			162

RED LAND, NE (PETTIT)		75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
CAMERON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 124783		COMPL. DATE 05/11/1987		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9952 - 9960		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1650 N	1064	-0-	-586	-0-	1064	2			N	-0-	-0-
12	1085 N	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-	-0-
01	1116 N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-	-0-
02	980 N	759	-0-	-221	-0-	759	2			N	-0-	-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-	-0-
*04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-	-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 226573		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 11386		PERF.10056 - 10128		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228835		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 10992		PERF. 9810 - 10171		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

C. W. RESOURCES, INC.		121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
CAMERON "B"		WELL #: 1RX		RRCID -> 257351		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10024		PERF.10929 - 13719		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
TOBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 237264		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	SWR 10	8997	-0-	8997	843507	367	1	8627	2	Y	3	115 1	15
12	SWR 10	8972	-0-	8972	852479	368	1	8601	2	Y	3		18
01	SWR 10	8946	-0-	8946	861425	391	1	8546	2	Y	8		26
02	SWR 10	7913	-0-	7913	869338	344	1	7565	2	Y	4		30
03	SWR 10	8722	-0-	8722	878060	371	1	8279	2	Y	65		95
*04	SWR 10	8683	-0-	8683	886743	382	1	8290	2	Y	10		105

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.// 75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238146		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9590 - 11360		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	24000 X	20737	-0-	-3263	-0-	847 1	19888 2	Y	2	16
12	24800 X	20118	-0-	-4682	-0-	823 1	19229 2	Y	60	76
01	23777 X	19706	-0-	-4071	-0-	862 1	18837 2	Y	6 72 1	10
02	18508 X	16508	-0-	-2000	-0-	718 1	15782 2	Y	7	17
03	20491 X	18341	-0-	-2150	-0-	785 1	17516 2	Y	36 36 1	17
*04	19830 X	17902	-0-	-1928	-0-	788 1	17103 2	Y	10	27

CHEETAH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245987		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11671		PERF. 9522 - 9732
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 250885		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11637		PERF. 9593 - 9958
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 251768		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 11368		PERF. 9547 - 9752
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JAGUAR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 253358		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9534 - 9714
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PUMA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 255096		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 11590		PERF. 9680 - 9685
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.//		75326 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
LUCAS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	256226	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	9467 - 9650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	259616	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9412 - 9591
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME)		75329 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANGELINA				
BONNER, JOE INC.		082519										
CAMERON		WELL #:		1	RRCID ->	129886	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	9392 - 9448
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANGELINA					
BROWN "C" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230392	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	9529 - 10664	
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	339	1	1203	2	N	17	85
							19	9					
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	353	1	1308	2	N	19	104
							21	9					
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	370	1	1299	2	N	21	122
							23	9				3	1
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	333	1	1166	2	N	17	139
							19	9					
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	359	1	1256	2	N	24	155
							26	9				8	1
04	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	325	1	1157	2	N	15	170
							17	9					

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)		75329 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA				
BONNER, JOE INC.		082519										
MCLEAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	105461	COMPL. DATE	11/17/1982	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	10395 - 10500
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	982	-0-	-338	-0-	982	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	777	-0-	-246	-0-	777	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	862	-0-	-161	-0-	862	2		N	-0-			-0-
02	924 N	701	-0-	-223	-0-	701	2		N	-0-			-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
*04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1 9	N	1	1 8		-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			3
12	465 X	157	-0-	-308	-0-	157	2		Y	-0-			3
01	372 X	360	-0-	-12	-0-	360	2		Y	-0-			3
02	448 X	118	-0-	-330	-0-	118	2		Y	-0-			3
03	496 X	378	-0-	-118	-0-	378	2		Y	-0-			3
04	480 X	260	-0-	-220	-0-	260	2		Y	-0-			3

RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8070 X	7805	-0-	-265	-0-	7796	2	9 9	N	8			90
12	8339 X	8023	-0-	-316	-0-	8012	2	11 9	N	10			100
01	8308 X	8117	-0-	-191	-0-	8104	2	13 9	N	12			112
02	7504 X	7311	-0-	-193	-0-	7298	2	13 9	N	12			124
03	8308 X	8087	-0-	-221	-0-	8075	2	12 9	N	11			135
04	7860 X	7782	-0-	-78	-0-	7758	2	24 9	N	22			157

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7170 X	6116	-0-	-1054	-0-	6110	2	6 9	N	5			150
12	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7457	2	6 9	N	5			155
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6792	2	8 9	N	7			162
02	6132 X	4526	-0-	-1606	-0-	4513	2	13 9	N	12			174
03	7471 X	7229	-0-	-242	-0-	7229	2		N	-0-			174
*04	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2		N	-0-			174

PALMER PETROLEUM INC. 636222
 ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	2485	-0-	-815	-0-	58	1	2421	2	N	5		174
12	3410 X	2491	-0-	-919	-0-	62	1	2429	2	N	-0-		174
01	3410 X	3341	-0-	-69	-0-	62	1	3254	2	N	23	164 1	33
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	25	9	2448	2	N	30		63
03	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	33	9	2078	2	N	33		96
*04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	36	9	2842	2	N	29		125
						32	9						

RED SPRINGS (RODESSA LOWER)												
GRIFFIN OPERATING, INC.												
RED SPRINGS GAS UNIT #6												
WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	2626 S	2626	-0-	-0- B	-0-	2562 2	64 9	N	58			102
12	2695 S	2695	-0-	-0- B	-0-	2560 2	135 9	N	123	176 1		49
01	2515 S	2515	-0-	-0- B	-0-	2439 2	76 9	N	69			118
02	1266 S	1266	-0-	-0- B	-0-	1190 2	76 9	N	69	187 5		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 S	1519	-0-	-0- B	-0-	1434 2	85 9	N	77			77
*04	3122 S	3122	-0-	-0- B	-0-	3020 2	102 9	N	93			170

RED SPRINGS GAS UNIT #8												
WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385												

11	90 S	76	-0-	-14 B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
12	93 S	50	-0-	-43 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	93 S	48	-0-	-45 B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
02	84 S	23	-0-	-61 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 S	28	-0-	-34 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
04	60 S	59	-0-	-1 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK)												
CHINN EXPLORATION COMPANY												
COLEMAN, BETTIE												
WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000												

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

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")												
JANDAR EXPLORATION, L. C.												
HALE, ORA T.												
WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790												

11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			34
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			34
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			34
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91 2		N	-0-			34
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-			34
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			34

REKLAW (PETTIT)												
LRE OPERATING, LLC												
SESSION, D. J.												
WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502												

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

REKLAW GU 3												
WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643												

11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	893 1	285 3	Y	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	329 1	274 3	Y	-0-			-0-
01	496 N	190	-0-	-306	-0-	85 1	105 3	Y	-0-			-0-
02	1064 N	277	-0-	-787	-0-	68 1	209 3	Y	-0-			-0-
03	589 N	365	-0-	-224	-0-	113 1	252 3	Y	-0-			-0-
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	82 1	297 3	Y	-0-			-0-

REKLAW (PETTIT) LRE OPERATING, LLC MIDDLETON, V GU 1		//CONT.// 75839 250 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 257446		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8752 - 8774				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 264153		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8422 - 8430				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) HIBBARD ENERGY, LP TIMBERSTAR		75839 260 383757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE						
		WELL #: 1		RRCID -> 249924		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9303 - 10188				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REKLAW (RODESSA) LRE OPERATING, LLC REKLAW GAS UNIT 4		75839 500 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
		WELL #: 11		RRCID -> 247510		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7779 - 7790				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUIDRY, FAUSTINE GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 249947		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 8261 - 8287				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SOUTH REKLAW GU 2B		WELL #: 7		RRCID -> 253787		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7824 - 7828				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

REKLAW (RODESSA)		//CONT.//		75839 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727								
MIDDLETON, V GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	264113	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	7797 - 7804
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REKLAW GU 4		WELL #:		9	RRCID ->	264148	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	7785 - 7791
11	2370 N	2079	-0-	-291	-0-	389	1	1690	3	Y	-0-	2
12	2387 N	1983	-0-	-404	-0-	432	1	1544	3	Y	6	5 1 3
01	1984 N	847	-0-	-1137	-0-	268	1	579	3	Y	-0-	3
02	1820 N	1578	-0-	-242	-0-	388	1	1190	3	Y	-0-	3
03	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	442	1	1432	3	Y	15	14 1 4
*04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	424	1	1546	3	Y	3	7

REKLAW (TRAVIS PEAK)		75839 625		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	229168	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9983 - 10374
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		58
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-		58
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	2	2	9	N	2	60
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-		60
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

GOODSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229238	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	9243 - 9823
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	61	2	42	9	N	38	150
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		150
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10	160
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		160
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		160
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160

TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID ->	249925	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8789 - 10188
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LRE OPERATING, LLC		511727		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
REKLAW GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	089289	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9043 - 9590
11	1132 N	655	-0-	-477	-0-	457	1	198	3	Y	-0-	-0-
12	961 N	580	-0-	-381	-0-	472	1	108	3	Y	-0-	-0-
01	744 N	326	-0-	-418	-0-	326	1		Y	-0-		-0-
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	554	1		Y	-0-		-0-
03	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	1		Y	-0-		-0-
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	466	1	51	3	Y	-0-	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
LRE OPERATING, LLC		//CONT.// 511727													
REKLAW GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 095379		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 102017		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LANIER, H. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 108303		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564							
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	531	1	13	9	Y	12				49
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	555	1	9	9	Y	8				57
01	620 N	526	-0-	-94	-0-	515	1	11	9	Y	10				67
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	522	1	8	9	Y	7				74
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	590	1	13	3	Y	7				81
						8	9								
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	584	1	186	3	Y	27	96	1		12
						30	9								

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 110929		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 110930		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755							
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	57	1	248	3	N	-0-				82
12	341 N	198	-0-	-143	-0-	43	1	155	3	N	-0-				82
01	279 N	138	-0-	-141	-0-	44	1	94	3	N	-0-				82
02	280 N	237	-0-	-43	-0-	58	1	179	3	N	-0-				82
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	56	1	183	3	N	-0-				82
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	51	1	185	3	N	-0-				82

SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 111894		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786							
11	5190 X	2867	-0-	-2323	-0-	1518	1	1349	3	Y	-0-				100
12	5363 X	1768	-0-	-3595	-0-	635	1	1133	3	Y	-0-				100
01	5363 X	572	-0-	-4791	-0-	265	1	307	3	Y	-0-				100
02	4844 X	747	-0-	-4097	-0-	177	1	570	3	Y	-0-				100
03	5363 X	902	-0-	-4461	-0-	206	1	696	3	Y	-0-				100
04	2880 X	945	-0-	-1935	-0-	297	1	648	3	Y	-0-				100

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
		WELL #: 2		RRCID -> 169601		COMPL. DATE 06/11/1998			TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	809	1	1153	3	Y	-0-				-0-
12	2139 X	1893	-0-	-246	-0-	861	1	1032	3	Y	-0-				-0-
01	2139 X	1113	-0-	-1026	-0-	695	1	418	3	Y	-0-				-0-
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	900	1	958	3	Y	-0-				-0-
*03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	864	1	1046	3	Y	-0-				-0-
*04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	781	1	706	3	Y	-0-				-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 175196		COMPL. DATE 09/19/1999			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694						
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	544	1	217	3	Y	72				72
12	899 N	709	-0-	-190	-0-	564	1	103	3	Y	38				110
01	868 N	545	-0-	-323	-0-	475	1	15	3	Y	50	131	1		29
02	756 N	556	-0-	-200	-0-	474	1	29	3	Y	48				77
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	545	1	290	3	Y	1				78
*04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	566	1	428	3	Y	162	117	1		123
						178	9								

REKLAW GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 175537		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002						
11	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	647	1	1856	3	Y	1	3	1		1
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	765	1	1325	3	Y	-0-				1
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	628	1	490	3	Y	-0-				1
02	2324 X	1790	-0-	-534	-0-	780	1	1010	3	Y	-0-				1
03	2573 X	1729	-0-	-844	-0-	786	1	943	3	Y	-0-				1
04	2490 X	1451	-0-	-1039	-0-	696	1	755	3	Y	-0-	1	1		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 1A		RRCID -> 177751		COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 2		RRCID -> 180224		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454						
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	539	1	222	3	Y	-0-				-0-
12	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	1			Y	-0-				-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	508	1	78	3	Y	3				3
02	700 N	501	-0-	-199	-0-	500	1	1	9	Y	1	3	1		1
*03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	766	1	649	3	Y	-0-				1
04	570 N	397	-0-	-173	-0-	397	1			Y	-0-				1

JAMES, S. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180489		COMPL. DATE 11/25/2000			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142						
11	1440 N	472	-0-	-968	-0-	472	1			Y	-0-				-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			Y	-0-				-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			Y	-0-				-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			Y	-0-				-0-
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			Y	-0-				-0-
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	820	1	117	3	Y	-0-				-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
LRE OPERATING, LLC		//CONT.// 511727														
JAMES, S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 183054		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 183212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224								
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	14 N	6	-0-	-8	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	12	-0-	12	12	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	14	-0-	14	26	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	15	-0-	15	41	3	1	12	3	Y	-0-					-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 183932		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808								
11	660 N	585	-0-	-75	-0-	585	1			Y	-0-					5
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	604	1	221	3	Y	-0-	4	1			1
01	682 N	540	-0-	-142	-0-	540	1			Y	-0-					1
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			Y	-0-	1	1			-0-
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	1			Y	-0-					-0-
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	1	1	9	Y	-0-	1				1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 3		RRCID -> 184369		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 185155		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844								
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	463	1	3	9	Y	3					55
12	558 N	455	-0-	-103	-0-	451	1	4	9	Y	4	39	1			20
01	3100 N	13688	-0-	10588	10588	4579	1	9103	3	Y	5					25
						6	9									
02	2800 N	439	-0-	-2361	8227	437	1	2	9	Y	2					27
*03	3100 N	823	-0-	-2277	5950	511	1	312	3	Y	-0-	21	1			6
*04	6390 X	440	-0-	-5950	-0-	434	1	6	9	Y	5					11

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 4		RRCID -> 185639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343								
11	720 N	397	-0-	-323	-0-	396	1	1	9	Y	1					8
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	546	1	363	3	Y	-0-	6	1			2
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	441	1	84	3	Y	-0-					2
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	399	1	109	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	899 N	465	-0-	-434	-0-	397	1	68	3	Y	-0-					-0-
*04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	602	1	451	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REKLAW GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 185892		COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8886 - 10190				
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	672	1	704	3	Y	3					6
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	856	1	1062	3	Y	4	7	1			3
01	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	698	1	387	3	Y	2					5
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	773	1	811	3	Y	2					7
*03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	885	1	1015	3	Y	-0-	5	1			2
*04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	864	1	1186	3	Y	-0-					2

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186298		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8946 - 9657				
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	501	1	794	3	Y	-0-					1
12	527 N	326	-0-	-201	-0-	326	1			Y	-0-	1	1			-0-
01	465 N	209	-0-	-256	-0-	209	1			Y	-0-					-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	475	1	17	3	Y	-0-					-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	321	1	116	3	Y	-0-					-0-
*04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	677	1	257	3	Y	1					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 186330		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9145 - 9439				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 186734		COMPL. DATE 09/05/2003			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9064 - 9670				
11	750 X	496	-0-	-254	-0-	478	1	18	9	Y	16					32
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	684	1	522	3	Y	18	37	1			13
01	806 X	581	-0-	-225	-0-	538	1	43	3	Y	-0-					13
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	655	1	383	3	Y	-0-	10	1			3
03	713 N	642	-0-	-71	-0-	560	1	80	3	Y	2					5
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	563	1	204	3	Y	4					9

REKLAW GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 186841		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8926 - 9372				
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	620	1	127	3	Y	4	13	1			6
12	1178 N	900	-0-	-278	-0-	684	1	216	3	Y	-0-					6
01	899 N	676	-0-	-223	-0-	648	1	25	3	Y	3	7	1			2
02	700 N	687	-0-	-13	-0-	605	1	76	3	Y	5					7
*03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	847	1	373	3	Y	1					8
*04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	841	1	512	3	Y	14	11	1			11

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 190448		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130				

11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	489	1	23	9	Y	21	55
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	556	1	39	3	Y	-0-	14
01	496 N	194	-0-	-302	-0-	193	1	1	9	Y	1	15
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327	1			Y	-0-	3
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	251	1	1	9	Y	1	4
04	180 N	44	-0-	-136	-0-	22	1	22	3	Y	-0-	4

MASSINGILL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191400		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992				

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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 6		RRCID -> 191671		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070		

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

REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 191743		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102				

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

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 191945		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382		

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

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			Y	-0-	27	1			4
12	589 N	526	-0-	-63	-0-	525	1	1	9	Y	1					5
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	475	1	4	9	Y	4					9
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	514	1	4	9	Y	4					13
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544	1	3	9	Y	3					16
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	520	1	60	3	Y	2					18
						2	9									

REKLAW GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 192559		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480							
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	615	1	836	3	Y	31					72
12	899 N	765	-0-	-134	-0-	516	1	234	3	Y	14	57	1			29
01	1054 N	694	-0-	-360	-0-	552	1	128	3	Y	13					42
02	1120 N	897	-0-	-223	-0-	593	1	294	3	Y	9					51
03	775 N	739	-0-	-36	-0-	583	1	136	3	Y	18	53	1			16
04	660 N	587	-0-	-73	-0-	543	1	26	3	Y	16					32
						18	9									

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 192951		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525							
11	4410 X	3937	-0-	-473	-0-	1121	1	2816	3	Y	-0-					-0-
12	4557 X	3576	-0-	-981	-0-	1232	1	2344	3	Y	-0-					-0-
01	4402 X	2134	-0-	-2268	-0-	1022	1	1112	3	Y	-0-					-0-
02	3976 X	2336	-0-	-1640	-0-	953	1	1383	3	Y	-0-					-0-
03	4185 X	1377	-0-	-2808	-0-	949	1	428	3	Y	-0-					-0-
04	3930 X	1014	-0-	-2916	-0-	708	1	306	3	Y	-0-					-0-

WIPPRECHT GU 1		WELL #: 5 L		RRCID -> 192980		COMPL. DATE 12/21/2002			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644							
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 193075		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654							
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	475	1	935	3	Y	-0-	6	1			1
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	653	1	682	3	Y	-0-					1
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	527	1	293	3	Y	-0-					1
02	1316 X	1088	-0-	-228	-0-	553	1	535	3	Y	-0-					1
03	1457 X	1431	-0-	-26	-0-	664	1	767	3	Y	-0-					1
*04	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	774	1	1500	3	Y	-0-	1	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
		WELL #: 8		RRCID -> 193719		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	5	1			1
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 194428		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 194839		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052							
11	750 N	559	-0-	-191	-0-	456	1	92	3	Y	10					26
12	744 N	596	-0-	-148	-0-	556	1	27	3	Y	12	25	1			13
01	744 N	525	-0-	-219	-0-	493	1	32	9	Y	29					42
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	492	1	34	3	Y	27					69
03	589 N	503	-0-	-86	-0-	485	1	14	3	Y	4	56	1			17
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	579	1	139	3	Y	14					31

REKLAW GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 194841		COMPL. DATE 03/31/2003			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048							
11	750 N	635	-0-	-115	-0-	469	1	165	3	Y	1					11
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	533	1	127	3	Y	2	10	1			3
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	461	1	54	3	Y	-0-					3
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	484	1	147	3	Y	1	3	1			1
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	496	1	171	3	Y	-0-					1
*04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	632	1	548	3	Y	8					9

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 9		RRCID -> 195585		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358							
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
 WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	532	1	114	3	Y	-0-	13	1			2
12	806 N	672	-0-	-134	-0-	655	1	17	3	Y	-0-					2
01	806 N	583	-0-	-223	-0-	556	1	7	3	Y	18	10	1			10
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	20	9	57	3	Y	1					11
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	503	1	75	3	Y	-0-					11
*04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	552	1	162	3	Y	-0-	11	1			-0-
						536	1									

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	472	1	82	3	Y	6					12
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	7	9	64	3	Y	5	11	1			6
01	558 N	441	-0-	-117	-0-	527	1	2	3	Y	-0-					6
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	6	9	79	3	Y	1					7
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	439	1	96	3	Y	3	8	1			2
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	496	1	245	3	Y	9					11
						1	9									
						3	9									
						10	9									

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

11	3240 X	3080	-0-	-160	-0-	1076	1	2004	3	Y	-0-	42	1			9
12	3348 X	2837	-0-	-511	-0-	1174	1	1663	3	Y	-0-					9
01	3224 X	1593	-0-	-1631	-0-	923	1	635	3	Y	32					41
02	2912 X	2267	-0-	-645	-0-	35	9	1279	3	Y	38					79
03	3224 X	2694	-0-	-530	-0-	946	1	1470	3	Y	35					114
04	3090 X	1943	-0-	-1147	-0-	42	9	862	3	Y	32	125	1			21
						1046	1									
						35	9									

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

11	630 N	585	-0-	-45	-0-	496	1	89	3	Y	-0-					4
12	682 N	598	-0-	-84	-0-	537	1	59	3	Y	2	4	1			2
01	620 N	492	-0-	-128	-0-	2	9	14	3	Y	1					3
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	477	1	97	3	Y	1					4
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	521	1	2	9	Y	2	5	1			1
*04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	1	9	85	3	Y	1					2
						543	1									
						528	1									
						1	9									

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

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

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2490 X	1510	-0-	-980	-0-	1223 1	242 3	Y	41	114 1		26
12	2728 X	854	-0-	-1874	-0-	45 9						
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	814 1	40 9	Y	36			62
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-			Y	-0-			62
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53 1		9

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 12		RRCID -> 197985	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8984	-	9546
11	3000 N	2834	-0-	-166	6169	1063 1	1771 3	Y	-0-	1 1		-0-
12	8814 X	2645	-0-	-6169	-0-	1148 1	1497 3	Y	-0-			-0-
01	3038 X	1597	-0-	-1441	-0-	993 1	604 3	Y	-0-			-0-
02	2828 X	2487	-0-	-341	-0-	1118 1	1369 3	Y	-0-			-0-
03	2914 X	2471	-0-	-443	-0-	1110 1	1361 3	Y	-0-			-0-
04	2820 X	1283	-0-	-1537	-0-	818 1	465 3	Y	-0-			-0-

LUE, TERRIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 198153	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8832	-	9492
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 198378	COMPL. DATE	10/08/2003		TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8915	-	9387
11	3120 X	2092	-0-	-1028	-0-	517 1	1575 3	Y	-0-			-0-
12	3224 X	838	-0-	-2386	-0-	422 1	416 3	Y	-0-			-0-
01	2666 X	840	-0-	-1826	-0-	379 1	461 3	Y	-0-			-0-
02	2408 X	954	-0-	-1454	-0-	322 1	632 3	Y	-0-			-0-
03	2666 X	1911	-0-	-755	-0-	612 1	1299 3	Y	-0-			-0-
04	2100 X	2064	-0-	-36	-0-	609 1	1455 3	Y	-0-			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 11 L		RRCID -> 198778	COMPL. DATE	10/31/2003		TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8894	-	9511
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 199063	COMPL. DATE	11/30/2003		TOTAL DEPTH	9964	PERF. 8885	-	9691
11	780 N	484	-0-	-296	-0-	484 1		Y	-0-			-0-
12	713 N	584	-0-	-129	-0-	584 1		Y	-0-			-0-
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 1		Y	-0-			-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 1		Y	-0-			-0-
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 1		Y	-0-			-0-
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	618 1	82 3	Y	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	9980 PERF.	8952 - 9858	EOM BALANCE
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	7	1		1
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				1
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-

MIDDLETON, V GU1				WELL #: 8	RRCID -> 199406	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 8950 - 9487							
11	780 N	478	-0-	-302	-0-	470	1	8	3	Y	-0-				1
12	868 N	561	-0-	-307	-0-	561	1			Y	-0-	1	1		-0-
01	620 N	477	-0-	-143	-0-	469	1	8	9	Y	7				7
02	812 X	502	-0-	-310	-0-	500	1	2	9	Y	2	7	1		2
*03	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	1			Y	-0-				2
*04	789 X	789	-0-	-0-	-0-	787	1	2	9	Y	2				4

REKLAW GU 3				WELL #: 12	RRCID -> 199762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 8916 - 9732						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REKLAW GU 3				WELL #: 14	RRCID -> 200238	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 8871 - 9682							
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	441	1	279	3	Y	6	83	1		12
12	1364 N	548	-0-	-816	-0-	446	1	100	3	Y	2				14
01	961 N	434	-0-	-527	-0-	432	1	2	9	Y	2				16
02	672 N	401	-0-	-271	-0-	391	1	10	9	Y	9				25
03	558 N	551	-0-	-7	-0-	511	1	34	3	Y	5				30
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	514	1	122	3	Y	3				33

JAMES, S. GU 1				WELL #: 5	RRCID -> 200433	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 9885	PERF. 9200 - 9776							
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			Y	-0-				-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	633	1	266	3	Y	-0-				-0-
01	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	1			Y	-0-				-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			Y	-0-				-0-
03	899 N	591	-0-	-308	-0-	591	1			Y	-0-				-0-
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			Y	-0-				-0-

REKLAW GU 1				WELL #: 10	RRCID -> 201650	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9999	PERF. 8973 - 9892						
11	600 N	521	-0-	-79	-0-	519	1	2	9	Y	2				5
12	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	1			Y	-0-	3	1		2
01	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	1			Y	-0-				2
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	1			Y	-0-				2
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	1			Y	-0-	2	1		-0-
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	529	1	39	3	Y	-0-				-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
LRE OPERATING, LLC		//CONT.// 511727												
REKLAW GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1022 N	698	-0-	-324	-0-	548	1	149	3	Y	1	45	1	6
12	930 N	663	-0-	-267	-0-	583	1	77	3	Y	3			9
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	508	1	206	3	Y	7			16
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	562	1	192	3	Y	1			17
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	585	1	157	3	Y	2			19
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	502	1	259	3	Y	5			24

WIPPRECHT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 203808		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9700					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203944		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 215256		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615					
11	960 N	522	-0-	-438	-0-	441	1	50	3	Y	28			45
12	837 N	497	-0-	-340	-0-	425	1	72	9	Y	65	81	1	29
01	682 N	448	-0-	-234	-0-	374	1	74	9	Y	67			96
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	402	1	103	9	Y	94	145	1	45
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	493	1	1	9	Y	1			46
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	483	1	34	3	Y	4			50

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 13		RRCID -> 223575		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887					
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	1	3	1	1
12	1922 X	821	-0-	-1101	-0-	179	1	642	3	Y	-0-			1
01	1612 X	1435	-0-	-177	-0-	811	1	624	3	Y	-0-			1
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	813	1	946	3	Y	-0-			1
*03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	934	1	1184	3	Y	-0-			1
*04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	925	1	1420	3	Y	-0-	1	1	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
 LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	639	1	91	3	Y	-0-		27
12	992 N	722	-0-	-270	-0-	720	1	2	9	Y	2		29
01	1240 N	717	-0-	-523	-0-	633	1	78	3	Y	5		34
02	1120 X	725	-0-	-395	-0-	589	1	130	3	Y	5		39
*03	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	857	1	506	3	Y	6		45
*04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	796	1	536	3	Y	21	59 1	7

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	985	1	1218	3	Y	-0-		-0-
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	1174	1	1304	3	Y	-0-		-0-
01	2325 N	1413	-0-	-912	-0-	936	1	477	3	Y	-0-		-0-
02	2100 X	1545	-0-	-555	-0-	910	1	635	3	Y	-0-		-0-
03	2480 X	1417	-0-	-1063	-0-	944	1	473	3	Y	-0-		-0-
04	2400 X	1429	-0-	-971	-0-	911	1	518	3	Y	-0-		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	3	Y	-0-		17
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	44	1	156	3	Y	-0-		17
01	217 N	83	-0-	-134	-0-	26	1	57	3	Y	-0-		17
02	196 N	107	-0-	-89	-0-	26	1	81	3	Y	-0-		17
03	186 N	75	-0-	-111	-0-	18	1	57	3	Y	-0-		17
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	69	3	Y	13	27 1	3

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

11	870 N	3	-0-	-867	-0-	3	1			Y	-0-		-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	Y	-0-		-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

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

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
 GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

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

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

11	6420	X	4892	-0-	-1528	-0-	1493	1	3399	3	N	-0-					43
12	6541	X	5955	-0-	-586	-0-	1428	1	4527	3	N	-0-					43
01	6541	X	4056	-0-	-2485	-0-	1063	1	2993	3	N	-0-					43
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	1428	1	4385	3	N	-0-					43
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	1581	1	4540	3	N	-0-					43
04	5640	X	5533	-0-	-107	-0-	1530	1	4003	3	N	-0-					43

RESS PRODUCTION CO. 703465
 GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

11	1080	X	1037	-0-	-43	-0-	970	2	67	9	N	61					81
12	1116	X	1075	-0-	-41	-0-	988	2	87	9	N	79	143	1			17
01	1116	X	984	-0-	-132	-0-	981	2	3	9	N	3					20
02	980	X	879	-0-	-101	-0-	877	2	2	9	N	2					22
03	1085	X	737	-0-	-348	-0-	737	2			N	-0-					22
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					22

LRE OPERATING, LLC 511727
 REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	10	1	1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

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

REKLAW (WOODBINE)		//CONT.//		75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727								
REKLAW GU 1		WELL #:		11 U	RRCID ->	198780	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 4501 - 4503	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICAPPY (PETTIT)				76319 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC				014471							
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	162633	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	9912	PERF. 9704 - 9712
11	1710 #	1700	-0-	-10	-0-	1700	2	N	-0-		77
12	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		77
01	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		77
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-			N	-0-		77
03	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		77
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		-0-

RICAPPY (RODESSA)				76319 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
EAGLE OIL & GAS CO.				238634							
SMITH, BILLY G.		WELL #:		1	RRCID ->	129259	COMPL. DATE	08/20/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8742 - 8754
11	1710 #	1702	-0-	-8	-0-	1616	2	86 9	N	78	165
12	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	1769	2	86 9	N	78	70
01	1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	1717	2	86 9	N	78	148
02	1657 R	1657	-0-	-0-	-0-	1587	2	70 9	N	64	40
03	1860 #	1680	-0-	-180	-0-	1634	2	46 9	N	42	82
*04	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1561	2	240 9	N	218	300

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)				77058 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321							
MAST		WELL #:		201	RRCID ->	234404	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10717 - 10792
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068							
FENLEY		WELL #:		2	RRCID ->	219675	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12169	PERF.11732 - 12096
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		94
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		94
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		94
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2	N	-0-		94
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-		94
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		94

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. THOMPSON, MATT											//CONT.//	77058 380 829288	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA					
											WELL #:	2	RRCID ->	220237	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10616 - 11982
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
11		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		48 1	1486 2	N	-0-						200			
12		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		46 1	1443 2	N	12	182	1				30			
								13 9												
01		1643 N	742	-0-	-901	-0-		32 1	710 2	N	-0-						30			
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-						30			
03		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-						30			
04		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-						30			

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) BRAMMER PETROLEUM, INC. BRYAN, J.A. GU											77788 500 088600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA						
											WELL #:		RRCID ->	127337	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	8150 - 8156
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						126			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						126			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						126			
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						126			
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						126			
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						126			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011																				

SND OPERATING, L.L.C. PRESTON HEIRS UNIT											797127		RRCID ->	249598	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	8060 - 8088
											WELL #:	8								
11		12570 X	11218	-0-	-1352	-0-		455 1	10763 2	N	-0-						165			
12		12958 X	11228	-0-	-1730	-0-		442 1	10783 2	N	3						168			
								3 9												
01		12307 X	10597	-0-	-1710	-0-		439 1	10133 2	N	23	189	1	2	8		-0-			
								25 9												
02		10500 X	9006	-0-	-1494	-0-		339 1	8667 2	N	-0-						-0-			
03		11594 X	8921	-0-	-2673	-0-		344 1	8577 2	N	-0-						-0-			
04		11220 X	8084	-0-	-3136	-0-		326 1	7757 2	N	1	1	8				-0-			
								1 9												

RYAN, E. M. UNIT											WELL #:	5	RRCID ->	253856	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11803	PERF.	8108 - 11734
11		12240 X	10571	-0-	-1669	-0-		429 1	10142 2	N	-0-						25			
12		12400 X	10359	-0-	-2041	-0-		408 1	9951 2	N	-0-						25			
01		11904 X	9895	-0-	-2009	-0-		411 1	9481 2	N	3	3	8				25			
								3 9												
02		9520 X	8619	-0-	-901	-0-		324 1	8295 2	N	-0-						25			
03		10540 X	9055	-0-	-1485	-0-		349 1	8706 2	N	-0-						25			
04		10200 X	8437	-0-	-1763	-0-		340 1	8096 2	N	1	1	8				25			
								1 9												

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. BOLLS, MILDRED ET AL											77807 070 255136	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: MARION						
											WELL #:	1	RRCID ->	120617	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	5861 - 5866
11		2700 N	268	-0-	-2432	-0-		266 2	2 9	N	2						72			
12		2790 X	508	-0-	-2282	-0-		508 2		N	-0-						72			
01		2790 N	154	-0-	-2636	-0-		154 2		N	-0-						72			
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-		359 2		N	-0-						72			
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 2		N	-0-						72			
*04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		2070 2		N	-0-						72			

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		//CONT.//		77807 070	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: MARION					
KATY RESOURCES LLC				451659										
MOORE, J.T.				WELL #:	1	RRCID ->	124790	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	5621 - 5952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	200 3	23 9		N	21			125
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	197 3	24 9		N	22			147
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	225 3	15 9		N	14			161
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	180 3	9 9		N	8			169
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	226 3	14 9		N	13			182
*04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	249 3	15 9		N	14	169 1		27

MCKNIGHT, C. L.				551650										
BUSH HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	135670	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	6159	PERF.	5980 - 5982	
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 1			N	-0-			-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 1			N	-0-			-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 1			N	-0-			-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 1			N	-0-			-0-
*03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 1			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W.				WELL #:	1	RRCID ->	138219	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	6093	PERF.	5913 - 5917	
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 1			N	-0-			-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 1			N	-0-			-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 1			N	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 1			N	-0-			-0-
*03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 1			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
FIELDS, EVA				WELL #:	2	RRCID ->	016570	COMPL. DATE	02/17/1953	TOTAL DEPTH	6048	PERF.	5714 - 5724	
11		1050 N	690	-0-	-360	-0-	690 2			N	-0-			-0-
12		899 N	591	-0-	-308	-0-	591 2			N	-0-			-0-
01		837 N	485	-0-	-352	-0-	485 2			N	-0-			-0-
02		644 N	387	-0-	-257	-0-	387 2			N	-0-			-0-
03		589 N	369	-0-	-220	-0-	369 2			N	-0-			-0-
*04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2			N	-0-			-0-

RODESSA (BYRD)				77807 210	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS					
WHATLEY, A. F.				913949										
ECHOLS, EVA				WELL #:	1	RRCID ->	016553	COMPL. DATE	12/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5614 - 5630	
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	596 2	13 9		N	12			116
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	596 2	17 9		N	15			131
01		682 N	607	-0-	-75	-0-	587 2	20 9		N	18			149
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	529 2	12 9		N	11			160
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	582 2	9 9		N	8			168
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			168

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)			77807 237 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MARION					
PEGASI OPERATING INC.			650623											
BRAMLETT, FRED			WELL #: 1 T			RRCID -> 092526			COMPL. DATE 11/21/1980			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	1627 2	33 5	N	101	170	1	180		
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1793 2	191 9	N	174	172	1	182		
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	1796 2	124 5	N	145	172	1	155		
02	1652 N	1629	-0-	-23	-0-	1505 2	124 9	N	113	170	1	98		
03	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1719 2	85 5	N	154			252		
04	2010 N	1904	-0-	-106	-0-	1752 2	152 9	N	138	175	1	215		
XTO ENERGY INC.			945936											
MOSELEY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 243948			COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
CROMER			WELL #: 4			RRCID -> 253910			COMPL. DATE 10/17/2009			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584		
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	44 1	979 2	N	95			176		
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	105 9	843 2	N	84	157	1	103		
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	38 1	747 2	N	96	132	1	67		
02	812 N	627	-0-	-185	-0-	92 9	501 2	N	94			161		
03	899 N	807	-0-	-92	-0-	34 1	639 2	N	126	170	1	117		
*04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	106 9	855 2	N	122	127	1	112		
						23 1								
						103 9								
						29 1								
						139 9								
						38 1								
						134 9								
WAKEFIELD			WELL #: 2			RRCID -> 257097			COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456		
11	6078 X	1642	-0-	-4436	-0-	68 1	1519 2	N	50			125		
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	55 9	1492 2	N	88	179	1	34		
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	67 1	1477 2	N	-0-			34		
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	97 9	1440 2	N	118			152		
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	66 1	1550 2	N	49	2	8	199		
*04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	65 1	1571 2	N	59	193	1	65		
						130 9								
						70 1								
						54 9								
						71 1								
						65 9								
RODESSA (DEES YOUNG)			77807 245 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CASS					
KATY RESOURCES LLC			451659											
COLLETTE, W.T. "B"			WELL #: 1			RRCID -> 128544			COMPL. DATE 11/19/1975			TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990		
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-		
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-		
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-		
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 3		N	-0-			-0-		
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-		
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-			-0-		

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437							
DAVIS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 016558	COMPL. DATE 11/16/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5937 - 5975		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3	N	-0-	-0-	
12	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	477	3	N	-0-	-0-	
03	0 W	552	-0-	552	552	552	2	N	-0-	-0-	
*04	0 W	534	-0-	534	1086	534	2	N	-0-	-0-	

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.				620525						
WILLIS, R.P.				WELL #: 1	RRCID -> 174641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5985	PERF. 5674 - 5694
11	480 N	262	-0-	-218	-0-	262	2	N	-0-	-0-
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2	N	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-

WILLIS, R.P.				WELL #: 19	RRCID -> 180537	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5754 - 5786	
11	240 N	119	-0-	-121	-0-	119	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2	Y	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-

HALL, E.E.				WELL #: 1	RRCID -> 211505	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		2	N	-0-	30
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		-0-	N	-0-	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

LEWIS, D.A.				WELL #: 1	RRCID -> 211508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6082	PERF. 481 - 6082
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	85
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2	N	-0-	85
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	85
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	85
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	85
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC.				859542						
BIBBY				WELL #: 3	RRCID -> 133320	COMPL. DATE 00/00/1936	TOTAL DEPTH	6035	PERF. 5992 - 6035	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	56
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	56
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	56
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	56
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	56
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	56

RODESSA (GLOYD) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BLANCHARD		77807 280 144535		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS			
WELL #:		1		RRCID -> 119398		COMPL. DATE 04/28/1986			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	N	8	63
12	806 N	778	-0-	-28	-0-	767	2	11	9	N	10	73
01	806 N	600	-0-	-206	-0-	592	2	8	9	N	7	80
02	700 N	604	-0-	-96	-0-	595	2	9	9	N	8	88
03	775 N	620	-0-	-155	-0-	610	2	10	9	N	9	97
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	758	2	11	9	N	10	107

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. TERRY		620525		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS			
WELL #:		1		RRCID -> 152183		COMPL. DATE 04/27/1994			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778			
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	59
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	59
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	59
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	59
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	59
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-

SMITH, O.L.		620525		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS			
WELL #:		1		RRCID -> 152423		COMPL. DATE 05/07/1994			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807			
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-	93
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	93
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	93
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	93
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-	93
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-

RODESSA (GLOYD, MIDDLE) XTO ENERGY INC. BRADEN, C. C.		77807 315 945936		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: MARION			
WELL #:		B 1		RRCID -> 016601		COMPL. DATE 11/04/1938			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5960			
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-	-0-
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) CHAPARRAL OPERATING, INC. DUNCAN		77807 350 144581		ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: CASS			
WELL #:		1		RRCID -> 148933		COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS RAMBO		484437		ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: CASS			
WELL #:		5		RRCID -> 016599		COMPL. DATE 11/19/1936			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	570 N	487	-0-	-83	-0-	453	2	34	9	N	31	51
12	527 N	144	-0-	-383	-0-	134	2	10	9	N	9	60
01	558 N	229	-0-	-329	-0-	93	2	136	9	N	124	131
02	448 N	206	-0-	-242	-0-	204	2	2	9	N	2	133
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2	135
04	210 N	90	-0-	-120	-0-	89	2	1	9	N	1	136

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS												
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391												
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		90 N	34	-0-	-56	-0-	23	2	11	9	N	102
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	103
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	N	105
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	105
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	59	2	6	9	N	110
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	74	2	4	9	N	114

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792												
11		3210 X	2686	-0-	-524	-0-	2667	2	19	9	N	73
12		3317 X	2461	-0-	-856	-0-	2422	2	39	9	N	108
01		3193 X	1808	-0-	-1385	-0-	1808	2			N	108
02		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	108
03		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1138	2	15	9	N	122
*04		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1407	2	17	9	N	137

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541												
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078												
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848												
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	100
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	100
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	N	102
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	112	3	4	9	N	105
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	128	3	6	9	N	108
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	108

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542												
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833												
11		INC G-10	711	-0-	711	-0-	2990	711	2		N	-0-
12		INC G-10	753	-0-	753	-0-	3743	753	2		N	-0-
01		INC G-10	715	-0-	715	-0-	4458	715	2		N	-0-
02		2800 N	668	-0-	-2132	-0-	2326	668	2		N	-0-
03		3061 N	735	-0-	-2326	-0-		735	2		N	-0-
*04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.// 77807 350		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HOLT		WELL #: 2		RRCID -> 151579		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
RODESSA (HENDERSON)		77807 385		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION								
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241														
LODI GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 016555		COMPL. DATE 06/04/1974		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RODESSA (HILL NORTH)		77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
DOMINION NATURAL RESOURCES LLC		222227														
GROGAN		WELL #: 1		RRCID -> 146183		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		484437														
WALL, J. T. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 016636		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757								
11	540 N	387	-0-	-153	-0-	335	2	52	9	N	47					67
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	382	2	2	9	N	2					69
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	399	2	125	9	N	114	119	1			64
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4					68
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					70
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	388	2	129	9	N	117	122	1			65
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 143992		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723								
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					65
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					65
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					65
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					65
03	0 W	1500	-0-	1500	1500	1472	2	28	9	N	25					90
*04	0 W	2399	-0-	2399	3899	2399	2			N	-0-					90
CHACHERE		WELL #: 1R		RRCID -> 145857		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS			
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		//CONT.// 484437									
HIETT		WELL #: 1		RRCID -> 146184		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
T-M WELL SERVICE, L.L.C.		834078									
STILES		WELL #: 1		RRCID -> 151117		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5859 - 5880			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	1 8	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16		63
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
TIDEMARK EXPLORATION, INC.		859542									
BOST-WICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016629		COMPL. DATE 03/18/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684			
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-		-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-		-0-
*04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.		945936									
FIELDS, EVA		WELL #: 3		RRCID -> 016631		COMPL. DATE 05/31/1951		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779			
11	1050 N	867	-0-	-183	-0-	855	2	N	11		31
12	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	2	N	-0-		31
01	961 N	960	-0-	-1	-0-	960	2	N	-0-		31
02	812 N	625	-0-	-187	-0-	591	2	N	31		62
03	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	2	N	-0-		62
04	900 N	830	-0-	-70	-0-	830	2	N	-0-		62
PARKER, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 016632		COMPL. DATE 03/25/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695			
11	1230 X	1156	-0-	-74	-0-	44	1	N	29		159
12	1271 X	1143	-0-	-128	-0-	48	1	N	26		185
01	1271 X	1024	-0-	-247	-0-	29	9	N	33		218
02	784 N	774	-0-	-10	-0-	41	1	N	36		73
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	N	30	172 1	90
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	42	1	N	19		112
						42	1	N	24		
						24	9	N			
STEWART, J.T.		WELL #: 4		RRCID -> 129533		COMPL. DATE 12/23/1988		TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750			
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	481	2	N	-0-		-0-
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2	N	-0-		-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2	N	-0-		-0-

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKER, J. D.		WELL #: 3		RRCID -> 147014		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	86 1	2098 2	N	33	182 1	47
12	2232 X	2213	-0-	-19	-0-	36 9	2074 2	N	42		89
01	2325 X	2143	-0-	-182	-0-	46 9	2012 2	N	40		129
02	2072 N	1875	-0-	-197	-0-	87 1	1751 2	N	39		168
03	2201 N	2175	-0-	-26	-0-	44 9	2043 2	N	40		208
04	2070 N	1937	-0-	-133	-0-	81 1	1831 2	N	20	189 1	39
						43 9					
						88 1					
						44 9					
						84 1					
						22 9					
PARKER, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 147042		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682			
11	2400 N	2041	-0-	-359	-0-	79 1	1932 2	N	27		43
12	2232 N	1801	-0-	-431	-0-	30 9	1701 2	N	22		65
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	76 1	2037 2	N	31		96
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	24 9	1795 2	N	26		122
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	88 1	2010 2	N	37		159
04	2100 N	1957	-0-	-143	-0-	34 9	1849 2	N	22	157 1	24
						83 1					
						29 9					
						87 1					
						41 9					
						84 1					
						24 9					
RODESSA (HILL 5800)		77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
GIPSON		WELL #: 1		RRCID -> 142983		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5638 - 5655			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
CHAPARRAL OPERATING, INC.		144581									
WILLIS, R. P.		WELL #: 20		RRCID -> 016621		COMPL. DATE 07/05/1956		TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		620525									
WILLIS, R. P.		WELL #: 16		RRCID -> 016620		COMPL. DATE 04/23/1956		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672			
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	95 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
 FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-		14
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-		14
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-		14
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		14
03	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2	N	-0-		14
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-		-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
 NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-		20
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		20
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		20
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	435	3	N	-0-		20
03	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	3	N	-0-		20
04	510 N	355	-0-	-155	-0-	355	3	N	-0-		20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	3	N	-0-		2
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-		2
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2	N	-0-		2
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	627	3	N	-0-		2
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-		2
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3	N	-0-		2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3	N	-0-		38
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		38
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		38
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		38
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		38
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

11	870 N	868	-0-	-2	-0-	868	3	N	-0-		13
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		13
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-		13
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	777	3	N	-0-		13
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	833	3	N	-0-		13
04	960 N	789	-0-	-171	-0-	789	3	N	-0-		13

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479														
RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648								
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	191	3	34	9	N	31	198	1			30
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	179	3	19	9	N	17					47
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	179	3	20	9	N	18					65
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	163	3	20	9	N	18					83
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	168	3	19	9	N	17					100
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	168	3	20	9	N	18					118

TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768								
11	780 N	678	-0-	-102	-0-	671	3	7	9	N	6					72
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					72
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					72
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	876	3	2	9	N	2					74
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	N	3	1	8			76
*04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	3	1	9	N	1					77

STALLCUP		WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778								
11	660 N	584	-0-	-76	-0-	584	3			N	-0-					28
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					28
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					28
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					28
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					28
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					28

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.//		77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS							
TIDEMARK EXPLORATION, INC.				859542											
TYSON				WELL #:	2	RRCID ->	144388	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	5661 - 5674		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82 7		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2012 - PLUGGED 05/07/12															

UNITED PETROLEUM & GAS, INC.				877497		CAPACITY		CNTY: CASS							
WILLIS, S. B.				WELL #:	4	RRCID ->	016637	COMPL. DATE	06/12/1961	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5718 - 5730		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: CASS							
WALKER, ANNA T.				WELL #:	1	RRCID ->	016615	COMPL. DATE	09/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5798 - 5804		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RODESSA (JURASSIC)				77807 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION							
XTO ENERGY INC.				945936		ONE WELL									
CHATTEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	234577	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10327 - 10439		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143

RODESSA (PETTIT LOWER)				77807 770	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION						
XTO ENERGY INC.				945936		SALVAGE								
BRADEN				WELL #:	2 C	RRCID ->	016641	COMPL. DATE	04/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6538 - 6566	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-			-0-
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-

BRADEN, C. C. UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	016642	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	6542 - 6592	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

11	330 X	238	-0-	-92	-0-	10	1	228	2	N	-0-				159
12	341 X	233	-0-	-108	-0-	10	1	223	2	N	-0-				159
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	N	-0-				159
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	N	-0-				159
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	N	-0-				159
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-				159

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 LATX OPERATIONS, LLC 489940
 WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

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

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
 PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

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

PEGASI OPERATING INC. 650623
 HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

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

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

11	300 N	203	-0-	-97	-0-	199	2	4	5	N	-0-				-0-
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-				-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	351	2	25	5	N	-0-				-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	339	2	18	5	N	-0-				-0-
04	360 N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-				-0-

RODESSA (PETTIT 6320)		77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
PARDUE		WELL #: 1		RRCID -> 122132		COMPL. DATE 08/04/1986		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5800 - 6340	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	420 #	416	-0-	-4	-0-	416 2	N	-0-			72
12	434 #	431	-0-	-3	-0-	431 2	N	-0-			72
01	465 #	437	-0-	-28	-0-	437 2	N	-0-			72
02	420 #	406	-0-	-14	-0-	406 2	N	-0-			72
03	465 #	438	-0-	-27	-0-	438 2	N	-0-			72
04	420 #	397	-0-	-23	-0-	397 2	N	-0-			72

STETSON PETROLEUM CORP.		819479		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS			
RAMBO, ELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 122275		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 5862 - 6733	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TERRY ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130844		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6380 - 6513	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6500)		77807 820		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 205768		COMPL. DATE 05/09/1986		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5712 - 6535		
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	744 2	109 9	N	99	151 1	4 8	149
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	725 2	129 9	N	117	181 1	8 8	77
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	543 2	122 9	N	111	6 8		182
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	830 2	99 9	N	90			272
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	598 2	113 9	N	103	161 1	7 8	207
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	359 2	65 9	N	59	3 8		263

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
PEGASI OPERATING INC.		650623										
NORBORD		WELL #: 1 T		RRCID -> 260330		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 6144 - 6816		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

HAGGARD A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265934		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 6728 - 6802		
11	8541	22902	-0-	14361 B	109331	22628 2	274 9	Y	249	226 1		85
12	9122	23672	-0-	14550 B	123881	23380 2	292 9	Y	265	245 1		105
01	147841 X	23960	-0-	-123881		23612 2	348 9	Y	316	223 1		198
02	22709 X	22709	-0-	-0-		22469 2	240 9	Y	218	300 1		116
03	24212 X	24212	-0-	-0-		23947 2	265 9	Y	241	280 1		77
04	23190 X	21397	-0-	-1793		21190 2	207 9	Y	188	117 1		148

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MARION					
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623																		
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664													COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6912 - 6938	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11		14280 N	12979	-0-	-1301 B	589	12823	2	156	9	Y	142	132	1		50		
12		15252	11486	-0-	-3766 B	-3177	11351	2	135	9	Y	123	116	1		57		
01		14756 X	12561	-0-	-2195	-0-	12349	2	212	9	Y	193	137	1		113		
02		13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	13170	2	182	9	Y	165	226	1		52		
03		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	14378	2	245	9	Y	223	258	1		17		
*04		13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	13016	2	155	9	Y	141	46	1		112		

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE													CNTY: MARION					
PEGASI OPERATING INC. 650623																		
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086													COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6924 - 6942	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108		

XTO ENERGY INC. 945936																		
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651													COMPL. DATE 03/29/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6826 - 6927	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652													COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 6542 - 7138	
11		759 X	759	-0-	-0-	-0-	32	1	714	2	N	12				190		
							13	9										
12		651 X	590	-0-	-61	-0-	25	1	559	2	N	5				195		
							6	9										
01		651 X	435	-0-	-216	-0-	18	1	400	2	N	15				210		
							17	9										
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	N	3				213		
							3	9										
03		589 N	231	-0-	-358	-0-	9	1	200	2	N	20				233		
							22	9										
04		420 N	115	-0-	-305	-0-	4	1	94	2	N	15				248		
							17	9										

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655													COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5659 - 7035	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	2988	-0-	-222	-0-	129	1	2859	2	N	-0-		119
12	3317 X	2791	-0-	-526	-0-	118	1	2629	2	N	40		159
01	3286 X	3191	-0-	-95	-0-	44	9	3020	2	N	32	172 1	19
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	136	1	2690	2	N	1		20
03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	35	9	2769	2	N	74		94
*04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	125	1	3083	2	N	82	121 1	55
						81	9						
						139	1						
						90	9						

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740 #	549	-0-	-1191	-0-	23	1	505	2	N	19		67
12	1798 #	1394	-0-	-404	-0-	21	9	1331	2	N	3		70
01	1798 #	1636	-0-	-162	-0-	60	1	1513	2	N	50		120
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	3	9	1557	2	N	-0-		120
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	68	1	1528	2	N	24		144
*04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	55	9	1449	2	N	161	143 1	162
						98	1						
						98	1						
						26	9						
						94	1						
						177	9						

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

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

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

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

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700)		//CONT.//		77807 945	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION		
XTO ENERGY INC.				945936							
CROMER G.U.				WELL #: 4	RRCID -> 205159	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	6632 - 6691
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600)				77807 977	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARION		
PEGASI OPERATING INC.				650623							
CHILDERS				WELL #: 1	RRCID -> 225069	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7566 - 7576
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55

RODESSA, N. (HILL)				77809 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARION		
MCKNIGHT, C. L.				551650							
MONCRIEF				WELL #: 3	RRCID -> 138423	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	6032	PERF.	5970 - 5976
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2013 - PLUGGED 11-04-2013											

RODESSA, N.W. (HILL)				77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535							
PEACOCK -A-				WELL #: 1	RRCID -> 102018	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	5969 - 5974
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	265 2	41 9	N	37	167
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	433 2	47 9	N	43	210
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	518 2	25 9	N	23	233
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	478 2	41 9	N	37	116
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	636 2	42 9	N	38	154
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	507 2	44 9	N	40	194

GALLERY - CASS PETROLEUM CORP				293171	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CASS		
SOUTHLAND ROYALTY				WELL #: 1	RRCID -> 193023	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5906 - 5946
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38

TAYLOR, L.S.				WELL #: 1	RRCID -> 201578	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	5824 - 5832
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CASS				
GALLERY PETROLEUM LLC				293172										
DANIELS-HOWE				WELL #:	4	RRCID ->	201503	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6101	PERF. 5816 - 5824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	303 X	303	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	238	9	N	216		348
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	143	9	N	130		478
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		478
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	70	2	77	9	N	70		548

DANIELS-HOWE				WELL #:	2	RRCID ->	209348	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5710 - 5724		
11	125 X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			94
12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			94
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			94
02	DLQ G-10	135	-0-	135	135	135	135	2		N	-0-			94
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135	135				N	-0-			94
*04	533 X	398	-0-	-135	-0-	-0-	60	2	338	9	N	307		401

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC				WELL #:	1	RRCID ->	167881	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 5876 - 5894		
11	480 X	454	-0-	-26	-0-	-0-	454	2		N	-0-			114
12	571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			114
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			114
02	476 X	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			114
03	558 X	526	-0-	-32	-0-	-0-	526	2		N	-0-			114
04	540 X	510	-0-	-30	-0-	-0-	510	2		N	-0-			114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)				WELL #:	3	RRCID ->	269166	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6627 - 6634		
11	968 R	968	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	933	3	N	-0-		-0-
12	757 R	757	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	730	3	N	-0-		-0-
01	465 #	75	-0-	-390	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	616	-0-	616	616	616	21	1	595	3	N	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1653	1653	36	1	966	3	N	32	26 0	6
*04	2100 N	661	-0-	-1439	214	214	24	1	611	3	N	24	30 0	-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)				WELL #:	1	RRCID ->	110790	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6540 - 6552		
11	3000 #	2775	-0-	-225	-0-	-0-	329	1	2385	2	N	55		229
12	3060 R	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	61	9	2581	2	N	82	192 1	119
01	3069 #	2906	-0-	-163	-0-	-0-	389	1	2490	2	N	61		180
02	3035 R	3035	-0-	-0-	-0-	-0-	90	9	2576	2	N	55		235
03	3360 R	3360	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	2874	2	N	64	187 1	112
*04	3014 R	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	67	9	2602	2	N	75		187

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.
MACHEN GAS UNIT

78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
075784

WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	740	2	28	9	N	25			115
12	806 N	718	-0-	-88	-0-	696	2	22	9	N	20			135
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1031	2	40	9	N	36			171
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	728	2	24	9	N	22			193
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1058	2	33	9	N	30	181	1	42
04	1050 N	780	-0-	-270	-0-	723	2	57	9	N	52			94

BUFFCO PRODUCTION INC.
BARBER, J. W.

106406
WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10			105
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	N	10			115
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	951	2	17	9	N	15			130
02	896 N	728	-0-	-168	-0-	725	2	3	9	N	3			133
03	992 N	282	-0-	-710	-0-	282	2			N	-0-			133
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	2			135

BARBER, J. W.

WELL #: 2 RRCID -> 101734 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.11010 - 11031

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
BULLOCK GAS UNIT

216378
WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

11	2430 N	2196	-0-	-234	-0-	285	1	1856	2	N	50			152
						55	9							
12	2356 N	2125	-0-	-231	-0-	310	1	1815	2	N	-0-			152
01	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	310	1	1795	2	N	-0-			152
02	2044 N	1798	-0-	-246	-0-	275	1	1500	2	N	21	118	1	55
						23	9							
03	2139 N	2065	-0-	-74	-0-	302	1	1763	2	N	-0-			55
04	2040 N	1955	-0-	-85	-0-	300	1	1655	2	N	-0-			55

PARRISH GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	282	1	1922	2	N	46			115
						51	9							
12	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	306	1	2055	2	N	2			117
						2	9							
01	2387 N	2335	-0-	-52	-0-	303	1	1973	2	N	54			171
						59	9							
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	280	1	1799	2	N	33			204
						36	9							
03	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	296	1	2007	2	N	14	191	1	27
						15	9							
04	2250 N	2188	-0-	-62	-0-	292	1	1896	2	N	-0-			27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	307	1	1686	2	N	-0-			156
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	361	1	1758	2	N	-0-			156
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	364	1	1700	2	N	57	179	1	34
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	322	1	1660	2	N	-0-			34
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	370	1	1927	2	N	-0-			34
*04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	341	1	1824	2	N	-0-			34

FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936														
11	2160 X	589	-0-	-1571	-0-	589	2			N	-0-			100
12	1767 X	378	-0-	-1389	-0-	353	2	25	9	N	23			123
01	1426 X	428	-0-	-998	-0-	428	2			N	-0-			123
02	560 X	405	-0-	-155	-0-	386	2	19	9	N	17	120	1	20
*03	620 N	553	-0-	-67	-0-	544	2			N	8	3	8	25
04	600 N	522	-0-	-78	-0-	500	2	22	9	N	20			45

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177														
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			80
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			80
*03	93 N	84	-0-	-9	-0-	34	2	50	9	N	45			125
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			125

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972														
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			60
12	682 N	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-			60
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			60
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			60
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			60
*04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			60

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	129
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			129
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			129
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1	1	8	129
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	8	129
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			129

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718														
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518														
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	891	2	26	9	N	24			142
12	961 N	629	-0-	-332	-0-	621	2	8	9	N	7			149
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			149
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			149
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			149
*04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2158	2	7	9	N	6			155

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		1980 N	1884	-0-	-96	-0-	1884 2			N	-0-	67
12		2170 N	1881	-0-	-289	-0-	1849 2	32	9	N	29	96
01		2077 N	1752	-0-	-325	-0-	1730 2	22	9	N	20	116
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2002 2	23	9	N	21	137
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2008 2	36	9	N	33	170
*04		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1746 2	8	9	N	7	23

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657												
11		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2204 2	4	9	N	4	150
12		2418 N	2186	-0-	-232	-0-	2149 2	37	9	N	34	184
01		2139 N	1947	-0-	-192	-0-	1925 2	22	9	N	20	204
02		2072 N	1557	-0-	-515	-0-	1543 2	14	9	N	13	217
03		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2			N	-0-	48
*04		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2338 2	37	9	N	34	82

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227												
11		3000 N	3344	-0-	344	354	3332 2	12	9	N	11	98
12		3100 N	3262	-0-	162	516	3211 2	51	9	N	46	144
01		3100 N	2978	-0-	-122	394	2978 2			N	-0-	19
02		2825 X	2431	-0-	-394	-0-	2391 2	40	9	N	36	55
03		3069 X	2037	-0-	-1032	-0-	2024 2	13	9	N	12	67
04		2970 X	2513	-0-	-457	-0-	2472 2	41	9	N	37	104

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298												
11		1740 N	1343	-0-	-397	-0-	1329 2	14	9	N	13	140
12		1798 N	1226	-0-	-572	-0-	1216 2	10	9	N	9	149
01		1488 N	1179	-0-	-309	-0-	1166 2	13	9	N	12	161
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2			N	-0-	161
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2			N	-0-	161
*04		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1540 2	28	9	N	25	186

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203												
11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1985 2	18	9	N	16	158
12		2294 N	2186	-0-	-108	-0-	2142 2	44	9	N	40	198
01		2139 N	2015	-0-	-124	-0-	2007 2	8	9	N	7	205
02		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1930 2	6	9	N	5	210
03		2201 N	2091	-0-	-110	-0-	2087 2	4	9	N	4	43
04		1980 N	1398	-0-	-582	-0-	1388 2	10	9	N	9	52

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475												
11		1260 N	1115	-0-	-145	-0-	1104 2	11	9	N	10	79
12		1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1305 2	15	9	N	14	93
01		1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1240 2	13	9	N	12	105
02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1272 2	19	9	N	17	122
03		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1582 2	21	9	N	19	141
04		1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1216 2	9	9	N	8	47

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519												
11		960 N	829	-0-	-131	-0-	829 2			N	-0-	54
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	988 2	21	9	N	19	73
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	988 2	12	9	N	11	84
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	943 2	12	9	N	11	95
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033 2	1	9	N	1	96
04		990 N	916	-0-	-74	-0-	896 2	20	9	N	18	114

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1960	2	39	9	N	171
12		2046 N	1886	-0-	-160	-0-	1869	2	17	9	N	186
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2038	2	40	9	N	42
02		1848 N	1730	-0-	-118	-0-	1702	2	28	9	N	67
03		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1911	2	1	9	N	68
04		1980 N	1724	-0-	-256	-0-	1689	2	35	9	N	100

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799												
11		2280 N	2198	-0-	-82	-0-	2176	2	22	9	N	154
12		2325 N	2239	-0-	-86	-0-	2203	2	36	9	N	187
01		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2297	2	33	9	N	37
02		2044 N	1987	-0-	-57	-0-	1966	2	21	9	N	56
03		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2278	2	48	9	N	100
04		2280 N	2230	-0-	-50	-0-	2196	2	34	9	N	131

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598												
11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2429	2	30	9	N	173
12		2728 N	2346	-0-	-382	-0-	2340	2	6	9	N	178
01		2635 N	2416	-0-	-219	-0-	2375	2	41	9	N	128
02		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2321	2	40	9	N	164
03		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2557	2	26	9	N	25
*04		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2404	2	33	9	N	55

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482												
11		3210 X	2397	-0-	-813	-0-	2397	2			N	122
12		3317 X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	122
01		3162 X	2956	-0-	-206	-0-	2919	2	37	9	N	57
02		DLQ G-10	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	57
03		DLQ G-10	2505	-0-	2505	-0-	5174	2	18	9	N	73
04		DLQ G-10	2404	-0-	2404	-0-	7578	2			N	73

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757												
11		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1785	2	28	9	N	210
12		1891 N	1601	-0-	-290	-0-	1578	2	23	9	N	231
01		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2348	2	46	9	N	87
02		1680 N	1173	-0-	-507	-0-	1145	2	28	9	N	112
03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1758	2	78	9	N	183
04		2340 N	1095	-0-	-1245	-0-	1078	2	17	9	N	198

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660												
11		3930 X	3895	-0-	-35	-0-	3869	2	26	9	N	173
12		3999 X	3738	-0-	-261	-0-	3706	2	32	9	N	23
01		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4109	2	37	9	N	57
02		DLQ G-10	3483	-0-	3483	-0-	3483	2	30	9	N	84
03		DLQ G-10	4137	-0-	4137	-0-	7620	2	33	9	N	114
04		DLQ G-10	3779	-0-	3779	-0-	11399	2	28	9	N	139

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681												
11		1830 N	1481	-0-	-349	-0-	1459	2	22	9	N	93
12		2015 N	1331	-0-	-684	-0-	1311	2	20	9	N	111
01		1922 N	1289	-0-	-633	-0-	1277	2	12	9	N	122
02		1372 N	1124	-0-	-248	-0-	1107	2	17	9	N	137
03		1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1175	2	18	9	N	153
04		1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1176	2	18	9	N	169

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		990 N	916	-0-	-74	-0-	916 2		N	-0-		66
12		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011 2		N	-0-		66
01		1023 N	975	-0-	-48	-0-	975 2		N	-0-		66
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-		66
03		1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 2		N	-0-		66
*04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1419 2	30 9	N	27		93

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502												
11		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2928 2	41 9	N	37		147
12		3193 X	3033	-0-	-160	-0-	2997 2	36 9	N	33		180
01		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3356 2	28 9	N	25		205
02	DLQ	G-10	3286	-0-	3286	3286	3269 2	17 9	N	15		220
03	DLQ	G-10	3468	-0-	3468	6754	3399 2	69 9	N	63	183 1	100
04	DLQ	G-10	2946	-0-	2946	9700	2904 2	42 9	N	38		138

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695												
11		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2316 2	10 9	N	9		176
12		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2444 2	22 9	N	20	179 1	17
01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2383 2	6 9	N	5		22
02		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2305 2	53 9	N	48		70
03		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2522 2	30 9	N	27	63 1	34
*04		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2379 2	28 9	N	25		59

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542												
11		1890 N	1789	-0-	-101	-0-	1772 2	17 9	N	15	176 1	17
12		1891 N	1699	-0-	-192	-0-	1699 2		N	-0-		17
01		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2178 2	76 9	N	69		86
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1926 2	31 9	N	28		114
03		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1814 2	30 9	N	27		141
04		2220 N	2073	-0-	-147	-0-	2049 2	24 9	N	22		163

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625												
11		1350 N	1209	-0-	-141	-0-	1190 2	19 9	N	17		58
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1477 2	34 9	N	31		89
01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1348 2	8 9	N	7		96
02		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1242 2	33 9	N	30		126
03		1519 N	1382	-0-	-137	-0-	1354 2	28 9	N	25		151
04		1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1290 2	23 9	N	21		172

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523												
11		3000 X	2359	-0-	-641	-0-	2359 2		N	-0-		107
12		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3168 2	63 9	N	57		164
01		2790 X	2750	-0-	-40	-0-	2747 2	3 9	N	3		167
02	DLQ	G-10	2477	-0-	2477	2477	2441 2	36 9	N	33		200
03	DLQ	G-10	2558	-0-	2558	5035	2541 2	17 9	N	15		215
04	DLQ	G-10	2306	-0-	2306	7341	2293 2	13 9	N	12		227

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576												
11		3270 X	3066	-0-	-204	-0-	2969 2	97 9	N	88		105
12		3472 X	3225	-0-	-247	-0-	3224 2	1 9	N	1		106
01		3472 X	3167	-0-	-305	-0-	3091 2	76 9	N	69		175
02	DLQ	G-10	3218	-0-	3218	3218	3199 2	19 9	N	17	178 1	14
03	DLQ	G-10	3504	-0-	3504	6722	3452 2	52 9	N	47		61
04	DLQ	G-10	3511	-0-	3511	10233	3386 2	125 9	N	114		175

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2			N	-0-	108
12		2046 N	1755	-0-	-291	-0-	1755 2			N	-0-	108
01		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2			N	-0-	108
02		2128 N	1784	-0-	-344	-0-	1784 2			N	-0-	108
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2			N	-0-	108
*04		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2430 2	86 9		N	78	114
											72 1	

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820												
11		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2254 2	28 9		N	25	121
12		2325 N	2239	-0-	-86	-0-	2210 2	29 9		N	26	147
01		2170 N	2032	-0-	-138	-0-	2017 2	15 9		N	14	161
02		2100 N	2057	-0-	-43	-0-	2035 2	22 9		N	20	181
03		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2521 2	24 9		N	22	22
*04		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1960 2	33 9		N	30	52
											181 1	

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819												
11		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2768 2	24 9		N	22	100
12		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2864 2	32 9		N	29	129
01		2976 N	2692	-0-	-284	-0-	2666 2	26 9		N	24	153
02		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2682 2	25 9		N	23	176
03		2883 N	2811	-0-	-72	-0-	2782 2	29 9		N	26	202
*04		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2853 2	31 9		N	28	55
											175 1	

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742												
11		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2404 2	67 9		N	61	197
12		2697 N	2536	-0-	-161	-0-	2478 2	58 9		N	53	250
01		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2482 2	30 9		N	27	86
02		2296 N	1978	-0-	-318	-0-	1947 2	31 9		N	28	114
03		2542 N	2286	-0-	-256	-0-	2240 2	46 9		N	42	156
*04		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2617 2	87 9		N	79	235
											191 1	

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848												
11		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2			N	-0-	135
12		2201 N	1750	-0-	-451	-0-	1750 2			N	-0-	135
01		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2			N	-0-	135
02		2240 N	1551	-0-	-689	-0-	1551 2			N	-0-	135
03		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2			N	-0-	135
04		2040 N	1985	-0-	-55	-0-	1985 2			N	-0-	16
											119 1	

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176												
11		3540 X	3488	-0-	-52	-0-	3467 2	21 9		N	19	66
12		3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3575 2	33 9		N	30	96
01		3720 X	3634	-0-	-86	-0-	3590 2	44 9		N	40	136
02	DLQ	G-10	3439	-0-	3439	-0-	3403 2	36 9		N	33	169
03	DLQ	G-10	3770	-0-	3770	-0-	7209	3733 2		N	34	203
04	DLQ	G-10	3639	-0-	3639	-0-	10848	3625 2	14 9	N	13	216

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704												
11		2040 N	1641	-0-	-399	-0-	1635 2	6 9		N	5	38
12		1891 N	1660	-0-	-231	-0-	1643 2	17 9		N	15	53
01		1798 N	1738	-0-	-60	-0-	1732 2	6 9		N	5	58
02		1540 N	1537	-0-	-3	-0-	1522 2	15 9		N	14	72
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1781 2	14 9		N	13	85
*04		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2530 2	46 9		N	42	127

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		3120 X	2994	-0-	-126	-0-	2959	2	35	9	N	196
12		3255 X	3239	-0-	-16	-0-	3198	2	41	9	N	50
01		3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3094	2	45	9	N	91
02	DLQ	G-10	2961	-0-	2961	2961	2914	2	47	9	N	134
03	DLQ	G-10	3220	-0-	3220	6181	3170	2	50	9	N	179
04	DLQ	G-10	2977	-0-	2977	9158	2943	2	34	9	N	210

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262												
11		1470 N	1315	-0-	-155	-0-	1307	2	8	9	N	144
12		3100 N	3248	-0-	148	-0-	3248	2			N	144
01		1594 N	1446	-0-	-148	-0-	1446	2			N	144
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	144
03		2697 X	1419	-0-	-1278	-0-	1402	2	17	9	N	159
04		2610 X	1385	-0-	-1225	-0-	1357	2	28	9	N	184

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260												
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1163	2	54	9	N	176
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1316	2	23	9	N	19
01		1395 N	1190	-0-	-205	-0-	1188	2	2	9	N	21
02		1148 N	1068	-0-	-80	-0-	1026	2	42	9	N	59
03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1270	2	114	9	N	163
*04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1249	2	36	9	N	20

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628												
11		2850 X	2626	-0-	-224	-0-	2626	2			N	147
12		3100 X	2802	-0-	-298	-0-	2774	2	28	9	N	172
01		3100 X	2798	-0-	-302	-0-	2757	2	41	9	N	34
02	DLQ	G-10	2376	-0-	2376	2376	2342	2	34	9	N	65
03	DLQ	G-10	2765	-0-	2765	5141	2726	2	39	9	N	100
04	DLQ	G-10	2680	-0-	2680	7821	2650	2	30	9	N	127

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627												
11		2880 X	2778	-0-	-102	-0-	2778	2			N	50
12		2976 X	2968	-0-	-8	-0-	2904	2	64	9	N	108
01		3069 X	2883	-0-	-186	-0-	2869	2	14	9	N	121
02	DLQ	G-10	2740	-0-	2740	2740	2687	2	53	9	N	169
03	DLQ	G-10	2964	-0-	2964	5704	2943	2	21	9	N	50
04	DLQ	G-10	2867	-0-	2867	8571	2820	2	47	9	N	93

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584												
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	190
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	190
01		899 N	761	-0-	-138	-0-	761	2			N	190
02		1484 N	842	-0-	-642	-0-	842	2			N	190
03		1488 N	1288	-0-	-200	-0-	1288	2			N	190
*04		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	190

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625												
11		1530 N	1294	-0-	-236	-0-	1294	2			N	86
12		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	86
01		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1871	2	54	9	N	135
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1830	2	3	9	N	138
03		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1943	2	18	9	N	154
*04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2049	2	21	9	N	104

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2760 N	2392	-0-	-368	-0-	2363	2	29	9	N	26	93
12		2821 N	2645	-0-	-176	-0-	2643	2	2	9	N	2	95
01		2728 N	2414	-0-	-314	-0-	2389	2	25	9	N	23	118
02		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2652	2	26	9	N	24	142
*03		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2807	2	13	9	N	12	154
*04		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0- 118 1	36
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578													
11		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3862	2	63	9	N	57	152
12		3751 X	3607	-0-	-144	-0-	3568	2	39	9	N	35	187
01		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5329	2	64	9	N	58	64
02	DLQ	G-10	4904	-0-	4904	4904	4824	2	80	9	N	73	137
03	DLQ	G-10	5411	-0-	5411	10315	5350	2	61	9	N	55	192
04	DLQ	G-10	5275	-0-	5275	15590	5235	2	40	9	N	36	56
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528													
11		1890 N	1701	-0-	-189	-0-	1701	2			N	-0-	94
12		2294 N	2034	-0-	-260	-0-	1975	2	59	9	N	54	148
01		2201 N	1514	-0-	-687	-0-	1514	2			N	-0-	148
02		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-	148
03		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-	148
*04		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2485	2	42	9	N	38	186
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701													
11		2640 X	1918	-0-	-722	-0-	1910	2	8	9	N	7	178
12		2511 X	2385	-0-	-126	-0-	2382	2	3	9	N	3	181
01		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2416	2	29	9	N	26	207
02	DLQ	G-10	2347	-0-	2347	2347	2334	2	13	9	N	12	42
03	DLQ	G-10	2434	-0-	2434	4781	2406	2	28	9	N	25	67
04	DLQ	G-10	2152	-0-	2152	6933	2121	2	31	9	N	28	95
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582													
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1497	2	15	9	N	14	52
12		1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1511	2	30	9	N	27	79
01		1550 N	1460	-0-	-90	-0-	1420	2	40	9	N	36	115
02		1400 N	1378	-0-	-22	-0-	1358	2	20	9	N	18	133
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1559	2	29	9	N	26	159
*04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1453	2	17	9	N	15	174
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466													
11		3180 X	3001	-0-	-179	-0-	2975	2	26	9	N	24	66
12		3286 X	3158	-0-	-128	-0-	3122	2	36	9	N	33	99
01		3286 X	3052	-0-	-234	-0-	3018	2	34	9	N	31	130
02	DLQ	G-10	2897	-0-	2897	2897	2867	2	30	9	N	27	157
03	DLQ	G-10	3194	-0-	3194	6091	3183	2	11	9	N	10	167
04	DLQ	G-10	3131	-0-	3131	9222	3108	2	23	9	N	21	85
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577													
11		2580 N	2429	-0-	-151	-0-	2406	2	23	9	N	21	113
12		2604 N	2525	-0-	-79	-0-	2504	2	21	9	N	19	132
01		2635 N	2455	-0-	-180	-0-	2429	2	26	9	N	24	156
*02		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2374	2	10	9	N	9	165
*03		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-	165
04		2400 N	2379	-0-	-21	-0-	2379	2			N	-0-	165

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		3900 X	3714	-0-	-186	-0-	3670	2	44	9	N	40	100
12		4030 X	3852	-0-	-178	-0-	3812	2	40	9	N	36	136
01		4030 X	3838	-0-	-192	-0-	3783	2	55	9	N	50	186
02	DLQ	G-10	3517	-0-	3517	3517	3480	2	37	9	N	34	37
03	DLQ	G-10	3961	-0-	3961	7478	3915	2	46	9	N	42	79
04	DLQ	G-10	3793	-0-	3793	11271	3745	2	48	9	N	44	123

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636													
11		2700 X	2062	-0-	-638	-0-	2037	2	25	9	N	23	130
12		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2864	2	50	9	N	45	175
01		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2945	2	51	9	N	46	221
02		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2614	2	42	9	N	38	75
03		2790 X	2724	-0-	-66	-0-	2689	2	35	9	N	32	107
04		2700 N	2614	-0-	-86	-0-	2584	2	30	9	N	27	134

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498													
11		2280 N	1996	-0-	-284	-0-	1966	2	30	9	N	27	50
12		2511 N	2229	-0-	-282	-0-	2204	2	25	9	N	23	73
01		2108 N	2079	-0-	-29	-0-	2077	2	2	9	N	2	21
02		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2419	2	30	9	N	27	48
03		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2383	2	32	9	N	29	77
*04		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	2	23	9	N	21	98

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730													
11		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2221	2	62	9	N	56	229
12		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2578	2	68	9	N	62	291
01		2294 N	2198	-0-	-96	-0-	2198	2			N	-0-	100
02		2072 N	2055	-0-	-17	-0-	1997	2	58	9	N	53	153
*03		2294 N	2267	-0-	-27	-0-	2239	2	28	9	N	25	178
04		2160 N	2109	-0-	-51	-0-	2109	2			N	-0-	178

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799													
11		5520 X	5307	-0-	-213	-0-	5224	2	83	9	N	75	210
12		5704 X	5419	-0-	-285	-0-	5336	2	83	9	N	75	94
01		5704 X	5407	-0-	-297	-0-	5334	2	73	9	N	66	160
02	DLQ	G-10	4779	-0-	4779	4779	4692	2	87	9	N	79	49
03	DLQ	G-10	5099	-0-	5099	9878	5030	2	69	9	N	63	112
04	DLQ	G-10	4935	-0-	4935	14813	4863	2	72	9	N	65	177

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498													
11		2760 X	2534	-0-	-226	-0-	2484	2	50	9	N	45	207
12		2852 X	2623	-0-	-229	-0-	2623	2			N	-0-	207
01		2852 X	2694	-0-	-158	-0-	2673	2	21	9	N	19	44
02	DLQ	G-10	2608	-0-	2608	2608	2503	2	105	9	N	95	139
03	DLQ	G-10	2724	-0-	2724	5332	2677	2	47	9	N	43	182
04	DLQ	G-10	2729	-0-	2729	8061	2688	2	41	9	N	37	219

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885													
11		3630 X	3381	-0-	-249	-0-	3306	2	75	9	N	68	187
12		3751 X	3512	-0-	-239	-0-	3388	2	124	9	N	113	110
01		3751 X	3520	-0-	-231	-0-	3443	2	77	9	N	70	180
02	DLQ	G-10	3272	-0-	3272	3272	3192	2	80	9	N	73	59
03	DLQ	G-10	3548	-0-	3548	6820	3462	2	86	9	N	78	137
04	DLQ	G-10	3382	-0-	3382	10202	3315	2	67	9	N	61	198

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3540 X	3325	-0-	-215	-0-	3270 2	55 9	N	50	197 1		72
12		3658 X	3355	-0-	-303	-0-	3292 2	63 9	N	57			129
01		3565 X	3438	-0-	-127	-0-	3374 2	64 9	N	58			187
02	DLQ	G-10	3003	-0-	3003	3003	2946 2	57 9	N	52			239
03	DLQ	G-10	2114	-0-	2114	5117	2092 2	22 9	N	20	192 1		67
04	DLQ	G-10	2761	-0-	2761	7878	2709 2	52 9	N	47			114

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786													
11		1800 N	1734	-0-	-66	-0-	1690 2	44 9	N	40			112
12		1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1730 2	42 9	N	38			150
01		1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1732 2	44 9	N	40			190
02		1624 N	1622	-0-	-2	-0-	1577 2	45 9	N	41	192 1		39
03		1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1646 2	40 9	N	36			75
04		1740 N	1667	-0-	-73	-0-	1624 2	43 9	N	39			114

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180													
11		3000 X	2884	-0-	-116	-0-	2818 2	66 9	N	60			117
12		3100 X	2884	-0-	-216	-0-	2796 2	88 9	N	80			197
01		3069 X	2750	-0-	-319	-0-	2683 2	67 9	N	61	184 1		74
02	DLQ	G-10	2630	-0-	2630	2630	2520 2	110 9	N	100			174
03	DLQ	G-10	2870	-0-	2870	5500	2802 2	68 9	N	62			236
04	DLQ	G-10	2788	-0-	2788	8288	2776 2	12 9	N	11	187 1		60

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294													
11		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2664 2	29 9	N	26	195 1		55
12		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2708 2	30 9	N	27			82
01		2821 N	2620	-0-	-201	-0-	2581 2	39 9	N	35			117
02		2520 N	2498	-0-	-22	-0-	2463 2	35 9	N	32			149
03		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2646 2	28 9	N	25			174
04		2580 N	2451	-0-	-129	-0-	2433 2	18 9	N	16			190

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792													
11		2430 N	2400	-0-	-30	-0-	2400 2		N	-0-			214
12		2542 N	2474	-0-	-68	-0-	2440 2	34 9	N	31	191 1		54
01		2573 N	2253	-0-	-320	-0-	2219 2	34 9	N	31			85
02		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2337 2	57 9	N	52			137
03		2480 N	2476	-0-	-4	-0-	2476 2		N	-0-			137
*04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2405 2	47 9	N	43			180

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117													
11		3180 X	3065	-0-	-115	-0-	2985 2	80 9	N	73			262
12		3286 X	3103	-0-	-183	-0-	3038 2	65 9	N	59	189 1		132
01		3286 X	3033	-0-	-253	-0-	2948 2	85 9	N	77			209
02	DLQ	G-10	2729	-0-	2729	2729	2715 2	14 9	N	13			222
03	DLQ	G-10	3052	-0-	3052	5781	3015 2	37 9	N	34	187 1		69
04	DLQ	G-10	2982	-0-	2982	8763	2915 2	67 9	N	61			130

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586													
11		6000 X	5049	-0-	-951	-0-	5012 2	37 9	N	34	197 1		49
12		6293 X	5450	-0-	-843	-0-	5296 2	154 9	N	140			189
01		6293 X	5320	-0-	-973	-0-	5250 2	70 9	N	64	191 1		62
02	DLQ	G-10	4922	-0-	4922	4922	4802 2	120 9	N	109			171
03	DLQ	G-10	5256	-0-	5256	10178	5198 2	58 9	N	53			224
04	DLQ	G-10	5159	-0-	5159	15337	5021 2	138 9	N	125	187 1		162

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2105 2	20 9	N	18			190
12	3658 X	3617	-0-	-41	-0-	3578 3	39 9	N	35	2 8		223
01	3131 X	2708	-0-	-423	-0-	2676 3	32 9	N	29			252
02	2744 X	2451	-0-	-293	-0-	2432 3	19 9	N	17			269
03	3069 X	2172	-0-	-897	-0-	2151 3	21 9	N	19	179 1	1 8	108
04	2970 X	2393	-0-	-577	-0-	2356 3	37 9	N	34			142

VERADO ENERGY, INC. 884563
 HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

11	750 N	729	-0-	-21	-0-	718 2	11 9	N	10			140
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1062 2	7 9	N	6			146
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	523 2	10 9	N	9			155
02	672 X	581	-0-	-91	-0-	573 2	8 9	N	7			162
03	1054 X	558	-0-	-496	-0-	530 2	28 9	N	25			187
04	1020 X	591	-0-	-429	-0-	587 2	4 9	N	4			191

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

11	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1222 2	12 9	Y	11	16 1		5
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1389 2	32 9	Y	29	17 1		17
01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1306 2	14 9	Y	13	15 1		15
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1167 2	17 9	Y	15	17 1		13
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1457 2	23 9	Y	21	16 1		18
04	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1184 2	15 9	Y	14			32

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			167
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1333 2	7 9	N	6			173
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-			173
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			173
03	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1319 2	13 9	N	12	2 8		183
04	1380 N	1154	-0-	-226	-0-	1130 2	24 9	N	22	2 8		203

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

11	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1225 2	12 9	Y	11			60
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1307 2	14 9	Y	13			73
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1750 2	15 9	Y	14	45 1		42
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1880 2	35 9	Y	32	1 8		73
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2053 2	21 9	Y	19	48 1		44
*04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1720 2	30 9	Y	27	1 8		70

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	Y	1	4 1		4
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	Y	1			5
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233 2	1 9	Y	1	4 1		2
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169 2	1 9	Y	1			3
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	Y	1			4
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2		Y	-0-			4

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. DACUS, O. M. ESTATE		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
		WELL #: 1R		RRCID -> 096118		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 11443		PERF.10702 - 11060			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1140 X	901	-0-	-239	-0-	889 2	12 9	N	11	1 8		151	
12	1116 X	991	-0-	-125	-0-	977 2	14 9	N	13			164	
01	1116 X	588	-0-	-528	-0-	577 2	11 9	N	10	1 8		173	
02	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1110 2	18 9	N	16			189	
03	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1097 2	14 9	N	13	1 8		201	
*04	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1460 2	22 9	N	20			221	

HINSON, R. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102203		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10122 - 10534			
11	2760 X	2210	-0-	-550	-0-	2188 2	22 9	N	20	1 8		243	
12	2852 X	2428	-0-	-424	-0-	2387 2	41 9	N	37			280	
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3067 2	28 9	N	25	2 8		303	
02	2576 X	2235	-0-	-341	-0-	2198 2	37 9	N	34	198 1		139	
03	2697 X	2310	-0-	-387	-0-	2275 2	35 9	N	32			171	
04	2760 X	2129	-0-	-631	-0-	2116 2	13 9	N	12			183	

MELL, M. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102623		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10660 - 11042			
11	1830 N	1769	-0-	-61	-0-	1768 2	1 9	N	1	1 8		206	
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2054 2	65 9	N	59			265	
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2585 2	2 9	N	2	195 1	2 8	70	
02	1652 N	1510	-0-	-142	-0-	1510 2		N	-0-			70	
03	2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1899 2	52 9	N	47	1 8		116	
04	2250 N	1665	-0-	-585	-0-	1640 2	25 9	N	23	2 8		137	

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103248		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10594 - 10794			
11	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1730 2	19 9	Y	17			42	
12	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1441 2	17 9	Y	15			57	
01	2542 X	1317	-0-	-1225	-0-	1306 2	11 9	Y	10	33 1		34	
02	2296 X	1133	-0-	-1163	-0-	1111 2	22 9	Y	20	1 8		53	
03	2542 X	2198	-0-	-344	-0-	2176 2	22 9	Y	20	49 1	1 8	23	
04	1740 X	1627	-0-	-113	-0-	1598 2	29 9	Y	26			49	

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 103249		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10558 - 10866			
11	2790 N	2229	-0-	-561	-0-	2215 2	14 9	Y	13	47 1		36	
12	3069 N	2548	-0-	-521	-0-	2509 2	39 9	Y	35			71	
01	2976 N	2627	-0-	-349	-0-	2613 2	14 9	Y	13	45 1		39	
02	2772 X	2232	-0-	-540	-0-	2217 2	15 9	Y	14			53	
03	2976 X	2590	-0-	-386	-0-	2573 2	17 9	Y	15	1 8		67	
*04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2571 2	2 9	Y	2			69	

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142495		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9973 - 10395			
11	210 X	200	-0-	-10	-0-	199 2	1 9	Y	1			18	
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	396 2	4 9	Y	4	8 1		14	
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	410 2	2 9	Y	2			16	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205 2	1 9	Y	1	2 1		15	
03	403 N	236	-0-	-167	-0-	233 2	3 9	Y	3	2 1		16	
04	390 N	128	-0-	-262	-0-	128 2		Y	-0-	2 1		14	

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142679		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10093 - 10510			
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2392 2	53 9	Y	48	43 1		36	
12	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	2984 2	70 9	Y	64	46 1		54	
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2620 2	45 9	Y	41	41 1		54	
02	2296 X	1963	-0-	-333	-0-	1934 2	29 9	Y	26	27 1		53	
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3068 2	65 9	Y	59	69 1	1 8	42	
04	2970 X	2326	-0-	-644	-0-	2290 2	36 9	Y	33	30 1		45	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563												
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148403		COMPL. DATE 01/29/1994		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10014 - 10436				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3536	2	84	9	Y	76	62	1	54
12	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4581	2	73	9	Y	66	63	1	54
01	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4642	2	63	9	Y	57	56	1	53
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4519	2	120	9	Y	109	113	1	48
03	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4908	2	83	9	Y	75	56	1	65
*04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3926	2	57	9	Y	52	108	1	9

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179109		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10520		PERF. N/A				
11	3060 X	701	-0-	-2359	-0-	697	2	4	9	Y	4			39
12	3162 X	2709	-0-	-453	-0-	2681	2	28	9	Y	25	50	1	13
01	3162 X	2960	-0-	-202	-0-	2930	2	30	9	Y	27	1	8	39
02	2828 X	2218	-0-	-610	-0-	2201	2	17	9	Y	15	23	1	31
03	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	2308	2	36	9	Y	33	21	1	43
04	2850 X	2552	-0-	-298	-0-	2551	2	1	9	Y	1	24	1	20

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 185882		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662 - 10320				
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2099	2	13	9	Y	12	43	1	18
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2072	2	34	9	Y	31			49
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2014	2	11	9	Y	10	36	1	23
02	1932 N	1818	-0-	-114	-0-	1806	2	12	9	Y	11			34
03	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2014	2	13	9	Y	12			46
04	1950 N	1758	-0-	-192	-0-	1757	2	1	9	Y	1			47

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186923		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10780 - 10456				
11	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2525	2	25	9	Y	23	1	8	62
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2867	2	33	9	Y	30	1	8	91
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2906	2	25	9	Y	23	76	1	38
02	2380 N	2289	-0-	-91	-0-	2247	2	42	9	Y	38	1	8	75
03	2914 N	2552	-0-	-362	-0-	2526	2	26	9	Y	24	58	1	40
04	2850 N	2216	-0-	-634	-0-	2177	2	39	9	Y	35	1	8	74

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188441		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10078 - 10308				
11	2910 X	1978	-0-	-932	-0-	1932	2	46	9	Y	42	33	1	30
12	3007 X	1812	-0-	-1195	-0-	1783	2	29	9	Y	26	25	1	31
01	3007 X	2873	-0-	-134	-0-	2833	2	40	9	Y	36	34	1	32
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3422	2	92	9	Y	84	87	1	28
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3905	2	67	9	Y	61	46	1	42
*04	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3265	2	48	9	Y	44	80	1	6

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 189091		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10328 - 10086				
11	4980 X	3793	-0-	-1187	-0-	3709	2	84	9	Y	76	67	1	67
12	5146 X	4059	-0-	-1087	-0-	3964	2	95	9	Y	86	62	1	90
01	5146 X	4218	-0-	-928	-0-	4143	2	75	9	Y	68	64	1	92
02	4340 X	2405	-0-	-1935	-0-	2366	2	39	9	Y	35	35	1	91
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4495	2	94	9	Y	85	100	1	75
04	4080 X	4027	-0-	-53	-0-	3964	2	63	9	Y	57	53	1	78

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189492		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11228		PERF.10554 - 10754				
11	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1286	2	13	9	Y	12			47
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	Y	16	1	8	62
01	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1541	2	13	9	Y	12	41	1	33
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1900	2	36	9	Y	33	1	8	65
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1609	2	17	9	Y	15	36	1	44
04	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	1275	2	23	9	Y	21			65

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563														
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189797		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	2531 N	2441	-0-	-90	-0-	2418	2	23	9	Y	21	30	1	8		
12	2573 N	2049	-0-	-524	-0-	2004	2	45	9	Y	41	24	1	25		
01	2573 X	2497	-0-	-76	-0-	2467	2	30	9	Y	27	30	1	21		
02	2884 X	2071	-0-	-813	-0-	2043	2	28	9	Y	25	29	1	17		
03	3193 X	2566	-0-	-627	-0-	2526	2	40	9	Y	36	27	1	25		
04	2430 X	1650	-0-	-780	-0-	1629	2	21	9	Y	19			44		

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 190116		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726							
11	2520 X	2069	-0-	-451	-0-	2056	2	13	9	Y	12	43	1	44		
12	2604 X	2218	-0-	-386	-0-	2182	2	36	9	Y	33			77		
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4062	2	24	9	Y	22	71	1	28		
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2195	2	17	9	Y	15	1	8	42		
03	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	1983	2	13	9	Y	12			54		
*04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2752	2	2	9	Y	2	1	8	55		

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 195687		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544							
11	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1597	2	35	9	Y	32	29	1	35		
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2159	2	51	9	Y	46	33	1	48		
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2568	2	45	9	Y	41	41	1	48		
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1702	2	29	9	Y	26	27	1	47		
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2283	2	50	9	Y	45	53	1	39		
04	1890 N	1545	-0-	-345	-0-	1523	2	22	9	Y	20	20	1	39		

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197770		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078							
11	2160 X	427	-0-	-1733	-0-	425	2	2	9	Y	2			23		
12	2232 X	666	-0-	-1566	-0-	660	2	6	9	Y	5	12	1	16		
01	2232 X	1253	-0-	-979	-0-	1240	2	13	9	Y	12	1	8	27		
02	1652 X	1231	-0-	-421	-0-	1221	2	10	9	Y	9	13	1	23		
03	1767 X	724	-0-	-1043	-0-	715	2	9	9	Y	8	6	1	25		
04	1200 X	945	-0-	-255	-0-	945	2			Y	-0-	9	1	16		

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 204010		COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477							
11	3720 X	3333	-0-	-387	-0-	3312	2	21	9	Y	19	1	8	75		
12	3844 X	3464	-0-	-380	-0-	3430	2	34	9	Y	31	65	1	40		
01	3906 X	3720	-0-	-186	-0-	3684	2	36	9	Y	33	1	8	72		
02	3220 X	3156	-0-	-64	-0-	3132	2	24	9	Y	22	32	1	62		
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4832	2	74	9	Y	67	44	1	84		
*04	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4135	2	2	9	Y	2	41	1	1	8	44

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205784		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472							
11	2820 X	2691	-0-	-129	-0-	2632	2	59	9	Y	54	47	1	46		
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3428	2	80	9	Y	73	52	1	66		
01	3596 X	2830	-0-	-766	-0-	2785	2	45	9	Y	41	41	1	66		
02	3248 X	2502	-0-	-746	-0-	2463	2	39	9	Y	35	35	1	65		
03	3596 X	2721	-0-	-875	-0-	2664	2	57	9	Y	52	61	1	55		
04	3390 X	2742	-0-	-648	-0-	2697	2	45	9	Y	41	39	1	57		

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 227732		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950							
11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2849	2	21	9	Y	19	58	1	1	8	27
12	2945 X	2069	-0-	-876	-0-	2035	2	34	9	Y	31				58	
01	2945 X	1777	-0-	-1168	-0-	1767	2	10	9	Y	9	32	1	35		
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1877	2	12	9	Y	11			46		
03	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2037	2	13	9	Y	12	1	8	57		
*04	3000 N	3768	-0-	768	768	3766	2	2	9	Y	2	1	8	58		

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	1953	-0-	-1347	-0-	1941	3	12	9	Y	11		55
12	3379 X	1375	-0-	-2004	-0-	1362	2	13	9	Y	12	24 1	43
01	3379 X	2730	-0-	-649	-0-	2702	2	28	9	Y	25	1 8	67
02	3052 X	1826	-0-	-1226	-0-	1812	2	14	9	Y	13	19 1	61
03	2790 X	1996	-0-	-794	-0-	1964	2	32	9	Y	29	19 1	70
04	2640 X	1822	-0-	-818	-0-	1821	2	1	9	Y	1	18 1	53

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

11	7710 X	4799	-0-	-2911	-0-	4689	2	110	9	Y	100	79 1	1 8	98
12	7874 X	6764	-0-	-1110	-0-	6656	2	108	9	Y	98	94 1	4 8	98
01	7874 X	7419	-0-	-455	-0-	7320	2	99	9	Y	90	90 1	2 8	96
02	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6572	2	173	9	Y	157	164 1	2 8	87
03	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	6959	2	118	9	Y	107	80 1	2 8	112
*04	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6111	2	90	9	Y	82	173 1		21

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

11	9840 X	8108	-0-	-1732	-0-	8032	2	76	9	Y	69	99 1	1 8	68
12	9827 X	7692	-0-	-2135	-0-	7524	2	168	9	Y	153	91 1	2 8	128
01	9610 X	7365	-0-	-2245	-0-	7278	2	87	9	Y	79	88 1	2 8	117
02	8456 X	6472	-0-	-1984	-0-	6385	2	87	9	Y	79	92 1	1 8	103
03	9114 X	6853	-0-	-2261	-0-	6743	2	110	9	Y	100	77 1	2 8	124
04	8100 X	6060	-0-	-2040	-0-	5988	2	72	9	Y	65	1 8		188

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

11	4530 X	4402	-0-	-128	-0-	4360	2	42	9	Y	38	52 1		31
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4724	2	105	9	Y	95	56 1	2 8	68
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4445	2	53	9	Y	48	56 1	2 8	58
02	4116 X	3859	-0-	-257	-0-	3809	2	50	9	Y	45	54 1	1 8	48
03	4650 X	4153	-0-	-497	-0-	4086	2	67	9	Y	61	47 1	1 8	61
04	4500 X	3627	-0-	-873	-0-	3584	2	43	9	Y	39	1 8		99

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

11	11850 X	11334	-0-	-516	-0-	11262	2	72	9	Y	65	2 8		212
12	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	12121	2	121	9	Y	110	226 1	4 8	92
01	11253 X	10711	-0-	-542	-0-	10605	2	106	9	Y	96	4 8		184
02	10444 X	9731	-0-	-713	-0-	9656	2	75	9	Y	68	101 1		151
03	11563 X	10733	-0-	-830	-0-	10575	2	158	9	Y	144	98 1	3 8	194
04	11190 X	9572	-0-	-1618	-0-	9568	2	4	9	Y	4	94 1	1 8	103

XTO ENERGY INC. WADE GAS UNIT WELL #: 945936 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

*11	1800 N	1766	-0-	-34	-0-	1729	2	37	9	N	34			56
*12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-			56
*01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-			56
*02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1690	2	23	9	N	21			77
*03	2325 N	2191	-0-	-134	-0-	2078	2	113	9	N	103	154 1	1 8	25
04	2250 N	2124	-0-	-126	-0-	2124	2			N	-0-			25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1913 2	54 9	Y	49	2 8		92
*12		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2099 2	59 9	Y	54	141 1		5
*01		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2055 2	81 9	Y	74			79
*02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1832 2	31 9	Y	28			107
*03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1998 2	66 9	Y	60	132 1		35
*04		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1901 2	29 9	Y	26			61

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440													
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			12
*12		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			12
*01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			12
*02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			12
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			12
*04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593													
*11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		Y	-0-			-0-
*12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		Y	-0-			-0-
*01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		Y	-0-			-0-
*02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		Y	-0-			-0-
*03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		Y	-0-			-0-
*04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907													
*11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1113 2	9 9	Y	8			64
*12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1029 2	45 9	Y	41			105
*01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1052 2	22 9	Y	20			125
*02		1036 N	737	-0-	-299	-0-	683 2	54 9	Y	49	153 1		21
*03		1147 N	637	-0-	-510	-0-	629 2	8 9	Y	7			28
04		1110 N	462	-0-	-648	-0-	442 2	20 9	Y	18			46

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398													
*11		2970 X	2748	-0-	-222	-0-	77 1	2583 2	N	80			163
*12		2976 X	2727	-0-	-249	-0-	88 9	79 1	N	14	155 1		22
							15 9						
*01		2945 X	2328	-0-	-617	-0-	68 1	2260 2	N	-0-			22
*02		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	77 1	2556 2	N	8			30
							9 9						
*03		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	74 1	2482 2	N	97			127
							107 9						
*04		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	76 1	2537 2	N	60	167 1		20
							66 9						

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301													
*11		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2055 2	3 9	Y	3			24
*12		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1758 2	1 9	Y	1			25
*01		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2049 2	32 9	Y	29			54
*02		1988 N	1962	-0-	-26	-0-	1962 2		Y	-0-			54
*03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		Y	-0-			54
04		2190 N	1515	-0-	-675	-0-	1515 2		Y	-0-			54

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074110		COMPL. DATE 10/09/1977			TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2		N	-0-				78
*12	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2		N	-0-				78
*01	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	2		N	-0-				78
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-				78
*03	434	N	258	-0-	-176	-0-	255	2	3	9	N	3	3	8	78
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2		N	-0-				78

ARRINGTON GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075887		COMPL. DATE 01/31/1978			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521						
*11	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1821	2	45	9	N	41	116	1	65
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2116	2	25	9	N	23			88
*01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1937	2	77	9	N	70			158
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1701	2	45	9	N	41	171	1	26
*03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			N	-0-		2	26
*04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1816	2	74	9	N	67			93

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 077836		COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716						
*11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2160	2	10	9	Y	9			16
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-			16
*01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2285	2	4	9	Y	4	2	8	18
*02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2184	2	2	9	Y	2	19	1	1
*03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-			1
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	Y	1			2

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 080832		COMPL. DATE 12/12/1978			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150						
*11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2096	2	4	9	Y	4			8
*12	2139	N	1590	-0-	-549	-0-	1584	2	6	9	Y	5			13
*01	2201	N	969	-0-	-1232	-0-	937	2	32	9	Y	29			42
*02	2016	N	1368	-0-	-648	-0-	1368	2			Y	-0-			42
*03	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	1453	2			Y	-0-			42
*04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2156	2	69	9	Y	63			105

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 084947		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743						
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	2	1	9	N	1	1	8	14
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			14
*01	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	1874	2	2	9	N	2			16
*02	1932	N	1793	-0-	-139	-0-	1778	2	15	9	N	14			30
*03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2004	2	64	9	N	58			88
04	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1874	2	6	9	N	5			93

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 1		RRCID -> 093300		COMPL. DATE 04/17/1981			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464						
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			37
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1637	2	39	9	N	35			72
*01	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1417	2	39	9	N	35			107
*02	1540	N	1450	-0-	-90	-0-	1428	2	22	9	N	20			127
*03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1654	2	22	9	N	20	3	8	144
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1543	2	34	9	N	31	154	1	21

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 094981		COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528						
*11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1496	2	58	9	N	53	1	8	77
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1586	2	31	9	N	28			105
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1506	2	58	9	N	53			158
*02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	1383	2	36	9	N	33	164	1	26
*03	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1432	2	52	9	N	47	4	8	69
04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1508	2	34	9	N	31			100

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1352	2	35	9	N	44
*12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1393	2	21	9	N	63
*01		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1357	2	45	9	N	104
*02		1288 N	1263	-0-	-25	-0-	1245	2	18	9	N	120
*03		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1342	2	48	9	N	1
*04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1345	2	83	9	N	76

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842												
*11		960 N	727	-0-	-233	-0-	708	2	19	9	Y	20
*12		992 N	737	-0-	-255	-0-	737	2			Y	20
*01		1023 N	736	-0-	-287	-0-	719	2	17	9	Y	33
*02		700 N	622	-0-	-78	-0-	593	2	29	9	Y	59
*03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	796	2	13	9	Y	16
*04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	766	2	18	9	Y	32

HUMPHREYS, B.F. HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442												
*11		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2397	2	43	9	N	139
*12		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2464	2	53	9	N	187
*01		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2355	2	57	9	N	44
*02		2268 N	322	-0-	-1946	-0-	320	2	2	9	N	46
*03		3100 N	3524	-0-	424	-0-	3446	2	78	9	N	117
*04		3000 N	2694	-0-	-306	-0-	2635	2	59	9	N	171

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396												
*11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	2	N	25
*12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	30	1	997	2	N	25
*01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	32	1	1057	2	N	25
*02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	28	1	949	2	N	25
*03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	25	1	844	2	N	25
*04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	34	1	1121	2	N	25

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603												
*11		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5452	2	22	9	Y	25
*12		6479 X	4304	-0-	-2175	-0-	4219	2	85	9	Y	102
*01		6479 X	4716	-0-	-1763	-0-	4707	2	9	9	Y	2
*02		5600 X	3887	-0-	-1713	-0-	58	1	3829	2	Y	2
*03		6200 X	3689	-0-	-2511	-0-	55	1	3615	2	Y	18
		04	5670 X	3737	-0-	-1933	19	9				
							56	1	3681	2	Y	18

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438												
*11		2130 X	1089	-0-	-1041	-0-	1089	2			Y	163
*12		2201 X	1092	-0-	-1109	-0-	994	2	98	9	Y	57
*01		2201 X	1193	-0-	-1008	-0-	1110	2	83	9	Y	132
*02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1114	2	77	9	Y	202
*03		3100 N	3241	-0-	141	-0-	3180	2	61	9	Y	92
*04		3000 N	4740	-0-	1740	-0-	1881	2	182	9	Y	257

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108869		COMPL. DATE 12/12/1983			TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2		N	-0-				23
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-				23
*01	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2		N	-0-				23
*02	756	N	702	-0-	-54	-0-	702	2		N	-0-				23
*03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2		N	-0-				23
04	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	2		N	-0-				23

WADE, C. K. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 109828		COMPL. DATE 03/03/1984			TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349						
*11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2734	2	18	9	N	16	1	8	73
*12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2695	2	22	9	N	20			93
*01	2697	N	2426	-0-	-271	-0-	2408	2	18	9	N	16	2	8	107
*02	2576	N	2573	-0-	-3	-0-	2551	2	22	9	N	20			127
*03	2852	N	2646	-0-	-206	-0-	2601	2	45	9	N	41	3	8	165
*04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2718	2	41	9	N	37			202

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 109954		COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562						
*11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-				35
*12	1767	N	1447	-0-	-320	-0-	1447	2		N	-0-				35
*01	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2		N	-0-				35
*02	1680	N	1394	-0-	-286	-0-	1394	2		N	-0-				35
*03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-				35
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-				35

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 111579		COMPL. DATE 06/25/1984			TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711						
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1	1	8	132
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1041	2	21	9	N	19			151
*01	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1119	2	12	9	N	11			162
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1116	2	29	9	N	26			188
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			188
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1041	2	31	9	N	28	161	1	55

GUNN, J.R. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 112897		COMPL. DATE 09/18/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812						
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1870	2	26	9	N	24	1	8	53
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1814	2	36	9	N	33			86
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1721	2	33	9	N	30			116
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1787	2	41	9	N	37	2	8	151
*03	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1855	2	44	9	N	40	167	1	21
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1990	2	78	9	N	71		3 8	92

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 2		RRCID -> 116785		COMPL. DATE 05/07/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474						
*11	2880	X	2096	-0-	-784	-0-	31	1	2065	2	Y	-0-			41
*12	2883	X	2204	-0-	-679	-0-	62	1	2090	2	Y	47	83	1	5
							52	9							
*01	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	77	1	2476	2	Y	-0-			5
*02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	65	1	2151	2	Y	-0-			5
*03	2325	N	2093	-0-	-232	-0-	62	1	2031	2	Y	-0-			5
04	2250	N	1659	-0-	-591	-0-	49	1	1610	2	Y	-0-			5

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140402		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 2		N	-0-			73
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			73
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			73
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			73
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			73
*04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			73

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140700		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400			
*11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3474 2	96 9	Y	87	183 1		30
*12	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3124 2	97 9	Y	88			118
*01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3629 2	57 9	Y	52	170 1		-0-
*02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3944 2	77 9	Y	70			70
*03	4061 X	3880	-0-	-181	-0-	3824 2	56 9	Y	51	3 8		118
04	3900 X	3821	-0-	-79	-0-	3821 2		Y	-0-			118

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 142593		COMPL. DATE 08/30/1992			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444			
*11	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4149 2	41 9	N	37	154 1	1 8	57
*12	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	3413 2	40 9	N	36			93
*01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4252 2	13 9	N	12			105
*02	4088 X	3484	-0-	-604	-0-	3451 2	33 9	N	30			135
*03	4495 X	4198	-0-	-297	-0-	4096 2	102 9	N	93	177 1	3 8	48
04	4530 X	4059	-0-	-471	-0-	4059 2		N	-0-			48

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 142637		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708			
*11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3435 2	1 9	N	1	1 8		71
*12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3424 2	1 9	N	1			72
*01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3826 2	2 9	N	2	2 8		72
*02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2958 2	94 9	N	85			157
*03	3317 X	3194	-0-	-123	-0-	3185 2	9 9	N	8	2 8		163
04	3210 X	3204	-0-	-6	-0-	3128 2	76 9	N	69	185 1		47

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 142937		COMPL. DATE 08/10/1992			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089			
*11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2727 2	51 9	Y	46			75
*12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2748 2	14 9	Y	13			88
*01	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2815 2	43 9	Y	39			127
*02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2734 2	18 9	Y	16	129 1		14
*03	3100 N	3238	-0-	138	-0-	3237 2	1 9	Y	1	1 8		14
*04	3384 X	3246	-0-	-138	-0-	3216 2	30 9	Y	27			41

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143074		COMPL. DATE 08/25/1992			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453			
*11	3000 N	4067	-0-	1067	1659	3961 2	106 9	Y	96	95 1	1 8	-0-
*12	3100 N	3617	-0-	517	2176	3617 2		Y	-0-			-0-
*01	5727 X	3551	-0-	-2176	-0-	3551 2		Y	-0-			-0-
*02	3920 X	2729	-0-	-1191	-0-	2729 2		Y	-0-			-0-
*03	4340 X	3111	-0-	-1229	-0-	3006 2	105 9	Y	95	95 1		-0-
04	4200 X	2595	-0-	-1605	-0-	2595 2		Y	-0-			-0-

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 145073		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879			
*11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2556 2	37 9	N	34			149
*12	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2795 2	17 9	N	15			164
*01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2499 2	56 9	N	51	184 1	2 8	29
*02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2497 2	1 9	N	1			30
*03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2732 2	29 9	N	26	1 8		55
04	2610 X	2598	-0-	-12	-0-	2550 2	48 9	N	44			99

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LEARD #1	WELL #:	3	RRCID ->	147070	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10133	-	10409		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	120 N	90	-0-	-30	-0-	3	1	87	2	N	-0-			13
*12	186 N	29	-0-	-157	-0-	1	1	28	2	N	-0-			13
*01	217 N	37	-0-	-180	-0-	1	1	36	2	N	-0-			13
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-			13
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	3	3	8	13
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	9							
						5	1	171	2	N	-0-			13

STILL, W.W. GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	148336	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10431	-	10834
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			127
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			127
*01	1085 N	812	-0-	-273	-0-	812	2			N	-0-			127
*02	840 N	719	-0-	-121	-0-	719	2			N	-0-			127
*03	868 N	639	-0-	-229	-0-	639	2			N	-0-			127
04	870 N	525	-0-	-345	-0-	525	2			N	-0-			127

ARRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	149354	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10370	-	10836
*11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2467	2	40	9	N	36			191
*12	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2695	2	46	9	N	42			233
*01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2606	2	36	9	N	33	179	1	85
*02	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-		2	85
*03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2668	2	25	9	N	23	1	8	107
*04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2667	2	66	9	N	60			167

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154495	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10077	-	10332
*11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2502	2	50	9	N	45			117
*12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2165	2	28	9	N	25			142
*01	2201 N	1961	-0-	-240	-0-	1961	2			N	-0-			142
*02	2464 N	2193	-0-	-271	-0-	2172	2	21	9	N	19			161
*03	2449 N	1522	-0-	-927	-0-	1504	2	18	9	N	16			177
*04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2511	2	19	9	N	17	161	1	33

LEARD #1		WELL #:		4	RRCID ->	160668	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10589	PERF.	10036	-	10456
*11	2730 X	1753	-0-	-977	-0-	51	1	1702	2	N	-0-			25
*12	2821 X	1554	-0-	-1267	-0-	45	1	1509	2	N	-0-			25
*01	2325 X	2106	-0-	-219	-0-	61	1	2045	2	N	-0-			25
*02	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	55	1	1849	2	N	-0-			25
*03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	79	1	2627	2	N	23			48
*04	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	25	9							
						84	1	2811	2	N	82			130
						90	9							

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	166432	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10236	-	10641
*11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3362	2	42	9	N	38	1	8	147
*12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3126	2	29	9	N	26			173
*01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2964	2	57	9	N	52	193	1	32
*02	3164 X	3031	-0-	-133	-0-	3014	2	17	9	N	15			47
*03	3503 X	3353	-0-	-150	-0-	3261	2	92	9	N	84	1	8	130
04	3390 X	3151	-0-	-239	-0-	3129	2	22	9	N	20			150

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2970	2	2	9	N	13
*12		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	13
*01		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	13
*02		2884 X	2616	-0-	-268	-0-	2442	2	174	9	N	13
*03		3193 X	2773	-0-	-420	-0-	2772	2	1	9	N	13
04		3090 X	2567	-0-	-523	-0-	2567	2			N	13

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604												
*11		1470 N	665	-0-	-805	-0-	663	2	2	9	N	50
*12		1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1307	2	33	9	N	80
*01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1713	2	17	9	N	95
*02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	N	103
*03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	N	112
*04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1606	2	1	9	N	113

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492												
*11		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	62	1	2074	2	N	108
							10	9				
*12		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	63	1	2098	2	N	108
*01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	63	1	2087	2	N	108
*02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	53	1	1776	2	N	165
							63	9				
*03		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	67	1	2245	2	N	227
							68	9				
*04		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	62	1	2062	2	N	31
							1	9				

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423												
*11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2951	2	25	9	N	15
*12		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3553	2	56	9	N	66
*01		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3225	2	57	9	N	116
*02		3332 X	2574	-0-	-758	-0-	2531	2	43	9	N	155
*03		3689 X	2802	-0-	-887	-0-	2761	2	41	9	N	192
04		3570 X	3413	-0-	-157	-0-	3361	2	52	9	N	48

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537												
*11		1170 N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	21
*12		1302 N	986	-0-	-316	-0-	986	2			N	21
*01		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	21
*02		1036 N	827	-0-	-209	-0-	827	2			N	21
*03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	2	2	9	N	22
*04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	22

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550												
*11		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2466	2	6	9	Y	64
*12		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2530	2	33	9	Y	94
*01		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2415	2	48	9	Y	25
*02		2352 N	2290	-0-	-62	-0-	2260	2	30	9	Y	52
*03		2604 N	2358	-0-	-246	-0-	2249	2	109	9	Y	151
04		2520 N	2419	-0-	-101	-0-	2416	2	3	9	Y	17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

*11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	2	3	9	Y	3	7
*12	1829 N	1736	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	1732	2	4	9	Y	4	-0-
*01	1860 N	822	-0-	-1038	-0-	-0-	-0-	801	2	21	9	Y	19	19
*02	1988 N	1222	-0-	-766	-0-	-0-	-0-	1214	2	8	9	Y	7	26
*03	1953 N	1583	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	1565	2	18	9	Y	16	9
*04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	Y	5	14

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

*11	14B2 EXT	9	-0-	-0-	9	9	9	9	2	Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9	9		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9	9		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9	9		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9	9		Y	-0-			-0-
*04	9 X	-0-	-0-	-9	-9	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

*11	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	Y	6	7
*12	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1666	2	6	9	Y	5	12
*01	1860 N	1567	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	1549	2	18	9	Y	16	28
*02	1764 N	1436	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	Y	2	3
*03	1860 N	1503	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-	3
04	1650 N	1416	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	Y	8	11

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

*11	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	2	107	9	Y	97	-0-
*12	2170 X	2000	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-	-0-
*01	2170 X	1820	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-	-0-
*02	2016 N	1727	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-	-0-
*03	2232 N	1971	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	1865	2	106	9	Y	96	-0-
*04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-	-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

*11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	2	30	9	N	27	170
*12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2	11	9	N	10	180
*01	1922 N	1698	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	1690	2	8	9	N	7	187
*02	2128 N	1957	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	1937	2	20	9	N	18	27
*03	2201 N	1936	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-	27
*04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2	3	9	N	3	30

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

*11	1530 N	1506	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1499	2	7	9	Y	6	65
*12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	Y	10	75
*01	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	1447	2	19	9	Y	17	14
*02	1456 N	1338	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	1327	2	11	9	Y	10	23
*03	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	1510	2	37	9	Y	34	56
04	1560 N	1494	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	1493	2	1	9	Y	1	6

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3227 2	7 9	Y	6	1 8		10
*12		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2656 2	23 9	Y	21			31
*01		1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1710 2	10 9	Y	9	35 1		5
*02		3052 X	1339	-0-	-1713	-0-	1339 2		Y	-0-			5
*03		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3792 2	36 9	Y	33			38
*04		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		Y	-0-			38

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836													
*11		2250 N	1743	-0-	-507	-0-	26 1	1699 2	Y	16			23
							18 9						
12		2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-			23
01		2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-			23
02		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-	22 1		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368													
*11		2460 X	1242	-0-	-1218	-0-	36 1	1205 2	N	1	1 8		33
							1 9						
*12		2542 X	1733	-0-	-809	-0-	50 1	1683 2	N	-0-			33
*01		2542 X	1266	-0-	-1276	-0-	37 1	1229 2	N	-0-			33
*02		1176 X	1045	-0-	-131	-0-	30 1	1015 2	N	-0-			33
*03		1302 X	1157	-0-	-145	-0-	34 1	1123 2	N	-0-			33
*04		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	31 1	1047 2	N	-0-			33

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718													
*11		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1797 2	1 9	N	1	1 8		13
*12		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			13
*01		2015 N	1610	-0-	-405	-0-	1610 2		N	-0-			13
*02		1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1618 2	26 9	N	24			37
*03		2108 N	1717	-0-	-391	-0-	1717 2		N	-0-			37
04		1710 N	1515	-0-	-195	-0-	1482 2	33 9	N	30			67

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878													
*11		90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		Y	-0-			3
*12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			3
*01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	233 2	3 9	Y	3			6
*02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			6
*03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-			6
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	72 2	1 9	Y	1			7

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886													
*11		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		Y	-0-			-0-
*12		2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1848 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
*01		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		Y	-0-			-0-
*02		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2530 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
*04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		Y	-0-			-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	2	4 9	Y	4	8
*12	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1093	2	6 9	Y	5	13
*01	1240 N	975	-0-	-265	-0-	946	2	29 9	Y	26	39
*02	1260 N	553	-0-	-707	-0-	553	2		Y	-0-	39
*03	1240 N	750	-0-	-490	-0-	750	2		Y	-0-	39
04	1020 N	755	-0-	-265	-0-	730	2	25 9	Y	23	62

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

*11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2316	2	30 9	Y	27	56
*12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2104	2	10 9	Y	9	65
*01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2362	2	63 9	Y	57	122
*02	2044 N	1867	-0-	-177	-0-	1824	2	43 9	Y	39	12
*03	2263 N	2050	-0-	-213	-0-	2050	2		Y	-0-	12
04	2190 N	1760	-0-	-430	-0-	1724	2	36 9	Y	33	45

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

*11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2001	2	1 9	Y	1	7
*12	1984 N	1841	-0-	-143	-0-	1841	2		Y	-0-	7
*01	2015 N	1493	-0-	-522	-0-	1472	2	21 9	Y	19	26
*02	1876 N	1384	-0-	-492	-0-	1384	2		Y	-0-	26
*03	2046 N	1476	-0-	-570	-0-	1476	2		Y	-0-	26
*04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-	26

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		Y	-0-	34
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	797	2	43 9	Y	39	4
*01	868 N	780	-0-	-88	-0-	780	2		Y	-0-	4
*02	812 N	522	-0-	-290	-0-	522	2		Y	-0-	4
*03	899 N	553	-0-	-346	-0-	553	2		Y	-0-	4
04	840 N	328	-0-	-512	-0-	328	2		Y	-0-	4

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

*11	3150 X	2758	-0-	-392	-0-	2725	2	33 9	Y	30	42
*12	3503 X	2295	-0-	-1208	-0-	2295	2		Y	-0-	42
*01	3503 X	1956	-0-	-1547	-0-	1899	2	57 9	Y	52	94
*02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3250	2	57 9	Y	52	7
*03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3089	2	44 9	Y	40	47
*04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3226	2	39 9	Y	35	82

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 205023		COMPL. DATE 07/19/2004			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1910	2	41	9	Y	37	1	8	67
*12	1860 N	1164	-0-	-696	-0-	1160	2	4	9	Y	4			71
*01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1928	2	19	9	Y	17			88
*02	1792 N	1573	-0-	-219	-0-	1527	2	46	9	Y	42	101	1	29
*03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	Y	19	1	8	47
04	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-			47

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 205024		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960					
*11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2016	2	43	9	Y	39	2	8	66
*12	1705 N	1465	-0-	-240	-0-	1456	2	9	9	Y	8			74
*01	2015 N	1347	-0-	-668	-0-	1333	2	14	9	Y	13			87
*02	1904 N	1644	-0-	-260	-0-	1611	2	33	9	Y	30	96	1	21
*03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1831	2	25	9	Y	23	2	8	42
*04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-			42

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 206339		COMPL. DATE 09/21/2004			TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048					
*11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2505	2	70	9	N	64	161	1	17
*12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2387	2	31	9	N	28		1 8	45
*01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2159	2	37	9	N	34	2	8	77
*02	2492 N	2015	-0-	-477	-0-	1965	2	50	9	N	45			122
*03	2697 N	2097	-0-	-600	-0-	2079	2	18	9	N	16	1	8	137
04	2310 N	1876	-0-	-434	-0-	1840	2	36	9	N	33			170

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 206369		COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052					
*11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1132	2	30	9	Y	27			36
*12	1333 N	977	-0-	-356	-0-	977	2			Y	-0-			36
*01	1178 N	957	-0-	-221	-0-	933	2	24	9	Y	22			58
*02	1120 N	892	-0-	-228	-0-	877	2	15	9	Y	14			72
*03	1085 N	732	-0-	-353	-0-	717	2	15	9	Y	14	74	1	12
*04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1384	2	34	9	Y	31			43

TILLERY, JOHN D.		WELL #: 2		RRCID -> 221778		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780					
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	21	1	637	2	Y	19			44
						21	9							
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	31	1	844	2	Y	30			74
						33	9							
01	899 N	691	-0-	-208	-0-	28	1	662	2	Y	1	69	1	6
						1	9							
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	Y	12			18
						13	9							
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	827	2	97	9	Y	88	80	1	22
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	621	2	65	9	Y	59	75	1	6

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 243870		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412					
*11	6540 X	6512	-0-	-28	-0-	6512	2			Y	-0-			-0-
*12	6758 X	6059	-0-	-699	-0-	6059	2			Y	-0-			-0-
*01	6758 X	5955	-0-	-803	-0-	5955	2			Y	-0-			-0-
*02	5908 X	4892	-0-	-1016	-0-	4891	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
*03	6541 X	6320	-0-	-221	-0-	6317	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
04	6330 X	6037	-0-	-293	-0-	6037	2			Y	-0-			-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCKNIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 264554		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10108		- 10300				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
*11	8280 X	7772	-0-	-508	-0-	7655	2	117	9	N	106	191	1	2	8	135
*12	8308 X	7648	-0-	-660	-0-	7510	2	138	9	N	125	190	1			70
*01	7905 X	7167	-0-	-738	-0-	6999	2	168	9	N	153	194	1	2	8	27
*02	6888 X	6417	-0-	-471	-0-	6277	2	140	9	N	127	1	8			153
*03	7626 X	7066	-0-	-560	-0-	6924	2	142	9	N	129	192	1	2	8	88
04	7380 X	6740	-0-	-640	-0-	6611	2	129	9	N	117					205

LEARD #1		WELL #: 8A		RRCID -> 271984		COMPL. DATE 11/23/2013				TOTAL DEPTH 10566				PERF.10118		- 10346	
*11	0	8241	-0-	8241	8241	232	1	7719	2	N	264	194	1			70	
*12	0	26920	-0-	26920	35161	763	1	25432	2	N	659	569	1			160	
*01	0 W	23703	-0-	23703	58864	725	9	22423	2	N	552	585	1			127	
*02	0 W	19851	-0-	19851	78715	607	9	18839	2	N	406	378	1			155	
*03	0 W	20651	-0-	20651	99366	565	1	19592	2	N	428	387	1	1	8	195	
04	0 W	19488	-0-	19488	118854	447	9	18504	2	N	390	385	1			200	
						555	1										
						429	9										

ROY CLARK-MEL TILLIS (TRPK 7500)		78770 850		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: RUSK						
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700														
BRYCE, SYBIL		WELL #: 1		RRCID -> 182662		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8568		PERF. 7573		- 7607				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFUS (PETTIT, LOWER)		78872 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: RUSK						
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781														
KANGERGA UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068997		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7256		- 7264				
11	3311	3311	-0-	-0-	-0-	3210	2	101	9	N	92					145
12	2500	2500	-0-	-0-	-0-	2376	2	124	9	N	113	200	1			58
01	3178	3178	-0-	-0-	-0-	3060	2	118	9	N	107					165
02	2704	2704	-0-	-0-	-0-	2604	2	100	9	N	91	200	1			56
03	2480	2393	-0-	-87	-0-	2266	2	127	9	N	115					171
04	2400	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					171

RUFUS (PETTIT, UPPER)		78872 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: RUSK						
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781														
PRIOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073117		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 7036		- 7039				
11	4290	2690	-0-	-1600	7427	2666	2	24	9	N	22					52
12	4433	3636	-0-	-797	6630	3552	2	84	9	N	76					128
01	4433	2952	-0-	-1481	5149	2897	2	55	9	N	50					178
02	3920	2260	-0-	-1660	3489	2223	2	37	9	N	34	181	1			31
03	4340	2911	-0-	-1429	2060	2861	2	50	9	N	45					76
04	3510 #	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					76

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)												
ARCHON RESOURCES LLC												
YANDLE, WAYNE "A" UNIT												
78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK												
029327												
WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

RUSK, SE. (PETTIT)												
FOREST OIL CORPORATION												
SIMMONS, OCIE												
78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
275740												
WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818												
11	3810	X	3336	-0-	-474	-0-	82	1	3222	2	N	246
12	5735	X	4739	-0-	-996	-0-	32	9	4581	2	N	294
01	5735	X	4574	-0-	-1161	-0-	53	9	4419	2	N	329
02	5040	X	3481	-0-	-1559	-0-	116	1	3359	2	N	349
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	39	9	4783	2	N	250
04	4590	X	4207	-0-	-383	-0-	100	1	4055	2	N	287
							22	9				
							103	1			156	1
							63	9				
							111	1				
							41	9				

PRIEST												
WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.												
WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685												
11	0	W	792	-0-	792	7267	20	1	772	2	N	-0-
12	0	W	1249	-0-	1249	8516	28	1	1221	2	N	-0-
01	0	W	974	-0-	974	9490	25	1	949	2	N	-0-
02	10099	X	609	-0-	-9490	-0-	18	1	591	2	N	-0-
03	1426	X	436	-0-	-990	-0-	9	1	427	2	N	-0-
04	1200	X	1019	-0-	-181	-0-	27	1	992	2	N	-0-

S S G L (NACATOSH)												
WEST, GARLAND O.												
DAVIS, W. G.												
79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION												
909664												
WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

S. W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 CURTIS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 170600 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9815 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					46
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					89
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					110
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					137
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					147
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					154
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					157
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					167

FLINT PIPELINE COMPANY 273921
 MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					60
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					60
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					60
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					60
03	310 N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					60
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					60

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	495	2	176	9	N	160	159	1			95
12	682 N	597	-0-	-85	-0-	429	2	168	9	N	153	161	1			87
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	458	2	187	9	N	170	170	1			87
02	616 N	474	-0-	-142	-0-	324	2	150	9	N	136	151	1			72
03	589 N	459	-0-	-130	-0-	293	2	166	9	N	151	156	1			67
04	630 N	404	-0-	-226	-0-	260	2	144	9	N	131	131	1			67

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
 MORRIS G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
 STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1786	2	43	9	N	39					52
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2284	2	110	9	N	100					152
01	1767 N	1080	-0-	-687	-0-	1001	2	79	9	N	72	184	1			40
02	1708 N	1416	-0-	-292	-0-	1397	2	19	9	N	17					57
03	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2842	2	83	9	N	75					132
*04	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2760	2	56	9	N	51					183

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2499	2	42	9	N	38					125
12	2480 X	2430	-0-	-50	-0-	2338	2	92	9	N	84					209
01	2480 X	1478	-0-	-1002	-0-	1393	2	85	9	N	77	181	1			105
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3983	2	37	9	N	34					139
03	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4402	2	17	9	N	15					154
04	2400 X	1762	-0-	-638	-0-	1738	2	24	9	N	22					176

OIL AND GAS DIVISION

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEM WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700 #	1262	-0-	-1438	-0-	1262	2	N	-0-			70
12	2480 #	2218	-0-	-262	-0-	2218	2	N	-0-			70
01	2480 #	1602	-0-	-878	-0-	1602	2	N	-0-			70
02	2240 #	1594	-0-	-646	-0-	1594	2	N	-0-			70
03	2480 #	1367	-0-	-1113	-0-	1367	2	N	-0-			70
04	2160 #	2101	-0-	-59	-0-	2101	2	N	-0-			70

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	679	2	24	9	N	22	152
12	899 N	873	-0-	-26	-0-	856	2	17	9	N	15	167
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	987	2	44	9	N	40	27
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	846	2	25	9	N	23	50
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1035	2	30	9	N	27	77
*04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1213	2	28	9	N	25	102

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710 X	661	-0-	-1049	-0-	66	1	562	2	N	30	139
12	1767 X	51	-0-	-1716	-0-	33	9	40	2	N	-0-	139
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	11	1			N	-0-	139
02	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	264	1	4929	2	N	111	68
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	122	9	3619	2	N	183	73
*04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	253	1	4728	2	N	193	87
						201	9				179	
						212	9					

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

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

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE)														
ENERGY PRODUCTION CORPORATION														
JONES "A"														
81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD														
251989														
WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		11425	16210	-0-	4785 B	46305	15065 3	1145 9	N		1041	1157 1		252
12		58032	15002	-0-	-43030	3275	14026 3	976 9	N		887	753 1		386
01		29007 R	25732	-0-	-3275	-0-	24285 3	1447 9	N		1315	1342 1		359
02		28598 R	28598	-0-	-0-	-0-	27203 3	1395 9	N		1268	1496 1		131
03		29935 R	29935	-0-	-0-	-0-	28727 3	1208 9	N		1098	961 1		268
*04		29830 R	29830	-0-	-0-	-0-	28899 3	931 9	N		846	743 1		371

WILLIAMS, THURMAN														
WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004														
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.														
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT														
81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
075784														
WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997														
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N		-0-			82
12		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N		-0-			82
01		1240 N	987	-0-	-253	-0-	981 2	6 9	N		5			87
02		1120 N	1046	-0-	-74	-0-	1044 2	2 9	N		2			89
03		1457 N	1156	-0-	-301	-0-	1156 2		N		-0-			89
*04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1043 2	3 9	N		3			92

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION														
MASON														
328347														
WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970														
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			30
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			30

HRB OPERATING COMPANY, INC.														
ALFORD, J. B.														
407764														
WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894														
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N		-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N		-0-			-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N		-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N		-0-			-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N		-0-			-0-
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3		N		-0-			-0-

WHITEHEAD, W. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888														
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N		-0-			-0-
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N		-0-			-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N		-0-			-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N		-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N		-0-			-0-
04		360 N	208	-0-	-152	-0-	208 3		N		-0-			-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764										
POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-
04		780 N	543	-0-	-237	-0-	543 3		N	-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948										
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-
12		217 N	165	-0-	-52	-0-	165 3		N	-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-
*04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935										
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-
12		279 N	80	-0-	-199	-0-	80 3		N	-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-
*04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916										
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		N	-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055										
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-
12		217 N	106	-0-	-111	-0-	106 3		N	-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-
*04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-

LARGO OIL COMPANY CATES 486640 WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850										
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	78
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	78
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	430 2	8 9	N	85
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	330 2	6 9	N	90
*03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	324 2	6 9	N	95
04		420 N	308	-0-	-112	-0-	300 2	8 9	N	102

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640											
BROWN, DOROTHY GAS UNIT		WELL #:		1T	RRCID ->	060472	COMPL. DATE	03/02/1973	TOTAL DEPTH	8104	PERF. 6962 - 6975				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	90 N	77	-0-	-13	-0-		77	2			Y	-0-			45
12	279 N	46	-0-	-233	-0-		46	2			Y	-0-			45
01	93 N	5	-0-	-88	-0-		5	2			Y	-0-			45
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			Y	-0-			45
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-			45
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			Y	-0-			45

GUY, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	063902	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7069	PERF. 7043 - 7048				
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			N	-0-			26
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			N	-0-			26
01	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2			N	-0-			26
02	112 N	28	-0-	-84	-0-		28	2			N	-0-			26
*03	93 N	42	-0-	-51	-0-		42	2			N	-0-			26
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-			26

MASON		WELL #:		1	RRCID ->	065800	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	7043	PERF. 7018 - 7024				
11	390 N	327	-0-	-63	-0-		327	2			N	-0-			58
12	403 N	334	-0-	-69	-0-		334	2			N	-0-			58
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	2			N	-0-			58
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	2			N	-0-			58
*03	341 N	98	-0-	-243	-0-		98	2			N	-0-			58
04	390 N	335	-0-	-55	-0-		335	2			N	-0-			58

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066533	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7044 - 7054				
11	360 N	211	-0-	-149	-0-		211	2			N	-0-			-0-
12	434 N	223	-0-	-211	-0-		223	2			N	-0-			-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036	2			N	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	2			N	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	2			N	-0-			-0-
04	990 N	230	-0-	-760	-0-		230	2			N	-0-			-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	072786	COMPL. DATE	07/04/1977	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6936 - 6949				
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			N	-0-			20
12	558 N	447	-0-	-111	-0-		447	2			N	-0-			20
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-		814	2			N	-0-			20
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	2			N	-0-			20
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	2			N	-0-			20
04	780 N	541	-0-	-239	-0-		541	2			N	-0-			20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073438	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7134	PERF. 7048 - 7065				
11	240 S	140	-0-	-100	-0-		140	2			N	-0-			-0-
12	279 S	149	-0-	-130	-0-		149	2			N	-0-			-0-
01	691 S	691	-0-	-0-	-0-		691	2			N	-0-			-0-
02	316 S	316	-0-	-0-	-0-		316	2			N	-0-			-0-
03	340 S	340	-0-	-0-	-0-		340	2			N	-0-			-0-
04	660 S	154	-0-	-506	-0-		154	2			N	-0-			-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	077201	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6900 - 6914				
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471	2			N	-0-			18
12	527 N	335	-0-	-192	-0-		335	2			N	-0-			18
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	2			N	-0-			18
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-		535	2		4	9	N	4		22
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-		484	2		3	9	N	3		25
04	600 N	388	-0-	-212	-0-		387	2		1	9	N	1		26

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640						
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 084508	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7001 -	7014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	Y	-0-		37
12	186 N	32	-0-	-154	-0-	32 2	Y	-0-		37
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2	Y	-0-		37
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		37
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	Y	-0-		37
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-		37

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		HUBERT HASKINS GAS UNIT		WELL #:	1D	RRCID -> 067331	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7011 -	7027
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI		WELL #:	1	RRCID -> 065191	COMPL. DATE 01/20/1976	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7009 -	7019
*05	789 N	176	-0-	-613	-0-	176 2	Y	-0-					85
*06	210 N	139	-0-	-71	-0-	139 2	Y	-0-					85
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	-0-					85
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	Y	-0-					85
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	Y	-0-					85
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	Y	-0-					85
*11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2	Y	-0-					85
*12	248 N	104	-0-	-144	-0-	104 2	Y	-0-					85
*01	248 N	98	-0-	-150	-0-	98 2	Y	-0-					85
*02	DLQ G-10	103	-0-	103	-0-	103 2	Y	-0-					85
*03	315 N	212	-0-	-103	-0-	212 2	Y	-0-					85
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-					85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2		WELL #:		2	RRCID -> 084509	COMPL. DATE 06/15/1979	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7010 -	7018
*05	1185 N	263	-0-	-922	-0-	263 2	Y	-0-		96
*06	300 N	209	-0-	-91	-0-	209 2	Y	-0-		96
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	Y	-0-		96
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	Y	-0-		96
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	-0-		96
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	Y	-0-		96
*11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2	Y	-0-		96
*12	310 N	157	-0-	-153	-0-	157 2	Y	-0-		96
*01	310 N	147	-0-	-163	-0-	147 2	Y	-0-		96
*02	DLQ G-10	154	-0-	154	-0-	154 2	Y	-0-		96
*03	473 N	319	-0-	-154	-0-	319 2	Y	-0-		96
*04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2	Y	-0-		96

SCOTTSMVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		81774 800		SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:	1	RRCID -> 174520	COMPL. DATE 07/06/1999	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 6210 -	6323
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-					127
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	416 2	N	5					132
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	424 2	N	23	139	1			16
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-					16
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2	N	-0-					16
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 2	N	-0-					16

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)			81776 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624									
SCOTT, BUCK ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 061625	COMPL. DATE 04/09/1975	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 6353	- 6363				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC			869991	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BARKER-HOPE			WELL #: 4	RRCID -> 016675	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 2238	- 3982				
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)			81780 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624									
SCOTT			WELL #: 2	RRCID -> 204546	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6405	- 6416				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

SESSIONS, S. (WOODBINE A)			82308 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
SND OPERATING, L.L.C.			797127									
SESSIONS, MABEL GU			WELL #: 4	RRCID -> 241956	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 12663	PERF. 6286	- 6288				
11	3000 X	2497	-0-	-503	-0-	101 1	2396 2	N	-0-		28	
12	3007 X	2521	-0-	-486	-0-	99 1	2422 2	N	-0-		28	
01	2883 X	2419	-0-	-464	-0-	101 1	2318 2	N	-0-		28	
02	2324 N	2150	-0-	-174	-0-	81 1	2069 2	N	-0-		28	
03	2511 N	2282	-0-	-229	-0-	88 1	2194 2	N	-0-		28	
04	2340 N	2160	-0-	-180	-0-	87 1	2073 2	N	-0-		28	

SESSIONS, BOB GU			WELL #: 5	RRCID -> 250032	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 12380	PERF. 6160	- 6170				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)			82804 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BRECK OPERATING CORP.			089974									
MARSHALL-GRIFFITH			WELL #: 1	RRCID -> 106394	COMPL. DATE 04/16/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10410	- 10556				
11	2070 X	1662	-0-	-408	-0-	60 1	1602 3	N	-0-		23	
12	2139 X	1501	-0-	-638	-0-	1501 3		N	-0-		23	
01	1922 X	1312	-0-	-610	-0-	1312 3		N	-0-		23	
02	1400 N	1235	-0-	-165	-0-	1235 3		N	-0-		23	
03	1488 N	1195	-0-	-293	-0-	1195 3		N	-0-		23	
*04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-		23	

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES									
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668																			
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 211854		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10374 - 11488	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
11		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	226	1	3341	2	N	-0-	165						
12		3410 X	3165	-0-	-245	-0-	212	1	2953	2	N	-0-	165						
01		3348 X	3010	-0-	-338	-0-	209	1	2801	2	N	-0-	165						
02		2856 X	2776	-0-	-80	-0-	188	1	2588	2	N	-0-	165						
03		3162 X	2878	-0-	-284	-0-	198	1	2680	2	N	-0-	165						
04		3060 X	2968	-0-	-92	-0-	203	1	2765	2	N	-0-	165						

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2										WELL #: 1		RRCID -> 221333		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10364 - 11576	
11		3810 X	3272	-0-	-538	-0-	207	1	3065	2	N	-0-	114						
12		3720 X	3152	-0-	-568	-0-	211	1	2941	2	N	-0-	114						
01		3720 X	3451	-0-	-269	-0-	240	1	3211	2	N	-0-	114						
02		3248 X	3042	-0-	-206	-0-	206	1	2836	2	N	-0-	114						
03		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	276	1	3730	2	N	-0-	114						
04		3330 X	3244	-0-	-86	-0-	222	1	3022	2	N	-0-	114						

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3										WELL #: 1		RRCID -> 225085		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 11648		PERF.10460 - 11300	
11		5310 X	4766	-0-	-544	-0-	302	1	4464	2	Y	-0-	8						
12		5487 X	4890	-0-	-597	-0-	327	1	4563	2	Y	-0-	8						
01		5270 X	4868	-0-	-402	-0-	336	1	4496	2	Y	33	41						
							36	9											
02		4536 X	4313	-0-	-223	-0-	292	1	4021	2	Y	-0-	41						
03		4960 X	4598	-0-	-362	-0-	316	1	4280	2	Y	2	43						
							2	9											
04		4770 X	4571	-0-	-199	-0-	313	1	4258	2	Y	-0-	43						

HOLT HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 225195		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10138 - 11010	
11		2430 X	2239	-0-	-191	-0-	141	1	2087	2	N	10	98						
							11	9											
12		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	165	1	2309	2	N	6	104						
							7	9											
01		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	183	1	2451	2	N	24	128						
							26	9											
02		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	162	1	2227	2	N	7	135						
							8	9											
03		2480 N	1979	-0-	-501	-0-	135	1	1832	2	N	11	146						
							12	9											
04		2580 N	1782	-0-	-798	-0-	122	1	1660	2	N	-0-	146						

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3										WELL #: 3		RRCID -> 233344		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10841 - 12144	
11		11160 X	10810	-0-	-350	-0-	685	1	10125	2	Y	-0-	17						
12		11532 X	11275	-0-	-257	-0-	754	1	10521	2	Y	-0-	17						
01		11532 X	10976	-0-	-556	-0-	760	1	10175	2	Y	37	54						
							41	9											
02		10080 X	9879	-0-	-201	-0-	668	1	9211	2	Y	-0-	54						
03		11284 X	11039	-0-	-245	-0-	759	1	10278	2	Y	2	56						
							2	9											
04		10920 X	10806	-0-	-114	-0-	739	1	10067	2	Y	-0-	56						

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668															
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2670 X	2320	-0-	-350	-0-	147	1	2173	2	N	-0-			72
12		2573 X	2530	-0-	-43	-0-	169	1	2361	2	N	-0-			72
01		2573 X	2378	-0-	-195	-0-	165	1	2212	2	N	1			73
								1							
02		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	166	1	2286	2	N	-0-			73
03		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	186	1	2517	2	N	-0-			73
*04		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	186	1	2538	2	N	4			77
							4	9							

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084															
11		2820 X	2712	-0-	-108	-0-	172	1	2540	2	Y	-0-			3
12		2914 X	1222	-0-	-1692	-0-	82	1	1140	2	Y	-0-			3
01		2914 X	952	-0-	-1962	-0-	62	1	833	2	Y	52			55
								57							
								9							
02		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	2	Y	-0-			55
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	88	1	1192	2	Y	6			61
								7							
								9							
*04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	95	1	1294	2	Y	-0-			61

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288															
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532															
11		4800 X	4542	-0-	-258	-0-	288	1	4254	2	N	-0-			135
12		4991 X	4587	-0-	-404	-0-	285	1	4302	2	N	-0-			135
01		4991 X	4633	-0-	-358	-0-	283	1	4350	2	N	-0-			135
02		4508 X	3879	-0-	-629	-0-	299	1	3580	2	N	-0-			135
03		4681 X	4121	-0-	-560	-0-	257	1	3864	2	N	-0-			135
04		4530 X	3635	-0-	-895	-0-	229	1	3406	2	N	-0-			135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318															
11		2010 N	1585	-0-	-425	-0-	100	1	1485	2	N	-0-			40
12		1953 N	1528	-0-	-425	-0-	95	1	1433	2	N	-0-			40
01		1705 N	1665	-0-	-40	-0-	102	1	1563	2	N	-0-			40
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1145	2	N	5			45
								6							
								9							
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	102	1	1540	2	N	5			50
								6							
								9							
*04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	122	1	1815	2	N	-0-			50

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514															
11		600 N	545	-0-	-55	-0-	34	1	511	2	N	-0-			71
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	N	-0-			71
01		806 N	792	-0-	-14	-0-	48	1	744	2	N	-0-			71
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	N	-0-			71
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	45	1	682	2	N	-0-			71
*04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	N	-0-			71

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

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

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

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

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

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

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

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

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS LLC 742142
 ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	Y	-0-			38
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	4 1	119 2	Y	-0-			38
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4 1	129 2	Y	-0-			38
02	DLQ G-10	79	-0-	79	-79	2 1	77 2	Y	-0-			38
03	255 N	176	-0-	-79	-0-	6 1	170 2	Y	-0-			38
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	135 2	Y	5			43
						6 9						

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
 PRICE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

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

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

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

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
 AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILOAM (SMACKOVER)		83580 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE							
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420													
LEWIS B.E.		WELL #: 1		RRCID -> 081785		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117

SLOCUM, NW (WOODBINE D)		84148 611		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON							
WILSON, DON H., INC.		928636													
WILSON		WELL #: 5 L		RRCID -> 112445		COMPL. DATE 08/13/1984		TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA)		84742 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE							
FOREST OIL CORPORATION		275740													
TEMPLE EASTEX G.U. #2		WELL #: 2-C		RRCID -> 152463		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
WHITEMAN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 096870		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITEMAN ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 136082		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	120	1	808	2	N	-0-				-0-
12	992 N	970	-0-	-22	-0-	105	1	865	2	N	-0-				-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	105	1	862	2	N	-0-				-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	71	1	868	2	N	-0-				-0-
03	961 N	328	-0-	-633	-0-	328	2			N	-0-				-0-
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	87	1	812	2	N	-0-				-0-

WHITEMAN ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 185885		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CHEROKEE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007											TOTAL DEPTH	11500	PERF.10325 - 11058		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	205	1	1372	2	N	-0-			-0-
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	206	1	1704	2	N	-0-			-0-
01		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	234	1	1921	2	N	-0-			-0-
02		1680 X	1574	-0-	-106	-0-	119	1	1455	2	N	-0-			-0-
03		1922 X	802	-0-	-1120	-0-	802	2			N	-0-			-0-
*04		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	244	1	2267	2	N	-0-			-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740															
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978											TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9993 - 10454		
11		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	121	1	2366	2	N	-0-			-0-
12		2263 N	1693	-0-	-570	-0-	110	1	1583	2	N	-0-			-0-
01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	159	1	2117	2	N	-0-			-0-
02		2436 X	2176	-0-	-260	-0-	112	1	2064	2	N	-0-			-0-
03		2697 X	1578	-0-	-1119	-0-	77	1	1501	2	N	-0-			-0-
04		2610 X	1544	-0-	-1066	-0-	78	1	1466	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979											TOTAL DEPTH	10508	PERF.10263 - 10373		
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979											TOTAL DEPTH	10502	PERF.10350 - 10364		
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	2	Y	-0-			-0-
12		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	84	1	1215	2	Y	-0-			-0-
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	Y	-0-			-0-
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	58	1	1069	2	Y	-0-			-0-
03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	Y	-0-			-0-
04		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	59	1	1115	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979											TOTAL DEPTH	10440	PERF. 9909 - 10344		
11		900 N	825	-0-	-75	-0-	40	1	785	2	Y	-0-			-0-
12		930 N	889	-0-	-41	-0-	58	1	831	2	Y	-0-			-0-
01		899 N	657	-0-	-242	-0-	46	1	611	2	Y	-0-			-0-
02		756 N	597	-0-	-159	-0-	31	1	566	2	Y	-0-			-0-
03		837 N	664	-0-	-173	-0-	33	1	631	2	Y	-0-			-0-
04		630 N	623	-0-	-7	-0-	32	1	591	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979											TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9870 - 10248		
11		2400 N	2272	-0-	-128	-0-	111	1	2161	2	Y	-0-			-0-
12		2480 N	2412	-0-	-68	-0-	157	1	2255	2	Y	-0-			-0-
01		2480 N	2475	-0-	-5	-0-	173	1	2302	2	Y	-0-			-0-
02		2212 N	1961	-0-	-251	-0-	101	1	1860	2	Y	-0-			-0-
03		2418 N	2046	-0-	-372	-0-	100	1	1946	2	Y	-0-			-0-
04		2400 N	1975	-0-	-425	-0-	100	1	1875	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 089096		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	930 N	592	-0-	-338	-0-	29 1	563 2	N	-0-			-0-
12	868 N	636	-0-	-232	-0-	41 1	595 2	N	-0-			-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52 1	689 2	N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	32 1	584 2	N	-0-			-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37 1	725 2	N	-0-			-0-
*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	45 1	837 2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 089222		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485				
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	92 1	1794 2	N	-0-			-0-
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	121 1	1736 2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1897	-0-	-211	-0-	132 1	1765 2	N	-0-			-0-
02	1484 N	1249	-0-	-235	-0-	64 1	1185 2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	76 1	1469 2	N	-0-			-0-
*04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	83 1	1557 2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 1		RRCID -> 093723		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246				
11	1500 N	1357	-0-	-143	-0-	66 1	1291 2	N	-0-			-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	93 1	1344 2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	87 1	1162 2	N	-0-			-0-
02	1232 N	796	-0-	-436	-0-	41 1	755 2	N	-0-			-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	67 1	1302 2	N	-0-			-0-
*04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	62 1	1158 2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 094572		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642				
11	1830 N	1733	-0-	-97	-0-	84 1	1649 2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1844	-0-	-140	-0-	120 1	1724 2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	121 1	1610 2	N	-0-			-0-
02	1680 N	1593	-0-	-87	-0-	82 1	1511 2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1633	-0-	-196	-0-	80 1	1553 2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1542	-0-	-138	-0-	78 1	1464 2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 097209		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222				
11	7470 X	6867	-0-	-603	-0-	335 1	6532 2	N	-0-			-0-
12	7843 X	7612	-0-	-231	-0-	494 1	7118 2	N	-0-			-0-
01	7874 X	6635	-0-	-1239	-0-	463 1	6172 2	N	-0-			-0-
02	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	336 1	6218 2	N	-0-			-0-
03	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	347 1	6742 2	N	-0-			-0-
04	6840 X	6716	-0-	-124	-0-	340 1	6376 2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 2		RRCID -> 133524		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284				
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	54 1	1055 2	N	-0-			-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	82 1	1183 2	N	-0-			-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	85 1	1130 2	N	-0-			-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	53 1	986 2	N	-0-			-0-
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	80 1	1558 2	N	-0-			-0-
*04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	60 1	1130 2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 135730		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 10818 PERF.10216 - 10392				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138723		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2460 N	2020	-0-	-440	-0-	98	1	1922	2	N	-0-					-0-
12	2449 N	2262	-0-	-187	-0-	147	1	2115	2	N	-0-					-0-
01	2480 N	2234	-0-	-246	-0-	156	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	105	1	1935	2	N	-0-					-0-
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	113	1	2204	2	N	-0-					-0-
04	2160 N	2042	-0-	-118	-0-	103	1	1939	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL		WELL #: 1		RRCID -> 140673		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 3		RRCID -> 147445		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268								
11	2010 N	1642	-0-	-368	-0-	80	1	1562	2	N	-0-					-0-
12	2108 N	1550	-0-	-558	-0-	101	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	2046 N	1603	-0-	-443	-0-	112	1	1491	2	N	-0-					-0-
02	1904 X	1230	-0-	-674	-0-	63	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	2046 X	1982	-0-	-64	-0-	97	1	1885	2	N	-0-					-0-
*04	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	90	1	1680	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER		WELL #: 2		RRCID -> 147905		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387								
11	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	56	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	82	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	92	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	2	N	-0-					-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	62	1	1169	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 2-T		RRCID -> 151905		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362								
11	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	50	1	982	2	N	-0-					-0-
12	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	69	1	1000	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	76	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	952 N	940	-0-	-12	-0-	48	1	892	2	N	-0-					-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	997	-0-	-23	-0-	50	1	947	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #: 2-T		RRCID -> 151999		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520								
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	2	N	-0-					-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	616	2	N	-0-					-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	657	2	N	-0-					-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	N	-0-					-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	N	-0-					-0-
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155612		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774								
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740								
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 155892		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1290 N	940	-0-	-350	-0-	46 1	894 2	N	-0-	-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	70 1	1010 2	N	-0-	-0-
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	70 1	940 2	N	-0-	-0-
02	924 N	808	-0-	-116	-0-	41 1	767 2	N	-0-	-0-
03	1085 N	977	-0-	-108	-0-	48 1	929 2	N	-0-	-0-
*04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	51 1	960 2	N	-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 156263		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870		
11	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	233 1	4543 2	N	-0-	-0-
12	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	334 1	4805 2	N	-0-	-0-
01	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	342 1	4567 2	N	-0-	-0-
02	4116 X	4087	-0-	-29	-0-	210 1	3877 2	N	-0-	-0-
03	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	237 1	4607 2	N	-0-	-0-
*04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	228 1	4280 2	N	-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 156281		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788		
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	82 1	1600 2	N	-0-	-0-
12	2046 N	1864	-0-	-182	-0-	121 1	1743 2	N	-0-	-0-
01	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	124 1	1651 2	N	-0-	-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	86 1	1586 2	N	-0-	-0-
03	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	88 1	1709 2	N	-0-	-0-
04	1710 N	1488	-0-	-222	-0-	75 1	1413 2	N	-0-	-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 4		RRCID -> 156414		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906		
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	146 1	2846 2	N	-0-	-0-
12	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	206 1	2961 2	N	-0-	-0-
01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	252 1	3367 2	N	-0-	-0-
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	146 1	2706 2	N	-0-	-0-
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	153 1	2976 2	N	-0-	-0-
*04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	154 1	2880 2	N	-0-	-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 157288		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856		
11	2130 N	1845	-0-	-285	-0-	90 1	1755 2	N	-0-	-0-
12	2170 N	1698	-0-	-472	-0-	110 1	1588 2	N	-0-	-0-
01	2108 N	1428	-0-	-680	-0-	100 1	1328 2	N	-0-	-0-
02	1820 N	1770	-0-	-50	-0-	91 1	1679 2	N	-0-	-0-
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	96 1	1865 2	N	-0-	-0-
*04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	79 1	1486 2	N	-0-	-0-

LITTLE G.U. # 1		WELL #: 2		RRCID -> 157289		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578		
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	38 1	504 2	N	-0-	-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	31 1	574 2	N	-0-	-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23 1	455 2	N	-0-	-0-
04	510 N	388	-0-	-122	-0-	20 1	368 2	N	-0-	-0-

LITTLE G.U. # 1		WELL #: 3		RRCID -> 157291		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504		
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	121 1	2370 2	N	-0-	-0-
12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	173 1	2498 2	N	-0-	-0-
01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	183 1	2444 2	N	-0-	-0-
02	2296 N	2132	-0-	-164	-0-	109 1	2023 2	N	-0-	-0-
03	2542 N	2170	-0-	-372	-0-	106 1	2064 2	N	-0-	-0-
04	2460 N	2257	-0-	-203	-0-	114 1	2143 2	N	-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	234116	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	11156	PERF.	9724 - 11110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	239	1	4656	2	N	-0-	-0-	
12		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	400	1	5758	2	N	-0-	-0-	
01		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	308	1	4103	2	N	-0-	-0-	
02		5236 X	5046	-0-	-190	-0-	259	1	4787	2	N	-0-	-0-	
03		5797 X	5438	-0-	-359	-0-	266	1	5172	2	N	-0-	-0-	
04		5610 X	4820	-0-	-790	-0-	244	1	4576	2	N	-0-	-0-	

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	237874	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11227	PERF.	9860 - 11098		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355				N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355				N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355				N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355				N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355				N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355				N	-0-	-0-		

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	238555	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	10349 - 11318		
11		2130 N	1999	-0-	-131	-0-	97	1	1902	2	N	-0-	-0-	
12		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	153	1	2206	2	N	-0-	-0-	
01		2201 N	1999	-0-	-202	-0-	139	1	1860	2	N	-0-	-0-	
02		1988 X	1837	-0-	-151	-0-	94	1	1743	2	N	-0-	-0-	
03		2356 X	1878	-0-	-478	-0-	92	1	1786	2	N	-0-	-0-	
04		2280 X	1929	-0-	-351	-0-	98	1	1831	2	N	-0-	-0-	

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	239179	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	10325 - 11435		
11		5160 X	4803	-0-	-357	-0-	234	1	4569	2	N	-0-	-0-	
12		5332 X	5036	-0-	-296	-0-	327	1	4709	2	N	-0-	-0-	
01		5332 X	4771	-0-	-561	-0-	333	1	4438	2	N	-0-	-0-	
02		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	249	1	4602	2	N	-0-	-0-	
03		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	260	1	5053	2	N	-0-	-0-	
*04		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	260	1	4874	2	N	-0-	-0-	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	241846	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	9914 - 11368		
11		3390 X	2878	-0-	-512	-0-	140	1	2738	2	N	-0-	-0-	
12		3410 X	3245	-0-	-165	-0-	211	1	3034	2	N	-0-	-0-	
01		3503 X	3078	-0-	-425	-0-	215	1	2863	2	N	-0-	-0-	
02		3164 X	2835	-0-	-329	-0-	145	1	2690	2	N	-0-	-0-	
03		3503 X	2957	-0-	-546	-0-	145	1	2812	2	N	-0-	-0-	
04		3150 X	2873	-0-	-277	-0-	145	1	2728	2	N	-0-	-0-	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	242185	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10015 - 11204		
11		6810 X	6174	-0-	-636	-0-	301	1	5873	2	N	-0-	-0-	
12		7037 X	6313	-0-	-724	-0-	410	1	5903	2	N	-0-	-0-	
01		7037 X	6257	-0-	-780	-0-	436	1	5821	2	N	-0-	-0-	
02		5880 X	5703	-0-	-177	-0-	292	1	5411	2	N	-0-	-0-	
03		6510 X	6267	-0-	-243	-0-	307	1	5960	2	N	-0-	-0-	
04		6300 X	5914	-0-	-386	-0-	299	1	5615	2	N	-0-	-0-	

SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #:		5	RRCID ->	242189	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10002 - 11318		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
*04		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	228	1	4270	2	N	-0-	-0-	

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3990 X	3962	-0-	-28	-0-	193	1	3769	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3914	-0-	-209	-0-	254	1	3660	2	N	-0-			-0-
01	4123 X	4101	-0-	-22	-0-	286	1	3815	2	N	-0-			-0-
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	187	1	3458	2	N	-0-			-0-
03	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	193	1	3752	2	N	-0-			-0-
*04	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	193	1	3622	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

11	6810 X	6203	-0-	-607	-0-	302	1	5901	2	N	-0-			-0-
12	6944 X	6355	-0-	-589	-0-	413	1	5942	2	N	-0-			-0-
01	6913 X	6253	-0-	-660	-0-	436	1	5817	2	N	-0-			-0-
02	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	292	1	5397	2	N	-0-			-0-
03	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	312	1	6068	2	N	-0-			-0-
*04	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	309	1	5796	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

11	13350 X	6540	-0-	-6810	-0-	319	1	6221	2	N	-0-			-0-
12	13795 X	2246	-0-	-11549	-0-	146	1	2099	2	N	1	1 8		-0-
01	13795 X	2483	-0-	-11312	-0-	173	1	2310	2	N	-0-			-0-
02	11816 X	1076	-0-	-10740	-0-	55	1	1021	2	N	-0-			-0-
03	13082 X	831	-0-	-12251	-0-	41	1	790	2	N	-0-			-0-
*04	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	456	1	8555	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

11	3540 X	2824	-0-	-716	-0-	138	1	2686	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	2880	-0-	-778	-0-	187	1	2693	2	N	-0-			-0-
01	3658 X	2565	-0-	-1093	-0-	179	1	2386	2	N	-0-			-0-
02	2912 X	2625	-0-	-287	-0-	135	1	2490	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	3063	-0-	-161	-0-	150	1	2913	2	N	-0-			-0-
*04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	151	1	2836	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
*03	12698	41	-0-	-12657	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	76	-0-	76	76	4	1	72	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

11	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	140	1	2733	2	N	-0-			-0-
12	2914 X	2704	-0-	-210	-0-	176	1	2528	2	N	-0-			-0-
01	2914 X	2815	-0-	-99	-0-	196	1	2619	2	N	-0-			-0-
02	2772 X	2744	-0-	-28	-0-	141	1	2603	2	N	-0-			-0-
03	3069 X	3049	-0-	-20	-0-	149	1	2900	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2844	-0-	-126	-0-	144	1	2700	2	N	-0-			-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920	196	-0-	-1724	-0-	190 2	6 9	N	5			115
12	1984	174	-0-	-1810	-0-	165 2	9 9	N	8			123
01	403 #	179	-0-	-224	-0-	169 2	10 9	N	9			132
02	364 #	190	-0-	-174	-0-	179 2	11 9	N	10			142
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	160 2	7 9	N	6			148
*04	180 N	168	-0-	-12	-0-	160 2	8 9	N	7			155

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

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

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1052 2	68 9	N	62			120
12	992 N	600	-0-	-392	-0-	576 2	24 9	N	22			142
01	930 N	683	-0-	-247	-0-	661 2	22 9	N	20	156 1		6
02	1036 X	496	-0-	-540	-0-	456 2	40 9	N	36			42
03	1147 X	673	-0-	-474	-0-	612 2	61 9	N	55			97
04	1110 X	761	-0-	-349	-0-	689 2	72 9	N	65			162

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	558 2	68 9	N	62	175 1		45
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	461 2	66 9	N	60			105
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	232 2	67 9	N	61	164 1		2
02	588 X	86	-0-	-502	-0-	55 2	31 9	N	28			30
03	651 X	70	-0-	-581	-0-	4 2	66 9	N	60			90
04	630 X	436	-0-	-194	-0-	345 2	91 9	N	83			173

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

11	5910 X	5010	-0-	-900	-0-	4977 2	33 9	N	30			73
12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6363 2	139 9	N	126	193 1		6
01	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	6981 2	198 9	N	180	176 1		10
02	5376 X	4773	-0-	-603	-0-	4707 2	66 9	N	60			70
03	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	7944 2	85 9	N	77			147
*04	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7568 2	77 9	N	70	188 1		29

STAMPS (TRAVIS PEAK)													
STROUD PETROLEUM, INC.													
GREGORY													
//CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
//CONT.// 828082													
WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		210 N	112	-0-	-98	-0-		112 2		N	-0-		227
12		620 N	154	-0-	-466	-0-		153 2	1 9	N	1		228
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 2		N	-0-		228
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 2		N	-0-	179 1	49
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-		363 2	1 9	N	1		50
*04		979 N	979	-0-	-0-	-0-		976 2	3 9	N	3		53
GREGORY													
WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400													
11		397 X	397	-0-	-0-	-0-		373 2	24 9	N	22		120
12		279 X	111	-0-	-168	-0-		21 2	90 9	N	82	192 1	10
01		279 X	75	-0-	-204	-0-		69 2	6 9	N	5		15
02		364 X	23	-0-	-341	-0-		21 2	2 9	N	2		17
03		403 X	58	-0-	-345	-0-		55 2	3 9	N	3		20
04		390 X	31	-0-	-359	-0-		29 2	2 9	N	2		22
STARVILLE EAST (C.V. SAND)													
FOREST OIL CORPORATION													
WEAVER ETAL GU													
85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH													
275740													
WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573													
11		360 #	98	-0-	-262	-0-		96 2	2 9	N	2		40
12		372 #	-0-	-0-	-372	-0-		37 2		N	-0-		40
01		372 #	46	-0-	-326	-0-		39 2	7 9	N	6	6 8	40
02		84 N	21	-0-	-63	-0-		10 2	11 9	N	10		50
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-		50
04		30 N	4	-0-	-26	-0-		4 2		N	-0-		50
WALTON GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422													
11		330 #	259	-0-	-71	-0-		258 2	1 9	N	1		40
12		341 #	36	-0-	-305	-0-		36 2		N	-0-		40
01		343 R	343	-0-	-0-	-0-		337 2	6 9	N	5	5 8	40
02		252 N	187	-0-	-65	-0-		186 2	1 9	N	1	1 8	40
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-		241 2	2 9	N	2	1 8	41
04		330 N	121	-0-	-209	-0-		119 2	2 9	N	2		43
STOCKMAN (COTTON VALLEY)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
BP ETHRIDGE 971													
86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
040798													
WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
BP GEORGETOWN 885													
WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	31			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	31			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	31			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	31			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	31			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	31			Y	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
BP GEORGETOWN 885 //CONT.// 040798												
WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		46899 X	46899	-0-	-0- B	-0-	9373	1	37526	2	Y	-0-
12		45043 X	39507	-0-	-5536 B	-0-	305	1	39202	2	Y	-0-
01		43307 X	26517	-0-	-16790 B	-0-	5324	1	21193	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	48819	-0-	48819 B	48819	9591	1	39228	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	52018	-0-	52018 B	100837	11206	1	40812	2	Y	-0-
*04		140687 X	39850	-0-	-100837 B	-0-	1634	1	38216	2	Y	-0-

BP GEORGETOWN 885												
WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT

BUFFCO PRODUCTION INC.												
SOUTHERN EGG RANCH 106406												
WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360												
11		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	80
12		248 N	14	-0-	-234 B	-0-	14	2			N	80
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	80
02		8373 X	8373	-0-	-0- B	-0-	8290	2	83	9	N	155
03		18510 X	18510	-0-	-0- B	-0-	18284	2	226	9	N	172
*04		17751 X	17751	-0-	-0- B	-0-	17556	2	195	9	N	164

BURK ROYALTY CO., LTD.												
STOCKMAN GAS UNIT 1 108799												
WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492												
11		780 N	777	-0-	-3 B	-0-	645	2	132	9	N	225
12		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1058	2	2	9	N	225
01		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	75
02		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1462	2	76	9	N	142
03		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1438	2	1	9	N	142
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	142

IRWIN, BEN GAS UNIT "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714												
11		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	759	2	4	9	N	224
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	224
01		1705 N	1299	-0-	-406 B	-0-	1273	2	26	9	N	58
02		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1007	2	32	9	N	85
03		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	85
04		1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	85

STOCKMAN GAS UNIT 1												
WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A												
11		720 N	605	-0-	-115 B	-0-	601	2	4	9	Y	167
12		930 N	729	-0-	-201 B	-0-	708	2	21	9	Y	184
01		1209 N	1049	-0-	-160 B	-0-	1048	2	1	9	Y	184
02	DLQ	G-10	999	-0-	999 B	999	996	2	3	9	Y	184
03	DLQ	G-10	892	-0-	892 B	1891	892	2			Y	58
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1891					Y	58

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	852	2	1 9	Y	1	1 8		97
12	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	791	2	2 9	Y	2	2 8		97
01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1054	2	1 9	Y	1	1 8		97
02	DLQ G-10	1005	-0-	1005 B	1005	1003	2	2 9	Y	2	2 8		97
03	DLQ G-10	792	-0-	792 B	1797	790	2	2 9	Y	2	87 1	2 8	10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1797				Y	NO RPT			10

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			78
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	2	2 8		78
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			78
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-				N	-0-			78
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			78
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT			78

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

11	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1438	2	10 9	N	9	9 8		77
12	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1534	2	15 9	N	14	14 8		77
01	1612 N	1566	-0-	-46 B	-0-	1557	2	9 9	N	8	8 8		77
02	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1372	2	10 9	N	9	9 8		77
03	1550 N	1454	-0-	-96 B	-0-	1447	2	7 9	N	6	6 8		77
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-				N	NO RPT			77

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	37	1	581 2	Y	21	22 1		12
						23	9						
12	589 N	294	-0-	-295 B	-0-	16	1	254 2	Y	22	17 1		17
						24	9						
01	589 N	373	-0-	-216 B	-0-	21	1	332 2	Y	18	23 1		12
						20	9						
02	DLQ G-10	426	-0-	426 B	426	23	1	385 2	Y	16	12 1		16
						18	9						
03	854 N	428	-0-	-426 B	-0-	24	1	371 2	Y	30	34 1		12
						33	9						
*04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	24	1	376 2	Y	24	30 1		6
						26	9						

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JONES				WELL #: 2	RRCID -> 140695		COMPL. DATE 01/09/1992			TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2010 N	1847	-0-	-163 B	-0-	110 1	1736 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
12		2015 N	1888	-0-	-127 B	-0-	112 1	1775 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
01		1953 N	1880	-0-	-73 B	-0-	112 1	1767 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
02	DLQ	G-10	1602	-0-	1602 B	1602	93 1	1508 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
03		3362 X	1760	-0-	-1602 B	-0-	104 1	1654 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
*04		1830 N	1446	-0-	-384 B	-0-	85 1	1360 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						

HOWARD "A"				WELL #: 1		RRCID -> 176944		COMPL. DATE 03/08/2000			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS				WELL #: 3		RRCID -> 178857		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839		
11		3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	189 1	3029 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
12		3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	199 1	3148 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
01		3338 X	3338	-0-	-0- B	-0-	200 1	3136 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
02	DLQ	G-10	2446	-0-	2446 B	2446	143 1	2302 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
03		6102 X	3656	-0-	-2446 B	-0-	217 1	3436 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
*04		3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	195 1	3130 2	Y	2	2 1		1
							2 9						

JONES				WELL #: 3		RRCID -> 183912		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801		
11		3393 X	3393	-0-	-0- B	-0-	200 1	3193 2	Y	-0-			-0-
12		3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	223 1	3535 2	Y	-0-			-0-
01		3883 X	3883	-0-	-0- B	-0-	232 1	3651 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3372	-0-	3372 B	3372	197 1	3175 2	Y	-0-			-0-
03		7185 X	3813	-0-	-3372 B	-0-	226 1	3587 2	Y	-0-			-0-
*04		3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	221 1	3544 2	Y	-0-			-0-

CRAWFORD				WELL #: 4 L		RRCID -> 186061		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372		
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4035 X	4035	-0-	-0- B	-0-	237	1	3778	2	Y	18	19	1	10
12	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	250	1	3958	2	Y	19	14	1	15
01	3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	228	1	3589	2	Y	14	19	1	10
02	DLQ G-10	3316	-0-	3316 B	3316	192	1	3109	2	Y	14	10	1	14
03	7317 X	4001	-0-	-3316 B	-0-	235	1	3738	2	Y	25	29	1	10
*04	3731 X	3731	-0-	-0- B	-0-	218	1	3491	2	Y	20	25	1	5

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527														
11	3037 X	3037	-0-	-0- B	-0-	179	1	2852	2	Y	5	6	1	3
12	2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-	176	1	2792	2	Y	7	5	1	5
01	3158 X	3158	-0-	-0- B	-0-	189	1	2965	2	Y	4	6	1	3
02	DLQ G-10	2443	-0-	2443 B	2443	143	1	2296	2	Y	4	3	1	4
03	4831 X	2388	-0-	-2443 B	-0-	140	1	2239	2	Y	8	9	1	3
*04	2522 X	2522	-0-	-0- B	-0-	147	1	2367	2	Y	7	8	1	2

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454														
11	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	86	1	1370	2	Y	14	15	1	8
12	1395 N	1237	-0-	-158 B	-0-	72	1	1147	2	Y	16	12	1	12
01	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	104	1	1637	2	Y	12	16	1	8
02	DLQ G-10	1296	-0-	1296 B	1296	75	1	1209	2	Y	11	8	1	11
03	3118 X	1822	-0-	-1296 B	-0-	107	1	1693	2	Y	20	23	1	8
*04	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	93	1	1492	2	Y	15	19	1	4

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438														
11	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	98	1	1583	2	Y	11	12	1	6
12	3570 X	3570	-0-	-0- B	-0-	211	1	3345	2	Y	13	9	1	10
01	4381 X	4381	-0-	-0- B	-0-	262	1	4108	2	Y	10	13	1	7
02	DLQ G-10	2419	-0-	2419 B	2419	140	1	2270	2	Y	8	6	1	9
03	5211 X	2792	-0-	-2419 B	-0-	164	1	2610	2	Y	16	19	1	6
*04	3083 X	3083	-0-	-0- B	-0-	180	1	2890	2	Y	12	15	1	3

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7155 X	7155	-0-	-0- B	-0-	421	1	6730	2	Y	4	4	1	2
12	7320 X	7320	-0-	-0- B	-0-	434	1	6882	2	Y	4	3	1	3
01	7473 X	7473	-0-	-0- B	-0-	447	1	7023	2	Y	3	4	1	2
02	DLQ G-10	6518	-0-	6518 B	6518	378	1	6137	2	Y	3	2	1	3
03	13702 X	7184	-0-	-6518 B	-0-	425	1	6753	2	Y	5	6	1	2
*04	7230 X	6872	-0-	-358 B	-0-	404	1	6464	2	Y	4	5	1	1
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300														
11	5529 X	5529	-0-	-0- B	-0-	743	1	4779	2	Y	6	6	1	3
12	5409 X	5409	-0-	-0- B	-0-	720	1	4682	2	Y	6	4	1	5
01	3100 X	2668	-0-	-432 B	-0-	597	1	2067	2	Y	4	6	1	3
02	DLQ G-10	5894	-0-	5894 B	5894	738	1	5152	2	Y	4	3	1	4
03	11427 X	5533	-0-	-5894 B	-0-	764	1	4760	2	Y	8	9	1	3
*04	3695 X	3695	-0-	-0- B	-0-	603	1	3086	2	Y	5	7	1	1
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452														
11	3150 X	3058	-0-	-92 B	-0-	180	1	2870	2	Y	7	8	1	4
12	3255 X	3134	-0-	-121 B	-0-	185	1	2940	2	Y	8	6	1	6
01	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	193	1	3018	2	Y	6	8	1	4
02	DLQ G-10	2558	-0-	2558 B	2558	149	1	2402	2	Y	6	4	1	6
03	5538 X	2980	-0-	-2558 B	-0-	176	1	2793	2	Y	10	12	1	4
*04	3120 X	2906	-0-	-214 B	-0-	170	1	2726	2	Y	9	11	1	2
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453														
11	9242 X	9242	-0-	-0- B	-0-	543	1	8679	2	Y	18	20	1	10
12	9469 X	9469	-0-	-0- B	-0-	561	1	8886	2	Y	20	15	1	15
01	9600 X	9600	-0-	-0- B	-0-	574	1	9008	2	Y	16	20	1	11
02	DLQ G-10	8378	-0-	8378 B	8378	487	1	7877	2	Y	13	10	1	14
03	17715 X	9337	-0-	-8378 B	-0-	551	1	8757	2	Y	26	30	1	10
*04	9119 X	9119	-0-	-0- B	-0-	535	1	8560	2	Y	22	26	1	6

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1620 N	1426	-0-	-194 B	-0-	84	1	1341	2	Y	1	1	1	1
12	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	141	1	2232	2	Y	1	1	1	1
01	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	136	1	2135	2	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	2145	-0-	2145 B	2145	124	1	2020	2	Y	1	1	1	1
03	4177 X	2032	-0-	-2145 B	-0-	120	1	1910	2	Y	2	2	1	1
*04	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	133	1	2142	2	Y	2	3	1	-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332														
11	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	104	1	1665	2	Y	5	3	1	3
12	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	97	1	1549	2	Y	5	4	1	4
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	9	1	138	2	Y	5	6	1	3
02	DLQ G-10	1097	-0-	1097 B	1097	64	1	1029	2	Y	4	3	1	4
03	1188 N	91	-0-	-1097 B	-0-	5	1	77	2	Y	8	9	1	3
*04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	20	1	307	2	Y	4	6	1	1

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378														
11	2430 N	2404	-0-	-26 B	-0-	140	1	2229	2	Y	32	34	1	18
12	2511 N	2444	-0-	-67 B	-0-	143	1	2262	2	Y	35	26	1	27
01	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	151	1	2380	2	Y	27	35	1	19
02	DLQ G-10	2107	-0-	2107 B	2107	120	1	1961	2	Y	24	18	1	25
03	4547 X	2440	-0-	-2107 B	-0-	141	1	2249	2	Y	45	52	1	18
*04	2430 N	2329	-0-	-101 B	-0-	135	1	2152	2	Y	38	46	1	10

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370														
11	7085 X	7085	-0-	-0- B	-0-	416	1	6646	2	Y	21	23	1	12
12	7354 X	7354	-0-	-0- B	-0-	435	1	6893	2	Y	24	18	1	18
01	7410 X	7410	-0-	-0- B	-0-	442	1	6947	2	Y	19	24	1	13
02	DLQ G-10	5901	-0-	5901 B	5901	342	1	5541	2	Y	16	12	1	17
03	12967 X	7066	-0-	-5901 B	-0-	417	1	6615	2	Y	31	36	1	12
*04	7020 X	6912	-0-	-108 B	-0-	404	1	6479	2	Y	26	31	1	7

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3720 X	3451	-0-	-269 B	-0-	203	1	3240	2	Y	7	8 1	4
12	3844 X	3289	-0-	-555 B	-0-	195	1	3085	2	Y	8	6 1	6
01	3763 X	3763	-0-	-0- B	-0-	225	1	3530	2	Y	7	8 1	5
02	DLQ G-10	3299	-0-	3299 B	3299	192	1	3101	2	Y	5	4 1	6
03	6906 X	3607	-0-	-3299 B	-0-	213	1	3382	2	Y	11	13 1	4
*04	3630 X	3457	-0-	-173 B	-0-	203	1	3244	2	Y	9	11 1	2

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982													
11	4920 X	4260	-0-	-660 B	-0-	250	1	3978	2	Y	29	31 1	16
12	5084 X	4401	-0-	-683 B	-0-	259	1	4108	2	Y	31	23 1	24
01	4510 X	4510	-0-	-0- B	-0-	269	1	4215	2	Y	24	31 1	17
02	DLQ G-10	3848	-0-	3848 B	3848	222	1	3603	2	Y	21	16 1	22
03	8448 X	4600	-0-	-3848 B	-0-	270	1	4285	2	Y	41	47 1	16
*04	4495 X	4495	-0-	-0- B	-0-	262	1	4196	2	Y	34	41 1	9

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594													
11	8520 X	7909	-0-	-611 B	-0-	665	1	7244	2	N	-0-		-0-
12	9052 X	7781	-0-	-1271 B	-0-	639	1	7142	2	N	-0-		-0-
01	9052 X	7966	-0-	-1086 B	-0-	679	1	7287	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6230	-0-	6230 B	6230	563	1	5667	2	N	-0-		-0-
03	11921 X	5691	-0-	-6230 B	-0-	590	1	5101	2	N	-0-		-0-
04	7920 X	6306	-0-	-1614 B	-0-	647	1	5659	2	N	-0-		-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394													
11	5670 X	1737	-0-	-3933 B	-0-	313	1	1424	2	N	-0-		-0-
12	5580 X	1771	-0-	-3809 B	-0-	294	1	1477	2	N	-0-		-0-
01	5580 X	187	-0-	-5393 B	-0-	157	1	30	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9265	-0-	9265 B	9265	679	1	8586	2	N	-0-		-0-
03	17313 X	8048	-0-	-9265 B	-0-	740	1	7308	2	N	-0-		-0-
*04	4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	537	1	3929	2	N	-0-		-0-

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266													
11	360 N	45	-0-	-315 B	-0-	3	1	42	2	N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	23	1	367	2	N	-0-		-0-
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	14	1	220	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	333	-0-	333 B	333	20	1	313	2	N	-0-		-0-
03	511 N	178	-0-	-333 B	-0-	11	1	167	2	N	-0-		-0-
04	240 N	139	-0-	-101 B	-0-	9	1	130	2	N	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5550 X	5043	-0-	-507 B	-0-	296	1	4737	2	Y	9	10	1		5
12	5735 X	5286	-0-	-449 B	-0-	313	1	4961	2	Y	11	8	1		8
01	5704 X	5368	-0-	-336 B	-0-	321	1	5037	2	Y	9	11	1		6
02	DLQ G-10	4462	-0-	4462 B	4462	258	1	4197	2	Y	6	5	1		7
03	9578 X	5116	-0-	-4462 B	-0-	303	1	4798	2	Y	14	16	1		5
*04	5190 X	5043	-0-	-147 B	-0-	295	1	4735	2	Y	12	14	1		3
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834															
11	5310 X	5310	-0-	-0- B	-0-	312	1	4987	2	Y	10	11	1		6
12	5366 X	5366	-0-	-0- B	-0-	317	1	5036	2	Y	12	9	1		9
01	5340 X	5340	-0-	-0- B	-0-	319	1	5011	2	Y	9	12	1		6
02	DLQ G-10	4520	-0-	4520 B	4520	263	1	4248	2	Y	8	6	1		8
03	9592 X	5072	-0-	-4520 B	-0-	299	1	4755	2	Y	16	18	1		6
*04	4889 X	4889	-0-	-0- B	-0-	286	1	4589	2	Y	13	16	1		3
NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587															
11	8400 X	7939	-0-	-461 B	-0-	468	1	7471	2	N	-0-				-0-
12	8370 X	8119	-0-	-251 B	-0-	482	1	7637	2	N	-0-				-0-
01	8203 X	8203	-0-	-0- B	-0-	491	1	7712	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	7097	-0-	7097 B	7097	412	1	6685	2	N	-0-				-0-
03	14889 X	7792	-0-	-7097 B	-0-	462	1	7330	2	N	-0-				-0-
04	7950 X	7619	-0-	-331 B	-0-	448	1	7171	2	N	-0-				-0-
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500															
11	7192 X	7192	-0-	-0- B	-0-	424	1	6768	2	N	-0-				-0-
12	5997 X	5997	-0-	-0- B	-0-	356	1	5641	2	N	-0-				-0-
01	6861 X	6861	-0-	-0- B	-0-	411	1	6450	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	6364	-0-	6364 B	6364	370	1	5994	2	N	-0-				-0-
03	11384 X	5020	-0-	-6364 B	-0-	297	1	4723	2	N	-0-				-0-
04	5730 X	4132	-0-	-1598 B	-0-	243	1	3889	2	N	-0-				-0-
MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300															
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	N	-0-				-0-
12	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350																	
11		7680 X	7029	-0-	-651 B	-0-	414	1	6615	2	Y	-0-					-0-
12		7595 X	7075	-0-	-520 B	-0-	420	1	6655	2	Y	-0-					-0-
01		7595 X	6986	-0-	-609 B	-0-	418	1	6568	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	6145	-0-	6145 B	6145	357	1	5788	2	Y	-0-					-0-
03		13054 X	6909	-0-	-6145 B	-0-	409	1	6500	2	Y	-0-					-0-
04		7020 X	6359	-0-	-661 B	-0-	373	1	5986	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710																	
11		3570 X	1633	-0-	-1937 B	-0-	252	1	1381	2	Y	-0-					-0-
12		3007 X	1779	-0-	-1228 B	-0-	242	1	1537	2	Y	-0-					-0-
01		1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1302	-0-	1302 B	1302	227	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03		1421 X	119	-0-	-1302 B	-0-	56	1	63	2	Y	-0-					-0-
04		1710 X	134	-0-	-1576 B	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482																	
11		1650 X	822	-0-	-828 B	-0-	137	1	685	2	N	-0-					-0-
12		1705 X	994	-0-	-711 B	-0-	162	1	832	2	N	-0-					-0-
01		1705 X	740	-0-	-965 B	-0-	137	1	603	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	278	-0-	278 B	278	62	1	216	2	N	-0-					-0-
03		768 X	490	-0-	-278 B	-0-	104	1	386	2	N	-0-					-0-
04		960 X	709	-0-	-251 B	-0-	103	1	606	2	N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120																	
11		660 X	238	-0-	-422 B	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
12		465 X	295	-0-	-170 B	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
01		379 X	379	-0-	-0- B	-0-			356	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	326	-0-	326 B	326	19	1	307	2	N	-0-					-0-
03		594 X	268	-0-	-326 B	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
04		360 X	257	-0-	-103 B	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591																	
11		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	131	1	2097	2	N	-0-					-0-
12		2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	131	1	2093	2	N	-0-					-0-
01		2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	140	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1261	-0-	1261 B	1261	73	1	1188	2	N	-0-					-0-
03		3358 X	2097	-0-	-1261 B	-0-	125	1	1972	2	N	-0-					-0-
*04		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	58	1	934	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12250 - 12432																	
11		540 N	505	-0-	-35 B	-0-	30	1	475	2	N	-0-					-0-
12		558 N	514	-0-	-44 B	-0-	30	1	484	2	N	-0-					-0-
01		527 N	504	-0-	-23 B	-0-	30	1	474	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	433	-0-	433 B	433	25	1	408	2	N	-0-					-0-
03		884 N	451	-0-	-433 B	-0-	26	1	425	2	N	-0-					-0-
04		480 N	138	-0-	-342 B	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: SHELBY					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11		5880 X	5360	-0-	-520 B	-0-	316	1	5044	2	N	-0-				-0-	
12		6076 X	5411	-0-	-665 B	-0-	321	1	5090	2	N	-0-				-0-	
01		6076 X	5548	-0-	-528 B	-0-	332	1	5216	2	N	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	5936	-0-	5936 B	5936	344	1	5592	2	N	-0-				-0-	
03		11379 X	5443	-0-	-5936 B	-0-	323	1	5120	2	N	-0-				-0-	
*04		5633 X	5633	-0-	-0- B	-0-	331	1	5302	2	N	-0-				-0-	

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673																	
11		390 N	271	-0-	-119 B	-0-	15	1	256	2	N	-0-				-0-	
12		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	24	1	383	2	N	-0-				-0-	
01		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	32	1	504	2	N	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	514	-0-	514 B	514	30	1	484	2	N	-0-				-0-	
03		953 N	439	-0-	-514 B	-0-	26	1	413	2	N	-0-				-0-	
04		510 N	429	-0-	-81 B	-0-	25	1	404	2	N	-0-				-0-	

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300																	
11		31140 X	28037	-0-	-3103 B	-0-	1651	1	26386	2	N	-0-				-0-	
12		28644 X	26756	-0-	-1888 B	-0-	1588	1	25168	2	N	-0-				-0-	
01		31093 X	27028	-0-	-4065 B	-0-	1618	1	25410	2	N	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	28135	-0-	28135 B	28135	1635	1	26500	2	N	-0-				-0-	
03		57532 X	29397	-0-	-28135 B	-0-	1741	1	27656	2	N	-0-				-0-	
04		28050 X	26715	-0-	-1335 B	-0-	1570	1	25145	2	N	-0-				-0-	

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570																	
11		1890 N	1870	-0-	-20 B	-0-	110	1	1760	2	N	-0-				-0-	
12		1581 N	1209	-0-	-372 B	-0-	71	1	1138	2	N	-0-				-0-	
01		1736 N	1434	-0-	-302 B	-0-	85	1	1349	2	N	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	1193	-0-	1193 B	1193	70	1	1123	2	N	-0-				-0-	
03		2441 N	1248	-0-	-1193 B	-0-	74	1	1174	2	N	-0-				-0-	
04		1380 N	1079	-0-	-301 B	-0-	63	1	1016	2	N	-0-				-0-	

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815																	
11		2006 X	2006	-0-	-0- B	-0-	118	1	1888	2	N	-0-				-0-	
12		2370 X	2370	-0-	-0- B	-0-	140	1	2230	2	N	-0-				-0-	
01		2481 X	2481	-0-	-0- B	-0-	149	1	2332	2	N	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	2208	-0-	2208 B	2208	129	1	2079	2	N	-0-				-0-	
03		4839 X	2631	-0-	-2208 B	-0-	156	1	2475	2	N	-0-				-0-	
*04		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	133	1	2148	2	N	-0-				-0-	

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620																	
11		900 X	389	-0-	-511 B	-0-	23	1	366	2	N	-0-				-0-	
12		403 X	356	-0-	-47 B	-0-	22	1	334	2	N	-0-				-0-	
01		372 X	336	-0-	-36 B	-0-	21	1	315	2	N	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	293	-0-	293 B	293	17	1	276	2	N	-0-				-0-	
03		556 X	263	-0-	-293 B	-0-	15	1	248	2	N	-0-				-0-	
04		390 X	270	-0-	-120 B	-0-	16	1	254	2	N	-0-				-0-	

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098																	
11		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	15	1	231	2	N	-0-				-0-	
12		186 N	161	-0-	-25 B	-0-	9	1	152	2	N	-0-				-0-	
01		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	10	1	165	2	N	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	160	-0-	160 B	160	9	1	151	2	N	-0-				-0-	
03		308 N	148	-0-	-160 B	-0-	9	1	139	2	N	-0-				-0-	
04		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	11	1	168	2	N	-0-				-0-	

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4740 X	3685	-0-	-1055 B	-0-	217	1	3468	2	Y	-0-
12		4898 X	3564	-0-	-1334 B	-0-	211	1	3353	2	Y	-0-
01		4371 X	3721	-0-	-650 B	-0-	223	1	3498	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	3065	-0-	3065 B	3065	179	1	2886	2	Y	-0-
03		6428 X	3363	-0-	-3065 B	-0-	199	1	3164	2	Y	-0-
04		3690 X	3299	-0-	-391 B	-0-	194	1	3105	2	Y	-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250714 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11710 - 12350												
11		270 N	239	-0-	-31 B	-0-	15	1	224	2	N	-0-
12		279 N	231	-0-	-48 B	-0-	13	1	218	2	N	-0-
01		248 N	214	-0-	-34 B	-0-	13	1	201	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	685	-0-	685 B	685	40	1	645	2	N	-0-
03		1030 N	345	-0-	-685 B	-0-	20	1	325	2	N	-0-
*04		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	23	1	373	2	N	-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235												
11		13320 X	11547	-0-	-1773 B	-0-	681	1	10866	2	Y	-0-
12		13671 X	13165	-0-	-506 B	-0-	781	1	12384	2	Y	-0-
01		13671 X	12599	-0-	-1072 B	-0-	755	1	11844	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	11255	-0-	11255 B	11255	654	1	10601	2	Y	-0-
03		23099 X	11844	-0-	-11255 B	-0-	702	1	11142	2	Y	-0-
04		12750 X	11094	-0-	-1656 B	-0-	652	1	10442	2	Y	-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729 CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440												
11		3990 X	3089	-0-	-901 B	-0-	3089	2			N	-0-
12		3906 X	2921	-0-	-985 B	-0-	2921	2			N	-0-
01		3906 X	2893	-0-	-1013 B	-0-	2893	2			N	-0-
02	DLQ	G-10	2893	-0-	2893 B	2893	2893	2			N	-0-
03	DLQ	G-10	2663	-0-	2663 B	5556	2663	2			N	-0-
*04		7849 X	2293	-0-	-5556 B	-0-	2293	2			N	-0-

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125												
11		4662 X	4662	-0-	-0- B	-0-	4640	2	22	9	N	20
12		5122 X	5122	-0-	-0- B	-0-	5060	2	62	9	N	56
01		5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5180	2	68	9	N	62
02		4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	4095	2	46	9	N	42
03		4183 X	4183	-0-	-0- B	-0-	4150	2	33	9	N	30
*04		2797 X	2797	-0-	-0- B	-0-	2722	2	75	9	N	68

FINLEY RESOURCES, INC. 268602 ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464												
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602											
ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	203000	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	10634	PERF. 7860 - 10324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755					CNTY: SHELBY						
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	256311	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380 - 11386				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TUCKER				1	RRCID ->	256317	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	12255	PERF.12086 - 12098				
11	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	2		N	-0-				43
12	990 N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	2		N	-0-				43
01	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	449	2	1	9	N	1	1	8	43
02	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-				43
*03	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-				43
*04	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-				43

SMITH				1	RRCID ->	257384	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	11765	PERF. N/A				
11	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-				-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03	10 N	5	-0-	-5	B	-0-	5	2		N	-0-				-0-
04	60 N	10	-0-	-50	B	-0-	10	2		N	-0-				-0-

HYPERION OIL & GAS LLC				421498					CNTY: SHELBY						
HILTON		WELL #:		3	RRCID ->	237432	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11716 - 11788				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

HILTON				6	RRCID ->	239123	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12295 - 12330				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
HYPERION OIL & GAS LLC		//CONT.//		421498									
HILTON		WELL #:		5	RRCID ->	240127	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12280	- 12462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7081 X	7081	-0-	-0- B	-0-	474 1	6600 5	N	6	6 8		18
12		6524 X	6524	-0-	-0- B	-0-	453 1 7 9	28 2	N	2	2 8		18
01		8013 X	8013	-0-	-0- B	-0-	6041 5 569 1	225 2	N	3	3 8		18
02		4870 X	4870	-0-	-0- B	-0-	7216 5 394 1	104 2	N	-0-			18
03		9252 X	9252	-0-	-0- B	-0-	4372 5 659 1	8591 5	N	2	2 8		18
*04		8604 X	8604	-0-	-0- B	-0-	2 9 639 1	7965 5	N	-0-			18

NOBLE ENERGY INC				611665					SHELBY				
SHERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	234251	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10820	- 10884	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

O'BENCO, INC.				617512					SHELBY				
SAMFORD		WELL #:		1	RRCID ->	189820	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10084	- 10684	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMFORD		WELL #:		3	RRCID ->	221865	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10180	- 10754	
11		1770 X	1217	-0-	-553 B	-0-	1217 2		N	-0-			160
12		1736 X	611	-0-	-1125 B	-0-	611 2		N	-0-			160
01		1736 X	1723	-0-	-13 B	-0-	1715 2	8 9	N	7			167
02		1148 N	926	-0-	-222 B	-0-	926 2		N	-0-			167
03		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1299 2	1 9	N	1			168
04		1680 N	1210	-0-	-470 B	-0-	1210 2		N	-0-			168

GRIFFIN, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	222648	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10844	PERF.10106	- 10610	
11		1590 X	1174	-0-	-416 B	-0-	1174 2		N	-0-			29
12		2585 X	2585	-0-	-0- B	-0-	2532 2	53 9	N	48			77
01		2391 X	2391	-0-	-0- B	-0-	2329 2	62 9	N	56	1 8		132
02		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2070 2	18 9	N	16			148
03		2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2350 2	22 9	N	20			168
04		2250 N	1935	-0-	-315 B	-0-	1928 2	7 9	N	6	2 8		172

GRIFFIN, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	224452	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10535	- 10612	
11		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	787 2	30 9	N	27			102
12		713 N	596	-0-	-117 B	-0-	556 2	40 9	N	36			138
01		713 N	486	-0-	-227 B	-0-	479 2	7 9	N	6	1 8		143
02		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1552 2	187 9	N	170	192 1	1 8	120
03		3840 X	3840	-0-	-0- B	-0-	3781 2	59 9	N	54	1 8		173
*04		2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2576 2	24 9	N	22	2 8		193

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	3146	-0-	-214 B	-0-	3102	2	44	9	N	40	1	8	127
12	3472 X	2526	-0-	-946 B	-0-	2490	2	36	9	N	33	5	8	155
01	3441 X	3010	-0-	-431 B	-0-	2992	2	18	9	N	16			171
02	2940 X	2198	-0-	-742 B	-0-	2188	2	10	9	N	9			180
03	3255 X	2888	-0-	-367 B	-0-	2886	2	2	9	N	2			180
04	3150 X	2735	-0-	-415 B	-0-	2683	2	52	9	N	47	196	1	1 8 30

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660														
11	2940 X	2812	-0-	-128 B	-0-	2781	2	31	9	N	28			200
12	3038 X	1588	-0-	-1450 B	-0-	1584	2	4	9	N	4	169	1	2 8 33
01	3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	3211	2	30	9	N	27			60
02	3246 X	3246	-0-	-0- B	-0-	3222	2	24	9	N	22			82
03	2914 X	2553	-0-	-361 B	-0-	2485	2	68	9	N	62	1	8	143
04	3150 X	2685	-0-	-465 B	-0-	2646	2	39	9	N	35	1	8	177

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047														
11	3481 X	3481	-0-	-0- B	-0-	3481	2			N	-0-			148
12	3100 X	1900	-0-	-1200 B	-0-	1900	2			N	-0-			148
01	3100 X	2364	-0-	-736 B	-0-	2363	2	1	9	N	1	1	8	148
02	3248 X	2456	-0-	-792 B	-0-	2456	2			N	-0-			148
03	3596 X	2731	-0-	-865 B	-0-	2731	2			N	-0-			148
04	3480 X	2505	-0-	-975 B	-0-	2504	2	1	9	N	1	1	8	148

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 12092 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962														
11	2970 X	2786	-0-	-184 B	-0-	2722	2	64	9	N	58	1	8	227
12	3069 X	2730	-0-	-339 B	-0-	2691	2	39	9	N	35	187	1	2 8 73
01	3415 X	3415	-0-	-0- B	-0-	3379	2	36	9	N	33	1	8	105
02	2604 X	2153	-0-	-451 B	-0-	2097	2	56	9	N	51	1	8	155
03	2883 X	2718	-0-	-165 B	-0-	2610	2	108	9	N	98			253
04	3300 X	2490	-0-	-810 B	-0-	2468	2	22	9	N	20	192	1	1 8 80

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540														
11	1440 X	1324	-0-	-116 B	-0-	1299	2	25	9	N	23	3	8	95
12	1739 X	1739	-0-	-0- B	-0-	1720	2	19	9	N	17			112
01	1480 X	1480	-0-	-0- B	-0-	1465	2	15	9	N	14	1	8	125
02	1232 X	1077	-0-	-155 B	-0-	1055	2	22	9	N	20			145
03	1736 X	1314	-0-	-422 B	-0-	1288	2	26	9	N	24	1	8	168
04	1680 X	1186	-0-	-494 B	-0-	1161	2	25	9	N	23	1	8	190

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
PATARA OIL & GAS LLC				643251									
HANCOCK				WELL #: 2	RRCID -> 237017	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 8812	- 9827				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			75
12	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			75
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	84			159
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			159

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.				806668		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
BECKHAM GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 200843	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10034	- 11180				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	3339	2	152 3	Y	36			98
12	3317 X	3294	-0-	-23 B	-0-	40 9	2	146 3	Y	107	105 1		100
01	3317 X	3163	-0-	-154 B	-0-	118 9	2	140 3	Y	29			129
02	2828 X	2564	-0-	-264 B	-0-	32 9	2	126 3	Y	31	98 1		62
03	3265 X	3265	-0-	-0- B	-0-	34 9	2	144 3	Y	60			122
*04	3323 X	3323	-0-	-0- B	-0-	66 9	2	157 3	Y	56	97 1		81
						62 9	2						

BECKHAM GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 202754	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10012	- 10670				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2879 N	2879	-0-	-0- B	-0-	2752	2	125 3	Y	2			21
12	2790 N	2757	-0-	-33 B	-0-	2 9	2	126 3	Y	26	23 1		24
01	2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	29 9	2	125 3	Y	22			46
02	2492 N	2052	-0-	-440 B	-0-	24 9	2	101 3	Y	15	34 1		27
03	2759 N	2619	-0-	-140 B	-0-	17 9	2	117 3	Y	15			42
04	2670 N	2407	-0-	-263 B	-0-	17 9	2	116 3	Y	8	34 1		16
						2282	2						
						9 9	2						

BECKHAM GAS UNIT 1				WELL #: 3	RRCID -> 213004	COMPL. DATE 06/04/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10054	- 10594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3674 X	3674	-0-	-0- B	-0-	3502	2	159 3	Y	12			49
12	3720 X	3343	-0-	-377 B	-0-	13 9	2	152 3	Y	30	51 1		28
01	3720 X	3373	-0-	-347 B	-0-	3158	2	149 3	Y	33			61
02	2996 X	2744	-0-	-252 B	-0-	33 9	2	135 3	Y	27	46 1		42
03	3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	36 9	2	161 3	Y	20			62
*04	3369 X	3369	-0-	-0- B	-0-	30 9	2	161 3	Y	32	49 1		45
						222	2						
						3173	2						
						35 9	2						

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
 BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1407 N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1346	2	61	3	N	-0-					163
12	1642 N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1558	2	75	3	N	8					171
01	1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1617	2	76	3	N	2					173
02	1233 N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1155	2	61	3	N	15					188
03	1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1287	2	61	3	N	-0-					188
*04	1300 N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1231	2	62	3	N	6					194

XTO ENERGY INC. 945936
 THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

11	9180 X	5533	-0-	-3647	B	-0-	514	1	5019	2	N	-0-					-0-
12	10112 X	10112	-0-	-0-	B	-0-	874	1	9238	2	N	-0-					-0-
01	8463 X	6929	-0-	-1534	B	-0-	669	1	6260	2	N	-0-					-0-
02	7144 X	7144	-0-	-0-	B	-0-	715	1	6429	2	N	-0-					-0-
03	7712 X	7712	-0-	-0-	B	-0-	810	1	6902	2	N	-0-					-0-
*04	6322 X	6322	-0-	-0-	B	-0-	528	1	5794	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

11	1410 X	613	-0-	-797	B	-0-	57	1	556	2	N	-0-					-0-
12	899 X	317	-0-	-582	B	-0-	27	1	290	2	N	-0-					-0-
01	465 X	13	-0-	-452	B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	448 N	124	-0-	-324	B	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
03	310 N	51	-0-	-259	B	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

11	9000 X	5370	-0-	-3630	B	-0-	499	1	4871	2	N	-0-					-0-
12	8432 X	5712	-0-	-2720	B	-0-	494	1	5218	2	N	-0-					-0-
01	8804 X	7590	-0-	-1214	B	-0-	733	1	6857	2	N	-0-					-0-
02	7056 X	6221	-0-	-835	B	-0-	622	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	7812 X	5346	-0-	-2466	B	-0-	561	1	4785	2	N	-0-					-0-
04	7350 X	4934	-0-	-2416	B	-0-	412	1	4522	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

11	720 N	318	-0-	-402	B	-0-	30	1	288	2	N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	49	1	444	2	N	-0-					-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	87	1	738	2	N	-0-					-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	23	1	255	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ENDURO OPERATING LLC 252028
 NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

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

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)		//CONT.//		86233 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
ENDURO OPERATING LLC		//CONT.//		252028										
NOBLES		WELL #:		4 C	RRCID ->	245883	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7366 - 7376		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #:		1	RRCID ->	250028	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7353 - 7363		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP		PATE		383757		WELL #:		1	RRCID ->	255340	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	N/A
11		390 X	126	-0-	-264	-0-			126	2			N	-0-		90
12		403 X	102	-0-	-301	-0-			102	2			N	-0-		90
01		124 X	104	-0-	-20	-0-			104	2			N	-0-		90
02		112 X	101	-0-	-11	-0-			101	2			N	-0-		90
03		124 X	105	-0-	-19	-0-			105	2			N	-0-		90
04		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-							N	NO RPT		90

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		C. W. RESOURCES, INC.		ADAMS GU		86233 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY		
						121085								
				WELL #:		1	RRCID ->	229783	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7846 - 8508
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ADAMS GU		WELL #:		2	RRCID ->	244577	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	7621 - 8670				
11		3360 X	2985	-0-	-375	-0-			2926	2	59 9	Y	54	156	1	217
12		3379 X	2447	-0-	-932	-0-			2379	2	68 9	Y	62			279
01		3255 X	3113	-0-	-142	-0-			3044	2	69 9	Y	63			342
02		2800 X	2724	-0-	-76	-0-			2469	2	255 9	Y	232	194	1	380
03		3100 X	2836	-0-	-264	-0-			2779	2	57 9	Y	52			432
04		3000 X	2620	-0-	-380	-0-			2619	2	1 9	Y	1	191	1	242

CONQUEST ENERGY, INC.		ARCO NO. 1		172237		WELL #:		1	RRCID ->	074228	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7611 - 7744
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		23
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		23
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		23
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		23
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		23
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
CONQUEST ENERGY, INC.		//CONT.// 172237													
ARCO NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 078719		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
PATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177562		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CRAWFORD		WELL #: 3		RRCID -> 179509		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8038 - 9504							
11	30 N		4	-0-	-26	-0-	4	2		Y	-0-			-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10		12	-0-	12	-0-	12	2		Y	-0-			-0-	
03	12 N		-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	12 N		12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-	

FRANKS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185042		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642							
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	173	1	2752	2	Y	30	32	1	17	
						33	9								
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	170	1	2694	2	Y	33	25	1	25	
						36	9								
01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	168	1	2645	2	Y	26	33	1	18	
						29	9								
02	DLQ G-10	2370	-0-	2370	2370	136	1	2210	2	Y	22	17	1	23	
						24	9								
03	5153 X	2783	-0-	-2370	-0-	163	1	2572	2	Y	44	50	1	17	
						48	9								
*04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	158	1	2523	2	Y	35	43	1	9	
						39	9								

HOWARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 197737		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028							
11	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	134	1	2134	2	N	-0-			66	
12	2046 X	686	-0-	-1360	-0-	40	1	646	2	N	-0-			66	
01	2046 X	382	-0-	-1664	-0-	23	1	359	2	N	-0-			66	
02	1848 X	46	-0-	-1802	-0-	3	1	43	2	N	-0-			66	
03	2046 X	1084	-0-	-962	-0-	64	1	1020	2	N	-0-			66	
*04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	146	1	2330	2	N	-0-			66	

ADAMS		WELL #: 4 C		RRCID -> 203805		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603																	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755																	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642																	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	870 N	584	-0-	-286	-0-	361	1	173	2	Y	45	48	1	25
						50	9							
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	281	1	869	2	Y	50	37	1	38
						55	9							
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	228	1	449	2	Y	39	50	1	27
						43	9							
02	DLQ G-10	572	-0-	572	572	243	1	293	2	Y	33	25	1	35
						36	9							
03	1878 N	1306	-0-	-572	-0-	167	1	1067	2	Y	65	74	1	26
						72	9							
*04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	462	1	1010	2	Y	53	65	1	14
						58	9							
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844														
11	480 N	359	-0-	-121	-0-	13	1	199	2	Y	134	143	1	75
						147	9							
12	558 N	374	-0-	-184	-0-	13	1	201	2	Y	145	109	1	111
						160	9							
01	465 N	263	-0-	-202	-0-	9	1	127	2	Y	115	147	1	79
						127	9							
02	DLQ G-10	408	-0-	408	408	18	1	281	2	Y	99	75	1	103
						109	9							
03	848 N	440	-0-	-408	-0-	14	1	214	2	Y	193	220	1	76
						212	9							
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	143	182	1	37
						157	9							
CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303														
11	1740 N	1471	-0-	-269	-0-	84	1	1350	2	Y	34	36	1	19
						37	9							
12	1612 N	1420	-0-	-192	-0-	82	1	1298	2	Y	36	27	1	28
						40	9							
01	1643 N	1256	-0-	-387	-0-	73	1	1151	2	Y	29	37	1	20
						32	9							
02	DLQ G-10	976	-0-	976	976	55	1	893	2	Y	25	19	1	26
						28	9							
03	1962 N	986	-0-	-976	-0-	55	1	878	2	Y	48	55	1	19
						53	9							
*04	1230 N	931	-0-	-299	-0-	52	1	836	2	Y	39	48	1	10
						43	9							

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.//	86233 500 252028	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

NOBLES				WELL #:	1	RRCID ->	222273	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7863	-	8360		
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1563	2	19	9	N	17				137	
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1475	2	75	9	N	68				205	
01	1457	N	928	-0-	-529	-0-	925	2	3	9	N	3				208	
02	1344	N	699	-0-	-645	-0-	699	2			N	-0-				208	
03	1488	N	734	-0-	-754	-0-	734	2			N	-0-				208	
04	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	2			N	-0-				208	

NOBLES				WELL #:	3	RRCID ->	226771	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	7778	-	8384		
11	1140	N	319	-0-	-821	-0-	319	2			N	-0-				117	
12	1457	N	338	-0-	-1119	-0-	338	2			N	-0-				117	
01	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-				117	
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	2			N	-0-				117	
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				117	
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				117	

NOBLES				WELL #:	9	RRCID ->	229033	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7670	-	8246		
11	1950	N	909	-0-	-1041	-0-	909	2			N	-0-				158	
12	2015	N	1499	-0-	-516	-0-	1499	2			N	-0-				158	
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1781	2	50	9	N	45				203	
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1398	2	10	9	N	9				212	
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-	171	1	3	7	38
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					38

GRANT				WELL #:	2	RRCID ->	229381	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7878	-	8144		
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				47	
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-				47	
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				47	
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				47	
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-				47	
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-				47	

NOBLES				WELL #:	2	RRCID ->	231059	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	7856	-	8644		
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	926	2	2	9	N	2				37	
12	992	N	884	-0-	-108	-0-	856	2	28	9	N	25				62	
01	930	N	669	-0-	-261	-0-	647	2	22	9	N	20				82	
02	868	N	113	-0-	-755	-0-	47	2	66	9	N	60				142	
03	899	N	750	-0-	-149	-0-	699	2	51	9	N	46				188	
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	842	2	33	9	N	30	183	1		35	

NOBLES				WELL #:	4 T	RRCID ->	238666	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7679	-	8274		
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				68	
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				68	
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				68	
02	1120	X	1078	-0-	-42	-0-	1078	2			N	-0-				68	
03	1178	X	990	-0-	-188	-0-	990	2			N	-0-				68	
04	1140	X	850	-0-	-290	-0-	850	2			N	-0-				68	

GRANT				WELL #:	5	RRCID ->	238763	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7804	-	8768		
11	2400	N	1465	-0-	-935	-0-	3143	1465	2		Y	-0-				40	
12	3100	N	1586	-0-	-1514	-0-	1629	1578	2	8	9	Y	7			47	
01	3100	N	1522	-0-	-1578	-0-	1471	2	51	9	Y	46				93	
02	1372	X	1120	-0-	-252	-0-	1120	2			Y	-0-				93	
03	1581	X	1374	-0-	-207	-0-	1341	2	33	9	Y	30				123	
04	1530	X	1470	-0-	-60	-0-	1407	2	63	9	Y	57				180	

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
		WELL #: 6		RRCID -> 239552		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8730			PERF. 7650 - 8624				
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	3					35
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	992	2	3	9	N	3					38
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	921	2	8	9	N	7					45
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					45
03	992 N	691	-0-	-301	-0-	647	2	44	9	N	40					85
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	670	2	147	9	N	134	187	1			32

GRANT		WELL #: 3		RRCID -> 240004		COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 8724			PERF. 7712 - 7912				
11	14611 X	3996	-0-	-10615	-0-	3952	2	44	9	Y	40					157
12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3148	2	54	9	Y	49	174	1			32
01	3627 X	2835	-0-	-792	-0-	2832	2	3	9	Y	3					35
02	3220 X	2713	-0-	-507	-0-	2688	2	25	9	Y	23					58
03	3565 X	2713	-0-	-852	-0-	2637	2	76	9	Y	69					127
04	3450 X	2202	-0-	-1248	-0-	2174	2	28	9	Y	25					152

WHEELER		WELL #: 3		RRCID -> 244092		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7674 - 8044				
11	15284 X	3050	-0-	-12234	-0-	2969	2	81	9	N	74					182
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3937	2	69	9	N	63					245
01	4402 X	3476	-0-	-926	-0-	3353	2	123	9	N	112	179	1			178
02	3976 X	3376	-0-	-600	-0-	3348	2	28	9	N	25					203
03	4402 X	3257	-0-	-1145	-0-	3183	2	74	9	N	67	178	1			92
04	3870 X	3685	-0-	-185	-0-	3619	2	66	9	N	60					152

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 244579		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7706 - 8702				
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	189	2	55	9	N	50					208
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					208
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					208
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	8	2	8	9	N	7	173	1			42
03	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					42
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					42

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 246320		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 8723			PERF. 7622 - 8652				
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					32
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					32
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					32
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					32
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32

WHEELER		WELL #: 2		RRCID -> 248721		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8721			PERF. 7758 - 8418				
11	1740 N	1288	-0-	-452	-0-	1168	2	120	9	N	109	177	1			85
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					85
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1745	2	64	9	N	58					143
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	2	17	9	N	15					158
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1811	2	103	9	N	94	180	1			72
*04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					72

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 250078		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 8712			PERF. 7647 - 8496				
11	360 N	195	-0-	-165	-0-	195	2			N	-0-					190
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					190
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	171	2	62	9	N	56	178	1			68
02	196 N	124	-0-	-72	-0-	124	2			N	-0-					68
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	121	2	55	9	N	50					118
04	240 N	97	-0-	-143	-0-	93	2	4	9	N	4					122

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
 GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			80
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			80
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			80
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			80
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			80
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			80

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

11	18898 X	1213	-0-	-17685	-0-	1213	2			N	-0-			95
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3370	2	14	9	N	13			108
01	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6378	2	85	9	N	77			185
02	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5771	2	109	9	N	99	171	1	113
03	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5711	2	98	9	N	89			202
04	6240 X	5833	-0-	-407	-0-	5759	2	74	9	N	67	174	1	95

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	N	5			118
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	332	2	61	9	N	55	173	1	-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
02	252 N	176	-0-	-76	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	840 N	35	-0-	-805	-0-	35	2			N	-0-			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			50
12	248 X	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-			50
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			50
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			50
03	186 X	53	-0-	-133	-0-	22	2	31	9	N	28			78
04	240 X	171	-0-	-69	-0-	152	2	19	9	N	17			95

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			193
*12	868 N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-			193
*01	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-			193
*02	756 N	606	-0-	-150	-0-	606	2			N	-0-			193
*03	744 N	12	-0-	-732	-0-	12	2			N	-0-			193
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	754	2	33	9	N	30			62

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			88
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			22

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY						
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602											
ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	190324	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9606 - 9852			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				112
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				112
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	194347	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	7524 - 8402			
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2309	2	96	9	N	87				172
12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2538	2	69	9	N	63	177	1		58
01	620 N	177	-0-	-443	-0-	4	2	173	9	N	157	163	1		52
02	2800 N	3366	-0-	566	-0-	566	2	84	9	N	76				128
03	620 N	46	-0-	-574	-0-	18	2	28	9	N	25				153
*04	3000 N	3805	-0-	805	-0-	805	2	11	9	N	10				163

ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID ->	198532	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7715 - 8360			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	199890	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7652 - 8342			
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				35
12	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-				35
01	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-				35
02	196 N	86	-0-	-110	-0-	86	2			N	-0-				35
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				35
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				35

ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	203917	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	7860 - 8314			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316				N	-0-				27
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316				N	-0-				27
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316				N	-0-				27
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316				N	-0-				27
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316				N	-0-				27
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316				N	-0-				27

ARCO NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	204256	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7720 - 8441			
11	630 N	491	-0-	-139	-0-	384	2	107	9	N	97				200
12	744 N	381	-0-	-363	-0-	368	2	13	9	N	12				212
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	484	2	91	9	N	83	185	1		110
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	529	2	97	9	N	88				198
03	372 N	38	-0-	-334	-0-	16	2	22	9	N	20	178	1		40
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				40

ARCO NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	204894	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7888 - 8454			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602								
ARCO NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	204898	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7770 - 8432
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1999	2	8 9	N	7		65
12	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	2057	2	6 9	N	5		70
01	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	2007	2	30 9	N	27		97
*02	1876 N	1690	-0-	-186	-0-	1690	2		N	-0-		97
*03	2077 N	128	-0-	-1949	-0-	55	2	73 9	N	66		163
04	1980 N	1702	-0-	-278	-0-	1645	2	57 9	N	52		215

ARCO NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	205175	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7760 - 8496
11	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2		N	-0-		-0-
12	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2		N	-0-		-0-
02	1176 N	1141	-0-	-35	-0-	1141	2		N	-0-		-0-
03	1333 N	125	-0-	-1208	-0-	51	2	74 9	N	67	16 1	51
*04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1141	2	117 9	N	106	90 1	67

ARCO NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	219053	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	7748 - 8310
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	49	2	86 9	N	78		233
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	111	2	78 9	N	71	171 1	133
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	108	2	52 9	N	47		180
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	95		275
03	186 N	13	-0-	-173	-0-	5	2	8 9	N	7	163 1	119
04	150 N	37	-0-	-113	-0-	26	2	11 9	N	10	9 1	120

ARCO NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	228627	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7666 - 8654
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755										
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	258026	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11962	PERF.	7410 - 7442
11	900 N	809	-0-	-91	-0-	806	2	3 9	N	3	3 8	-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-		-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-		-0-
*03	868 N	635	-0-	-233	-0-	635	2		N	-0-		-0-
04	840 N	600	-0-	-240	-0-	600	2		N	-0-		-0-

PEARSON		WELL #:		1	RRCID ->	260790	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	12068	PERF.	7660 - 7674
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755								
SICKEL		WELL #:		1	RRCID ->	270974	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	12180	PERF. 7638 - 7698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 W	220	-0-	220	120531	220 2		N	-0-		30
12		0 W	340	-0-	340	120871	340 2		N	-0-		30
01		0 W	656	-0-	656	121527	655 2	1 9	N	1	8	30
02		121770 X	243	-0-	-121527	-0-	243 2		N	-0-		30
*03		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		30
04		330 X	250	-0-	-80	-0-	250 2		N	-0-		30

HIBBARD ENERGY, LP				383757								
WHEELER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	218026	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 7720 - 8364	
11		14B2 EXT	467	-0-	467	1933	394 2	73 9	N	66		162
12		14B2 EXT	399	-0-	399	2332	366 2	33 9	N	30		192
01		14B2 EXT	343	-0-	343	2675	319 2	24 9	N	22	179 1	35
02		3052 X	377	-0-	-2675	-0-	360 2	17 9	N	15		50
*03		345 X	345	-0-	-0-	-0-	324 2	21 9	N	19		69
04		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

HYPERION OIL & GAS LLC				421498								
PARKER, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	221055	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 8947 - 8957	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENNEDY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223769	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9118 - 9358	
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-		-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	7 1	85 2	N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 2	N	-0-		-0-
03		93 N	57	-0-	-36	-0-	5 1	52 2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'BENCO, INC.				617512								
SAMFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212743	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7775 - 8019	
11		450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2		N	-0-		98
12		465 N	335	-0-	-130	-0-	335 2		N	-0-		98
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	466 2	1 9	N	1	1 8	98
02		392 N	255	-0-	-137	-0-	254 2	1 9	N	1	1 8	98
03		341 N	268	-0-	-73	-0-	268 2		N	-0-		98
04		450 N	154	-0-	-296	-0-	154 2		N	-0-		98

SAMFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250442	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF. 7648 - 7816	
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		117
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		117
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		117
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		117
*04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		117

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
O'BENCO, INC.		//CONT.//		617512									
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263460	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	7701 -	8270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PATARA OIL & GAS LLC				643251		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
HANCOCK				2	RRCID ->	237973	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	8812 -	9827
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
SICKEL					RRCID ->	268290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12039 -	17316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT				1	RRCID ->	255456	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	8556 -	9861
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)				86233 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	180863	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7858 -	7967
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		510 N	500	-0-	-10		500	2	N	-0-			151
12		558 N	241	-0-	-317		217	2	N	22	170 1	3 8	-0-
01		434 N	168	-0-	-266		165	2	N	3	3 8		-0-
02		476 N	215	-0-	-261		215	2	N	-0-			-0-
03		299 N	299	-0-	-0-		298	2	N	1	1 8		-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150				N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #:		1 C	RRCID ->	130785	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	7742 -	7785
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)			86234 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378										
PATE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 180826		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		6150 X	5794	-0-	-356	-0-	270	1	5524	2	N	-0-	145
12		6355 X	5923	-0-	-432	-0-	279	1	5459	2	N	168	132
							185	9					
01		6138 X	5826	-0-	-312	-0-	279	1	5420	2	N	115	68
							127	9					
02		5460 X	5233	-0-	-227	-0-	252	1	4981	2	N	-0-	68
03		6045 X	5276	-0-	-769	-0-	279	1	4842	2	N	141	209
							155	9					
04		5790 X	5635	-0-	-155	-0-	270	1	5344	2	N	19	42
							21	9					

ADAMS			WELL #: 2		RRCID -> 187915		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352			
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	-0-
*04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	-0-

FRANKS ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 261560		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312			
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-	-0-

EDDINS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 261938		COMPL. DATE 12/11/2010			TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646			
11		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	1020	1	4341	2	N	-0-	-0-
12		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	1063	1	4563	2	N	-0-	-0-
01		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	1005	1	4603	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4864	-0-	4864	4864	829	1	4035	2	N	-0-	-0-
03		9836 X	4972	-0-	-4864	-0-	821	1	4151	2	N	-0-	-0-
*04		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	1029	1	4473	2	N	-0-	-0-

FINLEY RESOURCES, INC.			268602		RRCID -> 181332		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246			
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1			WELL #: 1AR										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARCO NO. 2			WELL #: 3 U		RRCID -> 186522		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)		//CONT.//		86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
PATARA OIL & GAS LLC				643251									
HANCOCK				WELL #:	1A	RRCID ->	120478	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7536 - 7542
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		720 X	307	-0-	-413	-0-	307 2		N	-0-			69
12		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			69
01		744 X	307	-0-	-437	-0-	307 2		N	-0-			69
02		532 X	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			69
*03		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	51 1		18
*04		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			18

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK)				86234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BP ETHRIDGE 971				WELL #:	1	RRCID ->	268865	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7892 - 8390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		18960 X	583	-0-	-18377	-0-	583 2		N	-0-			92
12		19592 X	2097	-0-	-17495	-0-	2097 2		N	-0-			92
01		18817 X	345	-0-	-18472	-0-	345 2		N	-0-			92
02	DLQ	G-10	2213	-0-	2213	-0-	2149 2	64 9	N	58			150
03	DLQ	G-10	2108	-0-	2108	-0-	2069 2	39 9	N	35			185
*04		8168 X	3847	-0-	-4321	-0-	129 1	3485 2	N	212	186 1		211
							233 9						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
OLIVER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212413	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7850 - 9680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	483 1	3689 2	N	-0-			-0-
12		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	385 1	2195 2	N	-0-			-0-
01		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	438 1	3104 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1697	-0-	1697	-0-	248 1	1449 2	N	-0-			-0-
03		4383 X	2686	-0-	-1697	-0-	270 1	2416 2	N	-0-			-0-
*04		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	301 1	2420 2	N	-0-			-0-

SAMFORD				WELL #:	1	RRCID ->	214785	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	7866 - 9264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	271 2	N	-0-			-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	15 1	236 2	N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	139	-0-	139	-0-	9 1	130 2	N	-0-			-0-
03		209 N	70	-0-	-139	-0-	4 1	66 2	N	-0-			-0-
04		120 N	5	-0-	-115	-0-	5 2		N	-0-			-0-

GINN (ANTHONY GU)				WELL #:	1	RRCID ->	215569	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8812 - 9066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	796 1	735 2	N	-0-			-0-
12		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	777 1	614 2	N	-0-			-0-
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	661 1	488 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	-0-	709 1	315 2	N	-0-			-0-
03		1700 N	676	-0-	-1024	-0-	649 1	27 2	N	-0-			-0-
04		810 N	692	-0-	-118	-0-	675 1	17 2	N	-0-			-0-

WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	217344	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7850 - 9090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1290 N	1195	-0-	-95	-0-	257 1	938 2	N	-0-			-0-
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	279 1	1406 2	N	-0-			-0-
01		1085 N	407	-0-	-678	-0-	241 1	166 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	967	-0-	967	-0-	157 1	810 2	N	-0-			-0-
03		2005 N	1038	-0-	-967	-0-	171 1	867 2	N	-0-			-0-
*04		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	253 1	1569 2	N	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	107 1	1717 2	N	-0-	-0-
12		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	111 1	1760 2	N	-0-	-0-
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	115 1	1789 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	1599	93 1	1506 2	N	-0-	-0-
03		3000 N	1800	-0-	-1200	399	107 1	1693 2	N	-0-	-0-
*04		2166 N	1767	-0-	-399	-0-	104 1	1663 2	N	-0-	-0-

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156											
11		4440 X	3394	-0-	-1046	-0-	366 1	3028 2	N	-0-	-0-
12		4557 X	4444	-0-	-113	-0-	468 1	3976 2	N	-0-	-0-
01		4371 X	4126	-0-	-245	-0-	500 1	3626 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2799	-0-	2799	2799	356 1	2443 2	N	-0-	-0-
03		6581 X	3782	-0-	-2799	-0-	418 1	3364 2	N	-0-	-0-
04		4290 X	3470	-0-	-820	-0-	413 1	3057 2	N	-0-	-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201											
11		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	274 1	4377 2	N	-0-	-0-
12		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	290 1	4604 2	N	-0-	-0-
01		4464 X	3803	-0-	-661	-0-	227 1	3576 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3214	-0-	3214	3214	188 1	3026 2	N	-0-	-0-
03		6707 X	3493	-0-	-3214	-0-	207 1	3286 2	N	-0-	-0-
04		4320 X	3554	-0-	-766	-0-	209 1	3345 2	N	-0-	-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128											
11		1470 N	1450	-0-	-20	-0-	86 1	1364 2	N	-0-	-0-
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	91 1	1427 2	N	-0-	-0-
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	83 1	1310 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1301	-0-	1301	1301	75 1	1226 2	N	-0-	-0-
03		2860 N	1559	-0-	-1301	-0-	93 1	1466 2	N	-0-	-0-
04		1350 N	1331	-0-	-19	-0-	78 1	1253 2	N	-0-	-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308											
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	109 1	1739 2	N	-0-	-0-
12		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	118 1	1857 2	N	-0-	-0-
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	112 1	1769 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1378	-0-	1378	1378	80 1	1298 2	N	-0-	-0-
03		3000 N	2007	-0-	-993	385	119 1	1888 2	N	-0-	-0-
*04		2329 N	1944	-0-	-385	-0-	113 1	1831 2	N	-0-	-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827											
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199											
11		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	188 1	2992 2	N	-0-	-0-
12		3255 X	3161	-0-	-94	-0-	188 1	2973 2	N	-0-	-0-
01		3069 X	1954	-0-	-1115	-0-	117 1	1837 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	1022	59 1	963 2	N	-0-	-0-
03		4157 X	3135	-0-	-1022	-0-	186 1	2949 2	N	-0-	-0-
04		3180 X	2808	-0-	-372	-0-	164 1	2644 2	N	-0-	-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160 X	1409	-0-	-751	-0-	676 1	733 2	N	-0-			-0-
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			-0-
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	747	-0-	747	747	355 1	392 2	N	-0-			-0-
03	3000 N	3774	-0-	374	1121	884 1	2490 2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3779	-0-	779	1900	904 1	2875 2	N	-0-			-0-

RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

11	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-			-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 263834 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 7794 - 7802

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

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

11	6450 X	5161	-0-	-1289	-0-	5034 2	127 9	N	115	167 1		123
12	6665 X	4677	-0-	-1988	-0-	4563 2	114 9	N	104			227
01	6665 X	4139	-0-	-2526	-0-	4051 2	88 9	N	80	153 1		154
02	6020 X	3682	-0-	-2338	-0-	3579 2	103 9	N	94			248
03	6634 X	3953	-0-	-2681	-0-	3850 2	103 9	N	94	179 1		163
04	5160 X	3610	-0-	-1550	-0-	3518 2	92 9	N	84			247

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

11	6120 X	5608	-0-	-512	-0-	5566 2	42 9	N	38	179 1		50
12	5518 X	4780	-0-	-738	-0-	4741 2	39 9	N	35			85
01	5425 X	4034	-0-	-1391	-0-	4020 2	14 9	N	13			98
02	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6154 2	24 9	N	22			120
03	5797 X	3987	-0-	-1810	-0-	3930 2	57 9	N	52			172
04	5610 X	3894	-0-	-1716	-0-	3848 2	46 9	N	42	180 1		34

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

11	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6797 2	11 9	N	10			156
12	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6671 2	88 9	N	80			236
01	5921 X	5236	-0-	-685	-0-	5180 2	56 9	N	51	183 1		104
02	6328 X	6178	-0-	-150	-0-	6154 2	24 9	N	22			126
03	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7410 2	28 9	N	25			151
04	6780 X	6605	-0-	-175	-0-	6559 2	46 9	N	42			193

OIL AND GAS DIVISION

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 X	193	-0-	-77	-0-	193 2			N	-0-			50
12	248 X	240	-0-	-8	-0-	240 2			N	-0-			50
01	248 X	192	-0-	-56	-0-	192 2			N	-0-			50
02	224 X	194	-0-	-30	-0-	194 2			N	-0-			50
03	248 X	38	-0-	-210	-0-	38 2			N	-0-			50
*04	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1382 2	75 9		N	68	68 8		50

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

11	300 X	172	-0-	-128	-0-	172 2			N	-0-			-0-
12	186 X	95	-0-	-91	-0-	95 2			N	-0-			-0-
01	310 X	244	-0-	-66	-0-	244 2			N	-0-			-0-
02	280 X	159	-0-	-121	-0-	159 2			N	-0-			-0-
03	310 X	69	-0-	-241	-0-	69 2			N	-0-			-0-
*04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-			-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

11	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5865 2	55 9		N	50			179
12	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5639 2	53 9		N	48			227
01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4531 2	39 9		N	35			262
02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5039 2	51 9		N	46	184 1		124
03	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5926 2	44 9		N	40			164
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT			164

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3148 2	12 9		N	11			103
12	3193 X	2836	-0-	-357	-0-	2824 2	12 9		N	11			114
01	3441 X	2789	-0-	-652	-0-	2747 2	42 9		N	38			152
02	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4314 2	52 9		N	47			199
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4043 2	8 9		N	7	181 1		25
*04	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	18 9	3703 2		N	8			33

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

11	1110 X	1025	-0-	-85	-0-	1025 2			N	-0-			169
12	1178 X	1091	-0-	-87	-0-	1091 2			N	-0-			169
01	1178 X	1012	-0-	-166	-0-	1012 2			N	-0-			169
02	1064 X	916	-0-	-148	-0-	906 2	10 9		N	9	165 1		13
03	1178 X	862	-0-	-316	-0-	862 2			N	-0-			13
04	1050 X	937	-0-	-113	-0-	4 1	933 2		N	-0-			13

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

11	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-			-0-
12	713 X	621	-0-	-92	-0-	621 2			N	-0-			-0-
01	744 X	549	-0-	-195	-0-	549 2			N	-0-			-0-
02	672 X	535	-0-	-137	-0-	535 2			N	-0-			-0-
03	744 X	549	-0-	-195	-0-	549 2			N	-0-			-0-
04	690 X	635	-0-	-55	-0-	3 1	632 2		N	-0-			-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
WICK		WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	3690 X	3479	-0-	-211	-0-	3341 2	138 9	N	125			207
12	4030 X	3854	-0-	-176	-0-	3759 2	95 9	N	86	188 1		105
01	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3936 1	125 9	N	114	175 1	1 8	43
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3601 2	109 9	N	99			142
03	3968 X	3898	-0-	-70	-0-	3754 2	144 9	N	131	191 1		82
04	3930 X	3706	-0-	-224	-0-	17 1	3581 2	N	98			180
						108 9						

MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549				
11	6120 X	4892	-0-	-1228	-0-	4853 2	39 9	N	35			175
12	6138 X	5290	-0-	-848	-0-	5238 2	52 9	N	47			222
01	5766 X	4990	-0-	-776	-0-	4961 2	29 9	N	26	197 1	1 8	50
02	5208 X	4360	-0-	-848	-0-	4346 2	14 9	N	13			63
03	5301 X	4788	-0-	-513	-0-	4742 2	46 9	N	42			105
04	5130 X	4389	-0-	-741	-0-	21 1	4316 2	N	47			152
						52 9						

ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562		RRCID -> 093292		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538				
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 1										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99

ATOKA OPERATING, INC.		036606		RRCID -> 158993		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805				
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 2										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

SUMMERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162695		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 203824		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555				
PAXTON GU 1		WELL #: 1 L										
11	3000 N	1923	-0-	-1077	5299	1923 3		Y	-0-			57
12	3100 N	1919	-0-	-1181	4118	1919 3		Y	-0-			57
01	3100 N	2255	-0-	-845	3273	2255 3		Y	-0-			57
02	2800 N	1794	-0-	-1006	2267	1772 3	22 9	Y	20			77
03	3100 N	2124	-0-	-976	1291	2068 3	56 9	Y	51	90 1		38
*04	3000 N	1855	-0-	-1145	146	1808 3	47 9	Y	43			81

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870															
PAXTON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 225350		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22	
01	14B2 EXT	306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-					22	
02	542 X	236	-0-	-306	-0-	179	3	57	9	Y	52					74	
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	122	3	62	9	Y	56	90	1			40	
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	120	3	44	9	Y	40					80	

FOREST OIL CORPORATION		275740															
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 221899		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 9819 - 10450							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2013																	

BRADFORD-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 238518		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9572 - 10134							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	

LARGO OIL COMPANY		486640															
SUMMERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082336		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 11416		PERF.10379 - 10437							
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					50	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					50	
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					50	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					50	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1			1	8	50	
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3			3	8	50	

MCLEOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093533		COMPL. DATE 04/18/1981		TOTAL DEPTH 11001		PERF.10068 - 10324							
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-	
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-	
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-	
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-	
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC		744737															
BERRYHILL, H.O. GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 159431		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10993		PERF. 9912 - 10962							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)										//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
SAMSON LONE STAR, LLC										//CONT.// 744737							
MILLER HEIRS GU #1										WELL #: 1		RRCID -> 160769		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

FAIN HEIRS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 164887		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MANDY GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 188722		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

MANDY GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 195575		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

T.J. (TRAVIS PEAK)										87989 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES	
BRECK OPERATING CORP.										089974							
BLAKE ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 112449		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897	
11	930	N	204	-0-	-726	-0-	60	1	144	3	N	-0-	82				
12	992	N	194	-0-	-798	-0-	194	3			N	-0-	82				
01	1147	N	336	-0-	-811	-0-	336	3			N	-0-	82				
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	82				
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-	82				
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-	82				

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)										88427 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LP										170040							
SHAW UNIT 1										WELL #: 1 C		RRCID -> 116828		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88427 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
H & T EXPLORATION, INC.				341571										
HURST-FAULK GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	242689	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7270 - 7280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	11300	2	123	9	N	112	1 8	175
12		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8657	2	72	9	N	65	176 1	64
01		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-		64
02		11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11703	2	88	9	N	80		144
03		19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	19262	2	202	9	N	184	162 1	166
*04		18811 X	18811	-0-	-0-	-0-	18675	2	136	9	N	124	166 1	124

HURST-FAULK GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	254981	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7182 - 7194	
11		1950 X	1633	-0-	-317	-0-	1629	2	4	9	N	4	1 8	61
12		1860 X	1524	-0-	-336	-0-	1524	2			N	-0-		61
01		1891 X	1505	-0-	-386	-0-	1502	2	3	9	N	3		64
02		1708 X	1224	-0-	-484	-0-	1223	2	1	9	N	1		65
03		1891 X	1439	-0-	-452	-0-	1411	2	28	9	N	25		90
04		1620 X	1360	-0-	-260	-0-	1360	2			N	-0-		90

TECULA (TRAVIS PEAK)				88646 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068										
BASS				WELL #:	1	RRCID ->	158584	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9508 - 9569	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.				931631	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
TRAVIS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	211331	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9281 - 9436	
11		2220 X	1383	-0-	-837	-0-	1171	2	212	9	N	193	188 1	78
12		2046 X	46	-0-	-2000	-0-	46	2			N	-0-		78
01		1767 X	65	-0-	-1702	-0-	65	2			N	-0-		78
02		1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-		78
03		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-		78
04		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-		78

TECULA, SE. (PETTIT)				88654 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHEROKEE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068										
BASS				WELL #:	1	RRCID ->	244089	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9216 - 9222	
11		90 #	49	-0-	-41	-0-	5	2	44	9	N	40		125
12		93 #	44	-0-	-49	-0-	5	2	39	9	N	35		160
01		93 #	28	-0-	-65	-0-	6	2	22	9	N	20		180
02		27 R	27	-0-	-0-	-0-	9	2	18	9	N	16	176 1	20
03		62 #	26	-0-	-36	-0-	4	2	22	9	N	20		40
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		40

TENAHA (GLEN ROSE) 88781 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 BALKCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107286 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4064 - 4124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3600 X	3510	-0-	-90	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
12	7099 X	3143	-0-	-3956	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
01	7223 X	2125	-0-	-5098	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1445	-0-	1445	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1238	-0-	1238	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
*04	4140 X	1457	-0-	-2683	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8790 X	7403	-0-	-1387	-0-	7384	2	19	9	N	17	17	8			83
12	8370 X	5986	-0-	-2384	-0-	5972	2	14	9	N	13	13	8			83
01	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9908	2	8	9	N	7	7	8			83
*02	DLQ G-10	7379	-0-	7379	-0-	7373	2	6	9	N	5	5	8			83
03	DLQ G-10	7543	-0-	7543	-0-	7543	2			N	-0-					83
*04	23772 X	8850	-0-	-14922	-0-	8844	2	6	9	N	5	5	8			83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1650 N	96	-0-	-1554	-0-	96	2			N	-0-					37
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					37
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	-1	1	8			37
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					37
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					37
04	630 N	26	-0-	-604	-0-	26	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265													
LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	8010 X	3851	-0-	-4159	-0-	3837	2	14	9	N	13	13 8	68
12	8277 X	4683	-0-	-3594	-0-	4683	2			N	-0-		68
01	7998 X	3468	-0-	-4530	-0-	3461	2	7	9	N	6	6 8	68
*02	DLQ G-10	3854	-0-	3854	3854	3848	2	6	9	N	5	5 8	68
*03	8443 X	4589	-0-	-3854	-0-	4587	2	2	9	N	2	2 8	68
04	4530 X	3261	-0-	-1269	-0-	3254	2	7	9	N	6	6 8	68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY													
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313													
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528													
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780													
11	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	96	1	9620	2	N	-0-		58
12	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	100	1	10023	2	N	-0-		58
01	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	95	1	9491	2	N	-0-		58
02	9072 X	8560	-0-	-512	-0-	85	1	8475	2	N	-0-		58
03	10137 X	9028	-0-	-1109	-0-	89	1	8939	2	N	-0-		58
04	9810 X	7360	-0-	-2450	-0-	73	1	7287	2	N	-0-		58

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		//CONT.//		88809 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
TDC "A"		WELL #:		1	RRCID ->	192262	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	17300	PERF.16952 - 17076			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	27002	-0-	24002	43280	154	1	15439	2	N	-0-			20
12	3100 N	8047	-0-	4947	48227	11409	3	3916	2	N	-0-			20
01	48227 X	-0-	-0-	-48227	-0-	39	1			N	-0-			20
02	7756 X	-0-	-0-	-7756	-0-	4092	3			N	-0-			20
03	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-			20
04	8310 X	16	-0-	-8294	-0-	13	1	1289	2	N	-0-			20
						1286	3							

TOOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	193072	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	17300	PERF.16071 - 16167			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12														

GREGORY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	193410	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16823 - 16902			
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	8	1	829	2	N	-0-			7
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	9	1	856	2	N	-0-			7
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	N	-0-			7
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	817	2	N	-0-			7
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	10	1	967	2	N	-0-			7
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	9	1	929	2	N	-0-			7

GREGORY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	194475	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	17130	PERF.16736 - 16748			
11	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	42	1	4177	2	N	-0-			-0-
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	39	1	3933	2	N	-0-			-0-
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	38	1	3827	2	N	-0-			-0-
02	4312 X	3161	-0-	-1151	-0-	31	1	3130	2	N	-0-			-0-
03	4774 X	3472	-0-	-1302	-0-	34	1	3438	2	N	-0-			-0-
04	4230 X	3340	-0-	-890	-0-	33	1	3307	2	N	-0-			-0-

ROYALL "C"		WELL #:		3R	RRCID ->	220423	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	16900	PERF.16598 - 16715			
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	74	1	7382	2	N	-0-			6
12	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	48	1	4774	2	N	-0-			6
01	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	79	1	7929	2	N	-0-			6
02	7504 X	5652	-0-	-1852	-0-	56	1	5596	2	N	-0-			6
03	8246 X	7606	-0-	-640	-0-	75	1	7531	2	N	-0-			6
04	7740 X	7410	-0-	-330	-0-	73	1	7337	2	N	-0-			6

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.)		88809 400		ASSOCIATED	49B			CNTY: ANDERSON						
STAUB, LARRY, INC.		816451												
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1		WELL #:		1 C	RRCID ->	016756	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8968 - 8978			
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	15			35
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	1	2	1	9	Y	1			36
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	1	2	1	9	Y	1			37
02	5 #	2	-0-	-3	-0-	1	2	1	9	Y	1			38
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2			40
*04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1			41

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON																			
STAUB, LARRY, INC. //CONT.// 816451																			
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654																			
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					N	11					30
12	7	#	2	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					31
01	7	#	2	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					32
02	7	#	2	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					33
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					34
*04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					35

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON																			
STAUB, LARRY, INC. 816451																			
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938																			
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
12	31	#	2	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					133
01	31	#	2	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					134
02	14	#	3	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					136
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	57	9	Y	52	184	1			4
*04	19	R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	18	9	Y	16					20

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON																			
GRAWARD OPERATING, INC. 326435																			
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA																			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068																			
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036																			
11	DLQ	G-10	6097	-0-	6097	-0-	26376	-0-	6097	2			N	-0-					217
12	32151	X	5775	-0-	-26376	-0-	-0-	-0-	5764	2	11	9	N	10					227
01	6882	X	5732	-0-	-1150	-0-	-0-	-0-	5710	2	22	9	N	20	180	1			67
02	6216	X	5016	-0-	-1200	-0-	-0-	-0-	4992	2	24	9	N	22					89
03	6510	X	5366	-0-	-1144	-0-	-0-	-0-	5337	2	29	9	N	26					115
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					115

THOR (TRAVIS PEAK) CHINN EXPLORATION COMPANY THOR		89547 700 149423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4	RRCID -> 114156	COMPL. DATE 08/21/1985	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6764	- 6778	
11	810 #	678	-0-	-132	-0-	668 2	10 9 N	19
12	868 #	763	-0-	-105	-0-	761 2	2 9 N	21
01	868 #	695	-0-	-173	-0-	687 2	8 9 N	28
02	784 #	607	-0-	-177	-0-	597 2	10 9 N	36
03	837 #	800	-0-	-37	-0-	791 2	9 9 N	43
*04	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1043 2	8 9 N	49
TIMES HALL (COTTON VALLEY) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP JOHN O. HALL		90057 500 251729	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SABINE			
		WELL #: 1	RRCID -> 259260	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 12949	PERF. 12495	- 12534	
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-
12	1550 N	825	-0-	-725	-0-	825 2	N	-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2	N	-0-
*04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	-0-
TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP WILLIAMS UNIT		90063 500 858348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON			
		WELL #: 2	RRCID -> 132449	COMPL. DATE 10/21/1989	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 7904	- 7918	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TIMPSON (HAIRGROVE 7090) KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC SHELBY COUNTY SWD		90070 500 451660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHELBY			
		WELL #: 2	RRCID -> 244991	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5842	- 5884	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TIMPSON (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HOLLIS GAS UNIT		90070 850 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY			
		WELL #: 1	RRCID -> 253300	COMPL. DATE 10/01/2009	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6853	- 7856	
11	990 X	968	-0-	-22	-0-	968 3	N	-0-
12	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-
01	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-
02	896 X	801	-0-	-95	-0-	801 3	N	-0-
03	992 X	807	-0-	-185	-0-	807 3	N	-0-
04	1050 X	782	-0-	-268	-0-	782 3	N	-0-
HOOPER GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 253304	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6886	- 7810	
11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4100 3	36 9 N	135
12	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5610 3	44 9 N	175
01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4805 3	39 9 N	210
02	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4382 3	14 9 N	45
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4891 3	50 9 N	90
*04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4937 3	50 9 N	135

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3840 X	3519	-0-	-321	-0-	3519	3			N	-0-			20
12		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4118	3	14	9	N	13			33
01		4154 X	3237	-0-	-917	-0-	3176	3	61	9	N	55			88
02		3752 X	2923	-0-	-829	-0-	2923	3			N	-0-			88
03		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5145	3	55	9	N	50			138
*04		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4544	3	26	9	N	24			162

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

11		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5910	3	39	9	N	35			205
12		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8020	3	31	9	N	28	186	1	47
01		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	6978	3	61	9	N	55			102
02		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6845	3	28	9	N	25			127
03		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7714	3	40	9	N	36			163
*04		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7839	3	35	9	N	32	170	1	25

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ALTA VISTA ENERGY LLC 015719
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

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

TIP (RODESSA HILL)			//CONT.//		90160 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: RUSK	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.					075784								
EATON, GRACE T.			WELL #:		1 C	RRCID ->	121914	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6632 - 6638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		570 N	335	-0-	-235	-0-	27 1	263 2	N	41			155
							45 9						
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	175 2	N	78	173 1		60
							86 9						
01		279 N	234	-0-	-45	-0-	24 1	197 2	N	12			72
							13 9						
02		308 N	186	-0-	-122	-0-	18 1	133 2	N	32			104
							35 9						
03		279 N	115	-0-	-164	-0-	8 1	65 2	N	38			142
							42 9						
04		240 N	104	-0-	-136	-0-	8 1	49 2	N	43			185
							47 9						

EATON, GRACE			WELL #:		2	RRCID ->	122834	COMPL. DATE	12/07/1986	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6654 - 6662	

11		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	647 1	1927 2	N	45			212
							50 9						
12		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	637 1	1803 2	N	66	174 1		104
							73 9						
01		2325 N	1820	-0-	-505	-0-	581 1	1214 2	N	23			127
							25 9						
02		2436 N	1691	-0-	-745	-0-	565 1	1098 2	N	25			152
							28 9						
03		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	673 1	1792 2	N	53			205
							58 9						
*04		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	715 1	1863 2	N	36	171 1		70
							40 9						

TAB OPERATING, INC.			834244										
STAFFORD			WELL #:		1	RRCID ->	123149	COMPL. DATE	01/06/1987	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 6819 - 6824	

11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			95
12		93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2		N	-0-			95
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			95
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	N	1	1 8		95
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			95
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

WINDLE			WELL #:		2	RRCID ->	124290	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL DEPTH	6741	PERF. 6672 - 6676	

11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			60
12		341 N	124	-0-	-217	-0-	124 2		N	-0-			60
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	277 2	147 9	N	134	169 1		25
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	205 2	55 9	N	50			75
03		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-			75
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
 ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					46
*06	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					46
*07	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					46
*08	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					46
*09	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					46
*10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					46
*11	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					46
*12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					46
*01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					46
*02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					46
*03	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					46
*04	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					46

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

11	1980 #	1134	-0-	-846	-0-	1125	2	9	9	N	8					123
12	2046 #	1181	-0-	-865	-0-	1181	2			N	-0-					123
01	1798 #	1155	-0-	-643	-0-	1148	2	7	9	N	6					129
02	1624 #	1164	-0-	-460	-0-	1154	2	10	9	N	9					138
03	1333 #	1149	-0-	-184	-0-	1143	2	6	9	N	5					143
04	1140 #	1108	-0-	-32	-0-	1099	2	9	9	N	8					151

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

11	420 #	409	-0-	-11	-0-	392	2	17	9	N	15					169
12	445 R	445	-0-	-0-	-0-	434	2	11	9	N	10					179
01	434 #	370	-0-	-64	-0-	361	2	9	9	N	8					187
02	392 #	374	-0-	-18	-0-	352	2	22	9	N	20					207
03	434 #	87	-0-	-347	-0-	87	2			N	-0-	151	1			56
*04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	N	2					58

GIANT ENERGY CORP. 302597
 MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	N	5					37
						6	9									
12	248 #	211	-0-	-37	-0-	11	1	188	2	N	11					48
						12	9									
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	10	1	176	2	N	4					52
						4	9									
02	280 #	207	-0-	-73	-0-	11	1	196	2	N	-0-					52
03	310 #	203	-0-	-107	-0-	11	1	192	2	N	-0-					52
04	300 #	183	-0-	-117	-0-	10	1	173	2	N	-0-	43	0			9

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

11	570 #	46	-0-	-524	-0-	46	2			N	-0-					87
12	341 #	38	-0-	-303	-0-	37	2	1	9	N	1					88
01	496 #	50	-0-	-446	-0-	49	2	1	9	N	1					89
02	448 #	93	-0-	-355	-0-	92	2	1	9	N	1					90
03	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					90
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					90

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		90705 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES						
OMIMEX PETROLEUM, INC.				622720									
EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	103749	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7137 - 7429
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	626 R	626	-0-	-0-	-0-	255 1	371 2	N	-0-	175 1	675		
12	733 R	733	-0-	-0-	-0-	255 1	478 2	N	-0-	675			
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	264 1	495 2	N	-0-	675			
02	767 R	767	-0-	-0-	-0-	238 1	529 2	N	-0-	675			
03	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	264 1	789 2	N	-0-	675			
*04	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	255 1	897 2	N	39	714			
						43	9						

EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #:	3 T	RRCID ->	104812	COMPL. DATE	02/27/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7121 - 7502
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77			

TYER, L.D. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	218595	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7344 - 7387
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	51 1	150 2	N	-0-	26			
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	53 1	155 2	N	-0-	26			
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	53 1	155 2	N	24	48 1	2		
						26	9						
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	48 1	140 2	N	16	18			
						18	9						
03	217 #	208	-0-	-9	-0-	53 1	155 2	N	-0-	18			
04	240 #	201	-0-	-39	-0-	51 1	150 2	N	-0-	18			

TYER, L.D.				WELL #:	1	RRCID ->	218601	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7302 - 7328
11	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	99 1	2045 2	N	-0-	234			
12	5137 R	5137	-0-	-0-	-0-	102 1	5035 2	N	-0-	234			
01	3422 R	3422	-0-	-0-	-0-	102 1	3314 2	N	5	111 1	128		
						6	9						
02	3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	3329 1	4 9	N	4	132			
03	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	102 1	2200 2	N	-0-	132			
*04	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	99 1	2205 2	N	-0-	132			

TOOLAN (PETTIT 7500)				90705 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
EOG RESOURCES, INC.				253162									
JACKSON, E.				WELL #:	1	RRCID ->	111586	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	7402 - 7432
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370 2		Y	-0-	4			
12	434 N	324	-0-	-110	-0-	323 2	1 9	Y	1	5			
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	296 2	7 9	Y	6	11			
02	336 N	255	-0-	-81	-0-	247 2	8 9	Y	7	18			
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	318 2	37 9	Y	34	52			
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	246 2	7 9	Y	6	58			

LEE, E.				WELL #:	1	RRCID ->	115395	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	7455 - 7643
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	33 2	4 9	Y	4	7			
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	43 2	1 9	Y	1	8			
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31 2	6 9	Y	5	1 0	12		
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	38 2	3 9	Y	3	12 0	3		
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-	3			
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	3			

TOOLAN (PETTIT 7500)		//CONT.//		90705 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
GIANT NRG CO., LP				302592										
GIANT GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	266741	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	7241 - 7285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2		N	-0-			14
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	4 1	16 2		N	-0-			14
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-			14
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	3 1	16 2		N	-0-			14
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2		N	-0-			14
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2		N	-0-			14

HIBBARD ENERGY, LP				383757				CNTY: NACOGDOCHES						
REEVES, R.L.				WELL #:	1	RRCID ->	133079	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7194 - 7383	
11		390 X	232	-0-	-158	-0-	232 2			N	-0-			22
12		403 X	312	-0-	-91	-0-	312 2			N	-0-			22
01		372 X	279	-0-	-93	-0-	279 2			N	-0-			22
02		336 X	269	-0-	-67	-0-	269 2			N	-0-			22
*03		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-			22
04		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			22

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: NACOGDOCHES						
CRANFORD				WELL #:	1	RRCID ->	108944	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7496 - 7500	
11		3000 N	2234	-0-	-766	9643	2234 2			Y	-0-			-0-
12		3100 N	2404	-0-	-696	8947	2404 2			Y	-0-			-0-
01		3100 N	1805	-0-	-1295	7652	1798 2	7 9		Y	6	3 1		3
02		2800 N	1788	-0-	-1012	6640	1782 2	6 9		Y	5	5 1		3
03		3100 N	1894	-0-	-1206	5434	1887 2	7 9		Y	6	4 1		5
*04		3000 N	1681	-0-	-1319	4115	1675 2	6 9		Y	5	5 1		5

TOOLAN (TRAVIS PEAK)				90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562										
ACME BRICK				WELL #:	1	RRCID ->	114158	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7482 - 7952	
11		180 N	116	-0-	-64	-0-	116 2			N	-0-			153
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-			153
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2			N	-0-			153
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2			N	-0-			153
03		155 N	49	-0-	-106	-0-	49 2			N	-0-			153
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2			N	-0-			153

RASPBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	115455	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	7947 - 8139	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179

CORR, ROLAND				WELL #:	1	RRCID ->	115882	COMPL. DATE	01/15/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7688 - 7697	
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			321
12		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2			N	-0-			321
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			321
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			321
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			321
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			321

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		036562									
BRYANT		WELL #:		1	RRCID ->	121977	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7638 - 7842	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			82
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			82
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			82
*08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-			82
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			82
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			82
*11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-			82
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			82
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			82
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			82
*03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-			82
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			82

EOG RESOURCES, INC.				253162					CNTY: NACOGDOCHES				
JONES, A.		WELL #:		1	RRCID ->	117821	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7868 - 8562	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			-0-

GIANT ENERGY CORP.				302597					CNTY: NACOGDOCHES				
GOODSON, A. C.		WELL #:		1	RRCID ->	112713	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7637 - 7850	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1080	N	828	-0-	-252	-0-	85	1	N	53	2	8	281
							58	9					
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	168	1	N	-0-			281
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	805	2	N	1	1	8	281
02	784	N	604	-0-	-180	-0-	88	1	N	25			306
							28	9					
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	97	1	N	2	2	8	306
							2	9					
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-	288	0	18

LONG TRUSTS, THE				507585					CNTY: NACOGDOCHES				
ADKINSON, ORVIS		WELL #:		1 L	RRCID ->	106867	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7892 - 7924	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	Y	-0-			-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	-0-			-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	796	-0-	796	-0-	796	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	728	-0-	728	-0-	1524	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1524		Y	NO RPT			-0-

MUCKELROY									CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #:		1	RRCID ->	110392	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7904 - 7936	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1290	X	608	-0-	-682	-0-	608	2	N	-0-			133
12	1333	X	1137	-0-	-196	-0-	1137	2	N	-0-			133
01	1333	X	934	-0-	-399	-0-	934	2	N	-0-			133
02	DLQ	G-10	441	-0-	441	-0-	325	2	N	105	163	1	75
03	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	-0-	1642	2	N	13			88
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1642		N	NO RPT			88

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
OMIMEX PETROLEUM, INC.				622720								
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 101092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9285 - 9577	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2	N	-0-			155
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-			155
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			155
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			155
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			155
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	184	2	23 9	N	21		176

EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		3 C	RRCID -> 104693	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7568 - 9406	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LEE, EDDIE		WELL #:		1	RRCID -> 158125	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8121 - 8406	
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	678 2	N	40		392
						44	9					
12	837 N	593	-0-	-244	-0-	93	1	500 2	N	-0-		392
01	806 N	593	-0-	-213	-0-	93	1	500 2	N	-0-	164 1	228
02	756 N	592	-0-	-164	-0-	84	1	500 2	N	7		235
						8	9					
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	93	1	702 2	N	17		252
						19	9					
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	90	1	493 2	N	20		272
						22	9					

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		WELL #:		1	RRCID -> 116046	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7827 - 7918	
CLINTON, WILL												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76

TRAMMELS TRACE (COTTON VALLEY)		WELL #:		1	RRCID -> 155448	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	9238 - 9264	
SMITH RESOURCES, INC.												
PRICER, JOHN												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK (JURASSIC)		90998 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		945936												
TRAWICK GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 016802		COMPL. DATE 11/19/1962		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11	3450	X	3285	-0-	-165	B	-4741	3166	2	119	3	N	-0-	-0-
12	3565	X	3514	-0-	-51	B	-4741	3398	2	116	3	N	-0-	-0-
01	3565	X	3555	-0-	-10	B	-4741	3555	3			N	-0-	-0-
02	3108	X	3177	-0-	69	B	-4672	3177	3			N	-0-	-0-
03	3503	X	3549	-0-	46	B	-4626	3549	3			N	-0-	-0-
04	3420	X	3486	-0-	66	B	-4560	3486	3			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 101		RRCID -> 238149		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 101		RRCID -> 243148		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294						
11	11010	X	9542	-0-	-1468	B	-0-	9194	2	348	3	N	-0-	-0-
12	11377	X	8553	-0-	-2824	B	-0-	8271	2	282	3	N	-0-	-0-
01	11377	X	9107	-0-	-2270	B	-0-	9107	3			N	-0-	-0-
02	9940	X	8614	-0-	-1326	B	-0-	8614	3			N	-0-	-0-
03	11005	X	7074	-0-	-3931	B	-0-	7074	3			N	-0-	-0-
04	9540	X	8487	-0-	-1053	B	-0-	8487	3			N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT)		90998 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
DANIELS CORPORATION, THE		199400												
GRAFTON		WELL #: 1		RRCID -> 105037		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
BOOHER ENGINEERING, INC.		082570												
LANGLEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 111880		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521						
11	660	N	642	-0-	-18		-0-	642	2			N	-0-	-0-
12	610	N	610	-0-	-0-		-0-	610	2			N	-0-	-0-
01	682	N	622	-0-	-60		-0-	622	2			N	-0-	-0-
02	588	N	582	-0-	-6		-0-	582	2			N	-0-	-0-
03	620	N	458	-0-	-162		-0-	458	2			N	-0-	-0-
04	600	N	540	-0-	-60		-0-	540	2			N	-0-	-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CHRISTOPHER		WELL #: 1		RRCID -> 256647		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428						
11	1740	N	930	-0-	-810		-0-	930	3			N	-0-	135
12	1829	N	981	-0-	-848		-0-	970	3	11	9	N	10	145
01	1581	N	1110	-0-	-471		-0-	1077	3	33	9	N	30	175
02	1546	N	1546	-0-	-0-		-0-	1496	3	50	9	N	45	65
03	1902	N	1902	-0-	-0-		-0-	1885	3	17	9	N	15	80
*04	1881	N	1881	-0-	-0-		-0-	1864	3	17	9	N	15	95

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700													
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		4470 X	3365	-0-	-1105	-0-	750 1	2348 2	N	243	376 0		119
							267 9						
12		4402 X	2266	-0-	-2136	-0-	775 1	1304 2	N	170			289
							187 9						
01		4402 X	2044	-0-	-2358	-0-	775 1	1094 2	N	159	192 0		256
							175 9						
02		3752 X	3555	-0-	-197	-0-	700 1	2584 2	N	246	195 0		307
							271 9						
03		3472 X	1573	-0-	-1899	-0-	775 1	750 2	N	44			351
							48 9						
04		3360 X	2285	-0-	-1075	-0-	750 1	1307 2	N	207	364 0		194
							228 9						

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895													
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016													
11		2640 X	2088	-0-	-552	-0-	2052 2	36 9	N	33			240
							763 2						280
12		3131 X	807	-0-	-2324	-0-	2067 2	30 9	N	27			307
							1840 2	28 9	N	25	160 1		172
01		3131 X	2097	-0-	-1034	-0-	1699 2	97 9	N	88			260
							1314 2	35 9	N	32	184 1		108
02		2828 X	1868	-0-	-960	-0-							
03		2170 X	1796	-0-	-374	-0-							
04		2100 X	1349	-0-	-751	-0-							

O'RYAN OIL AND GAS 617042													
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536													
11		2340 X	1907	-0-	-433	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
							1842 3		N	-0-			-0-
12		2418 X	1842	-0-	-576	-0-	1888 3		N	-0-			-0-
							1628 3		N	-0-			-0-
01		2418 X	1888	-0-	-530	-0-	1836 3	1 9	N	1	1 8		-0-
							1589 3		N	-0-			-0-
02		2072 X	1628	-0-	-444	-0-	986 3		N	-0-			-0-
													-0-
03		2170 X	1589	-0-	-581	-0-							-0-
													-0-
04		1920 X	986	-0-	-934	-0-							-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982													
11		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
							1842 3		N	-0-			-0-
12		1984 N	1842	-0-	-142	-0-	1889 3		N	-0-			-0-
							1836 3		N	-0-			-0-
01		1984 N	1889	-0-	-95	-0-	2194 3		N	-0-			-0-
							2301 3		N	-0-			-0-
02		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
*04		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614													
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
									N	-0-			152
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
									N	-0-			152
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
									N	-0-			152
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
									N	-0-			152
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
									N	-0-			152
01		14B2 EXT	688	-0-	688	688	682 1	6 9	N	5			157
							270		N	2			159
02		14B2 EXT	270	-0-	270	958	268 1	2 9	N				159
									N	NO RPT			159
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159
									N	NO RPT			159
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.		//CONT.//		620614							
PINE LEAF GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254745	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 8876 - 11374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #:		2	RRCID ->	215783	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7463 - 8419
11	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	99	1	1764	2	Y	6	9
							7	9					
12	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	97	1	1812	2	Y	11	13 1 7
							12	9					
01	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	97	1	1727	2	Y	4	11
							4	9					
02	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	81	1	1421	2	Y	3	14
							3	9					
03	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	97	1	1730	2	Y	8	13 1 9
							9	9					
*04	1770	N	1491	-0-	-279	-0-	84	1	1344	2	Y	57	66
							63	9					

LANGLEY, J.C. GU 1		744737		WELL #:		3	RRCID ->	223015	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7512 - 8836
11	4710	X	961	-0-	-3749	-0-	51	1	904	2	Y	5	8
							6	9					
12	4805	X	1618	-0-	-3187	-0-	82	1	1525	2	Y	10	11 1 7
							11	9					
01	4557	X	1442	-0-	-3115	-0-	77	1	1362	2	Y	3	10
							3	9					
02	3864	X	356	-0-	-3508	-0-	19	1	335	2	Y	2	12
							2	9					
03	2635	X	1618	-0-	-1017	-0-	86	1	1531	2	Y	1	11 1 2
							1	9					
*04	1560	X	1548	-0-	-12	-0-	90	1	1445	2	Y	12	14
							13	9					

LANGLEY, J.C. GU 1		744737		WELL #:		4	RRCID ->	228552	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 7510 - 8996
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	178	1	3177	2	Y	6	11
							7	9					
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	177	1	3305	2	Y	11	15 1 7
							12	9					
01	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	167	1	2959	2	Y	4	11
							4	9					
02	3136	X	2220	-0-	-916	-0-	119	1	2098	2	Y	3	14
							3	9					
03	3503	X	1973	-0-	-1530	-0-	105	1	1866	2	Y	2	13 1 3
							2	9					
*04	3390	X	2618	-0-	-772	-0-	153	1	2452	2	Y	12	15
							13	9					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
CRAYCRAFT GU		WELL #: 1		RRCID -> 228873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9234 PERF. 7740 - 8440		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	306	1	1654	2	N	9			105
12	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	10	9	1415	2	N	9			114
01	1891 N	1723	-0-	-168	-0-	281	1	1382	2	N	33			147
02	1848 N	1784	-0-	-64	-0-	10	9	1420	2	N	12			159
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	305	1	1462	2	N	6			165
*04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	36	9	1552	2	N	5	148	1	22
						351	1							
						13	9							
						301	1							
						7	9							
						312	1							
						6	9							
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 228894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9085 PERF. 7913 - 8450		
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	568	1	3072	2	Y	28			57
12	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	31	9	2941	2	Y	16			73
01	3472 X	2220	-0-	-1252	-0-	584	1	1795	2	Y	26			99
02	3416 X	1680	-0-	-1736	-0-	18	9	1326	2	Y	24	88	1	35
03	3782 X	2437	-0-	-1345	-0-	396	1	2006	2	Y	15			50
04	3660 X	2950	-0-	-710	-0-	29	9	2439	2	Y	19			69
						414	1							
						17	9							
						490	1							
						21	9							
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 231645		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH		9150 PERF. 7553 - 8949				
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	94	1	1680	2	Y	23			104
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	25	9	1607	2	Y	32	114	1	22
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	86	1	1483	2	Y	50			72
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	35	9	1316	2	Y	43			115
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	84	1	1507	2	Y	35	107	1	43
*04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	55	9	1513	2	Y	60			103
						75	1							
						47	9							
						85	1							
						39	9							
						94	1							
						66	9							
CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232908		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10138 PERF. 8323 - 10018		
11	5160 X	4901	-0-	-259	-0-	259	1	4628	2	Y	13			74
12	5301 X	4996	-0-	-305	-0-	14	9	4721	2	Y	20	63	1	31
01	5208 X	4617	-0-	-591	-0-	253	1	4347	2	Y	23			54
02	4704 X	4622	-0-	-82	-0-	22	9	4360	2	Y	13	38	1	29
03	5115 X	4953	-0-	-162	-0-	245	1	4673	2	Y	15			44
*04	4890 X	4869	-0-	-21	-0-	25	9	4548	2	Y	34			78
						248	1							
						14	9							
						263	1							
						17	9							
						284	1							
						37	9							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737							
RENEE, AVERY GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	236114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 9182 - 10159
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	T. A.	3742	-0-	3742	3742	197	1	3530	2	Y	14	22
12	T. A.	4100	-0-	4100	7842	207	1	3863	2	Y	27	49
01	T. A.	4101	-0-	4101	11943	217	1	3861	2	Y	21 60 1	10
02	15538 X	3595	-0-	-11943	-0-	193	1	3399	2	Y	3	13
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	232	1	4133	2	Y	54 50 1	17
*04	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	269	1	4309	2	Y	-0-	17

TEXANA GU NO. 1					WELL #:	3	RRCID ->	237511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8780 PERF. 7836 - 8522

11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	378	1	2041	2	Y	29	56
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	413	1	2080	2	Y	8 41 1	23
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	406	1	1837	2	Y	27	50
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	399	1	1615	2	Y	15	65
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	398	1	1932	2	Y	6 65 1	6
*04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	410	1	2040	2	Y	16	22

GRAFTON					WELL #:	2	RRCID ->	238107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9592 PERF. 7622 - 9495

11	4110 X	3712	-0-	-398	-0-	196	1	3509	2	Y	6	13
12	4154 X	3799	-0-	-355	-0-	193	1	3591	2	Y	14	27
01	4061 X	3729	-0-	-332	-0-	197	1	3506	2	Y	24 45 1	6
02	3640 X	3353	-0-	-287	-0-	179	1	3155	2	Y	17	23
03	3937 X	2991	-0-	-946	-0-	159	1	2830	2	Y	2	25
*04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	219	1	3504	2	Y	4	29

BRADSHAW, J.					WELL #:	1	RRCID ->	238179	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9962 PERF. 8166 - 9586

11	2220 N	2160	-0-	-60	-0-	114	1	2046	2	N	-0-	75
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	120	1	2229	2	N	-0-	75
01	2263 N	2024	-0-	-239	-0-	108	1	1914	2	N	2	77
02	2016 N	1845	-0-	-171	-0-	97	1	1711	2	N	34 88 1	23
03	2356 N	1976	-0-	-380	-0-	105	1	1869	2	N	2	25
*04	1950 N	1767	-0-	-183	-0-	104	1	1663	2	N	-0-	25

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
LANGLEY, J.C. GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 238698			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	6240 X	6006	-0-	-234	-0-	318	1	5680	2	Y	7	30
12	6448 X	6187	-0-	-261	-0-	314	1	5861	2	Y	11 34 1	7
01	6324 X	6073	-0-	-251	-0-	323	1	5742	2	Y	7	14
02	5712 X	5308	-0-	-404	-0-	285	1	5019	2	Y	4	18
03	6293 X	6076	-0-	-217	-0-	323	1	5751	2	Y	2 17 1	3
*04	6000 X	5851	-0-	-149	-0-	343	1	5496	2	Y	11	14

BARRETT-CHARLES GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 240175			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947	
11	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	240	1	4292	2	N	32	74
12	4712 X	4641	-0-	-71	-0-	236	1	4405	2	N	-0-	74
01	4712 X	4408	-0-	-304	-0-	235	1	4172	2	N	1	75
02	4256 X	3912	-0-	-344	-0-	210	1	3698	2	N	4	79
03	4712 X	4418	-0-	-294	-0-	235	1	4183	2	N	-0-	79
*04	4560 X	4230	-0-	-330	-0-	248	1	3982	2	N	-0-	79

JONES, DIANE GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 240426			COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161	
11	3990 X	3624	-0-	-366	-0-	189	1	3377	2	N	53	160
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	183	1	3409	2	N	39	199
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	186	1	3305	2	N	21 186 1	34
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	165	1	2907	2	N	103	137
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	187	1	3330	2	N	2 119 1	20
*04	3360 X	3356	-0-	-4	-0-	194	1	3118	2	N	40	60

HARRISON, CASH			WELL #: 1		RRCID -> 240429			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449	
11	4440 X	4369	-0-	-71	-0-	682	1	3685	2	N	2	38
12	4588 X	4052	-0-	-536	-0-	672	1	3380	2	N	-0-	38
01	4588 X	3123	-0-	-1465	-0-	564	1	2553	2	N	5	43
02	4144 X	3153	-0-	-991	-0-	619	1	2504	2	N	27	70
03	4526 X	4155	-0-	-371	-0-	705	1	3418	2	N	29	99
04	4380 X	4153	-0-	-227	-0-	691	1	3440	2	N	20	119

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7860 - 8378		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280 N	1316	-0-	-964	-0-	205 1	1107 2	Y		4				74
12	2387 N	2073	-0-	-314	-0-	342 1	1722 2	Y		8				82
01	2170 N	1838	-0-	-332	-0-	328 1	1485 2	Y		23				105
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	322 1	1301 2	Y		21	94	1		32
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	360 1	1745 2	Y		10				42
*04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	393 1	1955 2	Y		10				52

ALEXANDER, JACOB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 241873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 7606 - 9194		
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	70 1	1255 2	N		17				72
12	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	69 1	1286 2	N		18				90
01	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	67 1	1189 2	N		57				147
02	1260 N	1098	-0-	-162	-0-	58 1	1021 2	N		17				164
03	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	67 1	1199 2	N		20	162	1		22
*04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	76 1	1213 2	N		15				37

RENEE, AVERY GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242565		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9092 - 10094		
11	T. A.	2427	-0-	2427	2427	128 1	2284 2	Y		14				21
12	T. A.	2451	-0-	2451	4878	123 1	2300 2	Y		25				46
01	T. A.	2386	-0-	2386	7264	126 1	2247 2	Y		12	52	1		6
02	9169 X	1905	-0-	-7264	-0-	102 1	1800 2	Y		3				9
03	2449 N	2021	-0-	-428	-0-	107 1	1908 2	Y		5	12	1		2
*04	2310 N	1967	-0-	-343	-0-	115 1	1842 2	Y		9				11

WILL FORESTER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 8668 - 9775		
11	810 N	578	-0-	-232	-0-	31 1	547 2	N		-0-				67
12	713 N	591	-0-	-122	-0-	30 1	560 2	N		1				68
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	32 1	577 2	N		11				79
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	28 1	495 2	N		-0-				79
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31 1	556 2	N		13	66	1		26
*04	600 N	564	-0-	-36	-0-	33 1	525 2	N		5				31

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 244408		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEN, JUDAH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8970 - 9966		
11	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	225	1	4028	2	Y	13			21
						14	9							
12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	224	1	4179	2	Y	28			49
						31	9							
01	4340 X	4321	-0-	-19	-0-	230	1	4078	2	Y	12	55	1	6
						13	9							
02	3920 X	3721	-0-	-199	-0-	199	1	3501	2	Y	19			25
						21	9							
03	4340 X	4193	-0-	-147	-0-	221	1	3929	2	Y	39	52	1	12
						43	9							
*04	4200 X	3911	-0-	-289	-0-	229	1	3667	2	Y	14			26
						15	9							

GRAFTON		WELL #: 3		RRCID -> 247635		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 7552 - 9429		
11	5130 X	4334	-0-	-796	-0-	229	1	4087	2	Y	16			35
						18	9							
12	5611 X	2754	-0-	-2857	-0-	139	1	2601	2	Y	13			48
						14	9							
01	5611 X	3758	-0-	-1853	-0-	199	1	3533	2	Y	24	66	1	6
						26	9							
02	5068 X	4017	-0-	-1051	-0-	215	1	3784	2	Y	16			22
						18	9							
03	4464 X	3766	-0-	-698	-0-	199	1	3531	2	Y	33			55
						36	9							
*04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	250	1	4014	2	Y	64			119
						70	9							

GRAFTON		WELL #: 4		RRCID -> 254729		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 7782 - 9049		
11	9240 X	9059	-0-	-181	-0-	479	1	8561	2	Y	17			50
						19	9							
12	9393 X	8517	-0-	-876	-0-	432	1	8063	2	Y	20			70
						22	9							
01	9145 X	8491	-0-	-654	-0-	451	1	8016	2	Y	22	67	1	25
						24	9							
02	8456 X	8306	-0-	-150	-0-	446	1	7841	2	Y	17			42
						19	9							
03	9362 X	6696	-0-	-2666	-0-	356	1	6337	2	Y	3			45
						3	9							
*04	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	558	1	8948	2	Y	3			48
						3	9							

ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255079		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 10066		PERF. 8340 - 8347				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.				945936									
TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	016762	COMPL. DATE	03/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7488 - 7536		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	305	2	12	3	N	-0-	-0-	
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	3	N	-0-	-0-	
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	-0-	
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	-0-	
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-	-0-	
*04	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #:		1 L	RRCID ->	016764	COMPL. DATE	05/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7502 - 7542		
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	751	2	28	3	N	-0-	-0-	
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	746	2	26	3	N	-0-	-0-	
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-	-0-	
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	-0-	
03	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-	-0-	
*04	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	016765	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7493 - 7540		
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	774	2	29	3	N	-0-	-0-	
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	779	2	26	3	N	-0-	-0-	
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-	-0-	
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-	-0-	
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-	-0-	
*04	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #:		1	RRCID ->	016767	COMPL. DATE	02/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7610 - 7630		
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1600	2	61	3	N	-0-	-0-	
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1788	2	61	3	N	-0-	-0-	
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-	-0-	
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-	-0-	
03	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-	-0-	
*04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	016769	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	8194	PERF. N/A		
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2220	2	86	3	N	-0-	-0-	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	3	N	-0-	-0-	
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-	-0-	
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-	-0-	
03	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-	-0-	
*04	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:		1	RRCID ->	016772	COMPL. DATE	08/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7556 - 7589		
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1594	2	61	3	N	-0-	-0-	
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1615	2	55	3	N	-0-	-0-	
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-	-0-	
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-	-0-	
03	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-	-0-	
*04	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 14		WELL #:		1	RRCID ->	016773	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7590 - 7608		
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	881	2	35	3	N	-0-	-0-	
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1066	2	38	3	N	-0-	-0-	
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-	-0-	
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-	-0-	
03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-	-0-	
*04	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1068 2	40 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-	-0-	
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-	-0-	
03	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-	-0-	
*04	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 016778		COMPL. DATE 06/25/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587		
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1131 2	41 3	N	-0-	-0-	
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1258 2	45 3	N	-0-	-0-	
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-	-0-	
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-	-0-	
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 3		N	-0-	-0-	
*04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 016779		COMPL. DATE 04/12/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769		
11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3209 2	119 3	N	-0-	-0-	
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3472 2	118 3	N	-0-	-0-	
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 3		N	-0-	-0-	
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3		N	-0-	-0-	
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 3		N	-0-	-0-	
*04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 016780		COMPL. DATE 12/28/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593		
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1051 2	39 3	N	-0-	-0-	
12	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1009 2	33 3	N	-0-	-0-	
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-	-0-	
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-	-0-	
03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-	-0-	
*04	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 22		WELL #: 1		RRCID -> 016781		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	292 2	11 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	300 2	10 3	N	-0-	-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-	
03	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-	
*04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 016784		COMPL. DATE 02/07/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 7720		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 26		WELL #: 1		RRCID -> 016785		COMPL. DATE 03/10/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816		
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	552 2	21 3	N	-0-	-0-	
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	574 2	20 3	N	-0-	-0-	
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	-0-	
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-	-0-	
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-	-0-	
*04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 28		WELL #: 1		RRCID -> 016787		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1778	2	69	3	N	-0-			-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1699	2	59	3	N	-0-			-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-			-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
03	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-			-0-
*04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 2		RRCID -> 016788		COMPL. DATE 01/10/1953			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586					
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1533	2	59	3	N	-0-			-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1532	2	51	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
*04	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 30		WELL #: 1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447					
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	644	2	24	3	N	-0-			-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	628	2	21	3	N	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
*04	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 1		RRCID -> 016790		COMPL. DATE 05/19/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 39		WELL #: 1		RRCID -> 016791		COMPL. DATE 07/07/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327					
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	809	2	30	3	N	-0-			-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	831	2	28	3	N	-0-			-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
03	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
*04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 41		WELL #: 1		RRCID -> 016793		COMPL. DATE 03/07/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824					
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1000	2	37	3	N	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1009	2	33	3	N	-0-			-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			-0-
03	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
*04	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 1		RRCID -> 016794		COMPL. DATE 01/26/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 47		WELL #: 1		RRCID -> 016795		COMPL. DATE 02/02/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	603 2	23 3	N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	446 2	15 3	N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
03	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
*04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52		WELL #: 1		RRCID -> 016798		COMPL. DATE 10/23/1954			TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584			
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1561 2	59 3	N	-0-			-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1641 2	56 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	6666	-0-	3566	3566	6666 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	10233	-0-	7433	10999	10233 3		N	-0-			-0-
03	20889 X	9890	-0-	-10999	-0-	9890 3		N	-0-			-0-
*04	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	10893 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 54		WELL #: 1		RRCID -> 016800		COMPL. DATE 12/22/1956			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895			
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2142 2	82 3	N	-0-			-0-
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2137 2	74 3	N	-0-			-0-
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3		N	-0-			-0-
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		N	-0-			-0-
03	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
*04	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 032917		COMPL. DATE 04/23/1964			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645			
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	230 2	8 3	N	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	434 2	15 3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 2 T		RRCID -> 034818		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572			
11	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7662 2	291 3	N	-0-			-0-
12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	6828 2	232 3	N	-0-			-0-
01	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463 3		N	-0-			-0-
02	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170 3		N	-0-			-0-
03	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510 3		N	-0-			-0-
*04	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 036580		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655			
11	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	8871 2	336 3	N	-0-			-0-
12	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	8897 2	305 3	N	-0-			-0-
01	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632 3		N	-0-			-0-
02	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172 3		N	-0-			-0-
03	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326 3		N	-0-			-0-
*04	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 2		RRCID -> 037261		COMPL. DATE 04/07/1999			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8137			
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	145 2	5 3	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	115 2	5 3	N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
*04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 038394		COMPL. DATE 01/29/1966			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1508	2	59	3	N	-0-
12	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1728	2	59	3	N	-0-
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-
02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-
03	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-
*04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 039066		COMPL. DATE 03/16/1999			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364		
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	554	2	21	3	N	-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	475	2	15	3	N	-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-
03	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-
*04	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 039840		COMPL. DATE 07/21/1966			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654		
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226	2	8	3	N	-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	296	2	10	3	N	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-
03	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-
*04	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 2		RRCID -> 040231		COMPL. DATE 09/22/1966			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736		
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1162	2	45	3	N	-0-
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2015	2	71	3	N	-0-
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-
03	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-
*04	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 063026		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826		
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	763	2	29	3	N	-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	803	2	26	3	N	-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-
*04	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 3		RRCID -> 064757		COMPL. DATE 11/03/1975			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684		
11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3862	2	148	3	N	-0-
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4053	2	139	3	N	-0-
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-
02	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-
03	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-
*04	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 3		RRCID -> 068129		COMPL. DATE 08/11/1976			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816		
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1280	2	49	3	N	-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1235	2	43	3	N	-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-
*04	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 6		WELL #: 4		RRCID -> 068428		COMPL. DATE 09/27/1976		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8718 - 8332						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	8408	2	320	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8565	2	293	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 17		WELL #: 3		RRCID -> 068990		COMPL. DATE 11/04/1976		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8114 - 8314						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #: 3		RRCID -> 069024		COMPL. DATE 11/03/1976		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 8194 - 8738						
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	652	2	24	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 069226		COMPL. DATE 11/23/1976		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8066 - 8702						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 069303		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 9014		PERF. 8236 - 8706						
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3174	2	120	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2179	2	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 071415		COMPL. DATE 11/08/1950		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7196 - 7284						
11	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	9390	2	355	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	8746	2	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 075271		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7278 - 7368						
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4869	2	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4908	2	169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRAWICK GU 5		WELL #: 3		RRCID -> 077937		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	11470	2	436	3	N	-0-				-0-
12	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	11799	2	406	3	N	-0-				-0-
01	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	3			N	-0-				-0-
02	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3			N	-0-				-0-
03	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3			N	-0-				-0-
*04	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 079378		COMPL. DATE 09/11/1978			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873						
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2398	2	90	3	N	-0-				-0-
12	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2858	2	98	3	N	-0-				-0-
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-				-0-
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-				-0-
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-				-0-
*04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 4		RRCID -> 079749		COMPL. DATE 10/23/1978			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339						
11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2560	2	97	3	N	-0-				-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	846	2	28	3	N	-0-				-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-				-0-
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-				-0-
03	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-				-0-
*04	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 51		WELL #: 1		RRCID -> 079787		COMPL. DATE 11/06/1978			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451						
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	3	N	-0-				-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	86	2	3	3	N	-0-				-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
03	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
*04	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 080467		COMPL. DATE 12/08/1978			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279						
11	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5320	2	202	3	N	-0-				-0-
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4502	2	155	3	N	-0-				-0-
01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-				-0-
02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-				-0-
03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-				-0-
*04	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 081160		COMPL. DATE 01/12/1979			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
03	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
*04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 081987		COMPL. DATE 03/29/1979			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332						
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2531	2	95	3	N	-0-				-0-
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2570	2	90	3	N	-0-				-0-
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-				-0-
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-				-0-
03	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-				-0-
*04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK G.U. 18		WELL #: 1		RRCID -> 083769		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3621	2	137	3	N	-0-
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3535	2	122	3	N	-0-
01	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-
02	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-
*04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-

TRAWICK G.U. 20		WELL #: 2A		RRCID -> 084218		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7332 - 7411			
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	547	2	21	3	N	-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17	3	N	-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-
03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-
*04	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #: 2		RRCID -> 084492		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261			
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1756	2	68	3	N	-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1612	2	55	3	N	-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-
*04	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 084859		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280			
11	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4379	2	166	3	N	-0-
12	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4339	2	149	3	N	-0-
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-
02	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-
03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-
*04	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 2		RRCID -> 085959		COMPL. DATE 08/22/1979		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701			
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	936	2	35	3	N	-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	910	2	30	3	N	-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-
03	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-
*04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-

TRAWICK GU 20		WELL #: 3		RRCID -> 087167		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964			
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	98	2	5	3	N	-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	431	2	15	3	N	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-
03	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-
*04	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 4		RRCID -> 088610		COMPL. DATE 05/07/1980		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307			
11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2860	2	108	3	N	-0-
12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2667	2	91	3	N	-0-
01	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-
02	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-
*04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 088646		COMPL. DATE 05/04/1980		TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 3		RRCID -> 090847		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478								
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1809	2	69	3	N	-0-					-0-
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1781	2	61	3	N	-0-					-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*04	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 3		RRCID -> 090850		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 091223		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300								
11	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2352	2	88	3	N	-0-					-0-
12	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2408	2	82	3	N	-0-					-0-
01	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
*04	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52		WELL #: 3		RRCID -> 093105		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408								
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	821	2	30	3	N	-0-					-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	735	2	26	3	N	-0-					-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*04	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 094110		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384								
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	459	2	17	3	N	-0-					-0-
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	435	2	15	3	N	-0-					-0-
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	448 N	231	-0-	-217	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	465 N	178	-0-	-287	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #: 4		RRCID -> 094575		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292								
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1466	2	54	3	N	-0-					-0-
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1506	2	51	3	N	-0-					-0-
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*04	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 17		WELL #: 4		RRCID -> 095332		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7272 - 7373		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	1992	2	75	3	N	-0-	-0-
12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1792	2	61	3	N	-0-	-0-
01	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-	-0-
02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-	-0-
03	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-	-0-
*04	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 3		RRCID -> 095997		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8100 - 8320		
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	285	2	10	3	N	-0-	-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	3	N	-0-	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-	-0-
03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	-0-
*04	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 57		WELL #: 2		RRCID -> 096088		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 8988		PERF. 7877 - 8062		
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2303	2	87	3	N	-0-	-0-
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2799	2	96	3	N	-0-	-0-
01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-	-0-
02	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-	-0-
03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-	-0-
*04	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 60		WELL #: 1		RRCID -> 097410		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7362 - 7479		
11	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1204	2	46	3	N	-0-	-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	823	2	28	3	N	-0-	-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-	-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-	-0-
03	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-	-0-
*04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 27		WELL #: 2		RRCID -> 106836		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8394 - 8556		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 3		RRCID -> 115461		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8127 - 8440		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	37	-0-	37	-0-	37	3			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 4		RRCID -> 115891		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7291 - 7392		
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	3	N	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 60		WELL #: 2		RRCID -> 116795		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8124 - 8266						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 4		RRCID -> 117817		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 8370 - 8655						
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2106	2	81	3	N	-0-				-0-
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3780	2	129	3	N	-0-				-0-
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-				-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-				-0-
03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-				-0-
*04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 119231		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7236 - 7349						
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5629	2	215	3	N	-0-				-0-
12	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5824	2	201	3	N	-0-				-0-
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			N	-0-				-0-
02	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-				-0-
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-				-0-
*04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 119408		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8096 - 8790						
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1451	2	56	3	N	-0-				-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1282	2	45	3	N	-0-				-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-				-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-				-0-
03	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-				-0-
*04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 5		RRCID -> 119810		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7197 - 7292						
11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7043	2	267	3	N	-0-				-0-
12	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6289	2	215	3	N	-0-				-0-
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-				-0-
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-				-0-
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-				-0-
*04	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 5		RRCID -> 120203		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8024 - 8706						
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4209	2	158	3	N	-0-				-0-
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4185	2	145	3	N	-0-				-0-
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-				-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-				-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-				-0-
*04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 5		RRCID -> 120576		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8087 - 8659						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-				-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-				-0-
*04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 120577		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8208 - 8648		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2786	2	105	3	N	-0-	-0-
12	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	3965	2	136	3	N	-0-	-0-
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-	-0-
02	2800 N	3171	-0-	371	371	3171	3			N	-0-	-0-
03	3664 X	3293	-0-	-371	-0-	3293	3			N	-0-	-0-
*04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 120582		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7338 - 7434		
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1148	2	44	3	N	-0-	-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1105	2	38	3	N	-0-	-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-
03	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-	-0-
*04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 120584		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8110 - 8746		
11	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5682	2	215	3	N	-0-	-0-
12	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	5913	2	204	3	N	-0-	-0-
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-	-0-
02	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-	-0-
03	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-	-0-
*04	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 4		RRCID -> 120763		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 8091 - 8478		
11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4519	2	173	3	N	-0-	-0-
12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3669	2	126	3	N	-0-	-0-
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-	-0-
02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-	-0-
03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-	-0-
*04	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 120817		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8034 - 8694		
11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3621	2	137	3	N	-0-	-0-
12	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4121	2	142	3	N	-0-	-0-
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-	-0-
02	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-	-0-
03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-	-0-
*04	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 127940		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7292 - 7394		
11	0 A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-	-0-

TRAWICK G.U. 15		WELL #: 4		RRCID -> 129558		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8077 - 8798		
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	942	2	35	3	N	-0-	-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	530	2	15	3	N	-0-	-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-	-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-	-0-
03	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-	-0-
*04	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 131086		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7212 - 7283		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5330	2	202 3	N	-0-	-0-	
12	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5578	2	191 3	N	-0-	-0-	
01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3		N	-0-	-0-	
02	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3		N	-0-	-0-	
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3		N	-0-	-0-	
*04	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 131653		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7953 - 8747		
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1721	2	65 3	N	-0-	-0-	
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1070	2	37 3	N	-0-	-0-	
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-	-0-	
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-	-0-	
03	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-	-0-	
*04	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132210		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7256 - 7339		
11	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9049	2	342 3	N	-0-	-0-	
12	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	10968	2	376 3	N	-0-	-0-	
01	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	3		N	-0-	-0-	
02	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3		N	-0-	-0-	
03	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	3		N	-0-	-0-	
*04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132212		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8066 - 8702		
11	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2166	2	83 3	N	-0-	-0-	
12	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2263	2	77 3	N	-0-	-0-	
01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-	-0-	
02	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-	-0-	
03	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		N	-0-	-0-	
*04	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 18		WELL #: 4		RRCID -> 132430		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8991		PERF. 7271 - 7371		
11	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4221	2	158 3	N	-0-	-0-	
12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4164	2	143 3	N	-0-	-0-	
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3		N	-0-	-0-	
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3		N	-0-	-0-	
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3		N	-0-	-0-	
*04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #: 4		RRCID -> 133266		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8054 - 8290		
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	2980	2	113 3	N	-0-	-0-	
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3065	2	106 3	N	-0-	-0-	
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-	-0-	
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-	-0-	
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3		N	-0-	-0-	
*04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NE TRAWICK GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	150585	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	7568	-	7882
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	162 2	28 9	28 9	Y	25			25	
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	2 1	410 2	410 2	Y	-0-			25	
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	1 1	49 2	49 2	Y	12			37	
02	168 N	49	-0-	-119	-0-	13 9	1 1	41 2	Y	6			43	
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	7 9	9 1	410 2	Y	-0-			43	
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	21 1	662 2	662 2	Y	-0-			43	

NE TRAWICK GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	154871	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7652	-	7994
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7240	-	8423
11	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	6823 2	259 3	259 3	N	-0-			-0-	
12	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	7990 2	274 3	274 3	N	-0-			-0-	
01	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010 3			N	-0-			-0-	
02	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596 3			N	-0-			-0-	
03	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8943 3			N	-0-			-0-	
*04	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8879 3			N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:		5	RRCID ->	156886	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8016	-	8478
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1205 2	45 3	45 3	N	-0-			-0-	
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2350 2	82 3	82 3	N	-0-			-0-	
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3			N	-0-			-0-	
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3			N	-0-			-0-	
03	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3			N	-0-			-0-	
*04	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3			N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	157377	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7284	-	7762
11	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9364 2	355 3	355 3	N	-0-			-0-	
12	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7678 2	263 3	263 3	N	-0-			-0-	
01	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676 3			N	-0-			-0-	
02	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 3			N	-0-			-0-	
03	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914 3			N	-0-			-0-	
*04	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780 3			N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:		6	RRCID ->	158115	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8646	-	8730
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2557 2	96 3	96 3	N	-0-			-0-	
12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2534 2	86 3	86 3	N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 5		WELL #: 6		RRCID -> 158392		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 4		RRCID -> 158626		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564								
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4237	2	158	3	N	-0-					-0-
12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5162	2	176	3	N	-0-					-0-
01	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
*04	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 5		RRCID -> 159124		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 159190		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6897 - 6998								
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 6		RRCID -> 159353		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 159704		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	59	-0-	59	-0-	59	3	59	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 4		RRCID -> 160047		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835								
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	3	N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	3	N	-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8096 - 8489	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5056	2	192	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4621	2	158	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7006 X	2701	-0-	-4305	-0-	2701	3			N	-0-	-0-	-0-
02	6328 X	3279	-0-	-3049	-0-	3279	3			N	-0-	-0-	-0-
03	7006 X	4598	-0-	-2408	-0-	4598	3			N	-0-	-0-	-0-
04	5250 X	4258	-0-	-992	-0-	4258	3			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	7490 - 7571	
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1394	2	53	3	N	-0-	-0-	-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	865	2	29	3	N	-0-	-0-	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		5	RRCID ->	160764	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	8155 - 8740	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	119	2	5	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	3	N	-0-	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-	-0-	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-	-0-
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8093 - 8860	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7245 - 8633	
11	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	14127	2	537	3	N	-0-	-0-	-0-
12	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	12936	2	442	3	N	-0-	-0-	-0-
01	14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	14481	3			N	-0-	-0-	-0-
02	13196 X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	3			N	-0-	-0-	-0-
03	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	3			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8178 - 8764	
11	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3356	2	128	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3597	2	125	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-	-0-	-0-
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-	-0-	-0-
03	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7268 - 8544	
11	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	5100	2	2321	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	5603	2	2823	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	3			N	-0-	-0-	-0-
02	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	3			N	-0-	-0-	-0-
03	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			N	-0-	-0-	-0-
*04	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	3			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8098 - 8700	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2354	2	88	3	N	-0-	-0-	
12	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1759	2	60	3	N	-0-	-0-	
01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-	-0-	
02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-	-0-	
03	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-	-0-	
*04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8080 - 8593	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8294 - 8680	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	7812 - 7962	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	170701	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7500 - 7540	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	3	N	-0-	-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	3	N	-0-	-0-	
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	-0-	
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-	-0-	
*04	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID ->	171447	COMPL. DATE	11/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7492 - 7506	
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1109	2	42	3	N	-0-	-0-	
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	837	2	28	3	N	-0-	-0-	
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-	-0-	
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-	-0-	
03	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-	-0-	
*04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	171465	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	7260 - 7940	
11	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	6949	2	263	3	N	-0-	-0-	
12	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7110	2	244	3	N	-0-	-0-	
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-	-0-	
02	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-	-0-	
03	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-	-0-	
*04	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 44		WELL #: 4		RRCID -> 173213		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 2		RRCID -> 173214		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950			
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1165	2	46 3	N	-0-	-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1161	2	41 3	N	-0-	-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-	-0-
*04	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 3		RRCID -> 173311		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 3		RRCID -> 173315		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703			
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	417	2	15 3	N	-0-	-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	486	2	17 3	N	-0-	-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-	-0-
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-	-0-
*04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 3		RRCID -> 173966		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 7950			
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	195	2	6 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		N	-0-	-0-
*04	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 4		RRCID -> 174121		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060			
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1826	2	69 3	N	-0-	-0-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1540	2	54 3	N	-0-	-0-
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-	-0-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-	-0-
03	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-	-0-
*04	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 3		RRCID -> 175327		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414			
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1144	2	44 3	N	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	243	2	8 3	N	-0-	-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-	-0-
*04	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 4		WELL #: 6		RRCID -> 175329		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7908 - 7952						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175669		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7252 - 7292						
11	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7732	2	291	3	N	-0-					-0-
12	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6521	2	224	3	N	-0-					-0-
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
02	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
*04	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 2		RRCID -> 176666		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 7896 - 7935						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 3		RRCID -> 177167		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7929 - 8015						
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	3	N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*04	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 8		RRCID -> 178804		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7274 - 7304						
11	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3867	2	147	3	N	-0-					-0-
12	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3910	2	134	3	N	-0-					-0-
01	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
02	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
*04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 178924		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7556 - 7590						
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	695	2	26	3	N	-0-					-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	715	2	25	3	N	-0-					-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*04	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 2		RRCID -> 179888		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7916 - 7926						
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 186366		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13539		PERF. 7555 - 7960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	663	2	24	3	N	-0-		-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	821	2	28	3	N	-0-		-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-		-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-		-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-		-0-
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 7H		RRCID -> 189812		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7533 - 11813				
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	887	2	34	3	N	-0-		-0-
12	868	N	660	-0-	-208	-0-	639	2	21	3	N	-0-		-0-
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-		-0-
02	868	N	323	-0-	-545	-0-	323	3			N	-0-		-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-		-0-
*04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 7H		RRCID -> 190669		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7533 - 11377				
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2661	2	101	3	N	-0-		-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3191	2	111	3	N	-0-		-0-
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-		-0-
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-		-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-		-0-
*04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 7H		RRCID -> 193412		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7379 - 13004				
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5318	2	202	3	N	-0-		-0-
12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5328	2	183	3	N	-0-		-0-
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-		-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-		-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-		-0-
*04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 8H		RRCID -> 195264		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 12327				
11	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7196	2	272	3	N	-0-		-0-
12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8618	2	296	3	N	-0-		-0-
01	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	3			N	-0-		-0-
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			N	-0-		-0-
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-		-0-
*04	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 8H		RRCID -> 195506		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7336 - 10743				
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3060	2	115	3	N	-0-		-0-
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3508	2	121	3	N	-0-		-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-		-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-		-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-		-0-
*04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 8H		RRCID -> 195532		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7800 - 10200				
11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	7771	2	295	3	N	-0-		-0-
12	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9407	2	320	3	N	-0-		-0-
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	3			N	-0-		-0-
02	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	3			N	-0-		-0-
03	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	3			N	-0-		-0-
*04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 6		WELL #: 8		RRCID -> 195541		COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5301	2	201	3	N	-0-		-0-
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5304	2	181	3	N	-0-		-0-
01	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-		-0-
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-		-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-		-0-
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 9H		RRCID -> 196440		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082					
11	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11441	2	432	3	N	-0-		-0-
12	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	11889	2	408	3	N	-0-		-0-
01	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	3			N	-0-		-0-
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	3			N	-0-		-0-
03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	3			N	-0-		-0-
*04	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 6H		RRCID -> 202364		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909					
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5245	2	200	3	N	-0-		-0-
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4032	2	139	3	N	-0-		-0-
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-		-0-
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			N	-0-		-0-
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-		-0-
*04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 7H		RRCID -> 202370		COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558					
11	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	6900	2	263	3	N	-0-		-0-
12	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10583	2	363	3	N	-0-		-0-
01	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	3			N	-0-		-0-
02	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	3			N	-0-		-0-
03	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	3			N	-0-		-0-
*04	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 5H		RRCID -> 202372		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468					
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1549	2	58	3	N	-0-		-0-
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2258	2	78	3	N	-0-		-0-
01	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-		-0-
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-		-0-
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-		-0-
*04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 6H		RRCID -> 202701		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536					
11	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9112	2	345	3	N	-0-		-0-
12	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	8987	2	307	3	N	-0-		-0-
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			N	-0-		-0-
02	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	3			N	-0-		-0-
03	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	3			N	-0-		-0-
*04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 6H		RRCID -> 203547		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273					
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3414	2	130	3	N	-0-		-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3005	2	104	3	N	-0-		-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-		-0-
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-		-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-		-0-
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8132 - 11404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1397	2	52	3	N	-0-			-0-
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1217	2	42	3	N	-0-			-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-			-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
03	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-			-0-
*04	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	10248 - 11298		
11	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2314	2	86	3	N	-0-			-0-
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	910	2	33	3	N	-0-			-0-
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-			-0-
02	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-			-0-
03	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-			-0-
*04	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7957 - 13145		
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1561	2	59	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1431	2	50	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
02	1512 N	900	-0-	-612	-0-	900	3			N	-0-			-0-
03	1488 N	1135	-0-	-353	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
04	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7713 - 13295		
11	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5711	2	219	3	N	-0-			-0-
12	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5479	2	188	3	N	-0-			-0-
01	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-			-0-
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-			-0-
03	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3			N	-0-			-0-
*04	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8029 - 11624		
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1877	2	71	3	N	-0-			-0-
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2389	2	83	3	N	-0-			-0-
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-			-0-
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
03	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
*04	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7740 - 11708		
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1927	2	74	3	N	-0-			-0-
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2014	2	71	3	N	-0-			-0-
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
03	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
*04	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	7689 - 11800		
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	3924	2	149	3	N	-0-			-0-
12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3097	2	105	3	N	-0-			-0-
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-			-0-
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-			-0-
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-			-0-
*04	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 11		WELL #: 4H		RRCID -> 206403		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5147	2	197	3	N	-0-			-0-
12	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5068	2	173	3	N	-0-			-0-
01	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-			-0-
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-			-0-
03	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-			-0-
*04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 62		WELL #: 1H		RRCID -> 207684		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076					
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	896	2	34	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			-0-
*04	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 5H		RRCID -> 208284		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602					
11	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4491	2	172	3	N	-0-			-0-
12	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4280	2	148	3	N	-0-			-0-
01	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-			-0-
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-			-0-
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-			-0-
*04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 5H		RRCID -> 208472		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411					
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1421	2	53	3	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	3	N	-0-			-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
03	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
*04	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 209236		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7740 - 7973					
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
03	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
*04	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 210357		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877					
11	1920 N	1024	-0-	-896	-0-	987	2	37	3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1113	-0-	-747	-0-	1075	2	38	3	N	-0-			-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
04	1560 N	1422	-0-	-138	-0-	1422	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 8		RRCID -> 210543		COMPL. DATE 08/30/2010			TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367					
11	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	4618	2	2102	3	N	-0-			-0-
12	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	4578	2	2306	3	N	-0-			-0-
01	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	3			N	-0-			-0-
02	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	3			N	-0-			-0-
03	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	3			N	-0-			-0-
*04	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 211400		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 8936		PERF. 7210 - 8581				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	12835	2	486	3	N	-0-		-0-
12	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	12572	2	432	3	N	-0-		-0-
01	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	3			N	-0-		-0-
02	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	11809	3			N	-0-		-0-
03	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	3			N	-0-		-0-
*04	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 10 H		RRCID -> 211800		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 7536 - 9835				
11	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	15887	2	601	3	N	-0-		-0-
12	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	15767	2	542	3	N	-0-		-0-
01	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	16699	3			N	-0-		-0-
02	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	3			N	-0-		-0-
03	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	3			N	-0-		-0-
*04	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 8 H		RRCID -> 211826		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7388		PERF. 8012 - 12665				
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3709	2	142	3	N	-0-		-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3535	2	122	3	N	-0-		-0-
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-		-0-
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-		-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-		-0-
*04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #: 4H		RRCID -> 212333		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 11777		PERF. 7883 - 11472				
11	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6149	2	234	3	N	-0-		-0-
12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5125	2	175	3	N	-0-		-0-
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-		-0-
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-		-0-
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-		-0-
*04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 10H		RRCID -> 213116		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7719 - 10935				
11	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7489	2	284	3	N	-0-		-0-
12	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8231	2	282	3	N	-0-		-0-
01	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	3			N	-0-		-0-
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3			N	-0-		-0-
03	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	3			N	-0-		-0-
*04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 8HA		RRCID -> 215024		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 7611 - 10766				
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5016	2	191	3	N	-0-		-0-
12	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7452	2	255	3	N	-0-		-0-
01	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	3			N	-0-		-0-
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-		-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-		-0-
*04	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 9		RRCID -> 215026		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7305 - 8830				
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2545	2	95	3	N	-0-		-0-
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2583	2	89	3	N	-0-		-0-
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-		-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-		-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-		-0-
*04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 5		WELL #: 10H		RRCID -> 215031		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7689 - 10796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12223	2	463	3	N	-0-		-0-
12	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12028	2	413	3	N	-0-		-0-
01	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	3			N	-0-		-0-
02	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	3			N	-0-		-0-
03	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	3			N	-0-		-0-
*04	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 11H		RRCID -> 215536		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 7892 - 10569				
11	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12511	2	474	3	N	-0-		-0-
12	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16051	2	552	3	N	-0-		-0-
01	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3			N	-0-		-0-
02	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	3			N	-0-		-0-
03	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	3			N	-0-		-0-
*04	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 216161		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7430 - 7519				
11	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1900	2	72	3	N	-0-		-0-
12	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1892	2	65	3	N	-0-		-0-
01	3100	N	3649	-0-	549	549	3649	3			N	-0-		-0-
02	2800	N	3224	-0-	424	973	3224	3			N	-0-		-0-
03	4339	X	3366	-0-	-973	-0-	3366	3			N	-0-		-0-
*04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 6		RRCID -> 216179		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7960 - 9032				
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	916	2	35	3	N	-0-		-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	620	2	23	3	N	-0-		-0-
01	3100	N	3892	-0-	792	792	3892	3			N	-0-		-0-
02	2800	N	3751	-0-	951	1743	3751	3			N	-0-		-0-
03	4100	X	2357	-0-	-1743	-0-	2357	3			N	-0-		-0-
*04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 217056		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7818 - 8802				
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	3	N	-0-		-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	123	2	5	3	N	-0-		-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-		-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-		-0-
03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-		-0-
*04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 218487		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7282 - 7966				
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9097	2	345	3	N	-0-		-0-
12	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11172	2	382	3	N	-0-		-0-
01	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	3			N	-0-		-0-
02	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			N	-0-		-0-
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	3			N	-0-		-0-
*04	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 218937		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 7754 - 8716				
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2512	2	94	3	N	-0-		-0-
12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5549	2	191	3	N	-0-		-0-
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-		-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-		-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-		-0-
*04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		2	RRCID ->	219326	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 7843 - 8216
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

11	2310 N	2141	-0-	-169	-0-	3 1	2132 2	Y	5	5	
						6 9					
12	2325 N	2209	-0-	-116	-0-	13 1	2196 2	Y	-0-	5	
01	2387 N	2232	-0-	-155	-0-	49 1	2181 2	Y	2	7	
						2 9					
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	52 1	1952 2	Y	2	9	
						2 9					
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	49 1	2170 2	Y	-0-	9	
04	2160 N	1709	-0-	-451	-0-	53 1	1656 2	Y	-0-	9	

TRAWICK GU 6		WELL #:		13	RRCID ->	219769	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 7838 - 8800

11	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8292 2	315 3	N	-0-	-0-	
12	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	8871 2	304 3	N	-0-	-0-	
01	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8331 3		N	-0-	-0-	
02	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424 3		N	-0-	-0-	
03	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947 3		N	-0-	-0-	
*04	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568 3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	220637	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 7620 - 7821

11	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6011 2	225 3	N	-0-	-0-	
12	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6300 2	216 3	N	-0-	-0-	
01	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186 3		N	-0-	-0-	
02	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983 3		N	-0-	-0-	
03	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	13393 3		N	-0-	-0-	
*04	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	12065 3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	220774	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 7328 - 7950

11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3186 2	122 3	N	-0-	-0-	
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2867 2	98 3	N	-0-	-0-	
01	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951 3		N	-0-	-0-	
02	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589 3		N	-0-	-0-	
03	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037 3		N	-0-	-0-	
*04	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844 3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		11	RRCID ->	220778	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 8092 - 8655

11	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4677 2	177 3	N	-0-	-0-	
12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3078 2	106 3	N	-0-	-0-	
01	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 3		N	-0-	-0-	
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 3		N	-0-	-0-	
03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 3		N	-0-	-0-	
*04	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193 3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	220824	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 7952 - 8792

11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4015 2	150 3	N	-0-	-0-	
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3822 2	129 3	N	-0-	-0-	
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 3		N	-0-	-0-	
02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 3		N	-0-	-0-	
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 3		N	-0-	-0-	
*04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 3		N	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 222054		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	6803 2	3098 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	6562 2	3303 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15604 X	15604	-0-	-0-	-0-	15604 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	14089 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	15190 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	14895 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 8		RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878					
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	113 2	5 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	149 2	5 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222276		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765					
11	DLQ G-10	10443	-0-	10443	10443	10061 2	382 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	10218	-0-	10218	20661	9877 2	341 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	14301	-0-	14301	34962	14301 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	14045	-0-	14045	49007	14045 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	61808 X	12801	-0-	-49007	-0-	12801 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13800 X	13047	-0-	-753	-0-	13047 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 9		RRCID -> 222379		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621					
11	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6411 2	243 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6758 2	231 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 222744		COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885					
11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2635 2	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2853 2	98 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 11		RRCID -> 223155		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638					
11	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1133 2	43 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1158 2	39 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 6		RRCID -> 223380		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658					
11	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5756 2	218 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4772 2	163 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	10498 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 21		WELL #: 5		RRCID -> 224072		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3137 2	121 3	N	-0-			-0-
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3046 2	103 3	N	-0-			-0-
01	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3		N	-0-			-0-
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 3		N	-0-			-0-
*04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 224783		COMPL. DATE 05/14/2010			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839			
11	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	8385 2	3815 3	N	-0-			-0-
12	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	7562 2	3807 3	N	-0-			-0-
01	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	11100 3		N	-0-			-0-
02	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9905 3		N	-0-			-0-
03	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	10899 3		N	-0-			-0-
*04	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 8		RRCID -> 225554		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510			
11	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4258 2	160 3	N	-0-			-0-
12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5404 2	182 3	N	-0-			-0-
01	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 3		N	-0-			-0-
02	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 3		N	-0-			-0-
03	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057 3		N	-0-			-0-
*04	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20		WELL #: 4		RRCID -> 225730		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866			
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1081 2	40 3	N	-0-			-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1142 2	40 3	N	-0-			-0-
01	527 N	91	-0-	-436	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02	476 N	158	-0-	-318	-0-	158 3		N	-0-			-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
*04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 7		RRCID -> 226245		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809			
11	810 N	294	-0-	-516	-0-	284 2	10 3	N	-0-			-0-
12	837 N	243	-0-	-594	-0-	236 2	7 3	N	-0-			-0-
01	558 N	256	-0-	-302	-0-	256 3		N	-0-			-0-
02	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	4706	-0-	1606	1606	4706 3		N	-0-			-0-
*04	3000 N	5448	-0-	2448	4054	5448 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 227737		COMPL. DATE 01/24/2011			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794			
11	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1411 2	54 3	N	-0-			-0-
12	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1942 2	67 3	N	-0-			-0-
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3655	-0-	855	855	3655 3		N	-0-			-0-
03	7080 X	6225	-0-	-855	-0-	6225 3		N	-0-			-0-
*04	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 10		RRCID -> 227849		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757			
11	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	4117 2	1873 3	N	-0-			-0-
12	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	3742 2	1884 3	N	-0-			-0-
01	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	8164 3		N	-0-			-0-
02	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8620 3		N	-0-			-0-
03	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8944 3		N	-0-			-0-
*04	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 6		WELL #:		12	RRCID ->	228656	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	8937	PERF.	7206 - 8679	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10424	2	395	3	N	-0-		-0-
12	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	10681	2	368	3	N	-0-		-0-
01	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	3			N	-0-		-0-
02	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-		-0-
03	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	3			N	-0-		-0-
*04	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		9	RRCID ->	229085	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	7246 - 8680	
11	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5694	2	217	3	N	-0-		-0-
12	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	7900	2	270	3	N	-0-		-0-
01	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	3			N	-0-		-0-
02	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	3			N	-0-		-0-
03	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			N	-0-		-0-
*04	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		9	RRCID ->	229108	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	7295 - 8676	
11	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	1987	2	74	3	N	-0-		-0-
12	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2014	2	68	3	N	-0-		-0-
01	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-		-0-
02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-		-0-
03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-		-0-
*04	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		8	RRCID ->	229701	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	8023 - 8738	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	354	2	13	3	N	-0-		-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	481	2	16	3	N	-0-		-0-
01	465 N	252	-0-	-213	-0-	252	3			N	-0-		-0-
02	2800 N	5757	-0-	-2957	-0-	5757	3			N	-0-		-0-
03	3100 N	10442	-0-	-7342	-0-	10442	3			N	-0-		-0-
*04	3000 N	9329	-0-	-6329	-0-	9329	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		10	RRCID ->	230080	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	7223 - 8645	
11	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9178	2	348	3	N	-0-		-0-
12	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9067	2	310	3	N	-0-		-0-
01	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	3			N	-0-		-0-
02	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	11431	3			N	-0-		-0-
03	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	3			N	-0-		-0-
*04	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		9	RRCID ->	230321	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	8979	PERF.	7273 - 8717	
11	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	12851	2	488	3	N	-0-		-0-
12	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	16544	2	566	3	N	-0-		-0-
01	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	23334	3			N	-0-		-0-
02	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	3			N	-0-		-0-
03	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	17530	3			N	-0-		-0-
*04	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	16935	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		12	RRCID ->	230325	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	8158 - 8715	
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	63	2	4	3	N	-0-		-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-		-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-		-0-
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRAWICK GU 4		WELL #: 11		RRCID -> 230565		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2628	2	102	3	N	-0-			-0-
12	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1940	2	67	3	N	-0-			-0-
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-			-0-
02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-			-0-
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
*04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 3		RRCID -> 231319		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239						
11	6000	X	3674	-0-	-2326	-0-	5	1	3669	2	N	-0-			43
12	6200	X	2933	-0-	-3267	-0-	18	1	2915	2	N	-0-			43
01	6200	X	4428	-0-	-1772	-0-	95	1	4248	2	N	77			120
							85	9							
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	108	1	4037	2	N	22			142
							24	9							
03	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	76	1	3361	2	N	5			147
							6	9							
04	4290	X	2522	-0-	-1768	-0-	78	1	2444	2	N	-0-			147

TRAWICK GU 11		WELL #: 8		RRCID -> 231594		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	182	-0-	182	-0-	182	3			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	669	-0-	669	-0-	851	3			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	650	-0-	650	-0-	1501	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 10		RRCID -> 231627		COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684						
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1757	2	68	3	N	-0-			-0-
12	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1256	2	45	3	N	-0-			-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-			-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-			-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-			-0-
*04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 10		RRCID -> 232567		COMPL. DATE 02/21/2011			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661						
11	840	N	403	-0-	-437	-0-	388	2	15	3	N	-0-			-0-
12	713	N	330	-0-	-383	-0-	320	2	10	3	N	-0-			-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	4826	-0-	2026	-0-	4826	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	5302	-0-	2202	-0-	4228	3			N	-0-			-0-
*04	3000	N	6031	-0-	3031	-0-	7259	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 9		RRCID -> 233188		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683						
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2485	2	94	3	N	-0-			-0-
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2631	2	89	3	N	-0-			-0-
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-			-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-			-0-
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	3			N	-0-			-0-
*04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 21		WELL #: 6		RRCID -> 235751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4172	2	158	3	N	-0-			-0-
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	3975	2	137	3	N	-0-			-0-
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-			-0-
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-			-0-
03	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-			-0-
*04	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 9 T		RRCID -> 236005		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612						
11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2142	2	82	3	N	-0-			-0-
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3183	2	109	3	N	-0-			-0-
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-			-0-
*04	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 236055		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360						
11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	3987	2	151	3	N	-0-			-0-
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3519	2	120	3	N	-0-			-0-
01	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			N	-0-			-0-
02	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-			-0-
03	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-			-0-
*04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 6		RRCID -> 236113		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671						
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1476	2	57	3	N	-0-			-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1850	2	62	3	N	-0-			-0-
01	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	3151	-0-	351	-0-	3151	3			N	-0-			-0-
03	3844 X	3493	-0-	-351	-0-	3493	3			N	-0-			-0-
*04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 11		RRCID -> 236763		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653						
11	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6233	2	239	3	N	-0-			-0-
12	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5809	2	200	3	N	-0-			-0-
01	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-			-0-
02	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			N	-0-			-0-
03	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	3			N	-0-			-0-
*04	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 7		RRCID -> 238103		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676						
11	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	11047	2	420	3	N	-0-			-0-
12	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	10321	2	354	3	N	-0-			-0-
01	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-			-0-
02	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	3			N	-0-			-0-
03	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	3			N	-0-			-0-
*04	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 13		RRCID -> 238354		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	37	-0-	37	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	11	-0-	11	-0-	48	11	3		N	-0-			-0-
03	T. A.	907	-0-	907	-0-	955	907	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	480	-0-	480	-0-	1435	480	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 18		WELL #: 9		RRCID -> 238383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
11	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9178 2	348 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8425 2	289 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8225 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9448 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9880 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 238606		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878						
11	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6607 2	250 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6074 2	208 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 12		RRCID -> 239054		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641						
11	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5468 2	208 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5631 2	193 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 7		RRCID -> 239079		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8072 - 8704						
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2776 2	105 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3169 2	111 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 239628		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727						
11	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3832 2	145 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2539 2	86 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 10		RRCID -> 240006		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739						
11	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3531 2	134 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3115 2	105 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 240200		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761						
11	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	5936 2	224 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4712 2	162 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 29		WELL #: 5		RRCID -> 240436		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2450	2	95	3	N	-0-		-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2106	2	71	3	N	-0-		-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-		-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-		-0-
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-		-0-
*04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 11		RRCID -> 241865		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495					
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2842	2	107	3	N	-0-		-0-
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2672	2	91	3	N	-0-		-0-
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-		-0-
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-		-0-
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-		-0-
*04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 13		RRCID -> 241866		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672					
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-		-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-		-0-
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-
*04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 241955		COMPL. DATE 07/29/2011			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194					
11	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15158	2	574	3	N	-0-		-0-
12	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	15491	2	530	3	N	-0-		-0-
01	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	3			N	-0-		-0-
02	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	3			N	-0-		-0-
03	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	3			N	-0-		-0-
*04	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 8		RRCID -> 242739		COMPL. DATE 05/13/2009			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744					
11	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	6994	2	263	3	N	-0-		-0-
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	4943	2	170	3	N	-0-		-0-
01	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	3			N	-0-		-0-
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	3			N	-0-		-0-
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-		-0-
*04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 242744		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690					
11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7491	2	285	3	N	-0-		-0-
12	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	7905	2	271	3	N	-0-		-0-
01	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-		-0-
02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-		-0-
03	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	3			N	-0-		-0-
*04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 10		RRCID -> 242978		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729					
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3930	2	148	3	N	-0-		-0-
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4101	2	141	3	N	-0-		-0-
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-		-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-		-0-
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-		-0-
*04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 242980		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8395 - 8462		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
*04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 243771		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 8505 - 8625		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3	N	-0-			-0-
*04	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 243776		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8133 - 8726		
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	267	2	10 3 N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	265	2	9 3 N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			-0-
*04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 244300		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 8066 - 8526		
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	4708	-0-	1908	1908	4708	3	N	-0-			-0-
03	5949 X	4041	-0-	-1908	-1908	4041	3	N	-0-			-0-
*04	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 14		RRCID -> 245619		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7311 - 8724		
11	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	10699	2	406 3 N	-0-			-0-
12	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	10982	2	380 3 N	-0-			-0-
01	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	3	N	-0-			-0-
02	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	3	N	-0-			-0-
03	13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	3	N	-0-			-0-
*04	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 7		RRCID -> 246293		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7754 - 8706		
11	152 X	152	-0-	-0-	-0-	147	2	5 3 N	-0-			-0-
12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
03	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
*04	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 10		RRCID -> 246297		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7644 - 8834		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 14		WELL #: 10		RRCID -> 246328		COMPL. DATE 10/27/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3883	2	146	3	N	-0-			-0-
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3091	2	106	3	N	-0-			-0-
01	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-			-0-
02	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-			-0-
03	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			N	-0-			-0-
*04	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 246542		COMPL. DATE 07/26/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699					
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5185	2	197	3	N	-0-			-0-
12	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5147	2	179	3	N	-0-			-0-
01	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-			-0-
02	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			N	-0-			-0-
03	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-			-0-
*04	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 13		RRCID -> 247209		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654					
11	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	14637	2	554	3	N	-0-			-0-
12	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	14328	2	491	3	N	-0-			-0-
01	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	3			N	-0-			-0-
02	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	3			N	-0-			-0-
03	13515 X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	3			N	-0-			-0-
*04	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 11		RRCID -> 247681		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701					
11	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9534	2	360	3	N	-0-			-0-
12	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6291	2	219	3	N	-0-			-0-
01	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	3			N	-0-			-0-
02	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			N	-0-			-0-
03	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-			-0-
*04	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 247682		COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727					
11	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7564	2	287	3	N	-0-			-0-
12	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	7946	2	271	3	N	-0-			-0-
01	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	3			N	-0-			-0-
02	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			N	-0-			-0-
03	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	3			N	-0-			-0-
*04	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 12		RRCID -> 247683		COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635					
11	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9115	2	342	3	N	-0-			-0-
12	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8398	2	289	3	N	-0-			-0-
01	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	3			N	-0-			-0-
02	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	3			N	-0-			-0-
03	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	3			N	-0-			-0-
*04	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27		WELL #: 101		RRCID -> 248165		COMPL. DATE 09/13/2009			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702					
11	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	6440	2	2932	3	N	-0-			-0-
12	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	5845	2	2942	3	N	-0-			-0-
01	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	3			N	-0-			-0-
02	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			N	-0-			-0-
03	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	3			N	-0-			-0-
*04	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 32		WELL #: 101		RRCID -> 249117		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	1786	-0-	1786	1792	1786	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	1652	-0-	1652	3444	1652	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	2312	-0-	2312	5756	2312	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 8		RRCID -> 249374		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727								
11	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1296	2	49	3	N	-0-					-0-
12	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1126	2	40	3	N	-0-					-0-
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 11		RRCID -> 249384		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736								
11	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	5813	2	2644	3	N	-0-					-0-
12	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	4790	2	2410	3	N	-0-					-0-
01	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	3			N	-0-					-0-
02	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			N	-0-					-0-
03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
*04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 12		RRCID -> 249422		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704								
11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3853	2	145	3	N	-0-					-0-
12	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4340	2	149	3	N	-0-					-0-
01	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
02	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
03	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
*04	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 7		RRCID -> 249912		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485								
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3255	2	124	3	N	-0-					-0-
12	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3166	2	107	3	N	-0-					-0-
01	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
03	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
*04	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 7		RRCID -> 250253		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392								
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	262	2	10	3	N	-0-					-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	307	2	10	3	N	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	7657	-0-	4857	4857	7657	3			N	-0-					-0-
03	19208 X	14351	-0-	-4857	-0-	14351	3			N	-0-					-0-
*04	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	15599	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 102		RRCID -> 250915		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458								
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	161	2	5	3	N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	76	2	3	3	N	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2819	-0-	19	19	2819	3			N	-0-					-0-
03	3524 X	3505	-0-	-19	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
*04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 251133		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2511 2	99 3	N	-0-			-0-
12	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1723 2	60 3	N	-0-			-0-
01	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6384 3		N	-0-			-0-
02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 3		N	-0-			-0-
03	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161 3		N	-0-			-0-
*04	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678 3		N	-0-			-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 251582		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466			
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	3 1	1877 2	N	63			90
						69 9						
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	11 1	1819 2	N	-0-			90
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	38 1	1726 2	N	-0-			90
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	41 1	1534 2	N	-0-			90
03	1581 N	890	-0-	-691	-0-	19 1	865 2	N	5			95
						6 9						
04	1530 N	976	-0-	-554	-0-	30 1	946 2	N	-0-			95

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #: 104		RRCID -> 252939		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818			
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1647 2	70 3	N	-0-			-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1112 2	43 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	5355	-0-	2255	2255	5355 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	5806	-0-	3006	5261	5806 3		N	-0-			-0-
03	11398 X	6137	-0-	-5261	-0-	6137 3		N	-0-			-0-
*04	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 8		RRCID -> 253010		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689			
11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4007 2	152 3	N	-0-			-0-
12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3377 2	120 3	N	-0-			-0-
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 3		N	-0-			-0-
02	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3		N	-0-			-0-
03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 3		N	-0-			-0-
*04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 3		N	-0-			-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 255114		COMPL. DATE 08/28/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348			
11	1890 N	1552	-0-	-338	-0-	2 1	1550 2	N	-0-			35
12	1767 N	1511	-0-	-256	-0-	9 1	1502 2	N	-0-			35
01	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	33 1	1502 2	N	85			120
						94 9						
02	1456 N	1249	-0-	-207	-0-	32 1	1195 2	N	20			140
						22 9						
03	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	31 1	1371 2	N	38			178
						42 9						
*04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	56 1	1743 2	N	-0-			178

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 103		RRCID -> 255211		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524			
11	80 X	80	-0-	-0-	-0-	56 2	24 3	N	-0-			-0-
12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	21 2	10 3	N	-0-			-0-
01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
02	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961 3		N	-0-			-0-
03	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9638 3		N	-0-			-0-
*04	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 32		WELL #: 102		RRCID -> 255398		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 7723 - 8310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	5932 2	2699 3	N	-0-			-0-
12	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	3446 2	1733 3	N	-0-			-0-
01	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 3		N	-0-			-0-
02	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503 3		N	-0-			-0-
03	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9975 3		N	-0-			-0-
*04	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	11001 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 104		RRCID -> 256291		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 7438 - 8838		
11	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	1934 2	882 3	N	-0-			-0-
12	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	1559 2	787 3	N	-0-			-0-
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330 3		N	-0-			-0-
02	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980 3		N	-0-			-0-
03	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073 3		N	-0-			-0-
*04	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #: 103		RRCID -> 257403		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 7508 - 8724		
11	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	4129 2	1878 3	N	-0-			-0-
12	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	4022 2	2021 3	N	-0-			-0-
01	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	7021 3		N	-0-			-0-
02	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10319 3		N	-0-			-0-
03	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	9413 3		N	-0-			-0-
*04	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7525 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 102		RRCID -> 257529		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 7361 - 8446		
11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	3103 2	1413 3	N	-0-			-0-
12	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	3975 2	1998 3	N	-0-			-0-
01	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 3		N	-0-			-0-
02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614 3		N	-0-			-0-
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 3		N	-0-			-0-
*04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #: 103		RRCID -> 260561		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7593 - 8129		
11	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4911 2	184 3	N	-0-			-0-
12	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4669 2	161 3	N	-0-			-0-
01	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280 3		N	-0-			-0-
02	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995 3		N	-0-			-0-
03	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567 3		N	-0-			-0-
*04	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (RODESSA)		90998 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		945936										
TRAWICK GU 4		WELL #: 1 U		RRCID -> 033839		COMPL. DATE 08/05/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6734 - 6770		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK (RODESSA) XTO ENERGY INC. TRAWICK GU 10		//CONT.// 90998 664 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TRAWICK GU 10		WELL #: 1D		RRCID -> 034130	COMPL. DATE 02/12/1992	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6908 - 6932					
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 034308	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 6736 - 6772					
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 2 C		RRCID -> 034819	COMPL. DATE 12/23/1964	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 6730 - 6748					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 2D		RRCID -> 193857	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6720 - 6858					
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. HUNT, LACY H. II		90998 830 036562		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
HUNT, LACY H. II		WELL #: 1		RRCID -> 089950	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 8777	PERF. 8216 - 8280					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B 47		N	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B 47		N	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B 47		N	-0-			61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B 47		N	-0-			61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B 47		N	-0-			61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B 47		N	-0-			61

TRAWICK, N. (PETTIT) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HUNT, LACY		91003 500 806415		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
HUNT, LACY		WELL #: 3 C		RRCID -> 243585	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7926 - 7933					
11	54	N	220	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			173
12	220	N	220	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			173
01	269	N	269	-0-	-0-	269 2		Y	-0-			173
02	DLQ G-10		327	-0-	327	327 2		Y	-0-			173
03	421	N	94	-0-	-327	94 2		Y	-0-			173
*04	278	N	278	-0-	-0-	278 2		Y	-0-			173

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)				91003 550		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: RUSK		
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895										
HAYTER ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 081385			COMPL. DATE 01/04/1979			TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	1549	1421	-0-	-128 B	295	1379 2	42 9	N	38			261		
12	1880	1493	-0-	-387 B	-92	1452 2	41 9	N	37	190 1		108		
01	1891	1463	-0-	-428 B	-520	1431 2	32 9	N	29			137		
02	1512	1309	-0-	-203 B	-723	1274 2	35 9	N	32			169		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -723														
03	1289	1580	-0-	291 B	-432	1551 2	29 9	N	26			195		
04	1357	1816	-0-	459 B	27	1777 2	39 9	N	35			230		

XTO ENERGY INC.				945936		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
TEMPLE IND.				WELL #: 3		RRCID -> 051390			COMPL. DATE 07/25/1968			TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A		
11	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1157 2	45 3	N	-0-			-0-		
12	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1229 2	42 3	N	-0-			-0-		
01	1116 N	163	-0-	-953 B	-0-	163 3		N	-0-			-0-		
02	1008 N	307	-0-	-701 B	-0-	307 3		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1116 N	968	-0-	-148 B	-0-	968 3		N	-0-			-0-		
*04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3		N	-0-			-0-		

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)				91003 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION				252059										
MS. JACKIE				WELL #: 1		RRCID -> 243599			COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541		
11	2280 X	1787	-0-	-493	-0-	83 1	1682 2	N	20			196		
12	2356 X	1552	-0-	-804	-0-	22 9	71 1	N	17			213		
01	2356 X	1413	-0-	-943	-0-	19 9	60 1	N	8	176 1		45		
02	1680 X	980	-0-	-700	-0-	9 9	36 1	N	11			56		
03	1860 X	1390	-0-	-470	-0-	12 9	47 1	N	9			65		
04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	10 9		N	NO RPT			65		

BEECH CREEK UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 243609			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8482 - 9437		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58		
02	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	204 1	5358 2	N	-0-			58		
03	14B2 EXT	6336	-0-	6336	6336	217 1	6105 2	N	13			71		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6336	14 9		N	NO RPT			71		

MS. JACKIE				WELL #: 2		RRCID -> 247058			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662		
11	8460 X	7152	-0-	-1308	-0-	334 1	6752 2	N	60			150		
12	8215 X	7935	-0-	-280	-0-	66 9	363 1	N	68			218		
01	8215 X	7848	-0-	-367	-0-	75 9	335 1	N	51	179 1		90		
02	7084 X	6771	-0-	-313	-0-	56 9	246 1	N	56			146		
03	7936 X	7656	-0-	-280	-0-	62 9	261 1	N	50			196		
04	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-	55 9		N	NO RPT			196		

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION MS. JACKIE		//CONT.// //CONT.//	91003 700 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	3	RRCID ->	247059	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 7838 - 9242	
11	6630 X	6011	-0-	-619	-0-	281 1 57 9	5673 2	N	52		214
12	6851 X	6549	-0-	-302	-0-	300 1 58 9	6191 2	N	53	178 1	89
01	6851 X	6248	-0-	-603	-0-	266 1 51 9	5931 2	N	46		135
02	6496 X	5652	-0-	-844	-0-	205 1 55 9	5392 2	N	50		185
03	6944 X	5781	-0-	-1163	-0-	198 1 44 9	5539 2	N	40		225
04	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			N	NO RPT		225
BEECH CREEK UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	247060	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8514 - 9742	
11	3810 X	233	-0-	-3577	-0-	11 1	222 2	N	-0-		170
12	2976 X	1471	-0-	-1505	-0-	68 1	1403 2	N	-0-		170
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	135 1 17 9	3008 2	N	15		185
02	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	89 1	2339 2	N	-0-		185
03	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	76 1 6 9	2133 2	N	5		190
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT		190
JACKSON TRUST UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	255084	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 7975 - 9564	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
VARDEMAN		WELL #:	2	RRCID ->	259325	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8017 - 8736	
11	1620 N	1161	-0-	-459	-0-	55 1	1106 2	N	-0-		189
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	64 1	1334 2	N	-0-		189
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	66 1 8 9	1474 2	N	7		196
02	1260 X	1064	-0-	-196	-0-	39 1	1025 2	N	-0-		196
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	148 1	4146 2	N	-0-		196
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		196
BEECH CREEK UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	261505	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8016 - 8630	
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	116 1	2341 2	N	-0-		209
12	2139 N	1612	-0-	-527	-0-	74 1 3 9	1535 2	N	3		212
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	76 1 4 9	1694 2	N	4	174 1	42
02	2296 X	1705	-0-	-591	-0-	63 1	1642 2	N	-0-		42
03	2542 X	1868	-0-	-674	-0-	64 1	1804 2	N	-0-		42
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT		42

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415									
HUNT, LACY		WELL #:		4	RRCID ->	228440	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10358	PERF. 8372 - 9608		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-			88
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			88
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-			88
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	37	2	Y	-0-			88
03		365 N	328	-0-	-37	-0-	328	2	Y	-0-			88
04		270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2	Y	-0-			88

HUNT, LACY		WELL #:		3 T	RRCID ->	228596	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8103 - 9996		
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			62
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			62
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			62
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-			62
03		18 N	14	-0-	-4	-0-	14	2	Y	-0-			62
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			62

HUNT, LACY		WELL #:		2	RRCID ->	229586	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 8184 - 9155		
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-			115
12		186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2	Y	-0-			115
01		217 N	56	-0-	-161	-0-	56	2	Y	-0-			115
02	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	140	2	Y	-0-			115
03		1028 N	888	-0-	-140	-0-	888	2	Y	-0-			115
*04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-			115

HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID ->	230254	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8173 - 9882		
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	Y	-0-			162
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-			162
01		310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2	Y	-0-			162
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	49	2	Y	-0-			162
03		467 N	418	-0-	-49	-0-	418	2	Y	-0-			162
04		180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2	Y	-0-			162

TRAWICK, NE (PETTIT)				91004 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.				945936									
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	054566	COMPL. DATE	01/23/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7313 - 7502		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. 945936
 TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2340 N	2132	-0-	-208	-0-	3	1	2101	2	Y	25		25
						28	9						
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	15	1	2505	2	Y	-0-		25
01	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	55	1	2453	2	Y	12		37
						13	9						
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	57	1	2135	2	Y	6		43
						7	9						
03	2511 N	2237	-0-	-274	-0-	49	1	2188	2	Y	-0-		43
04	2430 N	2219	-0-	-211	-0-	69	1	2150	2	Y	-0-		43

 NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

11	1740 N	1593	-0-	-147	-0-	2	1	1588	2	Y	3		3
						3	9						
12	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	11	1	1796	2	Y	-0-		3
01	1860 N	1536	-0-	-324	-0-	33	1	1502	2	Y	1		4
						1	9						
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	42	1	1559	2	Y	-0-		4
03	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	37	1	1630	2	Y	-0-		4
*04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	50	1	1557	2	Y	-0-		4

 TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

11	1980 N	1403	-0-	-577	-0-	72	1	1321	2	N	9		59
						10	9						
12	1953 N	1470	-0-	-483	-0-	75	1	1386	2	N	8		67
						9	9						
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	74	1	1478	2	N	3		70
						3	9						
02	1316 N	1027	-0-	-289	-0-	67	1	954	2	N	5		75
						6	9						
03	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	75	1	1122	2	N	5		80
						6	9						
*04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1437	2	N	4		84
						4	9						

 TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

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

 CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 123712 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8166 - 8196

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

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		404500								
SHAW, MOLLIE -B-		WELL #:		19	RRCID ->	164046	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	3166	PERF. 1374 - 1396	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRINITY STATE BANK		WELL #:		3E	RRCID ->	191191	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	2190	PERF. N/A	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-		-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	

TRINITY STATE BANK		WELL #:		5 R	RRCID ->	191192	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

THORNTON, ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	200165	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2581 - 2593	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	200167	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2816	PERF. 2406 - 2426	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	200176	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2463 - 2473	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DOGGETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215836	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10078 - 10242	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON			
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		404500									
POLLARD, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	218665	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2502 - 2560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5	RRCID ->	230244	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8242 - 8252	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO)		91244 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON				
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500											
C. I.		WELL #:		1	RRCID ->	129611	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2535 - 2545	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)		91478 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
LINN OPERATING, INC.		501545												
THRASH, AFTON UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	226498	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8900 - 9252		
11	8910 X	8702	-0-	-208	-0-	565	1	7992	2	N	132	173	1	132
						145	9							
12	9207 X	8922	-0-	-285	-0-	591	1	8158	2	N	157	179	1	110
						173	9							
01	9207 X	9070	-0-	-137	-0-	586	1	8307	2	N	161	182	1	89
						177	9							
02	8344 X	7939	-0-	-405	-0-	508	1	7252	2	N	163	181	1	71
						179	9							
03	9238 X	8767	-0-	-471	-0-	581	1	8010	2	N	160	179	1	2 8 50
						176	9							
04	8790 X	8782	-0-	-8	-0-	564	1	8073	2	N	132			182
						145	9							

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
CHILES		WELL #:		2	RRCID ->	182054	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	4254 - 4527	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
CHILES				WELL #:	3	RRCID ->	222154	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	8858 - 8868
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TROUP, WEST (RUCKER)				91484 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHEROKEE				
LINN OPERATING, INC.				501545									
RORK				WELL #:	1	RRCID ->	212575	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4122 - 4126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TURLINGTON				91858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
TRAMMELL				WELL #:	1	RRCID ->	233576	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8706 - 8932
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	570	1	434	2	N	-0-		64
12	1085 N	963	-0-	-122	-0-	589	1	374	2	N	-0-		64
01	961 N	728	-0-	-233	-0-	589	1	139	2	N	-0-		64
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-		64
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	589	1	520	2	N	-0-		64
*04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	570	1	480	2	N	-0-		64
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895					CNTY: HENDERSON				
SIMMONS				WELL #:	1	RRCID ->	233518	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8600 - 8788
11	3750 X	3616	-0-	-134	-0-	3570	2	46	9	N	42		228
12	3782 X	3199	-0-	-583	-0-	3167	2	32	9	N	29		257
01	3782 X	3593	-0-	-189	-0-	3569	2	24	9	N	22		279
02	3416 X	2437	-0-	-979	-0-	2405	2	32	9	N	29	190 1	118
03	3751 X	2376	-0-	-1375	-0-	2363	2	13	9	N	12		130
04	3630 X	3223	-0-	-407	-0-	3212	2	11	9	N	10		140
SIMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	239162	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8580 - 8783
11	3150 X	3043	-0-	-107	-0-	3042	2	1	9	N	1		272
12	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	2809	2	12	9	N	11		283
01	3069 X	3049	-0-	-20	-0-	3041	2	8	9	N	7		290
02	2828 X	2310	-0-	-518	-0-	2301	2	9	9	N	8		298
03	3131 X	2367	-0-	-764	-0-	2363	2	4	9	N	4		302
04	3030 X	2858	-0-	-172	-0-	2849	2	9	9	N	8		310
MUNSON OPERATING, INC.				593193					CNTY: HENDERSON				
TURLINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	111466	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	9214	PERF.	8586 - 8823
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-		-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-		-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-		-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TURLINGTON
ROOSTH PRODUCTION CO.
TURLINGTON

//CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
727091

WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	960 N	829	-0-	-131	-0-	829	2			N	-0-				-0-
12	930 N	345	-0-	-585	-0-	345	2			N	-0-				-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-				-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				-0-
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-
04	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-				-0-

TYLER (RODESSA)
ROOSTH PRODUCTION CO.
ELKTON GU 1

92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
727091

WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	30	1	2170	2	N	-0-				116
12	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	31	1	2544	2	N	-0-				114
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	28	1	2467	2	N	-0-				114
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	28	1	2467	2	N	-0-				114
*03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	31	1	2349	2	N	2				116
						2	9								
*04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	30	1	2520	2	N	2				118
						2	9								

WILSON RESOURCES, INC.
TYLER GAS UNIT 1

930315
WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2940 X	323	-0-	-2617	-0-	270	1	53	9	N	48				193
12	3038 X	200	-0-	-2838	-0-	200	1			N	-0-				193
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3080	1	24	9	N	22				215
02	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4282	1	32	9	N	29	1	8		243
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4073	1	55	9	N	50	181	1		112
*04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4201	1	17	9	N	15				127

TYLER DOME (TRAVIS PEAK)
BIG RUN PRODUCTION COMPANY
GASTON

92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
070370

WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2096	2	99	9	N	90				168
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2108	2	113	9	N	103	171	1		100
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1685	2	124	9	N	113	160	1		53
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1988	2	80	9	N	73				126
03	2232 N	1905	-0-	-327	-0-	1805	2	100	9	N	91	180	1		37
*04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1860	2	69	9	N	63				100

VICKI LYNN (NUGENT)
WHELAN BROTHERS, INC.
FULLER

93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
914920

WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

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

VICKI LYNN (PETTET)		93697 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION						
WHELAN EXPLORATION INC.		914925												
ELDRIDGE, H.L.		WELL #: 4		RRCID -> 121732		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6614 - 6662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN						
BIG OAK		WELL #: 1		RRCID -> 232120		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 6819 - 6823				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 032922		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 12564		PERF.12282 - 12376					
11	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	74	1	2030	2	Y	95	88	1	20
							105	9							
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	83	1	2146	2	Y	91	84	1	27
							100	9							
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	95	1	2363	2	Y	113	107	1	33
							124	9							
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	100	1	2306	2	Y	109	103	1	39
							120	9							
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	116	1	2942	2	Y	111	117	1	33
							122	9							
*04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	115	1	2428	2	Y	106	107	1	32
							117	9							

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 039259		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH 12390		PERF.12229 - 12260					
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	42	2	Y	1			1
							1	9							
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	354	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	13	1	323	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	1	1	-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 047259		COMPL. DATE 09/14/1968		TOTAL DEPTH 12992		PERF.12038 - 12352				
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.// 94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 047439		COMPL. DATE 05/11/1968		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	990 N	628	-0-	-362	-0-	22	1 606	2 Y	-0-		-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	39	1 999	2 Y	-0-		-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	47	1 1174	2 Y	-0-		-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	48	1 1112	2 Y	-0-		-0-
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	64	1 1619	2 Y	-0-		-0-
*04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1 1170	2 Y	8	6 1	2
						9	9				

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 049217		COMPL. DATE 07/26/1970		TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370			
11	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	89	1 2438	2 Y	1439	1325 1	304
						1583	9				
12	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	109	1 2806	2 Y	1484	1362 1	426
						1632	9				
01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	113	1 2825	2 Y	1702	1630 1	498
						1872	9				
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	113	1 2615	2 Y	1545	1501 1	539
						1700	9			3 8	
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	139	1 3508	2 Y	1653	1706 1	486
						1818	9				
*04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	136	1 2863	2 Y	1569	1583 1	470
						1726	9			2 8	

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 054452		COMPL. DATE 01/14/1973		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A			
11	6000 X	5168	-0-	-832	-0-	177	1 4830	2 Y	146	137 1	31
						161	9				
12	6138 X	5628	-0-	-510	-0-	204	1 5267	2 Y	143	133 1	41
						157	9				
01	6138 X	5809	-0-	-329	-0-	217	1 5408	2 Y	167	159 1	49
						184	9				
02	5544 X	5452	-0-	-92	-0-	220	1 5064	2 Y	153	148 1	54
						168	9				
03	5642 X	114	-0-	-5528	-0-	4	1 107	2 Y	3	56 1	1
						3	9				
*04	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	259	1 5449	2 Y	151	107 1	45
						166	9				

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 054929		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260			
11	3090 X	2723	-0-	-367	-0-	94	1 2562	2 Y	61	55 1	13
						67	9				
12	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	90	1 2316	2 Y	50	48 1	15
						55	9				
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	126	1 3130	2 Y	76	69 1	22
						84	9				
02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	130	1 2993	2 Y	72	68 1	26
						79	9				
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	154	1 3898	2 Y	74	79 1	21
						81	9				
*04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	146	1 3077	2 Y	87	82 1	26
						96	9				

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5490 X	4400	-0-	-1090	-0-	152 1	4158 2	Y	82	77 1		18
12	5456 X	5251	-0-	-205	-0-	90 9						
01	5456 X	5172	-0-	-284	-0-	192 1	4962 2	Y	88	80 1		26
02	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	97 9						
03	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	195 1	4869 2	Y	98	95 1		29
*04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	108 9						
						229 1	5287 2	Y	104	96 1		37
						114 9						
						294 1	7432 2	Y	117	120 1		34
						129 9						
						276 1	5797 2	Y	106	108 1		32
						117 9						

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

11	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	620 1	16935 2	Y	511	577 1		109
12	14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	562 9						
01	18910 X	15759	-0-	-3151	-0-	525 1	13531 2	Y	366	370 1		105
02	17080 X	12897	-0-	-4183	-0-	403 9						
03	18910 X	16452	-0-	-2458	-0-	589 1	14673 2	Y	452	424 1		133
04	18120 X	12043	-0-	-6077	-0-	497 9						
						520 1	11979 2	Y	362	367 1		128
						398 9						
						610 1	15433 2	Y	372	391 1		109
						409 9						
						528 1	11094 2	Y	383	376 1		116
						421 9						

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

11	420 X	281	-0-	-139	-0-	10 1	269 2	Y	2	3 1		-0-
12	124 X	82	-0-	-42	-0-	2 9						
01	186 N	79	-0-	-107	-0-	3 1	78 2	Y	1			1
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	1 9						
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	Y	1	1 1		1
*04	3000 N	4334	-0-	1334	1334	1 9						
						4 1	73 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
						4 1	110 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
						195 1	4102 2	Y	34	24 1		10
						37 9						

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

11	360 #	9	-0-	-351	-0-	9 2		N	-0-			144
12	465 #	371	-0-	-94	-0-	336 2	35 9	N	32			176
01	465 #	408	-0-	-57	-0-	374 2	34 9	N	31			207
02	420 #	286	-0-	-134	-0-	262 2	24 9	N	22	171 1		58
03	1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	1373 2	53 9	N	48			106
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			106

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)			94758 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK			
PONTA E&P LLP			670439										
HOLMES			WELL #: 1		RRCID -> 128583		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8420 - 8428		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER)			95055 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
HIBBARD ENERGY, LP			383757										
CRUMP-MOORE			WELL #: 1		RRCID -> 109823		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7361 - 7639		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165	

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)			95055 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BRG LONE STAR LTD.			090870										
LATIMER, EFFIE			WELL #: 1		RRCID -> 115046		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7856 - 8133		
11	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-	35	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	35	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	35	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	35	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	35	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-	35	

BURK ROYALTY CO., LTD.			108799										
CRUMP, JEANNINE			WELL #: 2		RRCID -> 246647		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 7923 - 8814		
11	2940 X	1433	-0-	-1507	-0-	1403	2	30	9	N	27	5 8	162
12	3038 X	2022	-0-	-1016	-0-	1976	2	46	9	N	42	10 8	194
01	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2994	2	90	9	N	82	182 1	81
02	2436 X	2055	-0-	-381	-0-	1970	2	85	9	N	77	8 8	150
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3104	2	102	9	N	93	6 8	237
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT		237

GRAY HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 262346		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 11347		PERF. 7556 - 7688		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	80	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	1 8	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT	80	

HIBBARD ENERGY, LP			383757										
COLLINS "D"			WELL #: 1		RRCID -> 164959		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7646 - 7652		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WARE (COTTON VALLEY)		95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
CARLILE		WELL #: 1		RRCID -> 213618		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9010 - 10126			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-		40
12	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	1	1 8	40
01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2	N	-0-		40
02	2324 X	2268	-0-	-56	-0-	2268	2	N	-0-		40
03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	96	1 8	135
*04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-		135

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WHALEY 1		WELL #: 1		RRCID -> 116338		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	258	1	N	-0-		65
12	2976 X	2299	-0-	-677	-0-	523	3	N	-0-		65
01	2976 X	2706	-0-	-270	-0-	116	1	N	-0-		65
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		65
03	2976 X	2943	-0-	-33	-0-	223	1	N	-0-		65
04	2880 X	2872	-0-	-8	-0-	429	3	N	-0-		65
						123	1	N	8		73
						473	3	N	9	57 1	24
						205	1	N	8		24
						513	3	N	9		24
						117	1	N	-0-		24
						517	3	N	-0-		24

WHALEY 1		WELL #: 3		RRCID -> 134171		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	N	10		130
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	24	3	N	-0-		130
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	4	1	N	-0-		130
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	13	3	N	-0-		130
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	N	8		138
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	19	3	N	8		138
						5	1	N	27		165
						17	3	N	30	122 1	45
						8	1	N	79		45
						18	3	N	2		50
						3	1	N	58		50
						14	3	N	6		50

HARRIS, DR.		WELL #: 1		RRCID -> 138066		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	N	8		33
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	14	3	N	-0-		33
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	N	-0-		33
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	15	3	N	-0-		33
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	6	1	N	12		45
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	10	3	N	13		45
						11	2	N	3		45
						7	2	N	2		45
								N	-0-		45

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	42	1	425	2	N	7		57
						74	3	8	9				
12	527 N	373	-0-	-154	-0-	20	1	301	2	N	-0-		57
						52	3						
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	68	1	608	2	N	8		65
						107	3	9	9				
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	N	2		67
						77	3	2	9				
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	339	2	N	-0-		67
						60	3						
04	780 N	554	-0-	-226	-0-	23	1	422	2	N	31		98
						75	3	34	9				

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

11	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	108	1	1115	2	N	1		48
						195	3	1	9				
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	88	1	1372	2	N	4		52
						239	3	4	9				
01	1550 N	1209	-0-	-341	-0-	106	1	939	2	N	-0-		52
						164	3						
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	76	1	1306	2	N	3		55
						228	3	3	9				
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	128	1	1360	2	N	-0-		55
						242	3						
*04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	73	1	1364	2	N	-0-		55
						244	3						

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-		110
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	83	1	1301	2	N	-0-		110
						228	3						
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	110	1	985	2	N	-0-		110
						173	3						
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	N	-0-		110
						152	3						
03	1457 N	1042	-0-	-415	-0-	76	1	812	2	N	8		118
						145	3	9	9				
04	1230 N	840	-0-	-390	-0-	37	1	681	2	N	-0-		118
						122	3						

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WOOD GU 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 2		RRCID -> 162517		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	1	19	2	N	-0-			45
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	7			52
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	7	3	8	9					57
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	5			57
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	3	6	9					62
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			62
						15	3							
						5	1	61	2	N	5			
						12	3	6	9					
						9	1	164	2	N	-0-			
						29	3							

WHALEY 1		WELL #: 4		RRCID -> 162955		COMPL. DATE 03/18/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059					
11	930 N	609	-0-	-321	-0-	48	1	464	2	N	-0-			29
12	1085 N	885	-0-	-200	-0-	97	3							29
01	992 N	399	-0-	-593	-0-	44	1	695	2	N	-0-			29
02	560 N	88	-0-	-472	-0-	146	3							37
03	899 N	113	-0-	-786	-0-	33	1	303	2	N	-0-			40
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	63	3							43
						3	1	63	2	N	8			
						13	3	9	9					
						8	1	83	2	N	3			
						19	3	3	9					
						16	1	309	2	N	3			
						71	3	3	9					

HARRIS, DR.		WELL #: 2		RRCID -> 164471		COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015					
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	N	17			65
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	30	3	19	9					72
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	7			72
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	41	3	8	9					85
03	310 N	210	-0-	-100	-0-	24	1	212	2	N	-0-			90
04	270 N	181	-0-	-89	-0-	37	3							28
						11	1	194	2	N	13			
						34	3	14	9					
						15	1	160	2	N	5			
						29	3	6	9					
						8	1	147	2	N	-0-	62	1	
						26	3							

WOOD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212607		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038					
11	2220 N	1737	-0-	-483	-0-	133	1	1359	2	N	7			32
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	237	3	8	9					47
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	2	N	15			60
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	236	3	17	9					70
03	1705 N	1256	-0-	-449	-0-	164	1	1455	2	N	13			73
04	1830 N	1067	-0-	-763	-0-	254	3	14	9					77
						77	1	1336	2	N	10			
						234	3	11	9					
						93	1	985	2	N	3			
						175	3	3	9					
						46	1	862	2	N	4			
						155	3	4	9					

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HARRIS, DR.		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 3		RRCID -> 213120		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 10213		PERF. 8692 - 10052				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	101	1	1036	2	N	12			82
						181	3	13	9					
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	N	6			88
						198	3	7	9					
01	1829 N	955	-0-	-874	-0-	82	1	730	2	N	14			102
						128	3	15	9					
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	69	1	1186	2	N	13			115
						207	3	14	9					
03	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	102	1	1084	2	N	15			130
						193	3	17	9					
*04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	N	7			137
						205	3	8	9					

WOOD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 213921		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8605 - 10086				
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	106	2	N	-0-			57
						19	3							
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	47	2	N	11			68
						8	3	12	9					
01	155 N	60	-0-	-95	-0-	5	1	47	2	N	-0-			68
						8	3							
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	3	1	59	2	N	7			75
						11	3	8	9					
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	N	-0-			75
						38	3							
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	47	2	N	-0-			75
						8	3							

COX		WELL #: 6		RRCID -> 214150		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10251		PERF. 8658 - 10048				
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	104	1	1070	2	N	14			47
						187	3	15	9					
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	N	13			60
						145	3	14	9					
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	127	1	1128	2	N	13			73
						197	3	14	9					
02	1288 N	1192	-0-	-96	-0-	55	1	950	2	N	19			92
						166	3	21	9					
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	86	1	907	2	N	13			105
						161	3	14	9					
04	1410 N	1114	-0-	-296	-0-	49	1	902	2	N	2			107
						161	3	2	9					

COX		WELL #: 5		RRCID -> 214812		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10251		PERF. 9940 - 10008				
11	2220 N	2044	-0-	-176	-0-	155	1	1596	2	N	13			88
						279	3	14	9					
12	2573 N	2559	-0-	-14	-0-	131	1	2049	2	N	19			107
						358	3	21	9					
01	2666 N	2054	-0-	-612	-0-	178	1	1580	2	N	18			125
						276	3	20	9					
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	96	1	1659	2	N	8			133
						290	3	9	9					
03	2573 N	2001	-0-	-572	-0-	147	1	1564	2	N	10			143
						279	3	11	9					
*04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	94	1	1743	2	N	14			157
						312	3	15	9					

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WOOD GU 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 6		RRCID -> 214813		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	N	2			50
						32	3		2					
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	N	-0-			50
						36	3							
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	N	7			57
						38	3		8					
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	8			65
						30	3		9					
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	-0-			65
						40	3							
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	12			77
						59	3		13					

COX		WELL #: 7		RRCID -> 214920		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060					
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	N	6			23
						31	3		7					
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-			23
						31	3							
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	2			25
						27	3		2					
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-			25
						37	3							
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	281	2	N	-0-			25
						51	3							
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	5			30
						50	3		6					

COX		WELL #: 4		RRCID -> 216231		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041					
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	83	1	853	2	N	13			213
						149	3		14					
12	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	53	1	826	2	N	17	171	1	59
						144	3		19					
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	90	1	795	2	N	18			77
						138	3		20					
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1015	2	N	26			103
						178	3		29					
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	82	1	868	2	N	5			108
						154	3		6					
04	1020 N	981	-0-	-39	-0-	43	1	791	2	N	5			113
						141	3		6					

WHALEY 1		WELL #: 8		RRCID -> 218231		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036					
11	1740 N	932	-0-	-808	-0-	72	1	704	2	N	7			77
						148	3		8					
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	134	1	2092	2	N	11			88
						437	3		12					
01	2139 N	2115	-0-	-24	-0-	172	1	1584	2	N	25			113
						331	3		28					
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	2	N	9			122
						235	3		10					
03	2666 N	1771	-0-	-895	-0-	122	1	1320	2	N	21	100	1	43
						306	3		23					
04	2040 N	1753	-0-	-287	-0-	70	1	1353	2	N	15			58
						313	3		17					

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

WHALEY 1		WELL #: 6		RRCID -> 218443		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 10255			PERF. 8704 - 10081	
11	3000 N	3566	-0-	566	566	278 1	2710 2	2	N	10	66 1		47
12	2863 N	2297	-0-	-566	-0-	567 3	11 9						
01	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	115 1	1795 2	2	N	11			58
02	2744 X	1755	-0-	-989	-0-	375 3	12 9						
03	3038 X	2356	-0-	-682	-0-	158 1	1461 2	2	N	12			70
04	2940 X	1599	-0-	-1341	-0-	306 3	13 9						
						75 1	1370 2	2	N	22			92
						286 3	24 9						
						162 1	1754 2	2	N	31			123
						406 3	34 9						
						64 1	1234 2	2	N	14			137
						286 3	15 9						

WHALEY 1		WELL #: 5		RRCID -> 218482		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10210			PERF. 8913 - 10073	
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	192 1	1864 2	2	N	13	126 1		54
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	389 3	14 9						
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	121 1	1884 2	2	N	13			67
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	394 3	14 9						
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	146 1	1348 2	2	N	20			87
*04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	282 3	22 9						
						55 1	1004 2	2	N	15			102
						210 3	17 9						
						84 1	903 2	2	N	8	80 1		30
						209 3	9 9						
						58 1	1109 2	2	N	5			35
						256 3	6 9						

WHALEY 1		WELL #: 9		RRCID -> 218591		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10203			PERF. 8698 - 10054	
11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	359 1	3485 2	2	N	20			175
12	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	728 3	22 9						
01	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	201 1	3138 2	2	N	29	162 1		42
02	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	656 3	32 9						
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	264 1	2436 2	2	N	16			58
04	3300 X	2556	-0-	-744	-0-	510 3	18 9						
						70 1	1288 2	2	N	14			72
						270 3	15 9						
						267 1	2883 2	2	N	30			102
						667 3	33 9						
						103 1	1978 2	2	N	16			118
						457 3	18 9						

WHALEY 1		WELL #: 7		RRCID -> 220341		COMPL. DATE 09/03/2005			TOTAL DEPTH 10178			PERF. 8724 - 10087	
11	2280 N	2221	-0-	-59	-0-	173 1	1686 2	2	N	8			130
12	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	353 3	9 9						
01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	129 1	2018 2	2	N	10			140
02	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	422 3	11 9						
03	2573 N	2334	-0-	-239	-0-	213 1	1956 2	2	N	13			153
04	2520 N	2089	-0-	-431	-0-	408 3	14 9						
						114 1	2084 2	2	N	57	155 1		55
						436 3	63 9						
						161 1	1742 2	2	N	25			80
						403 3	28 9						
						84 1	1619 2	2	N	10			90
						375 3	11 9						

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	164	1	1587	2	N	8			35
						331	3		9					
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1568	2	N	10			45
						329	3		11					
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	177	1	1632	2	N	13			58
						341	3		14					
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1262	2	N	14			72
						264	3		15					
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	106	1	1139	2	N	6			78
						263	3		7					
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	2	N	5			83
						247	3		6					

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

11	420 N	158	-0-	-262	-0-	12	1	124	2	N	-0-			68
						22	3							
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	12	1	183	2	N	-0-			68
						32	3							
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	7			75
						28	3		8					
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-			75
						32	3							
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	11	1	116	2	N	-0-			75
						20	3							
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	7	1	137	2	N	10			85
						25	3		11					

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

11	450 N	293	-0-	-157	-0-	23	1	223	2	N	-0-			33
						47	3							
12	372 N	251	-0-	-121	-0-	12	1	197	2	N	-0-			33
						42	3							
01	434 N	261	-0-	-173	-0-	22	1	198	2	N	-0-			33
						41	3							
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	8	1	149	2	N	9			42
						31	3		10					
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	10	1	100	2	N	-0-			42
						22	3							
04	240 N	161	-0-	-79	-0-	6	1	121	2	N	5			47
						28	3		6					

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

11	2160 N	1916	-0-	-244	-0-	146	1	1506	2	N	-0-			103
						264	3							
12	2418 N	2253	-0-	-165	-0-	116	1	1814	2	N	5			108
						317	3		6					
01	2418 N	1709	-0-	-709	-0-	148	1	1320	2	N	9			117
						231	3		10					
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	93	1	1595	2	N	10			127
						279	3		11					
03	2263 N	1818	-0-	-445	-0-	135	1	1429	2	N	-0-			127
						254	3							
*04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	87	1	1610	2	N	15			142
						288	3		17					

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830 N	1797	-0-	-33	-0-	140	1	1367	2	N	4			117
						286	3		4					
12	1922 N	1693	-0-	-229	-0-	85	1	1323	2	N	8			125
						276	3		9					
01	1953 N	1811	-0-	-142	-0-	148	1	1366	2	N	10			135
						286	3		11					
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	77	1	1413	2	N	12			147
						296	3		13					
03	1705 N	1505	-0-	-200	-0-	104	1	1130	2	N	8			155
						262	3		9					
04	1740 N	1572	-0-	-168	-0-	63	1	1215	2	N	12			167
						281	3		13					

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	186	1	1804	2	N	7			155
						377	3		8					
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	145	1	2263	2	N	7			162
						473	3		8					
01	2744 X	2670	-0-	-74	-0-	219	1	2022	2	N	5			167
						423	3		6					
02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	105	1	1918	2	N	10			177
						401	3		11					
03	2728 N	2269	-0-	-459	-0-	154	1	1671	2	N	52	174	1	55
						387	3		57					
04	2580 N	2316	-0-	-264	-0-	94	1	1802	2	N	3			58
						417	3		3					

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	191	1	1965	2	N	20			142
						343	3		22					
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	123	1	1923	2	N	8			150
						336	3		9					
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	173	1	1535	2	N	7			157
						268	3		8					
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	109	1	1874	2	N	20			177
						327	3		22					
03	2263 N	1743	-0-	-520	-0-	128	1	1359	2	N	13			190
						242	3		14					
*04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	96	1	1783	2	N	-0-			190
						319	3		3					

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

11	2760 X	2469	-0-	-291	-0-	188	1	1927	2	N	16			68
						336	3		18					
12	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	170	1	2663	2	N	17			85
						466	3		19					
01	2852 X	2477	-0-	-375	-0-	214	1	1903	2	N	25			110
						332	3		28					
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	125	1	2153	2	N	30			140
						376	3		33					
03	2852 X	1853	-0-	-999	-0-	136	1	1446	2	N	12			152
						258	3		13					
04	2760 X	2344	-0-	-416	-0-	102	1	1883	2	N	21	129	1	44
						336	3		23					

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP COX		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 12		RRCID -> 227450		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 10237		PERF. 8675 - 10056				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4230 X	4078	-0-	-152	-0-	309 1	3183 2	556 3	30 9	N	27			72
12	4371 X	4285	-0-	-86	-0-	220 1	3443 2	602 3	20 9	N	18			90
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	340 1	3029 2	530 3	19 9	N	17			107
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	167 1	2878 2	503 3	18 9	N	16			123
03	3813 X	3466	-0-	-347	-0-	255 1	2712 2	484 3	15 9	N	14			137
04	3690 X	2972	-0-	-718	-0-	130 1	2401 2	429 3	12 9	N	11	118 1		30

KENNEDY				WELL #: 2		RRCID -> 227473		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8700 - 9996		
11	2340 N	2127	-0-	-213	-0-	166 1	1616 2	338 3	7 9	N	6			198
12	2015 N	1973	-0-	-42	-0-	96 1	1499 2	313 3	65 9	N	59	184 1		73
01	2046 N	1364	-0-	-682	-0-	112 1	1035 2	217 3		N	-0-			73
02	1988 N	1520	-0-	-468	-0-	66 1	1201 2	251 3	2 9	N	2			75
03	1984 N	1140	-0-	-844	-0-	79 1	855 2	198 3	8 9	N	7			82
*04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	70 1	1332 2	307 3	7 9	N	6			88

WHALEY 1				WELL #: 11		RRCID -> 227599		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8925 - 10080		
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	17 1	169 2	36 3	9 9	N	8	158 1		23
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	10 1	169 2	36 3		N	-0-			23
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	17 1	156 2	33 3		N	-0-			23
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	8 1	140 2	29 3	2 9	N	2			25
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	158 2	36 3	8 9	N	7			32
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	189 2	44 3	6 9	N	5			37

HARRIS, DR.				WELL #: 4		RRCID -> 227678		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9854 - 10052		
11	1320 N	1166	-0-	-154	-0-	89 1	914 2	160 3	3 9	N	3			68
12	1426 N	1193	-0-	-233	-0-	62 1	963 2	168 3		N	-0-			68
01	1302 N	1110	-0-	-192	-0-	96 1	856 2	150 3	8 9	N	7			75
02	1092 N	945	-0-	-147	-0-	44 1	760 2	133 3	8 9	N	7			82
03	1178 N	835	-0-	-343	-0-	62 1	656 2	117 3		N	-0-			82
*04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	53 1	989 2	177 3	18 9	N	16			98

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2340 N	1625	-0-	-715	-0-	126	1	1220	2	N	22		120
						255	3	24	9				
12	2201 N	2071	-0-	-130	-0-	103	1	1605	2	N	25		145
						335	3	28	9				
01	2077 N	1801	-0-	-276	-0-	146	1	1352	2	N	17		162
						284	3	19	9				
02	1512 N	1452	-0-	-60	-0-	62	1	1134	2	N	17	144 1	35
						237	3	19	9				
03	2077 N	1551	-0-	-526	-0-	107	1	1159	2	N	15		50
						268	3	17	9				
04	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	66	1	1274	2	N	23		73
						295	3	25	9				

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-		98
						37	3						
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1	212	2	N	-0-		98
						37	3						
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	17	1	157	2	N	5		103
						28	3	6	9				
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	11	1	179	2	N	15		118
						31	3	17	9				
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-		118
						36	3						
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	7	1	132	2	N	20	75 1	63
						24	3	22	9				

SMITH RESOURCES, INC. 796160
 FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		72
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		72
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		61
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		61
02	DLQ G-10	-0-	-0-	20	-0-	20	1			N	-0-		61
03	20 N	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MARTIN HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	202080	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	8756 - 10020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	52 1	2832 2	Y	18				27
							20 9							
12		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	58 1	3016 2	Y	24				51
							26 9							
01		3100 N	3568	-0-	468	468	71 1	3411 2	Y	78	47 1			82
							86 9							
02		2800 N	3125	-0-	325	793	62 1	3035 2	Y	25	2 8			105
							28 9							
03		3100 N	2900	-0-	-200	593	45 1	2831 2	Y	22	57 1	1 8		69
							24 9							
*04		3267 X	2674	-0-	-593	-0-	47 1	2608 2	Y	17	1 8			85
							19 9							

MARTIN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	202081	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	8978 - 10020	
11		2610 N	2052	-0-	-558	-0-	37 1	2001 2	Y	13				26
							14 9							
12		2573 N	2278	-0-	-295	-0-	42 1	2216 2	Y	18				44
							20 9							
01		2697 N	2315	-0-	-382	-0-	46 1	2212 2	Y	52	41 1	1 8		54
							57 9							
02		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	38 1	1882 2	Y	16	1 8			69
							18 9							
03		2263 N	2259	-0-	-4	-0-	35 1	2204 2	Y	18	37 1	1 8		49
							20 9							
04		2250 N	2169	-0-	-81	-0-	38 1	2116 2	Y	14				63
							15 9							

MARTIN HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	237034	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	N/A	
11		4380 X	3730	-0-	-650	-0-	67 1	3652 2	Y	10				23
							11 9							
12		4278 X	3370	-0-	-908	-0-	63 1	3295 2	Y	11				34
							12 9							
01		4278 X	3785	-0-	-493	-0-	77 1	3671 2	Y	34	32 1			36
							37 9							
02		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	71 1	3475 2	Y	12	1 8			47
							13 9							
03		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	55 1	3476 2	Y	11	25 1	1 8		32
							12 9							
*04		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	61 1	3435 2	Y	9				41
							10 9							

MARTIN HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	237051	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	N/A	
11		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	58 1	3182 2	Y	19				28
							21 9							
12		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	61 1	3168 2	Y	22				50
							24 9							
01		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	66 1	3152 2	Y	64	47 1			67
							70 9							
02		3052 X	2963	-0-	-89	-0-	59 1	2880 2	Y	22	1 8			88
							24 9							
03		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	53 1	3385 2	Y	24	47 1	1 8		64
							26 9							
*04		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	59 1	3320 2	Y	19	1 8			82
							21 9							

WARE (COTTON VALLEY) WAGNER OIL COMPANY ELLIS		//CONT.//	95220 500 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012											
11	DLQ G-10	3292	-0-	3292	9822	388 1	2886 2	N	16	3 8	120
12	13659 X	3837	-0-	-9822	-0-	430 1	3385 2	N	20	3 8	137
01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	411 1	2730 2	N	28	126 1	6 8 33
02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	354 1	2256 2	N	4	4 8	33
03	3255 X	2678	-0-	-577	-0-	374 1	2303 2	N	1	1 8	33
04	3150 X	2122	-0-	-1028	-0-	363 1	1753 2	N	5	5 8	33

ELLIS				WELL #: 2	RRCID -> 225193	COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 10293	PERF. 9780 - 9999	
11	3000 N	3052	-0-	52	52	362 1	2687 2	N	3	3 8	64
12	3100 N	3081	-0-	-19	33	345 1	2711 2	N	23	2 8	85
01	2831 N	2798	-0-	-33	-0-	364 1	2419 2	N	14	67 1	4 8 28
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	346 1	2209 2	N	3	3 8	28
03	2945 X	2869	-0-	-76	-0-	401 1	2467 2	N	1	1 8	28
04	2850 X	2265	-0-	-585	-0-	387 1	1872 2	N	5	5 8	28

WASKOM (AKIN SAND) EXCO/HGI JV ASSETS, LLC FURRH OIL UNIT				95369 016 256928	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON		
WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172											
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138

WASKOM (ALEXANDER SAND) EXCO/HGI JV ASSETS, LLC CURRIE				95369 032 256928	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARRISON		
WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967											
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

WASKOM (BELL ZONE) EXCO/HGI JV ASSETS, LLC CARR				95369 080 256928	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929											
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.// 95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928													
WATERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877						
11	2130 X	2117	-0-	-13	-0-	71	1	2037	2	N	8				18
12	2728 X	1189	-0-	-1539	-0-	68	1	1113	2	N	7				25
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	74	1	2315	2	N	23				48
02	1700 N	2344	-0-	644	644	25	9	2243	2	N	28				76
03	2985 N	2341	-0-	-644	-0-	70	1	2259	2	N	8	49	1		35
*04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	31	9	1884	2	N	8				43
						72	1								
						9	9								

JONESVILLE		WELL #: 20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GORDON, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 125683		COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876						
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	135	1	2802	2	N	11				53
12	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	12	9	2747	2	N	10				63
01	3007 X	2808	-0-	-199	-0-	140	1	2659	2	N	8				71
02	2716 X	2657	-0-	-59	-0-	140	1	2518	2	N	12				83
03	3007 X	2956	-0-	-51	-0-	126	1	2807	2	N	8				91
04	2910 X	2869	-0-	-41	-0-	13	9	2728	2	N	5				96
						135	1								
						6	9								

JONESVILLE "A"		WELL #: 16		RRCID -> 158540		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5846 - 5949						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.// 95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928												
RUDD		WELL #: 14		RRCID -> 166839		COMPL. DATE 11/21/1997				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	15	1	957	2	N	42	75	1	13
12	1023 N	989	-0-	-34	-0-	46	9	943	2	N	27			40
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	16	1	1006	2	N	29			69
02	952 N	822	-0-	-130	-0-	32	9	765	2	N	40	96	1	13
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	13	1	1031	2	N	30			43
*04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	44	9	1007	2	N	28			71
						15	1							
						31	9							

RUDD		WELL #: 5		RRCID -> 169326		COMPL. DATE 03/06/1998				TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892				
11	5400 X	4718	-0-	-682	-0-	15	1	4674	2	N	26			43
12	5580 X	4884	-0-	-696	-0-	29	9	4868	2	N	-0-			43
01	5580 X	3889	-0-	-1691	-0-	16	1	3807	2	N	60			103
02	DLQ G-10	3696	-0-	3696	3696	16	1	3649	2	N	31			134
03	7310 X	3614	-0-	-3696	-0-	13	1	3600	2	N	-0-			134
*04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	34	9	2896	2	N	5			139
						14	1							
						15	1							
						6	9							

JOBE		WELL #: 5		RRCID -> 192234		COMPL. DATE 12/04/2002				TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738				
11	2220 N	1829	-0-	-391	-0-	135	1	1694	2	N	-0-			7
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	140	1	1841	2	N	-0-			7
01	1953 N	1780	-0-	-173	-0-	140	1	1640	2	N	-0-			7
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	126	1	1624	2	N	43			50
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	47	9	1960	2	N	50			100
*04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	140	1	2059	2	N	24	118	1	6
						55	9							
						135	1							
						26	9							

JOBE		WELL #: 4		RRCID -> 192878		COMPL. DATE 11/20/2002				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	124	-0-	124	124	122	2	2	9	N	2			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-			16

JONESVILLE		WELL #: 27		RRCID -> 202093		COMPL. DATE 04/24/2004				TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624										
RUDD GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	129252	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	5860 - 5870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY				WELL #:	2	RRCID ->	263296	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	5854 - 5862	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

SHELBY OPERATING COMPANY				773678										
O'BANION				WELL #:	3 C	RRCID ->	129659	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6066 - 6076	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM)				95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON						
DAVIS, REVA G.				206690										
SANDERS, CAMILLE				WELL #:	1	RRCID ->	069748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	960 - 963	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.				222162										
RUDD, W. L. -B-				WELL #:	3	RRCID ->	271822	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	1932	PERF.	N/A	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
 GAINS, G. WELL #: 1 RRCID -> 017079 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
 WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

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

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

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

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.// 95369 096		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.// 328627										
ABNEY, C. M. "H"		WELL #: 9		RRCID -> 150807		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1906 - 1909		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #: 3		RRCID -> 151247		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 2436		PERF. 1926 - 1932		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M. L. "G"		WELL #: 6		RRCID -> 151252		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2414		PERF. 1904 - 1912		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS/ABNEY		WELL #: 7		RRCID -> 151255		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 1912 - 1916		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS/ISAAC		WELL #: 8		RRCID -> 151256		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 1903 - 1916		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-

DUDLEY, CHAS A. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 152164		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1926 - 1952		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 163706		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 2428		PERF. 1906 - 1914		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.// 95369 096		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.// 328627												
ABNEY, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 164244		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 1922		PERF. 1900 - 1922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 164245		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 1906		PERF. 1889 - 1906				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 164247		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 1908		PERF. 1900 - 1908				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS		WELL #: 11		RRCID -> 176471		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 1909		PERF. 1902 - 1909				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS		WELL #: 12		RRCID -> 180134		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 1922		PERF. 1893 - 1922				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 184970		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 1896		PERF. 1896 - 1912				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

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

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012 - PLUGGED 3/20/2012

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 3/8/12

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

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

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

11	14B2 EXT	40	-0-	40	175	40	2	N	-0-			52
12	212 N	37	-0-	-175	-0-	37	2	N	-0-			52
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			52
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			52
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			52
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			52

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:	17	RRCID ->	078851	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6180 - 6186
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

CHANNEL PRODUCTION COMPANY			144402								
SMITH, T.P.		WELL #:	1	RRCID ->	139938	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9341 - 9474
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6	

COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040								
CLARK		WELL #:	1	RRCID ->	126810	COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9450 - 9661
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	50 1	523 2	N	33	135
							96 3	36 9			
12		496 N	269	-0-	-227	-0-	14 1	214 2	N	2	137
							39 3	2 9			
01		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	102 1	907 2	N	26	163
							167 3	29 9			
02		672 N	312	-0-	-360	-0-	15 1	248 2	N	4	167
							45 3	4 9			
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	49 1	485 2	N	47	37
							97 3	52 9			
04		1170 N	603	-0-	-567	-0-	22 1	464 2	N	21	58
							94 3	23 9			

CLARK		WELL #:	2	RRCID ->	129247	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8398 - 9679
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLARK		WELL #:	3	RRCID ->	129248	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9476 - 9668
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
SNEED		WELL #: 4		RRCID -> 130254		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	1620 N	910	-0-	-710	-0-	65 1	714 2	N	-0-		97
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	131 3					
01	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	87 1	1489 2	N	10		107
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	273 3	11 9				
03	1860 N	1238	-0-	-622	-0-	116 1	1104 2	N	15		122
04	1380 N	1232	-0-	-148	-0-	202 3	17 9				
						63 1	1204 2	N	-0-		122
						219 3					
						84 1	968 2	N	-0-		122
						186 3					
						47 1	994 2	N	-0-		122
						191 3					

STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 1		RRCID -> 132398		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 6262			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SWIFT		WELL #: 6A		RRCID -> 132770		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710			
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	126 2	N	-0-		24
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	23 3					
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-		24
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	6 3					
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31 1	288 2	N	-0-		24
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	52 3					
						12 1	232 2	N	3		27
						43 3	3 9				
						23 1	267 2	N	-0-		27
						52 3					
						14 1	277 2	N	-0-		27
						52 3					

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 133040		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552			
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	81 1	886 2	N	-0-		5
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	162 3					
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	64 1	1094 2	N	-0-		5
02	1064 N	1020	-0-	-44	-0-	200 3					
03	1364 N	768	-0-	-596	-0-	116 1	1099 2	N	-0-		5
04	1380 N	1102	-0-	-278	-0-	200 3					
						42 1	826 2	N	-0-		5
						152 3					
						52 1	601 2	N	-0-		5
						115 3					
						43 1	889 2	N	-0-		5
						170 3					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

BOGUE "A" WELL #: 2 RRCID -> 137636 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9510 - 9727

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

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

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	71	1	2302	2	N	18			83
						20	9							
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	65	1	2117	2	N	22			105
						24	9							
01	2852 N	2120	-0-	-732	-0-	62	1	2019	2	N	35			140
						39	9							
02	2240 N	1771	-0-	-469	-0-	52	1	1680	2	N	35			175
						39	9							
03	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	65	1	2105	2	N	27	170	1	32
						30	9							
04	2040 N	2035	-0-	-5	-0-	60	1	1939	2	N	33			65
						36	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

11	270 N	152	-0-	-118	-0-	11	1	119	2	N	-0-			53
						22	3							
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-			53
						21	3							
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	-0-			53
						39	3							
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	2			55
						42	3	2	9					
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	230	2	N	-0-			55
						46	3							
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	3			58
						45	3	3	9					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
BELL		WELL #: 6A		RRCID -> 164074		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

BUFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 222556		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674					
11	930	N	761	-0-	-169	-0-	55 1	596 2	N	2			57
							108 3	2 9					
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	41 1	707 2	N	1			58
							130 3	1 9					
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	70 1	668 2	N	-0-			58
							122 3						
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	32 1	619 2	N	5			63
							113 3	6 9					
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	54 1	616 2	N	-0-			63
							117 3						
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	35 1	740 2	N	5			68
							142 3	6 9					

HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536					
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	264 1	236 2	N	-0-			37
							46 3						
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	259 1	229 2	N	-0-			37
							44 3						
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	259 1	203 2	N	5			42
							39 3	6 9					
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	227 1	265 2	N	-0-			42
							51 3						
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	247 1	237 2	N	3			45
							45 3	3 9					
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	219 1	215 2	N	-0-			45
							40 3						

FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640					
11	2640	X	2459	-0-	-181	-0-	182 1	1923 2	N	-0-			118
							354 3						
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	131 1	2063 2	N	-0-			118
							380 3						
01	2728	N	2196	-0-	-532	-0-	190 1	1694 2	N	-0-			118
							312 3						
02	2296	N	2046	-0-	-250	-0-	94 1	1648 2	N	-0-			118
							304 3						
03	2573	N	2362	-0-	-211	-0-	183 1	1815 2	N	-0-	33 1		85
							364 3						
04	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	79 1	1630 2	N	-0-			85
							327 3						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	75 1	821 2	150 3	34 9	N	31			108
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	44 1	755 2	138 3	22 9	N	20			128
01	1426 N	1219	-0-	-207	-0-	97 1	926 2	170 3	26 9	N	24			152
02	1008 N	919	-0-	-89	-0-	37 1	730 2	134 3	18 9	N	16			168
03	961 N	469	-0-	-492	-0-	30 1	344 2	66 3	29 9	N	26	173 1		21
04	1170 N	461	-0-	-709	-0-	17 1	353 2	68 3	23 9	N	21			42

SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666					
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	182 1	2001 2	366 3	2 9	N	2			37
12	2697 N	2443	-0-	-254	-0-	116 1	1968 2	359 3		N	-0-			37
01	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	212 1	2013 2	212 1	11 9	N	10			47
02	2380 N	1988	-0-	-392	-0-	83 1	1601 2	368 3	12 9	N	11			58
03	2449 N	2003	-0-	-446	-0-	135 1	1561 2	292 3	8 9	N	7			65
04	2520 N	2083	-0-	-437	-0-	81 1	1680 2	299 3	8 9	N	-0-			65
						322 3								

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532					
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	73 1	768 2	169 3	76 9	N	69			113
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	49 1	805 2	177 3	68 9	N	62			175
01	1147 N	947	-0-	-200	-0-	74 1	674 2	149 3	50 9	N	45			220
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	46 1	804 2	177 3	64 9	N	58	177 1		101
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	83 1	936 2	186 3	90 9	N	82			183
*04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	53 1	1154 2	230 3	70 9	N	64	152 1		95

STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752					
11	2100 N	2030	-0-	-70	-0-	150 1	1586 2	292 3	2 9	N	2			115
12	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	93 1	1480 2	273 3	8 9	N	7			122
01	2170 N	1618	-0-	-552	-0-	138 1	1239 2	229 3	12 9	N	11			133
02	1904 N	1654	-0-	-250	-0-	76 1	1331 2	245 3	2 9	N	2			135
03	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	128 1	1268 2	254 3		N	-0-			135
*04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	69 1	1411 2	282 3	17 9	N	15	125 1		25

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	72	1	760	2	N	-0-	62
12	1333 N	817	-0-	-516	-0-	69	3	712	2	N	-0-	62
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	65	3	1102	2	N	-0-	62
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	119	1	711	2	N	-0-	62
03	806 N	491	-0-	-315	-0-	102	3	414	2	N	-0-	62
04	1290 N	503	-0-	-787	-0-	41	1	440	2	N	-0-	62
						65	3					
						39	1					
						38	3					
						23	1					
						40	3					

SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706				
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	150	1	1657	2	N	-0-	155
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	304	3	1852	2	N	7	162
01	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	109	1	1417	2	N	3	165
02	1960 N	1853	-0-	-107	-0-	338	3	1499	2	N	3	168
03	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	149	1	1769	2	N	-0-	168
*04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	259	3	1724	2	N	5	173
						78	1					
						273	3					
						154	1					
						338	3					
						83	1					
						330	3					

WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771				
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	271	1	2665	2	N	19	92
12	2945 X	1931	-0-	-1014	-0-	602	3	1480	2	N	13	105
01	2945 X	1529	-0-	-1416	-0-	335	3	1138	2	N	7	112
02	2660 X	1285	-0-	-1375	-0-	126	1	998	2	N	5	117
03	2945 X	1294	-0-	-1651	-0-	257	3	978	2	N	1	118
04	2850 X	1310	-0-	-1540	-0-	56	1	1003	2	N	10	128
						225	3					
						93	1					
						222	3					
						57	1					
						239	3					

BOGUE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730				
11	3060 X	2010	-0-	-1050	-0-	153	1	1510	2	N	5	127
12	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	341	3	2845	2	N	48	175
01	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	197	1	2803	2	N	36	36
02	2856 X	2614	-0-	-242	-0-	642	3	2025	2	N	17	53
03	3751 X	1930	-0-	-1821	-0-	310	1	1444	2	N	19	72
04	3660 X	1400	-0-	-2260	-0-	633	3	1076	2	N	6	78
						113	1					
						457	3					
						138	1					
						327	3					
						61	1					
						256	3					

WASKOM (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WILLIAMS ESTATE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 9875			PERF. 8360 - 9686				
11	1140 N	515	-0-	-625	-0-	36 75	1 3	404	2	N	-0-					155
12	651 N	588	-0-	-63	-0-	27 81	1 3	449	2	N	28					183
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	66 113	1 3	620	2	N	34	189	1			28
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	44 160	1 3	870	2	N	-0-					28
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	73 161	1 3	840	2	N	-0-					28
*04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	51 203	1 3	1061	2	N	-0-					28
HAMMOND ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 9751			PERF. 7996 - 9554				
11	3420 X	2496	-0-	-924	-0-	179 420	1 3	1897	2	N	-0-					28
12	3782 X	3335	-0-	-447	-0-	157 575	1 3	2603	2	N	-0-					28
01	2852 X	2288	-0-	-564	-0-	189 380	1 3	1719	2	N	-0-					28
02	2548 X	2155	-0-	-393	-0-	95 373	1 3	1687	2	N	-0-					28
03	2821 X	2386	-0-	-435	-0-	163 369	1 3	1850	2	N	4					32
04	2730 X	2251	-0-	-479	-0-	83 358	1 3	1799	2	N	10					42
CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 9868			PERF. 8096 - 9664				
11	5580 X	4112	-0-	-1468	-0-	304 589	1 3	3202	2	N	15					73
12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	259 750	1 3	4078	2	N	15					88
01	4588 X	4019	-0-	-569	-0-	345 566	1 3	3076	2	N	29					117
02	3836 X	3634	-0-	-202	-0-	167 538	1 3	2922	2	N	6					123
03	5115 X	4402	-0-	-713	-0-	341 676	1 3	3374	2	N	10					133
04	4950 X	4811	-0-	-139	-0-	186 769	1 3	3839	2	N	15					148
HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 9755			PERF. 7991 - 9554				
11	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	188 442	1 3	1998	2	N	-0-					43
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	129 475	1 3	2148	2	N	4					47
01	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	216 434	1 3	1962	2	N	5					52
02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	105 416	1 3	1878	2	N	1					53
03	2356 X	2130	-0-	-226	-0-	146 329	1 3	1655	2	N	-0-					53
*04	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	90 388	1 3	1947	2	N	14					67

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1650 N	1244	-0-	-406	-0-	89	1	975	2	N	2				72
						178	3		2						
12	1674 N	1265	-0-	-409	-0-	60	1	1019	2	N	-0-				72
						186	3								
01	1519 N	1078	-0-	-441	-0-	88	1	836	2	N	1				73
						153	3		1						
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	50	1	968	2	N	2				75
						177	3		2						
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	103	1	1184	2	N	-0-				75
						226	3								
*04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	45	1	935	2	N	7				82
						179	3		8						

STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710						
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	47	1	509	2	N	-0-				85
						48	3								
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	633	2	N	-0-				85
						59	3								
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	N	-0-				85
						53	3								
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	26	1	459	2	N	-0-				85
						43	3								
03	713 N	598	-0-	-115	-0-	46	1	505	2	N	-0-				85
						47	3								
04	660 N	580	-0-	-80	-0-	27	1	507	2	N	-0-	66	1		19
						46	3								

STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711						
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	96	1	1017	2	N	-0-				43
						93	3								
12	1891 N	678	-0-	-1213	-0-	33	1	591	2	N	-0-				43
						54	3								
01	1240 N	437	-0-	-803	-0-	39	1	364	2	N	-0-				43
						34	3								
02	1120 N	233	-0-	-887	-0-	12	1	203	2	N	-0-				43
						18	3								
03	682 N	169	-0-	-513	-0-	13	1	141	2	N	2				45
						13	3		2						
04	420 N	104	-0-	-316	-0-	4	1	91	2	N	-0-				45
						9	3								

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696						
11	1830 N	1472	-0-	-358	-0-	105	1	1156	2	N	-0-				110
						211	3								
12	2170 N	1299	-0-	-871	-0-	61	1	1046	2	N	-0-				110
						192	3								
01	1860 N	1105	-0-	-755	-0-	90	1	856	2	N	3				113
						156	3		3						
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	68	1	1299	2	N	4				117
						236	3		4						
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	104	1	1193	2	N	-0-				117
						228	3								
*04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	55	1	1145	2	N	24	91	1		50
						219	3		26						

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040									
STONE, PEARL			WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
11	629 N	629 -0- -0- -0-	50 1 530 2 N	-0-		38						
			49 3									
12	703 N	703 -0- -0- -0-	33 1 612 2 N	-0-		38						
			58 3									
01	514 N	514 -0- -0- -0-	47 1 428 2 N	-0-		38						
			39 3									
02	588 N	364 -0- -224 -0-	18 1 317 2 N	-0-		38						
			29 3									
03	713 N	389 -0- -324 -0-	31 1 328 2 N	-0-		38						
			30 3									
04	510 N	389 -0- -121 -0-	17 1 340 2 N	-0-		38						
			32 3									

BELL			WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434		
11	7410 X	7086 -0- -324 -0-	525 1 5540 2 N	1		43						
			1020 3									
12	7595 X	7466 -0- -129 -0-	379 1 5983 2 N	2		45						
			1102 3									
01	7225 X	7225 -0- -0- -0-	622 1 5548 2 N	30		75						
			1022 3									
02	6731 X	6731 -0- -0- -0-	310 1 5415 2 N	8		83						
			997 3									
03	7089 X	7089 -0- -0- -0-	549 1 5435 2 N	15		98						
			1088 3									
*04	6724 X	6724 -0- -0- -0-	261 1 5376 2 N	9		107						
			1077 3									

WILLIAMS ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670		
11	1440 N	1208 -0- -232 -0-	86 1 944 2 N	5		117						
			172 3									
12	1302 N	1174 -0- -128 -0-	55 1 946 2 N	-0-		117						
			173 3									
01	1469 N	1469 -0- -0- -0-	120 1 1138 2 N	3		120						
			208 3									
02	1120 N	853 -0- -267 -0-	36 1 689 2 N	3		123						
			125 3									
03	1178 N	855 -0- -323 -0-	58 1 669 2 N	-0-		123						
			128 3									
04	1410 N	879 -0- -531 -0-	34 1 709 2 N	-0-		123						
			136 3									

WEATHERFORD			WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768		
11	776 N	776 -0- -0- -0-	59 1 570 2 N	17		33						
			128 3									
12	527 N	431 -0- -96 -0-	23 1 333 2 N	-0-		33						
			75 3									
01	682 N	479 -0- -203 -0-	39 1 358 2 N	-0-		33						
			82 3									
02	728 N	465 -0- -263 -0-	20 1 363 2 N	-0-		33						
			82 3									
03	434 N	375 -0- -59 -0-	27 1 284 2 N	-0-		33						
			64 3									
04	450 N	294 -0- -156 -0-	13 1 227 2 N	-0-		33						
			54 3									

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	130	1 1418	2 N	7			62
						258	3 8	9				
12	2015 N	1497	-0-	-518	-0-	71	1 1206	2 N	-0-			62
						220	3					
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	128	1 1215	2 N	1			63
						222	3 1	9				
02	1680 N	1463	-0-	-217	-0-	61	1 1185	2 N	-0-			63
						217	3					
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	122	1 1403	2 N	-0-			63
						269	3					
04	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	55	1 1158	2 N	-0-			63
						222	3					
SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835				
11	8490 X	7911	-0-	-579	-0-	565	1 6195	2 N	18			42
						1131	3 20	9				
12	8773 X	7571	-0-	-1202	-0-	357	1 6085	2 N	15			57
						1112	3 17	9				
01	8124 X	7460	-0-	-664	-0-	608	1 5775	2 N	20			77
						1055	3 22	9				
02	7308 X	7048	-0-	-260	-0-	294	1 5695	2 N	16			93
						1041	3 18	9				
03	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	551	1 6343	2 N	17			110
						1215	3 19	9				
04	7830 X	7670	-0-	-160	-0-	297	1 6172	2 N	18			128
						1181	3 20	9				
BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677				
11	10260 X	9029	-0-	-1231	-0-	646	1 6824	2 N	104	190	1	57
						1445	3 114	9				
12	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	426	1 7363	2 N	90			147
						1560	3 99	9				
01	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	739	1 6886	2 N	80	165	1	62
						1459	3 88	9				
02	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	349	1 6518	2 N	86			148
						1380	3 95	9				
03	9982 X	8957	-0-	-1025	-0-	601	1 6918	2 N	90	63	1	175
						1339	3 99	9				
04	9150 X	8822	-0-	-328	-0-	325	1 7033	2 N	93	158	1	110
						1362	3 102	9				
STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A				
11	5790 X	5039	-0-	-751	-0-	399	1 4245	2 N	4			42
						391	3 4	9				
12	5983 X	5260	-0-	-723	-0-	255	1 4578	2 N	5			47
						421	3 6	9				
01	5611 X	3812	-0-	-1799	-0-	343	1 3167	2 N	10			57
						291	3 11	9				
02	4704 X	4684	-0-	-20	-0-	232	1 4068	2 N	8			65
						375	3 9	9				
03	5270 X	3857	-0-	-1413	-0-	302	1 3248	2 N	7			72
						299	3 8	9				
04	5100 X	4491	-0-	-609	-0-	204	1 3918	2 N	8			80
						360	3 9	9				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4650 X	4561	-0-	-89	-0-	363	1	3509	2	N	28			118
						658	3	31	9					
12	5146 X	4889	-0-	-257	-0-	257	1	3897	2	N	4			122
						731	3	4	9					
01	4854 X	3970	-0-	-884	-0-	368	1	3024	2	N	10			132
						567	3	11	9					
02	4368 X	2809	-0-	-1559	-0-	171	1	2207	2	N	15			147
						414	3	17	9					
03	4836 X	4119	-0-	-717	-0-	312	1	3158	2	N	26			173
						620	3	29	9					
04	4680 X	3649	-0-	-1031	-0-	178	1	2902	2	N	-0-			173
						569	3							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

11	7290 X	7235	-0-	-55	-0-	536	1	5652	2	N	5			43
						1041	3	6	9					
12	7626 X	7148	-0-	-478	-0-	363	1	5712	2	N	20			63
						1051	3	22	9					
01	7626 X	5970	-0-	-1656	-0-	517	1	4601	2	N	5			68
						846	3	6	9					
02	6888 X	6056	-0-	-832	-0-	279	1	4876	2	N	4			72
						897	3	4	9					
03	7471 X	7109	-0-	-362	-0-	549	1	5439	2	N	28			100
						1090	3	31	9					
04	7230 X	6629	-0-	-601	-0-	258	1	5297	2	N	13			113
						1060	3	14	9					

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

11	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	339	1	5763	2	N	-0-			60
						1117	3							
12	7719 X	7474	-0-	-245	-0-	159	1	6099	2	N	30			90
						1183	3	33	9					
01	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	431	1	5950	2	N	23			113
						1156	3	25	9					
02	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	120	1	5598	2	N	15			128
						1086	3	17	9					
03	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	321	1	5828	2	N	25	125	1	28
						1099	3	28	9					
04	7020 X	6885	-0-	-135	-0-	94	1	5689	2	N	27			55
						1072	3	30	9					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	345	2	N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	351	2	N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	N	-0-			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	N	-0-			-0-
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	103630	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9244 - 9290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6

HOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	114157	COMPL. DATE	06/29/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8100 - 9384
11	2280 N	2209	-0-	-71	-0-	2209 2	N	-0-			78
12	2418 N	2396	-0-	-22	-0-	2360 2	N	33			111
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2338 2	N	63	165 1		9
02	2072 N	2051	-0-	-21	-0-	2051 2	N	-0-			9
03	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2235 2	N	-0-			9
04	2340 N	1943	-0-	-397	-0-	1943 2	N	-0-			9

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	119500	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8457 - 9428
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-			284
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	2 1	Y	-0-			284
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-			284
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	115	180 1		219
						127 9					
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	359	329 1		249
						395 9					
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	145	193 1		201
						160 9					

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	120792	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 9191 - 9428
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	-0-			-0-
12	899 N	751	-0-	-148	-0-	21 1	Y	-0-			-0-
01	868 N	836	-0-	-32	-0-	24 1	Y	-0-			-0-
02	700 N	542	-0-	-158	-0-	17 1	Y	-0-			-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	-0-			-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	-0-			-0-

SCOTT, T.P.		WELL #:		5	RRCID ->	122391	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	9497	PERF. 9145 - 9374
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-			167
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			167
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-			167
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			167
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			167
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			167

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		5D	RRCID ->	128273	COMPL. DATE	09/12/1987	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2576 - 2595
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2008

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

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

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	N	2			58
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10			68
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2	41	9	N	37			105
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2	17	9	N	15			120
03	1054 N	1011	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	1000	2	11	9	N	10			130
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5			135

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

11	1710 N	1316	-0-	-394	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			57
12	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			57
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			57
02	1232 N	1189	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			57
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			57
*04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			57

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
BRYSON "A" UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 135872		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7852 - 7902			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	214	1	1781	2	Y	24	21	1	9
							26	9							
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	270	1	2094	2	Y	30	22	1	17
							33	9							
01		2263 N	2154	-0-	-109	-0-	244	1	1876	2	Y	31	41	1	7
							34	9							
02		2800 N	3781	-0-	981	981	420	1	3313	2	Y	44	28	1	23
							48	9							
03		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	53	67	1	9
04		2070 N	1865	-0-	-205	-0-	274	1	1534	2	Y	52			61
							57	9							

JETTER, AARON UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 135874		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8484 - 9777			
11		2640 N	1875	-0-	-765	-0-	1823	2	52	9	N	47			104
12		2604 N	1871	-0-	-733	-0-	9	1	1817	2	N	41			145
							45	9							
01		3069 N	2093	-0-	-976	-0-	18	1	2028	2	N	43	178	1	10
							47	9							
02		1764 N	1384	-0-	-380	-0-	1	1	1363	2	N	18			28
							20	9							
03		3100 N	4360	-0-	1260	1260	189	1	4145	2	N	24			52
							26	9							
*04		3000 N	4382	-0-	1382	2642	270	1	4060	2	N	47			99
							52	9							

TAYLOR, W.B.		WELL #:		9		RRCID -> 138847		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7812 - 7854			
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1			14
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			14
01		589 N	222	-0-	-367	-0-	222	2			Y	-0-			14
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-			14
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			14
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			14

ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		7		RRCID -> 142392		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 9479		PERF. 7794 - 9343			
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			35
12		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			35
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			35
02		756 N	640	-0-	-116	-0-	640	2			N	-0-			35
03		899 N	361	-0-	-538	-0-	361	2			N	-0-			35
04		900 N	313	-0-	-587	-0-	313	2			N	-0-			35

TAYLOR, W.B.		WELL #:		10		RRCID -> 142393		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 9547		PERF. 9146 - 9373			
11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			111
12		2232 N	1619	-0-	-613	-0-	1577	2	42	9	N	38			149
01		1922 N	1455	-0-	-467	-0-	1455	2			N	-0-			149
02		1792 N	1338	-0-	-454	-0-	1338	2			N	-0-			149
03		1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			N	-0-			149
*04		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			149

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 142839		COMPL. DATE 09/06/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8170 - 9260			
11		1920 N	1916	-0-	-4	-0-	54	1	1862	2	Y	-0-			-0-
12		2139 N	2061	-0-	-78	-0-	59	1	2002	2	Y	-0-			-0-
01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	57	1	1932	2	Y	-0-			-0-
02		1764 N	1596	-0-	-168	-0-	49	1	1547	2	Y	-0-			-0-
03		2046 N	1779	-0-	-267	-0-	53	1	1726	2	Y	-0-			-0-
04		1920 N	1801	-0-	-119	-0-	53	1	1748	2	Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9240 -	9270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	29 1	1012 2	N	-0-				-0-
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	32 1	1078 2	N	-0-				-0-
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	28 1	948 2	N	-0-				-0-
02		924 N	836	-0-	-88	-0-	25 1	811 2	N	-0-				-0-
03		1023 N	891	-0-	-132	-0-	26 1	865 2	N	-0-				-0-
*04		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	58 1	1893 2	N	-0-				-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9195 -	9225
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	7 1	246 2	N	-0-				-0-
12		279 N	233	-0-	-46	-0-	7 1	226 2	N	-0-				-0-
01		248 N	141	-0-	-107	-0-	4 1	137 2	N	-0-				-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	7 1	228 2	N	-0-				-0-
03		248 N	207	-0-	-41	-0-	6 1	201 2	N	-0-				-0-
*04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	4 1	147 2	N	-0-				-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9390 -	9420
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	33 1	1130 2	N	-0-				-0-
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	34 1	1159 2	N	-0-				-0-
01		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	34 1	1145 2	N	-0-				-0-
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	31 1	994 2	N	-0-				-0-
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	31 1	1017 2	N	-0-				-0-
*04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	36 1	1178 2	N	-0-				-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9208 -	9238
11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	50 1	1711 2	N	-0-				-0-
12		1953 N	1836	-0-	-117	-0-	52 1	1784 2	N	-0-				-0-
01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	53 1	1808 2	N	-0-				-0-
02		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	51 1	1632 2	N	-0-				-0-
03		1829 N	1768	-0-	-61	-0-	52 1	1716 2	N	-0-				-0-
*04		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	54 1	1775 2	N	-0-				-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8141 -	8149
11		1830 N	1682	-0-	-148	-0-	47 1	1635 2	Y	-0-				-0-
12		1891 N	1826	-0-	-65	-0-	52 1	1774 2	Y	-0-				-0-
01		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	54 1	1859 2	Y	-0-				-0-
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	55 1	1734 2	Y	-0-				-0-
03		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	61 1	2012 2	Y	-0-				-0-
*04		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	62 1	2044 2	Y	-0-				-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9380 -	9410
11		690 N	604	-0-	-86	-0-	17 1	587 2	N	-0-				-0-
12		589 N	561	-0-	-28	-0-	16 1	545 2	N	-0-				-0-
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	21 1	716 2	N	-0-				-0-
02		560 N	539	-0-	-21	-0-	16 1	523 2	N	-0-				-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	21 1	678 2	N	-0-				-0-
04		720 N	719	-0-	-1	-0-	21 1	698 2	N	-0-				-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8288 -	8334
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	2	1	68	2	N	-0-			65
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-			65
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-			65
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-			65
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-			65
*04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-			65

DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436															
11		1290 N	1064	-0-	-226	-0-	30	1	1034	2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1250	-0-	-145	-0-	36	1	1214	2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1263	-0-	-256	-0-	36	1	1227	2	N	-0-			-0-
02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	40	1	1264	2	N	-0-			-0-
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	75	1	2469	2	N	-0-			-0-
*04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	45	1	1474	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414															
11		300 N	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12		434 N	98	-0-	-336	-0-	3	1	95	2	N	-0-			-0-
01		186 N	81	-0-	-105	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-			-0-
*04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396															
11		600 N	591	-0-	-9	-0-	17	1	574	2	N	-0-			-0-
12		620 N	579	-0-	-41	-0-	16	1	563	2	N	-0-			-0-
01		620 N	578	-0-	-42	-0-	16	1	562	2	N	-0-			-0-
02		560 N	501	-0-	-59	-0-	15	1	486	2	N	-0-			-0-
03		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	37	1	1210	2	N	-0-			-0-
*04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	39	1	1262	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476															
11		480 N	305	-0-	-175	-0-	9	1	296	2	N	-0-			-0-
12		434 N	306	-0-	-128	-0-	9	1	297	2	N	-0-			-0-
01		310 N	277	-0-	-33	-0-	8	1	269	2	N	-0-			-0-
02		784 N	234	-0-	-550	-0-	7	1	227	2	N	-0-			-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	N	-0-			-0-
*04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	145217	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9432 - 9462
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	145516	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9184 - 9214
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	273 2	N	-0-	-0-
12	217 N	113	-0-	-104	-0-	-0-	3 1	110 2	N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	246 2	N	-0-	-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	-0-	6 1	204 2	N	-0-	-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	230 2	N	-0-	-0-
04	240 N	59	-0-	-181	-0-	-0-	2 1	57 2	N	-0-	-0-
ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		8	RRCID ->	145771	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9264 - 9479
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		7	RRCID ->	145772	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9316 - 9533
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DOWNER UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147891	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9262 - 9317
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
TAYLOR, W.B.		WELL #:		8	RRCID ->	149716	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6225 - 7875
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-	-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-	-0-
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-	-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-	-0-
03	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	-0-	1693 2	57 9	N	52	52 1
04	2070 N	1835	-0-	-235	-0-	-0-	1835 2		N	-0-	-0-
DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	150991	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9240 - 9471
11	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	-0-	1436 2		N	-0-	158
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-	158
01	1643 N	1400	-0-	-243	-0-	-0-	1400 2		N	-0-	158
02	1344 N	1289	-0-	-55	-0-	-0-	1289 2		N	-0-	158
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-	158
*04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-	158

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000										TOTAL DEPTH	9530	PERF. 7830 - 9404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		N	-0-			118
12		3100 N	3297	-0-	197	197	3297 2		N	-0-			118
01		3314 X	3117	-0-	-197	-197	3117 2		N	-0-			118
02		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2777 2	48 9	N	44			162
03		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3015 2	23 9	N	21	173 1		10
*04		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-			10

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9135 - 9268	
11		990 N	907	-0-	-83	-83	907 2		N	-0-			107
12		1023 N	813	-0-	-210	-210	813 2		N	-0-			107
01		992 N	828	-0-	-164	-164	828 2		N	-0-			107
02		840 N	788	-0-	-52	-52	788 2		N	-0-	80 1		27
03		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			27
*04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			27

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9270 - 9530	
11		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5952 2	12 9	N	11			83
12		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6201 2	11 9	N	10			93
01		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 2		N	-0-			93
02		2016 X	1673	-0-	-343	-343	1673 2		N	-0-			93
03		2232 X	105	-0-	-2127	-2127	105 2		N	-0-			93
04		2160 X	223	-0-	-1937	-1937	223 2		N	-0-			93

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9230 - 9465	
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-			65
12		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-			65
01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-			65
02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			65
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			65
*04		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-			65

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9126 - 9358	
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			100
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			100
01		558 N	407	-0-	-151	-151	407 2		N	-0-			100
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			100
03		527 N	307	-0-	-220	-220	307 2		N	-0-			100
*04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			100

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9223 - 9408	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-

JETTER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9627 - 9738	
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			23
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			23
01		93 N	39	-0-	-54	-54	39 2		N	-0-			23
02		336 N	37	-0-	-299	-299	37 2		N	-0-			23
03		31 N	22	-0-	-9	-9	22 2		N	-0-			23
04		30 N	10	-0-	-20	-20	10 2		N	-0-			23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					12

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
FIELDS-ISAACS		WELL #:		12 L	RRCID ->	178206	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9206 -	9394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2640 X	2415	-0-	-225	-0-	2415	2	N	-0-			10
12		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2	N	-0-			10
01		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-			10
02		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-			10
03		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	N	-0-			10
*04		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-			10

DAVIS, ALBERT R.		WELL #:		4 L	RRCID ->	178946	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	7887 -	9455
11		3810 X	3274	-0-	-536	-0-	3274	2	N	-0-			55
12		3813 X	3325	-0-	-488	-0-	3325	2	N	-0-			55
01		3937 X	3557	-0-	-380	-0-	3557	2	N	-0-			55
02		3556 X	1727	-0-	-1829	-0-	1727	2	N	-0-			55
03		3937 X	1578	-0-	-2359	-0-	1578	2	N	-0-			55
04		3450 X	2644	-0-	-806	-0-	2644	2	N	-0-			55

ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		14 L	RRCID ->	180110	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	9208 -	9392
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46 1		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABNEY, J. K.		WELL #:		6 L	RRCID ->	184687	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	8193 -	8354
11		690 N	639	-0-	-51	-0-	595	2	44 9	N	40		90
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	775	2	24 9	N	22		112
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	777	2	41 9	N	37		149
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	699	2	31 9	N	28	137 1	40
03		806 N	758	-0-	-48	-0-	739	2	19 9	N	17		57
*04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	904	2	66 9	N	60		117

FIELD-ISAACS		WELL #:		14 L	RRCID ->	185107	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9218 -	9390
11		1200 N	610	-0-	-590	-0-	610	2		N	-0-		142
12		961 N	880	-0-	-81	-0-	880	2		N	-0-		142
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-		142
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-		142
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-		142
04		990 N	676	-0-	-314	-0-	676	2		N	-0-		142

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	186267	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8130 -	9426
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	22	1	767 2	N	-0-		-0-
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	23	1	778 2	N	-0-		-0-
01		1333 N	802	-0-	-531	-0-	23	1	779 2	N	-0-		-0-
02		728 N	654	-0-	-74	-0-	20	1	634 2	N	-0-		-0-
03		806 N	726	-0-	-80	-0-	21	1	705 2	N	-0-		-0-
04		780 N	735	-0-	-45	-0-	22	1	713 2	N	-0-		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		21 L	RRCID ->	186270	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9250 -	9446
11		930 N	447	-0-	-483	-0-	13	1	434 2	N	-0-		-0-
12		992 N	208	-0-	-784	-0-	6	1	202 2	N	-0-		-0-
01		899 N	60	-0-	-839	-0-	2	1	58 2	N	-0-		-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-
03		217 N	53	-0-	-164	-0-	2	1	51 2	N	-0-		-0-
*04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269 2	N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1560 N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2		Y	-0-	12
12		1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2		Y	-0-	12
01		1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1399	2		Y	-0-	12
02		1372 N	1239	-0-	-133	-0-	1239	2		Y	-0-	12
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		Y	-0-	12
*04		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		Y	-0-	12

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383												
11		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-	67
12		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-	67
01		3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-	67
02		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-	67
03		2945 N	1467	-0-	-1478	-0-	1467	2		N	-0-	67
04		2850 N	1356	-0-	-1494	-0-	1356	2		N	-0-	67

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262												
11		2670 N	2110	-0-	-560	-0-	2110	2		N	-0-	52
12		2728 N	1963	-0-	-765	-0-	1888	2	75	9	N	77
01		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2860	2	37	9	N	111
02		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2567	2	69	9	N	174
03		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2790	2	29	9	N	37
04		2670 N	2588	-0-	-82	-0-	2579	2	9	9	N	45

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374												
11		1320 N	1108	-0-	-212	-0-	1108	2		N	-0-	14
12		1364 N	1128	-0-	-236	-0-	1128	2		N	-0-	14
01		1178 N	1034	-0-	-144	-0-	1034	2		N	-0-	14
02		1036 N	905	-0-	-131	-0-	903	2	2	9	N	16
03		1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2		N	-0-	16
04		990 N	792	-0-	-198	-0-	792	2		N	-0-	16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422												
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	246	1	2044	2	Y	1
							3	9				
12		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	300	1	2332	2	Y	2
							4	9				
01		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	326	1	2503	2	Y	1
							4	9				
02		2800 N	3672	-0-	872	872	413	1	3255	2	Y	2
							4	9				
03		2542 N	505	-0-	-2037	-0-	48	1	305	2	Y	1
							149	5	3	9		
04		2460 N	2448	-0-	-12	-0-	371	1	2074	2	Y	4
							3	9				

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425												
11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	62	1	2132	2	N	-0-
12		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	68	1	2318	2	N	-0-
01		2356 N	2343	-0-	-13	-0-	67	1	2276	2	N	-0-
02		2016 N	1997	-0-	-19	-0-	61	1	1936	2	N	-0-
03		2387 N	2257	-0-	-130	-0-	67	1	2190	2	N	-0-
*04		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	69	1	2264	2	N	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-		125
12		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-		125
01		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-		125
02		1708 N	1502	-0-	-206	-0-	-0-	1502	2	N	-0-		125
03		1984 N	1556	-0-	-428	-0-	-0-	1556	2	N	-0-		125
04		1830 N	1296	-0-	-534	-0-	-0-	1281	2	N	14		139

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404													
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		50
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	24		74
01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	17		91
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-	87 1	4
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-		4
04		1500 N	1299	-0-	-201	-0-	-0-	1299	2	N	-0-		4

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409													
11		1500 N	1431	-0-	-69	-0-	-0-	1431	2	N	-0-		12
12		1550 N	1545	-0-	-5	-0-	-0-	1438	2	N	97		109
01		1550 N	1361	-0-	-189	-0-	-0-	1357	2	N	4		113
02		1344 N	1202	-0-	-142	-0-	-0-	1135	2	N	61	152 1	22
03		1550 N	1409	-0-	-141	-0-	-0-	1303	2	N	96		118
04		1320 N	1202	-0-	-118	-0-	-0-	1124	2	N	71	176 1	13

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437													
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
02		644 N	596	-0-	-48	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
03		682 N	648	-0-	-34	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
04		660 N	615	-0-	-45	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390													
11		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		21
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-		21
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-		21
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		21
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398													
11		660 N	633	-0-	-27	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
12		682 N	640	-0-	-42	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
01		651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
02		588 N	543	-0-	-45	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
03		651 N	592	-0-	-59	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
04		600 N	584	-0-	-16	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425													
11		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
01		496 N	82	-0-	-414	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
02		1960 N	126	-0-	-1834	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215359	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9380 - 9498	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	216013	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	8123 - 9386	
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	39	1	1341	2	N	-0-		-0-
12	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	39	1	1335	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	40	1	1352	2	N	-0-		-0-
02	1288 N	1237	-0-	-51	-0-	38	1	1199	2	N	-0-		-0-
03	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	39	1	1278	2	N	-0-		-0-
04	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	40	1	1306	2	N	-0-		-0-

ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216329	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8600 - 9666	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82

STROUD		WELL #:		2	RRCID ->	216686	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8433 - 9634	
11	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	31	1	1054	2	N	-0-		22
12	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	31	1	1075	2	N	-0-		22
01	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	31	1	1061	2	N	-0-		22
02	1008 N	939	-0-	-69	-0-	29	1	910	2	N	-0-		22
03	1116 N	954	-0-	-162	-0-	28	1	926	2	N	-0-		22
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	33	1	1082	2	N	-0-		22

BRYSON "A" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	224662	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8090 - 9430	
11	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	238	1	1977	2	Y	54	48 1	20
						59	9						
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	270	1	2092	2	Y	67	49 1	38
						74	9						
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	239	1	1837	2	Y	70	92 1	16
						77	9						
02	2800 N	3644	-0-	844	844	405	1	3192	2	Y	43	37 1	22
						47	9						
03	3100 N	25471	-0-	22371	23215	2432	1	15457	2	Y	32	49 1	5
						7547	5	35	9				
*04	3000 N	2271	-0-	-729	22486	339	1	1897	2	Y	32		37
						35	9						

TAYLOR, W.B. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	227580	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	9707 - 11971	
11	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-		59
12	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7182	2	50	9	N	45		104
01	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-		104
02	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6327	2	18	9	N	16		120
03	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-	105 1	15
*04	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-		15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	131 1	2311 3	N	87	159
							4 8	96 9			
12		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	139 1	2365 3	N	-0-	159
							4 8				
01		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	129 1	2074 3	N	140 175 1	124
							154 9				
02		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	151 1	2223 3	N	16	140
							18 9				
03		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	7	147
04		1710 X	559	-0-	-1151	-0-	27 1	482 3	N	45	192
							50 9				

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472											
11		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	157 1	5435 2	N	-0-	-0-
12		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	160 1	5462 2	N	-0-	-0-
01		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	153 1	5238 2	N	-0-	-0-
02		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	123 1	3915 2	N	-0-	-0-
03		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	139 1	4544 2	N	-0-	-0-
*04		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	123 1	4010 2	N	-0-	-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355											
11		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11903 2	20 9	N	18	85
12		12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	12724 2	22 9	N	20	105
01		12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	12406 2	24 9	N	22	127
02		11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	11511 2		N	-0-	127
03		14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	13962 2	40 9	N	36 153 1	10
*04		13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	13724 2		N	-0-	10

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420											
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-	59
12		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-	59
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-	59
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-	59
03		1705 N	1119	-0-	-586	-0-	1119 2		N	-0-	59
04		1860 N	1249	-0-	-611	-0-	1249 2		N	-0-	59

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356											
11		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 2		N	-0-	10
12		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856 2		N	-0-	10
01		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726 2		N	-0-	10
02		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5201 2	30 9	N	27	37
03		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5740 2	61 9	N	55	92
*04		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5546 2	14 9	N	13	105

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794											
11		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	60 1	2072 2	N	-0-	-0-
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	60 1	2042 2	N	-0-	-0-
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	50 1	1697 2	N	-0-	-0-
02		1960 N	1141	-0-	-819	-0-	35 1	1106 2	N	-0-	-0-
03		2108 N	1251	-0-	-857	-0-	37 1	1214 2	N	-0-	-0-
04		1680 N	1209	-0-	-471	-0-	36 1	1173 2	N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9279 - 9554		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
11		1770 N	1763	-0-	-7	-0-	1763	2	N	-0-				46
12		1953 N	1700	-0-	-253	-0-	1700	2	N	-0-				46
01		2015 N	1692	-0-	-323	-0-	1692	2	N	-0-				46
02		1652 N	1453	-0-	-199	-0-	1453	2	N	-0-				46
03		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-				46
*04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-				46

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008										TOTAL DEPTH	9717	PERF. 8354 - 9650		
11		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	102	1	3533	2	N	-0-		-0-
12		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	110	1	3746	2	N	-0-		-0-
01		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	100	1	3432	2	N	-0-		-0-
02		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	99	1	3156	2	N	-0-		-0-
03		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	110	1	3615	2	N	-0-		-0-
*04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	106	1	3459	2	N	-0-		-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008										TOTAL DEPTH	11886	PERF. 8440 - 11148		
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	50	1	872	3	N	-0-		40
12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	50	1	860	3	N	-0-		40
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	76	1	1218	3	N	-0-		40
02		2800 N	4502	-0-	1702	1702	286	1	4216	3	N	-0-		40
03		3100 N	4681	-0-	1581	3283	4681	5			N	-0-		40
*04		3000 N	4010	-0-	1010	4293	213	1	3797	3	N	-0-		40

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008										TOTAL DEPTH	11610	PERF. 10790 - 10960		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008										TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8420 - 9717		
11		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	286	1	5027	3	N	102		259
							112	9						
12		3999 X	1908	-0-	-2091	-0-	103	1	1761	3	N	40	190 1	109
							44	9						
01		4278 X	3807	-0-	-471	-0-	218	1	3493	3	N	87		196
							96	9						
02		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	255	1	3768	3	N	-0-		196
03		4278 X	4034	-0-	-244	-0-	117	1	2051	3	N	-0-		196
							1866	5						
04		4140 X	3287	-0-	-853	-0-	151	1	2706	3	N	391	350 1	237
							430	9						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
ELLIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242955	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8766 - 9736
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	117 1	2058 3	N	2			187
12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	126 1	2159 3	N	44			231
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	132 1	2106 3	N	145	181	1	195
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	124 1	1828 3	N	-0-			195
03	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	53 1	932 3	N	186	167	1	214
04	2040 N	1260	-0-	-780	-0-	847 5	205 9					
						67 1	1192 3	N	1	173	1	42
						1 9						

SCOTT, T. P.		WELL #:		15	RRCID ->	243188	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9274 - 9536
11	3750 X	3658	-0-	-92	-0-	3658 2		N	-0-			148
12	3875 X	3829	-0-	-46	-0-	3829 2		N	-0-			148
01	4061 X	3818	-0-	-243	-0-	3818 2		N	-0-			148
02	3668 X	3350	-0-	-318	-0-	3350 2		N	-0-			148
03	4061 X	3805	-0-	-256	-0-	3805 2		N	-0-			148
*04	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2		N	-0-			148

BRYSON "A" UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	244091	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	9329	PERF.	9646 - 11254
11	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	1379 1	11466 2	Y	35	31	1	13
12	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	1635 1	12690 2	Y	42	31	1	24
01	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	1621 1	12459 2	Y	44	58	1	10
02	12012 X	8697	-0-	-3315	-0-	972 1	7655 2	Y	64	41	1	33
03	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-	70 9		Y	95	112	1	16
04	13050 X	9171	-0-	-3879	-0-	1376 1	7689 2	Y	96			112
						106 9						

PIERCE, REUBEN GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	245940	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	10090 - 13476
11	10320 X	9780	-0-	-540	-0-	275 1	9505 2	N	-0-			-0-
12	10664 X	10175	-0-	-489	-0-	290 1	9885 2	N	-0-			-0-
01	10664 X	10196	-0-	-468	-0-	290 1	9906 2	N	-0-			-0-
02	9576 X	9102	-0-	-474	-0-	277 1	8825 2	N	-0-			-0-
03	10292 X	9760	-0-	-532	-0-	289 1	9471 2	N	-0-			-0-
04	9870 X	8851	-0-	-1019	-0-	263 1	8588 2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215		WELL #:		12H	RRCID ->	248724	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	10030 - 11840
11	19650 X	19467	-0-	-183	-0-	548 1	18919 2	N	-0-			-0-
12	20305 X	20144	-0-	-161	-0-	573 1	19571 2	N	-0-			-0-
01	20305 X	19787	-0-	-518	-0-	562 1	19225 2	N	-0-			-0-
02	18340 X	17403	-0-	-937	-0-	530 1	16873 2	N	-0-			-0-
03	20305 X	19070	-0-	-1235	-0-	564 1	18506 2	N	-0-			-0-
04	19500 X	18239	-0-	-1261	-0-	541 1	17698 2	N	-0-			-0-

BUFFIN, KIRK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250625	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	9966 - 12498
11	16050 X	13963	-0-	-2087	-0-	393 1	13570 2	N	-0-			-0-
12	16151 X	14077	-0-	-2074	-0-	401 1	13676 2	N	-0-			-0-
01	15469 X	13995	-0-	-1474	-0-	398 1	13597 2	N	-0-			-0-
02	13972 X	11893	-0-	-2079	-0-	362 1	11531 2	N	-0-			-0-
03	14632 X	13633	-0-	-999	-0-	404 1	13229 2	N	-0-			-0-
*04	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	417 1	13643 2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		21570 X	19933	-0-	-1637	-0-	561	1	19372	2	N	-0-			-0-
12		22196 X	20520	-0-	-1676	-0-	584	1	19936	2	N	-0-			-0-
01		21638 X	20203	-0-	-1435	-0-	574	1	19629	2	N	-0-			-0-
02		19544 X	18238	-0-	-1306	-0-	556	1	17682	2	N	-0-			-0-
03		20987 X	19724	-0-	-1263	-0-	584	1	19140	2	N	-0-			-0-
04		19920 X	18350	-0-	-1570	-0-	545	1	17805	2	N	-0-			-0-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670															
11		3540 X	3235	-0-	-305	-0-	91	1	3144	2	N	-0-			-0-
12		3658 X	3534	-0-	-124	-0-	101	1	3433	2	N	-0-			-0-
01		3596 X	3440	-0-	-156	-0-	98	1	3342	2	N	-0-			-0-
02		3248 X	3066	-0-	-182	-0-	93	1	2973	2	N	-0-			-0-
03		3596 X	3391	-0-	-205	-0-	100	1	3291	2	N	-0-			-0-
04		3420 X	3226	-0-	-194	-0-	96	1	3130	2	N	-0-			-0-

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731															
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	900	1	857	2	N	-0-			62
							1	8							
12		1736 N	1053	-0-	-683	-0-	316	1	737	2	N	-0-			62
01		1829 N	834	-0-	-995	-0-	457	1	377	2	N	-0-			62
02		1652 N	462	-0-	-1190	-0-	83	1	379	2	N	-0-			62
03		1054 N	504	-0-	-550	-0-	416	1	88	9	N	80			142
*04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-			142

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350															
11		17070 X	14592	-0-	-2478	-0-	411	1	14181	2	N	-0-			-0-
12		15872 X	12874	-0-	-2998	-0-	366	1	12508	2	N	-0-			-0-
01		15097 X	12994	-0-	-2103	-0-	369	1	12625	2	N	-0-			-0-
02		13636 X	12611	-0-	-1025	-0-	384	1	12227	2	N	-0-			-0-
03		15097 X	12307	-0-	-2790	-0-	364	1	11943	2	N	-0-			-0-
04		14580 X	14116	-0-	-464	-0-	419	1	13697	2	N	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365															
11		20910 X	18328	-0-	-2582	-0-	516	1	17812	2	N	-0-			-0-
12		21173 X	18639	-0-	-2534	-0-	530	1	18109	2	N	-0-			-0-
01		20553 X	18487	-0-	-2066	-0-	525	1	17962	2	N	-0-			-0-
02		18340 X	16454	-0-	-1886	-0-	502	1	15952	2	N	-0-			-0-
03		19561 X	18055	-0-	-1506	-0-	534	1	17521	2	N	-0-			-0-
04		18330 X	17840	-0-	-490	-0-	530	1	17310	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966															
11		16980 X	15225	-0-	-1755	-0-	428	1	14797	2	N	-0-			-0-
12		17081 X	16237	-0-	-844	-0-	462	1	15775	2	N	-0-			-0-
01		16554 X	15658	-0-	-896	-0-	445	1	15213	2	N	-0-			-0-
02		14784 X	13858	-0-	-926	-0-	422	1	13436	2	N	-0-			-0-
03		16244 X	14578	-0-	-1666	-0-	431	1	14147	2	N	-0-			-0-
04		15720 X	12921	-0-	-2799	-0-	383	1	12538	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
ABNEY 1215		WELL #:		11H	RRCID ->	258769	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9835 - 14055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		31680 X	28392	-0-	-3288	-0-	799 1	27593 2	N	-0-			-0-
12		32240 X	28844	-0-	-3396	-0-	820 1	28024 2	N	-0-			-0-
01		31434 X	28853	-0-	-2581	-0-	820 1	28033 2	N	-0-			-0-
02		28140 X	25778	-0-	-2362	-0-	786 1	24992 2	N	-0-			-0-
03		30194 X	25272	-0-	-4922	-0-	748 1	24524 2	N	-0-			-0-
04		28380 X	15978	-0-	-12402	-0-	474 1	15504 2	N	-0-			-0-

ABNEY, J. K.		WELL #:		9H	RRCID ->	259166	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9900 - 14988	
11		28500 X	25660	-0-	-2840	-0-	25636 2	24 9	N	22			32
12		28985 X	26704	-0-	-2281	-0-	26679 2	25 9	N	23			55
01		28551 X	25822	-0-	-2729	-0-	25796 2	26 9	N	24			79
02		25312 X	22908	-0-	-2404	-0-	22883 2	25 9	N	23	85 1		17
03		27497 X	24990	-0-	-2507	-0-	24955 2	35 9	N	32			49
04		25830 X	23792	-0-	-2038	-0-	23792 2		N	-0-			49

ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259377	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9880 - 13230	
11		27210 X	23850	-0-	-3360	-0-	671 1	23179 2	N	-0-			-0-
12		27497 X	24231	-0-	-3266	-0-	689 1	23542 2	N	-0-			-0-
01		26691 X	23878	-0-	-2813	-0-	679 1	23199 2	N	-0-			-0-
02		23772 X	21135	-0-	-2637	-0-	644 1	20491 2	N	-0-			-0-
03		25420 X	23136	-0-	-2284	-0-	685 1	22451 2	N	-0-			-0-
04		23850 X	22659	-0-	-1191	-0-	672 1	21987 2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215		WELL #:		10H	RRCID ->	261372	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9740 - 15165	
11		34800 X	30792	-0-	-4008	-0-	866 1	29926 2	N	-0-			-0-
12		35154 X	31698	-0-	-3456	-0-	902 1	30796 2	N	-0-			-0-
01		34162 X	31066	-0-	-3096	-0-	883 1	30183 2	N	-0-			-0-
02		30576 X	27641	-0-	-2935	-0-	842 1	26799 2	N	-0-			-0-
03		32767 X	29869	-0-	-2898	-0-	884 1	28985 2	N	-0-			-0-
04		30780 X	28939	-0-	-1841	-0-	859 1	28080 2	N	-0-			-0-

ELLIS "A" GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261567	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9744 - 13350	
11		19590 X	18121	-0-	-1469	-0-	975 1	17144 3	N	2			107
12		20243 X	18833	-0-	-1410	-0-	1043 1	17790 3	N	-0-			107
01		20243 X	17466	-0-	-2777	-0-	1027 1	16439 3	N	-0-			107
02		17276 X	15169	-0-	-2107	-0-	963 1	14206 3	N	-0-			107
03		19127 X	17727	-0-	-1400	-0-	958 1	16769 3	N	-0-			107
04		18240 X	15663	-0-	-2577	-0-	827 1	14786 3	N	45			152

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.)		WELL #:		13H	RRCID ->	263169	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	9446	PERF.	9730 - 15478	
11		31500 X	28166	-0-	-3334	-0-	28166 2		N	-0-	109 1		20
12		31806 X	28488	-0-	-3318	-0-	28444 2	44 9	N	40			60
01		31124 X	28162	-0-	-2962	-0-	28131 2	31 9	N	28	73 1		15
02		27412 X	24579	-0-	-2833	-0-	24529 2	50 9	N	45			60
03		29667 X	26655	-0-	-3012	-0-	26655 2		N	-0-			60
04		28170 X	25521	-0-	-2649	-0-	25473 2	48 9	N	44			104

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	23580 X	21293	-0-	-2287	-0-	599 1	20694 2	N	-0-		-0-
12	23777 X	21894	-0-	-1883	-0-	623 1	21271 2	N	-0-		-0-
01	23095 X	21478	-0-	-1617	-0-	610 1	20868 2	N	-0-		-0-
02	20860 X	19107	-0-	-1753	-0-	582 1	18525 2	N	-0-		-0-
03	22692 X	20582	-0-	-2110	-0-	609 1	19973 2	N	-0-		-0-
04	21300 X	19303	-0-	-1997	-0-	573 1	18730 2	N	-0-		-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426											
11	41460 X	35369	-0-	-6091	-0-	1902 1	33467 3	N	-0-		102
12	41571 X	36378	-0-	-5193	-0-	2014 1	34364 3	N	-0-		102
01	40145 X	34065	-0-	-6080	-0-	2002 1	32063 3	N	-0-		102
02	35028 X	29710	-0-	-5318	-0-	1886 1	27824 3	N	-0-		102
03	38781 X	36036	-0-	-2745	-0-	1948 1	34088 3	N	-0-		102
04	35370 X	34111	-0-	-1259	-0-	1807 1	32304 3	N	-0-		102

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421											
11	35640 X	30199	-0-	-5441	-0-	849 1	29350 2	N	-0-		-0-
12	35960 X	30667	-0-	-5293	-0-	872 1	29795 2	N	-0-		-0-
01	34844 X	30687	-0-	-4157	-0-	872 1	29815 2	N	-0-		-0-
02	30996 X	27547	-0-	-3449	-0-	839 1	26708 2	N	-0-		-0-
03	32798 X	30595	-0-	-2203	-0-	906 1	29689 2	N	-0-		-0-
04	30210 X	30057	-0-	-153	-0-	892 1	29165 2	N	-0-		-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645											
11	29610 X	27096	-0-	-2514	-0-	27057 2	39 9	N	35		42
12	30101 X	27386	-0-	-2715	-0-	27350 2	36 9	N	33		75
01	29729 X	26827	-0-	-2902	-0-	26784 2	43 9	N	39		114
02	26292 X	23771	-0-	-2521	-0-	23737 2	34 9	N	31		145
03	28520 X	25940	-0-	-2580	-0-	25887 2	53 9	N	48	158 1	35
04	27090 X	24700	-0-	-2390	-0-	24700 2		N	-0-		35

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649											
11	35880 X	27213	-0-	-8667	-0-	1460 1	25678 3	N	57		129
12	35650 X	28086	-0-	-7564	-0-	1551 1	26456 3	N	57		186
01	34503 X	26616	-0-	-7887	-0-	1561 1	24992 3	N	57	178 1	65
02	28532 X	23036	-0-	-5496	-0-	1459 1	21518 3	N	54		119
03	28737 X	26918	-0-	-1819	-0-	1451 1	25403 3	N	58		177
04	27210 X	23862	-0-	-3348	-0-	1251 1	22369 3	N	220	176 1	221

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145											
11	36060 X	27091	-0-	-8969	-0-	26999 2	92 9	Y	84	73 1	31
12	34224 X	25175	-0-	-9049	-0-	25065 2	110 9	Y	100	73 1	58
01	33542 X	24833	-0-	-8709	-0-	24716 2	117 9	Y	106	139 1	25
02	29820 X	20456	-0-	-9364	-0-	20373 2	83 9	Y	75	61 1	39
03	28985 X	24884	-0-	-4101	-0-	24822 2	62 9	Y	56	86 1	9
04	27090 X	24609	-0-	-2481	-0-	24545 2	64 9	Y	58		67

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	29700 X	24717	-0-	-4983	-0-	1327 1	23335 3	N	39	174 1	80		
						12 8	43 9						
12	29636 X	25321	-0-	-4315	-0-	1398 1	23856 3	N	48		128		
						14 8	53 9						
01	28706 X	23625	-0-	-5081	-0-	1385 1	22183 3	N	52		180		
						57 9							
02	24472 X	20170	-0-	-4302	-0-	1279 1	18863 3	N	25		205		
						28 9							
03	27094 X	23045	-0-	-4049	-0-	1242 1	21737 3	N	60	180 1	85		
						66 9							
04	24720 X	20284	-0-	-4436	-0-	1072 1	19157 3	N	50		135		
						55 9							

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366													
11	27960 X	23686	-0-	-4274	-0-	23654 2	32 9	N	29		129		
12	27714 X	23890	-0-	-3824	-0-	23889 2	1 9	N	1	70 1	60		
01	27063 X	23123	-0-	-3940	-0-	23075 2	48 9	N	44		104		
02	23660 X	20265	-0-	-3395	-0-	20265 2		N	-0-		104		
03	25327 X	22027	-0-	-3300	-0-	22019 2	8 9	N	7	94 1	17		
04	23700 X	20959	-0-	-2741	-0-	20907 2	52 9	N	47		64		

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291													
11	38610 X	32539	-0-	-6071	-0-	1747 1	30721 3	N	50		115		
						16 8	55 9						
12	38347 X	33282	-0-	-5065	-0-	1839 1	31363 3	N	55		170		
						19 8	61 9						
01	36642 X	30797	-0-	-5845	-0-	1807 1	28928 3	N	56	184 1	42		
						62 9							
02	31304 X	26283	-0-	-5021	-0-	1665 1	24568 3	N	45		87		
						50 9							
03	34565 X	30247	-0-	-4318	-0-	1632 1	28568 3	N	43		130		
						47 9							
04	32550 X	27005	-0-	-5545	-0-	1429 1	25541 3	N	32		162		
						35 9							

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928													
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516													
11	2160 N	1865	-0-	-295	-0-	15 1	1848 2	N	2		50		
						2 9							
12	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	16 1	1686 2	N	-0-		50		
01	2015 N	1867	-0-	-148	-0-	15 1	1850 2	N	2		52		
						2 9							
02	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	14 1	1547 2	N	3		55		
						3 9							
03	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	15 1	1591 2	N	13		68		
						14 9							
04	1800 N	1444	-0-	-356	-0-	15 1	1425 2	N	4		72		
						4 9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928									
KNIGHTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107992		COMPL. DATE 10/10/1983			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	15 1	688 2	N	73	147	
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	80 9	655 2	N	-0-	147	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	16 1	710 2	N	48	195	
02	728 N	491	-0-	-237	-0-	15 1	452 2	N	23	218	
03	682 N	680	-0-	-2	-0-	53 9	630 2	N	31	249	
04	750 N	627	-0-	-123	-0-	14 1	579 2	N	30	279	
						25 9					
						16 1					
						34 9					
						15 1					
						33 9					

JONESVILLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 108495		COMPL. DATE 11/26/1983			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245		
11	2700 N	2522	-0-	-178	-0-	15 1	2507 2	N	-0-	35	
12	2759 N	2599	-0-	-160	-0-	16 1	2583 2	N	-0-	35	
01	2728 N	2511	-0-	-217	-0-	16 1	2495 2	N	-0-	35	
02	2352 N	1972	-0-	-380	-0-	11 1	1961 2	N	-0-	35	
03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	15 1	2594 2	N	-0-	35	
*04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	15 1	2593 2	N	6	41	
						7 9					

TRAMMELL		WELL #: 2		RRCID -> 108876		COMPL. DATE 01/16/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315		
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	12 1	495 2	N	-0-	34	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	16 1	617 2	N	-0-	34	
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	15 1	590 2	N	1	35	
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	1 9	527 2	N	2	37	
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	13 1	595 2	N	-0-	37	
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	2 9	559 2	N	-0-	37	
						16 1					
						15 1					

CARR		WELL #: 2 T		RRCID -> 111124		COMPL. DATE 05/20/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444		
11	480 N	376	-0-	-104	-0-	13 1	353 2	N	9	77	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	10 9	370 2	N	-0-	77	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	16 1	368 2	N	-0-	77	
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	12 1	329 2	N	-0-	77	
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	13 1	358 2	N	-0-	77	
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	16 1	342 2	N	-0-	77	
						15 1					

JONESVILLE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 114164		COMPL. DATE 12/03/1984			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292		
11	2850 X	1	-0-	-2849	-0-	1 1		N	-0-	-0-	
12	2201 X	1303	-0-	-898	-0-	13 1	1290 2	N	-0-	-0-	
01	1891 X	1792	-0-	-99	-0-	14 1	1778 2	N	-0-	-0-	
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	26 1	2595 2	N	-0-	-0-	
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	140 1	3199 2	N	-0-	-0-	
*04	3000 N	3201	-0-	201	201	135 1	3066 2	N	-0-	-0-	

NORTH JONESVILLE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 115041		COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337		
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	135 1	2573 2	N	-0-	-0-	
12	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	140 1	2800 2	N	-0-	-0-	
01	3100 N	3201	-0-	101	101	140 1	3061 2	N	-0-	-0-	
02	2701 N	2600	-0-	-101	-0-	126 1	2474 2	N	-0-	-0-	
03	2728 N	2159	-0-	-569	-0-	140 1	2019 2	N	-0-	-0-	
04	2640 X	1828	-0-	-812	-0-	135 1	1693 2	N	-0-	-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
 NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710 N	1553	-0-	-157	-0-	14	1	1539	2	N	-0-			12
12	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	15	1	1619	2	N	-0-			12
01	1736 N	1399	-0-	-337	-0-	15	1	1384	2	N	-0-			12
02	1456 N	1162	-0-	-294	-0-	14	1	1148	2	N	-0-			12
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	13	1	1545	2	N	100	100	1	12
						110	9							
*04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	N	-0-			12

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	13	1	1295	2	N	-0-			41
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	16	1	1451	2	N	-0-			41
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	88	1	1640	2	N	-0-			41
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	122	1	1358	2	N	-0-			41
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	140	1	1424	2	N	-0-			41
*04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	135	1	1367	2	N	-0-			41

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 9411

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

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

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928													
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 125769		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8206 - 8216						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHELBY		WELL #: 1		RRCID -> 128644		COMPL. DATE 09/06/1988			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429						
11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	15	1	2089	2	N	-0-			-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	16	1	3426	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	16	1	3033	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2581	-0-	-303	-0-	14	1	2567	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	16	1	2896	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2827	-0-	-383	-0-	15	1	2812	2	N	-0-			-0-

JOB		WELL #: 1		RRCID -> 129948		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148						
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	15	1	2908	2	N	-0-			29
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	16	1	3097	2	N	-0-			29
01	3069	X	2297	-0-	-772	-0-	15	1	2282	2	N	-0-			29
02	2772	X	2312	-0-	-460	-0-	14	1	2298	2	N	-0-			29
03	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	16	1	2643	2	N	-0-			29
04	2970	X	2531	-0-	-439	-0-	15	1	2516	2	N	-0-			29

JOB		WELL #: 2		RRCID -> 130208		COMPL. DATE 11/02/1989			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

WATERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 130512		COMPL. DATE 02/27/1989			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533						
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	15	1	863	2	N	-0-			29
12	1457	N	853	-0-	-604	-0-	16	1	837	2	N	-0-			29
01	1116	N	827	-0-	-289	-0-	16	1	811	2	N	-0-			29
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	14	1	749	2	N	-0-			29
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	16	1	816	2	N	-0-			29
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	N	14			43
							15	9							

DOWNER		WELL #: 1		RRCID -> 132783		COMPL. DATE 10/14/1989			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572						
11	1980	N	1808	-0-	-172	-0-	15	1	1793	2	N	-0-			76
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	16	1	1951	2	N	-0-			76
01	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	15	1	1800	2	N	2			78
							2	9							
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	14	1	1715	2	N	-0-			78
03	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	16	1	1664	2	N	2			80
							2	9							
04	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	15	1	1598	2	N	7			87
							8	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928														
JOB#		WELL #: 3		RRCID -> 133082		COMPL. DATE 12/07/1989			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2550 N	2286	-0-	-264	-0-	15	1	2250	2	N	19					36
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	21	9									36
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	16	1	2478	2	N	-0-					36
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	16	1	2556	2	N	-0-					36
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2235	2	N	-0-					36
						16	1	2508	2	N	22					58
						24	9									
04	2490 N	2393	-0-	-97	-0-	15	1	2377	2	N	1	50	1			9
						1	9									
DOWNER		WELL #: 2		RRCID -> 133315		COMPL. DATE 12/27/1989			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600							
11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	15	1	1219	2	N	2					56
12	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	2	9									56
01	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	16	1	1186	2	N	-0-					68
						15	1	1109	2	N	12					
						13	9									
02	1148 N	929	-0-	-219	-0-	13	1	891	2	N	23					91
						25	9									
03	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	16	1	1121	2	N	14					105
						15	9									
04	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	15	1	1089	2	N	-0-					105
STEELE		WELL #: 4		RRCID -> 136230		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530							
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	134	1	2255	2	N	-0-					22
12	2511 N	2494	-0-	-17	-0-	139	1	2300	2	N	50					72
						55	9									
01	2573 N	2350	-0-	-223	-0-	139	1	2138	2	N	66					138
						73	9									
02	2240 N	2040	-0-	-200	-0-	126	1	1914	2	N	-0-					138
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	139	1	2377	2	N	59	153	1			44
						65	9									
04	2280 N	1840	-0-	-440	-0-	132	1	1702	2	N	5					49
						6	9									
EVERETT		WELL #: 3		RRCID -> 140345		COMPL. DATE 01/02/1992			TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612							
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
12	248 N	114	-0-	-134	-0-	16	1	98	2	N	-0-					-0-
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-					-0-
04	180 N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					-0-
NARRAMORE		WELL #: 4		RRCID -> 140450		COMPL. DATE 01/02/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546							
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	41					44
						45	9									
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	16	1	1112	2	N	-0-					44
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	16	1	1072	2	N	-0-					44
02	1064 N	946	-0-	-118	-0-	14	1	901	2	N	28					72
						31	9									
03	1116 N	960	-0-	-156	-0-	16	1	938	2	N	5	70	1			7
						6	9									
04	1050 N	962	-0-	-88	-0-	14	1	948	2	N	-0-					7

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928											
NARRAMORE		WELL #: 7		RRCID -> 192181		COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970 X	2748	-0-	-222	-0-	15	1	2711	2	N	20		118
12	2852 X	2736	-0-	-116	-0-	22	9						
01	2852 X	2808	-0-	-44	-0-	16	1	2685	2	N	32		150
02	2576 N	2504	-0-	-72	-0-	35	9						
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	16	1	2749	2	N	39	181 1	8
04	2730 N	2718	-0-	-12	-0-	43	9						
						14	1	2479	2	N	10		18
						11	9						
						16	1	2750	2	N	59		77
						65	9						
						15	1	2692	2	N	10		87
						11	9						

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 12		RRCID -> 193880		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587				
11	2550 N	2060	-0-	-490	-0-	13	1	2012	2	N	32	79 1	8
12	2449 N	2443	-0-	-6	-0-	35	9						
01	2542 N	2485	-0-	-57	-0-	13	1	2430	2	N	-0-		8
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	16	1	2469	2	N	-0-		8
03	2449 N	2330	-0-	-119	-0-	14	1	2150	2	N	-0-		8
04	2400 N	2184	-0-	-216	-0-	16	1	2314	2	N	-0-		8
						15	1	2169	2	N	-0-		8
						179	9						

KNIGHTON "C"		WELL #: 10		RRCID -> 197913		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589				
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	135	1	2861	2	N	113		113
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	124	9						
01	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	140	1	2940	2	N	77	173 1	17
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	85	9						
03	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	135	1	2820	2	N	80		97
*04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	88	9						
						126	1	2728	2	N	94	169 1	22
						103	9						
						140	1	2955	2	N	-0-		22
						135	1	2841	2	N	163	160 1	25
						179	9						

JOBIE		WELL #: 10		RRCID -> 198632		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542				
11	3330 X	3217	-0-	-113	-0-	15	1	3202	2	N	-0-		13
12	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	16	1	3267	2	N	-0-		13
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	16	1	3334	2	N	-0-		13
02	3024 X	2929	-0-	-95	-0-	14	1	2915	2	N	-0-		13
03	3348 X	2875	-0-	-473	-0-	14	1	2861	2	N	-0-		13
*04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	15	1	3247	2	N	-0-		13
						179	9						

JONESVILLE		WELL #: 26		RRCID -> 198751		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445				
11	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	15	1	2693	2	N	-0-		17
12	2821 X	2736	-0-	-85	-0-	16	1	2720	2	N	-0-		17
01	2821 X	2595	-0-	-226	-0-	15	1	2572	2	N	7	2 8	22
02	2548 X	1669	-0-	-879	-0-	8	9						
03	2790 X	2558	-0-	-232	-0-	14	1	1655	2	N	-0-		22
*04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	16	1	2542	2	N	-0-		22
						15	1	2549	2	N	55		77
						61	9						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928										
CURRIE		WELL #: 4		RRCID -> 202061		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	131	1	5170	2	N	-0-	7
12	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	140	1	5581	2	N	-0-	7
01	5394 X	5113	-0-	-281	-0-	140	1	4973	2	N	-0-	7
02	4872 X	4242	-0-	-630	-0-	126	1	4116	2	N	-0-	7
03	5394 X	4289	-0-	-1105	-0-	140	1	4149	2	N	-0-	7
04	5220 X	4646	-0-	-574	-0-	135	1	4511	2	N	-0-	7

TRAMMELL		WELL #: 5		RRCID -> 203052		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537				
11	2880 N	2635	-0-	-245	-0-	15	1	2620	2	N	-0-	12
12	2945 N	2666	-0-	-279	-0-	16	1	2650	2	N	-0-	12
01	2945 N	2751	-0-	-194	-0-	16	1	2691	2	N	40	52
						44	9					
02	2464 N	2450	-0-	-14	-0-	14	1	2433	2	N	3 46 1	9
						3	9					
03	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	16	1	2746	2	N	-0-	9
*04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	15	1	2656	2	N	-0-	9

CURRIE		WELL #: 5		RRCID -> 203192		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

CURRIE		WELL #: 6		RRCID -> 205730		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466				
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	15	1	1568	2	N	35	92
						39	9					
12	1643 N	1542	-0-	-101	-0-	16	1	1526	2	N	-0-	92
01	1643 N	1505	-0-	-138	-0-	15	1	1490	2	N	-0-	92
02	1484 N	1347	-0-	-137	-0-	14	1	1333	2	N	-0-	92
03	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	16	1	1478	2	N	-0-	92
04	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	15	1	1367	2	N	3	95
						3	9					

JOBIE		WELL #: 11		RRCID -> 208295		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508				
11	2760 N	2710	-0-	-50	-0-	15	1	2695	2	N	-0-	7
12	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	16	1	2742	2	N	-0-	7
01	2821 N	2790	-0-	-31	-0-	16	1	2774	2	N	-0-	7
02	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	14	1	2521	2	N	65	72
						72	9					
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	16	1	2799	2	N	-0-	72
04	2700 N	2491	-0-	-209	-0-	15	1	2476	2	N	-0-	72

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928												
CURRIE		WELL #: 7		RRCID -> 211042		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	2430 N	2280	-0-	-150	-0-	15	1	2265	2	N	-0-	22		
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	16	1	2338	2	N	-0-	22		
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	16	1	2307	2	N	40	62		
						44	9							
02	2128 N	2085	-0-	-43	-0-	14	1	2071	2	N	-0-	62		
03	2356 N	2291	-0-	-65	-0-	16	1	2275	2	N	-0-	62		
04	2280 N	2175	-0-	-105	-0-	14	1	2161	2	N	-0-	62		

JONESVILLE "A"		WELL #: 29		RRCID -> 233057		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594					
11	3870 X	3774	-0-	-96	-0-	15	1	3759	2	N	-0-	8		
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	16	1	3800	2	N	-0-	8		
01	3968 X	3568	-0-	-400	-0-	16	1	3552	2	N	-0-	8		
02	3556 X	3154	-0-	-402	-0-	14	1	3090	2	N	45	53		
						50	9							
03	3906 X	3856	-0-	-50	-0-	16	1	3820	2	N	18	63	1	8
						20	9							
04	3780 X	3577	-0-	-203	-0-	15	1	3562	2	N	-0-	8		

JOBEE		WELL #: 12		RRCID -> 234138		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462					
11	3870 X	3753	-0-	-117	-0-	15	1	3738	2	N	-0-	6		
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	16	1	3902	2	N	-0-	6		
01	3968 X	3861	-0-	-107	-0-	16	1	3845	2	N	-0-	6		
02	3584 X	3527	-0-	-57	-0-	14	1	3471	2	N	38	44		
						42	9							
03	3968 X	3817	-0-	-151	-0-	16	1	3801	2	N	-0-	44		
04	3780 X	3723	-0-	-57	-0-	15	1	3708	2	N	-0-	44		

TRAMMELL		WELL #: 6		RRCID -> 234369		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530					
11	2310 N	2238	-0-	-72	-0-	15	1	2223	2	N	-0-	3		
12	1984 N	1501	-0-	-483	-0-	11	1	1490	2	N	-0-	3		
01	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	10	1	2742	2	N	-0-	3		
02	2800 N	3100	-0-	300	300	8	1	3092	2	N	-0-	3		
03	2093 N	1793	-0-	-300	-0-	9	1	1784	2	N	-0-	3		
*04	3000 N	3335	-0-	335	335	14	1	3247	2	N	67	70		
						74	9							

TRAMMELL		WELL #: 7		RRCID -> 235644		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578					
11	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	135	1	1610	2	N	3	80		
						3	9							
12	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	140	1	1618	2	N	-0-	80		
01	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	134	1	1588	2	N	7	87		
						8	9							
02	1624 N	1534	-0-	-90	-0-	124	1	1410	2	N	-0-	87		
03	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	103	1	1514	2	N	-0-	87		
04	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	135	1	1508	2	N	-0-	87		

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928										
DOWNER		WELL #: 4		RRCID -> 235910		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1080 N	999	-0-	-81	-0-	15 1	984 2	N	-0-			72
12	1116 N	941	-0-	-175	-0-	16 1	925 2	N	-0-			72
01	1116 N	958	-0-	-158	-0-	15 1	943 2	N	-0-			72
02	924 N	806	-0-	-118	-0-	14 1	792 2	N	-0-			72
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	16 1	1109 2	N	11			83
						12 9						
*04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	15 1	1111 2	N	-0-			83

NORTH JONESVILLE "C"		WELL #: 16		RRCID -> 236053		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574			
11	2190 N	2155	-0-	-35	-0-	15 1	2140 2	N	-0-			100
12	2325 N	2129	-0-	-196	-0-	16 1	2113 2	N	-0-			100
01	2294 N	2108	-0-	-186	-0-	16 1	2092 2	N	-0-			100
02	2016 N	1953	-0-	-63	-0-	14 1	1939 2	N	-0-			100
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	16 1	2139 2	N	6	96 1		10
						7 9						
*04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	15 1	2066 2	N	-0-			10

JONESVILLE		WELL #: 28		RRCID -> 238646		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528			
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	15 1	3652 2	N	-0-			18
12	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	16 1	2994 2	N	-0-			18
01	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	15 1	2842 2	N	-0-			18
02	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	14 1	2604 2	N	-0-			18
03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	16 1	2403 2	N	-0-			18
04	2250 X	2140	-0-	-110	-0-	15 1	2125 2	N	-0-			18

NARRAMORE		WELL #: 12		RRCID -> 238675		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604			
11	3240 X	3089	-0-	-151	-0-	15 1	3074 2	N	-0-			72
12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	16 1	3106 2	N	-0-			72
01	3162 X	3062	-0-	-100	-0-	16 1	3046 2	N	-0-			72
02	2856 X	2805	-0-	-51	-0-	14 1	2791 2	N	-0-			72
03	3162 X	3012	-0-	-150	-0-	16 1	2996 2	N	-0-			72
04	3060 X	2947	-0-	-113	-0-	15 1	2932 2	N	-0-			72

NARRAMORE		WELL #: 13		RRCID -> 242990		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	15 1	4235 2	N	-0-			-0-
12	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	16 1	4171 2	N	-0-			-0-
01	4743 X	3888	-0-	-855	-0-	16 1	3870 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
02	4284 X	3583	-0-	-701	-0-	14 1	3569 2	N	-0-			-0-
03	4650 X	3852	-0-	-798	-0-	16 1	3836 2	N	-0-			-0-
04	4260 X	3686	-0-	-574	-0-	15 1	3671 2	N	-0-			-0-

NORTH JONESVILLE "B"		WELL #: 15		RRCID -> 242991		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574			
11	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	15 1	5601 2	N	-0-			78
12	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	16 1	5734 2	N	-0-			78
01	5952 X	5755	-0-	-197	-0-	16 1	5665 2	N	67			145
						74 9						
02	5376 X	4898	-0-	-478	-0-	14 1	4884 2	N	-0-			145
03	5890 X	5474	-0-	-416	-0-	16 1	5422 2	N	33			178
						36 9						
04	5610 X	5357	-0-	-253	-0-	15 1	5332 2	N	9	174 1		13
						10 9						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624												
BIRDWELL		WELL #:		2	RRCID -> 017276		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8599	PERF. 8510 - 8564			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				93
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-	21	7		72
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	15	2	11	9	N	10				82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48				130
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				130
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				130

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 017281		COMPL. DATE		05/14/1958	TOTAL DEPTH		8550	PERF. 8495 - 8519	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 161533		COMPL. DATE		05/17/2007	TOTAL DEPTH		9820	PERF. 8450 - 9655	
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1		96
12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	31	1	850	2	N	51		147
							56	9						
01	1085	N	860	-0-	-225	-0-	30	1	819	2	N	10		157
							11	9						
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	26	1	727	2	N	7		164
							8	9						
03	930	N	540	-0-	-390	-0-	19	1	521	2	N	-0-		164
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	2	N	-0-		164

INDIGO MINERALS LLC		423834		RRCID -> 139817		COMPL. DATE		10/08/1991	TOTAL DEPTH		9850	PERF. 8174 - 9739	
RAVEN		WELL #:		2									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RRCID -> 229448		COMPL. DATE		07/11/2007	TOTAL DEPTH		10333	PERF. 9445 - 9693		
EADS		WELL #:		1										
11	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	53	1	971	2	N	16	5 8	65
							18	9						
12	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	69	1	1165	2	N	24	9 8	80
							26	9						
01	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	66	1	1101	2	N	22	8 8	94
							24	9						
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	72	1	987	2	N	11	8 8	97
							12	9						
03	1271	N	742	-0-	-529	-0-	33	1	709	2	N	-0-		97
04	1140	N	738	-0-	-402	-0-	40	1	698	2	N	-0-		97

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265													
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	103	1	1876	2	N	32	180 1	3 8 52
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	35	9	1782	2	N	17	1 8	68
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	2	N	4		72
02	1876 N	1823	-0-	-53	-0-	19	9	1659	2	N	38	3 8	107
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1	2070	2	N	32	3 8	136
*04	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	42	9	2058	2	N	25	1 8	160
						96	1						
						35	9						
						119	1						
						28	9						
GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658													
11	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	53	1	955	2	N	-0-		202
12	1209 N	939	-0-	-270	-0-	52	1	886	2	N	1	1 8	202
01	1085 N	888	-0-	-197	-0-	1	9	838	2	N	-0-		202
02	952 N	729	-0-	-223	-0-	50	1	678	2	N	1	1 8	202
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	50	1	1494	2	N	-0-		202
*04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1	9	1004	2	N	-0-		202
						69	1						
						58	1						
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547													
11	1890 N	1820	-0-	-70	-0-	95	1	1723	2	N	2	2 8	69
12	2015 N	1895	-0-	-120	-0-	2	9	1787	2	N	2	2 8	69
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1	1841	2	N	2	1 8	70
02	1708 N	1563	-0-	-145	-0-	2	9	1452	2	N	4	1 8	73
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	107	1	1999	2	N	2	2 8	73
04	1890 N	1814	-0-	-76	-0-	93	1	1715	2	N	-0-		73
						2	9						
						99	1						
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627													
11	1620 N	1350	-0-	-270	-0-	70	1	1273	2	N	6	6 8	51
12	1860 N	1388	-0-	-472	-0-	7	9	1307	2	N	4	4 8	51
01	1643 N	1371	-0-	-272	-0-	77	1	1293	2	N	1	1 8	51
02	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	4	9	1150	2	N	1	1 8	51
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	77	1	1878	2	N	3	2 8	52
*04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1	9	1413	2	N	-0-		52
						84	1						
						87	1						
						3	9						
						82	1						
EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655													
11	30000 X	26991	-0-	-3009	-0-	26911	2	80	9	N	73	33 8	65
12	30876 X	26854	-0-	-4022	-0-	26797	2	57	9	N	52	10 8	107
01	30752 X	25949	-0-	-4803	-0-	25897	2	52	9	N	47	4 8	150
02	27776 X	23533	-0-	-4243	-0-	23479	2	54	9	N	49	22 8	177
03	28458 X	23832	-0-	-4626	-0-	23788	2	44	9	N	40	22 8	195
04	27000 X	24039	-0-	-2961	-0-	23985	2	54	9	N	49	192 1	9 8 43

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106839 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 9412 - 9640												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				73 7	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011												
ROGERS-JONES WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677												
11	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	-0-	1818	3		N	102
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	102
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	102
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	3		N	102
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	3	14 9	N	115
04	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	-0-	1951	3		N	115
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709												
11	4530	X	3955	-0-	-575	-0-	-0-	3955	3		N	66
12	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	-0-	3912	3	1 9	N	67
01	4433	X	4208	-0-	-225	-0-	-0-	4208	3		N	67
02	3724	X	3509	-0-	-215	-0-	-0-	3509	3		N	67
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	-0-	4127	3		N	67
04	4080	X	3688	-0-	-392	-0-	-0-	3680	3	8 9	N	74
MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706												
11	2250	N	2024	-0-	-226	-0-	-0-	2024	3		N	89
12	2325	N	2085	-0-	-240	-0-	-0-	2085	3		N	89
01	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	-0-	2187	3		N	89
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	3	18 9	N	105
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	105
04	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	-0-	1898	3		N	105
ROGERS-JONES WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615												
11	0	W	39889	-0-	39889	-0-	-0-	39768	3	121 9	N	100
12	0	W	41333	-0-	41333	-0-	-0-	41237	3	96 9	N	187
01	0	W	39662	-0-	39662	-0-	-0-	39601	3	61 9	N	242
02	0	W	34563	-0-	34563	-0-	-0-	34521	3	42 9	N	97
03	0	W	36601	-0-	36601	-0-	-0-	36524	3	77 9	N	167
04	0	W	35777	-0-	35777	-0-	-0-	35704	3	73 9	N	233
HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760												
11	87240	X	50093	-0-	-37147	-0-	-0-	49994	3	99 9	N	177
12	81623	X	49553	-0-	-32070	-0-	-0-	49458	3	95 9	N	263
01	64821	X	46927	-0-	-17894	-0-	-0-	46853	3	74 9	N	140
02	52192	X	42511	-0-	-9681	-0-	-0-	42447	3	64 9	N	198
03	54963	X	45905	-0-	-9058	-0-	-0-	45844	3	61 9	N	253
04	50100	X	44760	-0-	-5340	-0-	-0-	44697	3	63 9	N	310

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS LLC 742142
 WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160 N	1568	-0-	-592	-0-	83	1	1479	2	Y	5		67
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1247	2	Y	3	1 8	69
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	Y	4	1 8	72
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	88	1	1696	2	Y	39	80 1 1 8	30
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	88	1	1594	2	Y	18	2 8	46
*04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	118	1	2119	2	Y	22	1 8	67

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

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

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

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

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

11	3000 X	1324	-0-	-1676	-0-	70	1	1253	2	Y	1	1 8	97
12	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	143	1	2465	2	Y	8		105
01	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	172	1	3240	2	Y	3		108
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	115	1	2205	2	Y	31	104 1 1 8	34
03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	181	1	3268	2	Y	26	1 8	59
*04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	148	1	2650	2	Y	33		92

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

11	45930 X	39119	-0-	-6811	-0-	2187	1	36779	2	N	139	180 1 7 8	116
12	38184 X	38184	-0-	-0-	-0-	2203	1	35843	2	N	125	179 1 15 8	47
01	39486 X	39486	-0-	-0-	-0-	2104	1	37274	2	N	98	23 8	122
02	37927 X	37927	-0-	-0-	-0-	1981	1	35837	2	N	99	34 8	187
03	38803 X	38803	-0-	-0-	-0-	2149	1	36562	2	N	84	188 1 31 8	52
04	39120 X	37153	-0-	-1967	-0-	2074	1	34982	2	N	88	15 8	125

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
CALDWELL "B"				WELL #:	1 L	RRCID ->	168168	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8460 - 8596		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FURRH GAS UNIT "B"				WELL #:	1 L	RRCID ->	168500	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8400 - 8624
11	1290	N	47	-0-	-1243	-0-	47	2		N	-0-		166
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1830	2	65	9	N	59	159 1 66
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1048	2	23	9	N	21	3 8 84
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	N	7	2 8 89
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1516	2	22	9	N	20	1 8 108
*04	570	N	490	-0-	-80	-0-	486	2	4	9	N	4	2 8 110

ABNEY, R. K. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	171087	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9380 - 9564
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SANDY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212295	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9042 - 9788
11	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	123	1	1626	2	N	-0-	20
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	131	1	1774	2	N	-0-	20
01	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	129	1	1684	2	N	-0-	20
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	116	1	1523	2	N	-0-	20
03	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	135	1	1740	2	N	1	21
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	70	1	1836	2	N	2	23
							2	9					

COLEMAN GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	215046	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9058 - 9710
11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	400	1	5266	2	Y	6	5 1 2
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	244	1	2983	2	Y	5	6 1 1
01	3100	N	6514	-0-	3414	3414	462	1	6042	2	Y	9	8 1 2
02	14534	X	11120	-0-	-3414	-0-	762	1	10355	2	Y	3	3 1 2
03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	578	1	8063	2	Y	6	5 1 3
*04	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	837	1	12186	2	Y	7	8 1 2
							8	9					

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON		
SAMSOM LONE STAR, LLC															
STACY GAS UNIT NO. 1															
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 744737															
WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		7020 X	6559	-0-	-461	-0-	460	1	6058	2	Y	37	32	1	11
							41	9							
12		7254 X	6284	-0-	-970	-0-	473	1	5778	2	Y	30	35	1	6
							33	9							
01		6510 X	5744	-0-	-766	-0-	404	1	5283	2	Y	52	47	1	11
							57	9							
02		6132 X	4615	-0-	-1517	-0-	315	1	4277	2	Y	21	19	1	13
							23	9							
03		6789 X	5086	-0-	-1703	-0-	338	1	4722	2	Y	24	25	1	12
							26	9							
04		6570 X	6271	-0-	-299	-0-	402	1	5845	2	Y	22	27	1	7
							24	9							

SANDY GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776															
11		4080 X	4032	-0-	-48	-0-	284	1	3744	2	N	4			114
							4	9							
12		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	279	1	3784	2	N	22			136
							24	9							
01		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	292	1	3814	2	N	-0-			136
02		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	261	1	3430	2	N	-0-			136
03		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	292	1	3771	2	N	36			172
							40	9							
04		3930 X	3877	-0-	-53	-0-	141	1	3713	2	N	21			193
							23	9							

COLEMAN GAS UNIT 1															
WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706															
11		1710 N	1666	-0-	-44	-0-	118	1	1548	2	Y	-0-			74
12		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	131	1	1603	2	Y	6	79	1	1
							7	9							
01		1829 N	1688	-0-	-141	-0-	119	1	1559	2	Y	9	8	1	2
							10	9							
02		1568 N	1430	-0-	-138	-0-	98	1	1329	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	118	1	1644	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
*04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	2	Y	7	7	1	2
							8	9							

RILEY TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665															
11		1920 N	1877	-0-	-43	-0-	1877	2			N	-0-			95
12		1922 N	1840	-0-	-82	-0-	1840	2			N	-0-			95
01		1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2			N	-0-			95
02		1764 N	1645	-0-	-119	-0-	1645	2			N	-0-			95
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			95
04		1800 N	1733	-0-	-67	-0-	1733	2			N	-0-			95

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
STACY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 221174		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8261 - 9680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1140 N	853	-0-	-287	-0-	59	1 774 2	Y	18	14 1	5
12	1395 X	594	-0-	-801	-0-	20	9 44 1	Y	16	18 1	3
01	1395 X	603	-0-	-792	-0-	18	9 41 1	Y	20	19 1	4
02	1260 X	645	-0-	-615	-0-	22	9 44 1	Y	3	5 1	2
03	868 X	433	-0-	-435	-0-	3	9 29 1	Y	2	3 1	1
04	840 X	698	-0-	-142	-0-	2	9 44 1	Y	6	5 1	2
						7	9				

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 7		RRCID -> 221527		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8423 - 9717	
11	2130 N	2114	-0-	-16	-0-	149	1 1958 2	Y	6	6 1	2
12	2108 N	2063	-0-	-45	-0-	7	9 155 1	Y	11	11 1	2
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	12	9 171 1	Y	18	16 1	4
02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	20	9 163 1	Y	6	6 1	4
03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	7	9 176 1	Y	34	21 1	17
04	2280 N	2070	-0-	-210	-0-	37	9 129 1	Y	52	52 1	17
						57	9				

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221749		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8322 - 9747	
11	1890 N	1564	-0-	-326	-0-	106	1 1394 2	Y	58	57 1	17
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	64	9 131 1	Y	17	31 1	3
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	19	9 117 1	Y	128	105 1	26
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	141	9 100 1	Y	28	37 1	17
03	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	31	9 104 1	Y	58	45 1	30
04	1710 N	1515	-0-	-195	-0-	64	9 94 1	Y	50	64 1	16
						55	9				

COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 222140		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8407 - 9729	
11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	171	1 2257 2	Y	112	103 1	33
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	123	9 183 1	Y	103	116 1	20
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	113	9 169 1	Y	174	158 1	36
02	2380 N	2284	-0-	-96	-0-	191	9 152 1	Y	62	60 1	38
03	2542 N	2462	-0-	-80	-0-	68	9 160 1	Y	58	66 1	30
*04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	64	9 156 1	Y	83	86 1	27
						91	9				

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
COLEMAN GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 226404		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	114 7 9	1495 2	Y	6	5 1	2
12	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	123 6 9	1500 2	Y	5	6 1	1
01	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	115 14 9	1508 2	Y	13	11 1	3
02	1512 N	1354	-0-	-158	-0-	92 18 9	1244 2	Y	16	9 1	10
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	117 30 9	1632 2	Y	27	23 1	14
04	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	95 26 9	1379 2	Y	24	30 1	8

STACY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226798		COMPL. DATE 12/24/2006			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703		
11	1770 N	1510	-0-	-260	-0-	102 68 9	1340 2	Y	62	55 1	18
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	172 67 9	2103 2	Y	61	67 1	12
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	190 113 9	2490 2	Y	103	94 1	21
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	147 78 9	2003 2	Y	71	49 1	43
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	147 59 9	2058 2	Y	54	69 1	28
*04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	130 54 9	1891 2	Y	49	61 1	16

COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227207		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604		
11	1830 N	1701	-0-	-129	-0-	120 7 9	1581 2	Y	-0-		80
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	137 10 9	1679 2	Y	9	87 1	2
01	1891 N	1493	-0-	-398	-0-	105 20 9	1368 2	Y	18	16 1	4
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	110 7 9	1487 2	Y	6	6 1	4
03	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	116 6 9	1626 2	Y	5	7 1	2
*04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	106 4 9	1536 2	Y	4	5 1	1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 8		RRCID -> 228042		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702		
11	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	104 7 9	1369 2	Y	6	5 1	2
12	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	110 6 9	1349 2	Y	5	6 1	1
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	106 10 9	1386 2	Y	9	8 1	2
02	1372 N	1362	-0-	-10	-0-	93 3 9	1266 2	Y	3	3 1	2
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	101 7 9	1405 2	Y	6	5 1	3
04	1440 N	1375	-0-	-65	-0-	88 6 9	1281 2	Y	5	6 1	2

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1138	-0-	-602	-0-	79	1	1037	2	Y	20	18 1	6
						22	9						
12	1643 N	1202	-0-	-441	-0-	89	1	1091	2	Y	20	22 1	4
						22	9						
01	1612 N	1000	-0-	-612	-0-	68	1	895	2	Y	34	31 1	7
						37	9						
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	109	1	1486	2	Y	21	15 1	13
						23	9						
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	108	1	1507	2	Y	17	21 1	9
						19	9						
*04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	102	1	1488	2	Y	16	20 1	5
						18	9						

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

11	660 N	254	-0-	-406	-0-	18	1	236	2	N	-0-		30
12	682 X	204	-0-	-478	-0-	14	1	190	2	N	-0-		30
01	2480 X	102	-0-	-2378	-0-	7	1	95	2	N	-0-		30
02	2240 X	450	-0-	-1790	-0-	28	1	367	2	N	50		80
						55	9						
03	2480 X	391	-0-	-2089	-0-	28	1	362	2	N	1		81
						1	9						
*04	777 X	777	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	N	1		82
						1	9						

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

11	600 N	554	-0-	-46	-0-	534	2	20	9	N	18	4 8	213
12	713 N	505	-0-	-208	-0-	479	2	26	9	N	24	171 1	64
01	651 N	202	-0-	-449	-0-	195	2	7	9	N	6	2 8	68
02	504 N	12	-0-	-492	-0-	6	2	6	9	N	5	1 8	72
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	464	2	15	9	N	14	1 8	85
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	614	2	118	9	N	107	1 8	191

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

11	1140 X	828	-0-	-312	-0-	55	1	725	2	Y	44	42 1	13
						48	9						
12	1178 X	657	-0-	-521	-0-	47	1	570	2	Y	36	42 1	7
						40	9						
01	930 X	823	-0-	-107	-0-	56	1	726	2	Y	37	36 1	8
						41	9						
02	840 X	577	-0-	-263	-0-	38	1	518	2	Y	19	15 1	12
						21	9						
03	930 X	763	-0-	-167	-0-	48	1	674	2	Y	37	30 1	19
						41	9						
04	840 X	600	-0-	-240	-0-	37	1	539	2	Y	22	34 1	7
						24	9						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
ROBB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229695		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	661	1 8703 2	Y	21	19 1	6
12	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	23 9	877 1 10717 2	Y	24	25 1	5
01	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	26 9	721 1 9436 2	Y	47	42 1	10
02	6972 X	6654	-0-	-318	-0-	52 9	456 1 6187 2	Y	10	14 1	6
03	7719 X	6754	-0-	-965	-0-	11 9	450 1 6289 2	Y	14	13 1	7
04	7470 X	5383	-0-	-2087	-0-	15 9	345 1 5025 2	Y	12	15 1	4
						13 9					
NOLTE		WELL #: 1		RRCID -> 230570		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995		
11	4290 X	3924	-0-	-366	-0-	276	1 3648 2	N	-0-		177
12	4309 X	4049	-0-	-260	-0-	276	1 3734 2	N	35	192 1	20
01	4309 X	3694	-0-	-615	-0-	39 9	263 1 3431 2	N	-0-		20
02	3808 X	3578	-0-	-230	-0-	263 1	253 1 3325 2	N	-0-		20
03	4216 X	3960	-0-	-256	-0-	282	1 3641 2	N	34		54
04	3930 X	3730	-0-	-200	-0-	37 9	137 1 3591 2	N	2		56
						2 9					
DREYFUS, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 232093		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820		
11	1890 X	1133	-0-	-757	-0-	74	1 978 2	Y	74	69 1	22
12	3100 X	1426	-0-	-1674	-0-	81 9	101 1 1234 2	Y	83	89 1	16
01	3100 X	2740	-0-	-360	-0-	91 9	184 1 2403 2	Y	139	126 1	29
02	2408 X	1931	-0-	-477	-0-	153 9	128 1 1740 2	Y	57	51 1	35
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	63 9	228 1 3189 2	Y	74	71 1	38
*04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	81 9	197 1 2864 2	Y	61	79 1	20
						67 9					
COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 232964		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742		
11	4050 X	3506	-0-	-544	-0-	239	1 3147 2	Y	109	100 1	32
12	3844 X	3536	-0-	-308	-0-	120 9	258 1 3158 2	Y	109	120 1	21
01	3813 X	3414	-0-	-399	-0-	120 9	228 1 2986 2	Y	182	166 1	37
02	3276 X	2999	-0-	-277	-0-	200 9	201 1 2728 2	Y	64	62 1	39
03	3627 X	3417	-0-	-210	-0-	70 9	224 1 3131 2	Y	56	66 1	29
04	3510 X	3136	-0-	-374	-0-	62 9	196 1 2851 2	Y	81	84 1	26
						89 9					

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
JOINER, J.W. GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 233759		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	3300 X	2908	-0-	-392	-0-	199	1	2626	2	Y	75	68	1	22
						83	9							
12	3410 X	2860	-0-	-550	-0-	209	1	2555	2	Y	87	92	1	17
						96	9							
01	3410 X	2851	-0-	-559	-0-	192	1	2506	2	Y	139	127	1	29
						153	9							
02	2800 X	2249	-0-	-551	-0-	150	1	2036	2	Y	57	51	1	35
						63	9							
03	3069 X	2655	-0-	-414	-0-	172	1	2400	2	Y	75	71	1	39
						83	9							
04	2910 X	2853	-0-	-57	-0-	179	1	2604	2	Y	64	82	1	21
						70	9							

MCKAY, G. D. GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 234522		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788				

11	3720 X	3695	-0-	-25	-0-	260	1	3435	2	N	-0-			167
12	3844 X	3716	-0-	-128	-0-	253	1	3427	2	N	33	179	1	21
						36	9							
01	3875 X	3501	-0-	-374	-0-	245	1	3201	2	N	50			71
						55	9							
02	3500 X	2989	-0-	-511	-0-	211	1	2776	2	N	2			73
						2	9							
03	3875 X	3490	-0-	-385	-0-	249	1	3215	2	N	24			97
						26	9							
04	3690 X	3230	-0-	-460	-0-	118	1	3108	2	N	4			101
						4	9							

COLEMAN GAS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 235766		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 11898 PERF. 8425 - 11738				

11	2430 X	1665	-0-	-765	-0-	117	1	1542	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
12	2666 X	2491	-0-	-175	-0-	188	1	2295	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
01	2666 X	2178	-0-	-488	-0-	153	1	2005	2	Y	18	15	1	4
						20	9							
02	2408 X	1658	-0-	-750	-0-	113	1	1538	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
03	2480 X	2119	-0-	-361	-0-	141	1	1969	2	Y	8	8	1	4
						9	9							
04	2400 X	1547	-0-	-853	-0-	99	1	1440	2	Y	7	9	1	2
						8	9							

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #: 10		RRCID -> 238197		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650				

11	2850 X	2278	-0-	-572	-0-	149	1	1957	2	Y	156	141	1	46
						172	9							
12	2945 X	1956	-0-	-989	-0-	145	1	1767	2	Y	40	78	1	8
						44	9							
01	2852 X	2544	-0-	-308	-0-	176	1	2301	2	Y	61	56	1	13
						67	9							
02	2352 X	2097	-0-	-255	-0-	142	1	1929	2	Y	24	22	1	15
						26	9							
03	2573 X	2319	-0-	-254	-0-	151	1	2114	2	Y	49	39	1	25
						54	9							
04	2460 X	2172	-0-	-288	-0-	134	1	1949	2	Y	81	80	1	26
						89	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC KEETH		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 1		RRCID -> 238989		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	423 18 9	5575 2	Y	16	15 1		5
12	7006 X	6039	-0-	-967	-0-	454 33 9	5552 2	Y	30	29 1		6
01	6975 X	6178	-0-	-797	-0-	435 57 9	5686 2	Y	52	47 1		11
02	6160 X	4802	-0-	-1358	-0-	328 23 9	4451 2	Y	21	19 1		13
03	6727 X	5722	-0-	-1005	-0-	380 39 9	5303 2	Y	35	30 1		18
04	6030 X	6011	-0-	-19	-0-	384 41 9	5586 2	Y	37	43 1		12
TAYLOR ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 239120		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700			
11	2070 N	1758	-0-	-312	-0-	119 74 9	1565 2	Y	67	62 1		20
12	2108 N	1960	-0-	-148	-0-	143 74 9	1743 2	Y	67	74 1		13
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	145 123 9	1891 2	Y	112	102 1		23
02	1652 N	1619	-0-	-33	-0-	106 78 9	1435 2	Y	71	51 1		43
03	1953 N	1417	-0-	-536	-0-	91 59 9	1267 2	Y	54	69 1		28
04	2100 N	1566	-0-	-534	-0-	97 55 9	1414 2	Y	50	62 1		16
COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 244867		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876			
11	12720 X	12583	-0-	-137	-0-	886 30 9	11667 2	Y	27	20 1		8
12	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	983 29 9	12018 2	Y	26	29 1		5
01	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	904 48 9	11831 2	Y	44	40 1		9
02	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	779 20 9	10578 2	Y	18	16 1		11
03	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	824 33 9	11506 2	Y	30	26 1		15
04	11910 X	11036	-0-	-874	-0-	708 22 9	10306 2	Y	20	29 1		6
VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 247350		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601			
11	2580 N	1920	-0-	-660	-0-	135 7 9	1778 2	Y	6	5 1		2
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	164 11 9	2006 2	Y	10	10 1		2
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	154 20 9	2011 2	Y	18	16 1		4
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	130 7 9	1772 2	Y	6	6 1		4
03	2170 N	2104	-0-	-66	-0-	140 11 9	1953 2	Y	10	9 1		5
*04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	135 81 9	1968 2	Y	74	55 1		24

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 249926		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	583	-0-	-857	-0-	40 1 15 9	528 2	Y	14	13 1		4
12	2883 X	2452	-0-	-431	-0-	184 1 13 9	2255 2	Y	12	14 1		2
01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	196 1 20 9	2569 2	Y	18	16 1		4
02	2492 X	2127	-0-	-365	-0-	145 1 7 9	1975 2	Y	6	6 1		4
03	2759 X	2015	-0-	-744	-0-	134 1 11 9	1870 2	Y	10	9 1		5
04	2700 X	1786	-0-	-914	-0-	114 1 14 9	1658 2	Y	13	14 1		4

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 249929		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630				
11	1650 N	1193	-0-	-457	-0-	84 1 7 9	1102 2	Y	6	5 1		2
12	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	99 1 11 9	1211 2	Y	10	10 1		2
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	99 1 18 9	1293 2	Y	16	15 1		3
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	106 1 8 9	1444 2	Y	7	6 1		4
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	133 1 9 9	1851 2	Y	8	8 1		4
*04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	138 1 4 9	2009 2	Y	4	7 1		1

YATES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250723		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 252780		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570				
11	3630 X	3356	-0-	-274	-0-	236 1	3120 2	N	-0-			147
12	3720 X	3427	-0-	-293	-0-	236 1	3191 2	N	-0-			147
01	3627 X	3469	-0-	-158	-0-	247 1	3222 2	N	-0-			147
02	3276 X	3054	-0-	-222	-0-	216 1	2838 2	N	-0-			147
03	3627 X	3326	-0-	-301	-0-	238 1 9 9	3079 2	N	8			155
04	3360 X	3140	-0-	-220	-0-	115 1 6 9	3019 2	N	5			160

WOODLEY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 252814		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600				
11	2670 N	2651	-0-	-19	-0-	187 1	2464 2	N	-0-			60
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	201 1 30 9	2726 2	N	27			87
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	204 1	2671 2	N	-0-			87
02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	195 1	2555 2	N	-0-			87
03	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	204 1 1 9	2632 2	N	1			88
04	2850 X	2787	-0-	-63	-0-	102 1 3 9	2682 2	N	3			91

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
WOODLEY GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 254996		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	21480 X	20340	-0-	-1140	-0-	1431 1	18889 2	Y	18	67
12	20398 X	20252	-0-	-146	-0-	20 9	1391 1	18829 2	Y	96
01	20398 X	20219	-0-	-179	-0-	32 9	1435 1	18753 2	Y	124
02	18424 X	17928	-0-	-496	-0-	31 9	1266 1	16625 2	Y	158
03	20398 X	19276	-0-	-1122	-0-	37 9	1381 1	17850 2	Y	199
04	19740 X	18250	-0-	-1490	-0-	45 9	669 1	17551 2	Y	226
						30 9				

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 255347		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149		
11	3060 X	2712	-0-	-348	-0-	186 1	2451 2	Y	68	20
12	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	75 9	212 1	2587 2	Y	13
01	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	75 9	206 1	2693 2	Y	23
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	124 9	184 1	2503 2	Y	28
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	51 9	194 1	2711 2	Y	31
04	2940 X	2571	-0-	-369	-0-	66 9	162 1	2352 2	Y	17
						57 9				

PERRY GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 257785		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700		
11	20880 X	18455	-0-	-2425	-0-	1299 1	17111 2	Y	41	12
12	21049 X	18396	-0-	-2653	-0-	45 9	1387 1	16963 2	Y	8
01	20398 X	18686	-0-	-1712	-0-	46 9	1322 1	17288 2	Y	14
02	17612 X	16554	-0-	-1058	-0-	76 9	1133 1	15390 2	Y	17
03	19499 X	18317	-0-	-1182	-0-	31 9	1222 1	17055 2	Y	18
04	18450 X	16960	-0-	-1490	-0-	40 9	1088 1	15837 2	Y	10
						35 9				

MINK		WELL #: 2H		RRCID -> 259959		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643		
11	28770 X	25417	-0-	-3353	-0-	1498 1	23856 2	N	57	177
12	28024 X	24811	-0-	-3213	-0-	63 9	542 1	24137 2	N	244
01	28024 X	24556	-0-	-3468	-0-	132 9	1327 1	23133 2	N	272
02	25256 X	19270	-0-	-5986	-0-	96 9	73 1	19127 2	N	91
03	27032 X	24517	-0-	-2515	-0-	70 9	1370 1	23004 2	N	156
04	25410 X	23003	-0-	-2407	-0-	143 9	1408 1	21496 2	N	185
						99 9				

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
WIGHT GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260261		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	15060 X	13279	-0-	-1781	-0-	934 1	12304 2	Y	37	35 1	11	
12	15562 X	13535	-0-	-2027	-0-	41 9	1021 1	Y	31	36 1	6	
01	14818 X	13811	-0-	-1007	-0-	34 9	977 1	Y	52	47 1	11	
02	12656 X	12138	-0-	-518	-0-	57 9	831 1	Y	21	19 1	13	
03	13981 X	13299	-0-	-682	-0-	23 9	887 1	Y	27	26 1	14	
04	13380 X	12520	-0-	-860	-0-	30 9	803 1	Y	24	30 1	8	
						26 9						
SWMF GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 261852		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687			
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	127 1	1667 2	Y	31	26 1	9	
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	34 9	137 1	Y	34	36 1	7	
01	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	37 9	119 1	Y	62	56 1	13	
02	1708 N	1419	-0-	-289	-0-	68 9	97 1	Y	7	16 1	4	
03	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	8 9	109 1	Y	10	9 1	5	
04	1680 N	1590	-0-	-90	-0-	11 9	101 1	Y	12	13 1	4	
						13 9						
ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264598		COMPL. DATE 01/15/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375			
11	25680 X	18048	-0-	-7632	-0-	17972 2	76 9	Y	69		90	
12	23963 X	16870	-0-	-7093	-0-	16731 2	139 9	Y	126	84 1	132	
01	23963 X	15825	-0-	-8138	-0-	15722 2	103 9	Y	94	169 1	57	
02	20244 X	13244	-0-	-7000	-0-	13128 2	116 9	Y	105	86 1	76	
03	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	565 1	19114 2	Y	233	117 1	192	
*04	19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	256 9	623 1	Y	91	115 1	168	
						100 9						
ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 9H		RRCID -> 264599		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573			
11	42120 X	36701	-0-	-5419	-0-	36623 2	78 9	Y	71		99	
12	40672 X	33993	-0-	-6679	-0-	33827 2	166 9	Y	151	93 1	157	
01	40486 X	28966	-0-	-11520	-0-	28831 2	135 9	Y	123	205 1	75	
02	35756 X	31140	-0-	-4616	-0-	31065 2	75 9	Y	68	93 1	50	
03	39461 X	39461	-0-	-0-	-0-	1130 1	38190 2	Y	128	72 1	106	
*04	40380 X	40380	-0-	-0-	-0-	141 9	1289 1	Y	73	63 1	116	
						80 9						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
KAIN GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	264600	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	9709	PERF.10140	- 16640
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	34770 X	27894	-0-	-6876	-0-	27892	2	2	9	N	2	72
12	29295 X	27411	-0-	-1884	-0-	27268	2	143	9	N	130	20
01	29295 X	25993	-0-	-3302	-0-	25972	2	21	9	N	19	39
02	26460 X	22081	-0-	-4379	-0-	21927	2	154	9	N	140	179
03	29295 X	25390	-0-	-3905	-0-	25267	2	123	9	N	112	102
04	27840 X	26601	-0-	-1239	-0-	969	1	25426	2	N	187	108
						206	9					

ELLIS, CHAD GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264696	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	9524	PERF. 9958	- 14620
11	45840 X	36871	-0-	-8969	-0-	2589	1	34091	2	Y	174	51
						191	9					
12	45663 X	36602	-0-	-9061	-0-	2753	1	33659	2	Y	173	33
						190	9					
01	43679 X	36156	-0-	-7523	-0-	2546	1	33303	2	Y	279	57
						307	9					
02	37100 X	30904	-0-	-6196	-0-	2112	1	28689	2	Y	94	57
						103	9					
03	39339 X	32859	-0-	-6480	-0-	2190	1	30571	2	Y	89	46
						98	9					
04	36870 X	30113	-0-	-6757	-0-	1933	1	28126	2	Y	49	16
						54	9					

NOLTE		WELL #:		2H	RRCID ->	265188	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9853	- 12976
11	31140 X	24670	-0-	-6470	-0-	24436	2	234	9	N	213	137
12	27032 X	24936	-0-	-2096	-0-	24697	2	239	9	N	217	157
01	27032 X	22418	-0-	-4614	-0-	22175	2	243	9	N	221	189
02	23716 X	19302	-0-	-4414	-0-	19113	2	189	9	N	172	169
03	26257 X	20953	-0-	-5304	-0-	20642	2	311	9	N	283	82
*04	26309 X	26309	-0-	-0-	-0-	960	1	25191	2	N	144	226
						158	9					

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		11	RRCID ->	271897	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	11820	PERF. N/A	
11	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	651	1	8572	2	Y	3	1
						3	9					
12	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	463	1	5660	2	Y	5	1
						6	9					
01	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	330	1	4310	2	Y	8	2
						9	9					
02	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	286	1	3880	2	Y	3	2
						3	9					
03	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	235	1	3281	2	Y	4	2
						4	9					
*04	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	208	1	3032	2	Y	4	1
						4	9					

ROBB GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	271901	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11859	PERF. N/A	
*11	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	755	1	9939	2	Y	3	1
						3	9					
12	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	647	1	7911	2	Y	1	-0-
						1	9					
01	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	451	1	5895	2	Y	1	-0-
						1	9					
02	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	342	1	4649	2	Y	4	2
						4	9					
03	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	350	1	4882	2	Y	39	20
						43	9					
*04	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	281	1	4090	2	Y	15	5
						17	9					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHELBY OPERATING COMPANY 773678													
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551													
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			109
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			109
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			109
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			109
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			109
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			109
GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192													
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	852	2	47 9	N	43	167 1		15
12	713 N	484	-0-	-229	-0-	484	2		N	-0-			15
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			15
02	840 N	671	-0-	-169	-0-	671	2		N	-0-			15
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			15
*04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			15
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484													
11	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4893	2	32 9	N	29			116
12	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5020	2	52 9	N	47			163
01	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4762	2	34 9	N	31	171 1		23
02	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5230	2	33 9	N	30			53
03	3100 X	1506	-0-	-1594	-0-	1506	2		N	-0-			53
*04	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5797	2	8 9	N	7			60
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459													
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINSON "C" WELL #: RRCID -> 141823 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9352 - 9598

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2	N	-0-			107
12	4278 X	4002	-0-	-276	-0-	4001	2	N	1	9		108
01	3937 X	3623	-0-	-314	-0-	3623	2	N	-0-			108
02	3948 X	3630	-0-	-318	-0-	3626	2	N	4	9		112
03	4371 X	4320	-0-	-51	-0-	4319	2	N	1	9		113
*04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2	N	-0-			113

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

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

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

11	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9846	2	N	101	173	1	164
12	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12697	2	N	144			308
01	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	10913	2	N	124	186	1	246
02	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9509	2	N	98			344
03	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	8882	2	N	110	185	1	269
*04	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7743	2	N	106	182	1	193

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

11	4314 X	3055	-0-	-1259	-0-	3042	2	N	12			80
12	2356 X	1298	-0-	-1058	-0-	1289	2	N	8			88
01	2356 X	1568	-0-	-788	-0-	1562	2	N	5			93
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3402	2	N	7			100
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3950	2	N	23			123
*04	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3702	2	N	18			141

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413	2		N	-0-		33
12	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2		N	-0-		33
01	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1471	2	9 9	N	8		41
02	1316 N	1230	-0-	-86	-0-	1230	2		N	-0-		41
03	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1340	2	3 9	N	3		44
04	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1276	2		N	-0-		44

STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460				
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-		153
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-		153
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-		153
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-		153
03	713 N	136	-0-	-577	-0-	136	2		N	-0-		153
04	690 N	229	-0-	-461	-0-	227	2	2 9	N	2		155

MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578				
11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2690	2	13 9	N	12		43
12	3100 N	4696	-0-	1596	1596	4685	2	11 9	N	10		53
01	3100 N	2390	-0-	-710	-0-	886	2	17 9	N	15		68
02	2800 N	3679	-0-	879	1765	3662	2	17 9	N	15		83
03	5758 X	3993	-0-	-1765	-0-	3973	2	20 9	N	18		101
*04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2814	2	22 9	N	20		121

GEORGE, C.B.		WELL #: 4		RRCID -> 227280		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580				
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2487	2	31 9	N	28		175
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2576	2	39 9	N	35		210
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2473	2	50 9	N	45	176 1	79
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2475	2	22 9	N	20		99
03	2449 N	2363	-0-	-86	-0-	2324	2	39 9	N	35		134
04	2370 N	2362	-0-	-8	-0-	2329	2	33 9	N	30		164

VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 250236		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ABERCROMBIE		WELL #: 6		RRCID -> 254416		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640				
11	14B2 EXT	128	-0-	128	302	128	2		N	-0-		28
12	302 X	-0-	-0-	-302	-0-				N	-0-		28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		28
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

C.B. GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 264505		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545				
11	6390 X	5831	-0-	-559	-0-	5823	2	8 9	N	7		175
12	6572 X	5811	-0-	-761	-0-	5797	2	14 9	N	13		188
01	6510 X	5578	-0-	-932	-0-	5567	2	11 9	N	10		198
02	5712 X	5002	-0-	-710	-0-	4988	2	14 9	N	13	179 1	32
03	6138 X	5433	-0-	-705	-0-	5422	2	11 9	N	10		42
04	5820 X	5223	-0-	-597	-0-	5215	2	8 9	N	7		49

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5790 X	5676	-0-	-114	-0-	5673	2	3	9	N	3			71
12	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6158	2	17	9	N	15			86
01	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6115	2	3	9	N	3			89
02	5404 X	5371	-0-	-33	-0-	5360	2	11	9	N	10			99
03	5983 X	5967	-0-	-16	-0-	5956	2	11	9	N	10			109
04	5790 X	5451	-0-	-339	-0-	5443	2	8	9	N	7			116

SMITH RESOURCES, INC. 796160
 LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	171	1	246	2	N	-0-			175
12	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-			175
01	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-			175
02	392 N	13	-0-	-379	-0-	13	2			N	-0-			175
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	-0-			175
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-			175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			14
12	930 N	53	-0-	-877	-0-	15	1	38	2	N	-0-			14
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			14
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			14
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	55	1	76	2	N	-0-			14
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	86	1	333	2	N	-0-			14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

11	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-			171
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			171
01	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-			171
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			171
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	2	N	-0-			171
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-			171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

11	510 N	35	-0-	-475	-0-	12	1	23	2	N	-0-			128
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			128
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-			128
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	236	1	134	2	N	-0-			128
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	64	1	549	2	N	-0-			128
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	2	N	-0-			128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

11	900 N	678	-0-	-222	-0-	136	1	542	2	N	-0-			159
12	1302 N	195	-0-	-1107	-0-	39	1	156	2	N	-0-			159
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	39	1	156	2	N	-0-			159
02	644 N	252	-0-	-392	-0-	50	1	202	2	N	-0-			159
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	2	N	-0-			159
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	66	1	266	2	N	-0-			159

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SMITH RESOURCES, INC.		//CONT.// 796160											
WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 2		RRCID -> 145988		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	66	1	120	2	N	-0-	-0-	88
12	558 N	17	-0-	-541	-0-	17	2			N	-0-	-0-	88
01	279 N	30	-0-	-249	-0-	30	2			N	-0-	-0-	88
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	143	1	125	2	N	-0-	-0-	88
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-	-0-	88
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-	-0-	88

RUDD, W.L.		WELL #: 3		RRCID -> 169105		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587					
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-	-0-	127
12	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-	-0-	127
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-	127
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-	127
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-	127
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-	127

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		858348		RRCID -> 082869		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015					
VERHALEN		WELL #: 6											
11	14B2 EXT	720	-0-	720	9014	720	3			N	-0-	-0-	42
12	3100 N	861	-0-	-2239	6775	861	3			N	-0-	-0-	42
01	3100 N	484	-0-	-2616	4159	481	3	3	9	N	3	-0-	45
02	4579 X	420	-0-	-4159	-0-	418	3	2	9	N	2	-0-	47
03	1519 X	446	-0-	-1073	-0-	444	3	2	9	N	2	-0-	49
04	1470 X	432	-0-	-1038	-0-	432	3			N	-0-	-0-	49

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 132314		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716					
GARRETT "E"		WELL #: 3											
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-	-0-	-0-
*04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-	-0-	-0-

GARRETT "E"		WELL #: 4		RRCID -> 133537		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706					
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	223	-0-	-242	-0-	223	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	178	-0-	-287	-0-	178	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-	-0-	-0-
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-	-0-	-0-

GARRETT "E"		WELL #: 5		RRCID -> 137404		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738					
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	336 N	216	-0-	-120	-0-	216	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-	-0-	-0-
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
GARRETT "E"		WELL #: 8		RRCID -> 181000		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9675 - 9695	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1890 N	1147	-0-	-743	-0-	1147	2	Y	-0-		-0-
12	2077 N	10	-0-	-2067	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
01	2108 N	39	-0-	-2069	-0-	39	2	Y	-0-		-0-
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	Y	-0-		-0-
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	Y	-0-		-0-
*04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	Y	-0-		-0-

GARRETT "E"		WELL #: 6		RRCID -> 181002		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9625 - 9645	
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	Y	-0-		-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	Y	-0-		-0-
01	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2	Y	-0-		-0-
02	560 N	285	-0-	-275	-0-	285	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	352	-0-	-268	-0-	352	2	Y	-0-		-0-
04	480 N	314	-0-	-166	-0-	314	2	Y	-0-		-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 192858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8382 - 9562	
11	2850 X	2039	-0-	-811	-0-	1949	2	90 9	Y	82	13
12	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1805	2	119 9	Y	108	118
01	1891 X	457	-0-	-1434	-0-	401	2	56 9	Y	51	54
02	1708 N	-0-	-0-	-1708	-0-				Y	54 1	4 8
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y		-0-

GARRETT "E"		WELL #: 10		RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9672 - 9682	
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-		-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-		-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	Y	-0-		-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-		-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-		-0-
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-		-0-

GARRETT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9824		PERF. 9656 - 9666	
11	3036 X	1955	-0-	-1081	-0-	1953	2	2 9	Y	2	1
12	3596 X	2006	-0-	-1590	-0-	2003	2	3 9	Y	3	4
01	3596 X	1680	-0-	-1916	-0-	1676	2	4 9	Y	4	4
02	3080 X	1888	-0-	-1192	-0-	1879	2	9 9	Y	8	7
03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3399	2	19 9	Y	17	11
*04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3013	2	12 9	Y	11	5

GARRETT "E"		WELL #: 11		RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8424 - 9676	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	83	-0-	-196	-0-	83	2	Y	-0-		-0-
01	527 N	97	-0-	-430	-0-	97	2	Y	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2	Y	-0-		-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8388 - 9686	
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	Y	-0-		-0-
12	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2	Y	-0-		-0-
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2	Y	-0-		-0-
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2	Y	-0-		-0-
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	Y	-0-		-0-
*04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	Y	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
GARRETT HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252251	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	8399 - 9700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GARRETT "E"				WELL #:		12	RRCID ->	255204	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	8433 - 9700
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ZIVNEY ENERGY SWIFT				WELL #:		950462 7	RRCID ->	129288	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	6374 - 6392
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		13	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-		13	
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	1	N	-0-		13	
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	1	N	-0-		13	

SNEED				WELL #:		2	RRCID ->	130604	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	6399 - 6405
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64	
02	14B2	EXT	25	-0-	25	25		25	1	N	-0-		64	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25		25		N	-0-		64	
04	14B2	EXT	18	-0-	18	43		18	1	N	-0-		64	

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)				WELL #:		95369 163 744737	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC				WELL #:		1 C	RRCID ->	180231	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	9651 - 9785
WEEKS B				WELL #:		1 C	RRCID ->	180231	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	9651 - 9785
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)		95369 171		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
SCOTT, T. P.		WELL #: 14 U		RRCID -> 169963		COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)		95369 176		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040												
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 187837		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554					
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	12 1	370 2	N	20					100
						22 9								
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	13 1	412 2	N	-0-					100
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	8 1	241 2	N	2					102
						2 9								
02	364 N	283	-0-	-81	-0-	8 1	264 2	N	10					112
						11 9								
03	434 N	154	-0-	-280	-0-	4 1	144 2	N	5	50	1			67
						6 9								
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11 1	371 2	N	31					98
						34 9								

WASKOM (DOWNER)		95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928												
TIMMINS FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 185111		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992					
11	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	15 1	1136 2	N	38					197
						42 9								
12	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	16 1	1005 2	N	157	176	1			178
						173 9								
01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	15 1	794 2	N	92	167	1	1	8	102
						101 9								
02	1120 X	880	-0-	-240	-0-	14 1	777 2	N	81					183
						89 9								
03	1240 X	1030	-0-	-210	-0-	16 1	890 2	N	113	181	1			115
						124 9								
04	1200 X	954	-0-	-246	-0-	15 1	845 2	N	85					200
						94 9								

TIMMINS FURRH		95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		256928												
		WELL #: 2		RRCID -> 191971		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35

MHS-VANCE		95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		256928												
		WELL #: 3		RRCID -> 195293		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WASKOM (DOWNER)		//CONT.//		95369 192	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.//		256928								
JOHNSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199031	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5976 - 6014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		870 X	521	-0-	-349	-0-	135 1	386 2	N	-0-		61
12		837 X	529	-0-	-308	-0-	140 1	389 2	N	-0-		61
01		620 X	448	-0-	-172	-0-	72 1	376 2	N	-0-		61
02		476 X	360	-0-	-116	-0-	10 1	350 2	N	-0-		61
03		527 X	396	-0-	-131	-0-	12 1	384 2	N	-0-		61
04		510 X	214	-0-	-296	-0-	22 1	192 2	N	-0-		61

VANCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228639	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6010 - 6064
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH RESOURCES, INC.		796160			RRCID ->	143585	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5906 - 5914
SMITH, MEREDITH		WELL #:		A 1								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (DUKE)		95369 208		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	148700	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	5652 - 5662
11	2430 N	2152	-0-	-278	-0-	255 1	1897 2	Y		-0-		-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	238 1	1818 2	Y		-0-		-0-
01	2325 N	1990	-0-	-335	-0-	221 1	1769 2	Y		-0-		-0-
02	DLQ G-10	1918	-0-	1918	1918	239 1	1679 2	Y		-0-		-0-
03	3000 N	2078	-0-	-922	996	261 1	1817 2	Y		-0-		-0-
*04	3000 N	2065	-0-	-935	61	250 1	1815 2	Y		-0-		-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	174985	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5644 - 5652
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	322 1	2403 2	N		-0-		-0-
12	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	329 1	2514 2	N		-0-		-0-
01	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	316 1	2540 2	N		-0-		-0-
02	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	336 1	2361 2	N		-0-		-0-
03	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	362 1	2529 2	N		-0-		-0-
*04	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	339 1	2467 2	N		-0-		-0-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2190 N	2185	-0-	-5	-0-	65 1	2113 2	N	6			18
						7 9						
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	69 1	2219 2	N	12			30
						13 9						
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	70 1	2255 2	N	17			47
						19 9						
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	62 1	2011 2	N	13			60
						14 9						
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	72 1	2327 2	N	15			75
						17 9						
04	2280 N	2238	-0-	-42	-0-	67 1	2158 2	N	12			87
						13 9						

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 220956 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 4886 - 4892

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4845 - 4852

11	5250 X	4286	-0-	-964	-0-	4286 2		Y	-0-			-0-
12	4836 X	4816	-0-	-20	-0-	4816 2		Y	-0-			-0-
01	4836 X	4606	-0-	-230	-0-	4606 2		Y	-0-			-0-
02	4368 X	4113	-0-	-255	-0-	4113 2		Y	-0-			-0-
03	4836 X	4478	-0-	-358	-0-	4478 2		Y	-0-			-0-
*04	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 2		Y	-0-			-0-

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

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

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928										
FROST LUMBER COMPANY				WELL #:	1 C	RRCID ->	017099	COMPL. DATE	02/11/1947	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4805 - 4828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MHS-VANCE				WELL #:	2	RRCID ->	193042	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5013 - 5021	
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	15	1	146	2	N	7			67
						8	9							
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	16	1	127	2	N	-0-			67
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	8	1	134	2	N	7			74
						8	9							
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	1	1	162	2	N	-0-			74
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	1	1	141	2	N	10			84
						11	9							
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	1	1	97	2	N	-0-			84

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624										
WOOLWORTH, J. D. UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	017097	COMPL. DATE	11/16/1948	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	4910 - 4940	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J. D.				WELL #:	5	RRCID ->	156055	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	4912 - 4945	
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	N	-0-			-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-			-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-			-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	216985	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4818 - 4824	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

SHELBY OPERATING COMPANY				773678										
ABERCROMBIE, A.				WELL #:	1	RRCID ->	017092	COMPL. DATE	10/26/1946	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	4802 - 4834	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

WASKOM (MATTIE)		95369 360		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749									
ABNEY, J.D. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2160 N	833	-0-	-1327	-0-	764 2	69 9	N	63		132
12	2201 N	917	-0-	-1284	-0-	862 2	55 9	N	50		182
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	746 2	97 9	N	88	160 1	110
02	784 N	620	-0-	-164	-0-	579 2	41 9	N	37		147
03	930 N	799	-0-	-131	-0-	744 2	55 9	N	50		197
*04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	800 2	73 9	N	66	168 1	95

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELLS, M. W.		WELL #: 2		RRCID -> 179155		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

JONESVILLE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 199596		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240			
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	15 1	873 2	N	34	177 1	17
						37 9					
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	16 1	911 2	N	165		182
						182 9					
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	15 1	978 2	N	116	178 1	120
						128 9					
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	14 1	852 2	N	73	171 1	22
						80 9					
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	16 1	940 2	N	90		112
						99 9					
*04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	15 1	949 2	N	97	181 1	28
						107 9					

WEATHERSBY, DON		WELL #: 4		RRCID -> 201670		COMPL. DATE 06/02/1987		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (MCKNIGHT)		95369 368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
CARGILL GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 180984		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)		95369 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928		WELL #: 1		RRCID -> 180113		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6310 - 6320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2280 X	1739	-0-	-541	-0-	13 1	1689 2	N	34	176 1		126
12		2356 X	1780	-0-	-576	-0-	37 9	12 1	N	33			159
01		2542 X	1201	-0-	-1341	-0-	36 9	10 1	N	41	134 1	1 8	65
02		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	45 9	14 1	N	106			171
03		2542 X	2096	-0-	-446	-0-	117 9	14 1	N	81	178 1		74
*04		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	14 1	89 9	N	40			114
							44 9						

BURKS		95369 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON					
WELL #: 1		RRCID -> 244857		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6306 - 6350					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32

WASKOM (MYSTIC SAND)		95369 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON					
BERKSHIRE OPERATING, LLC		067572		WELL #: 1		RRCID -> 123860		COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6093 - 6113	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				150

WASKOM (PAGE SAND)		95369 455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BOWLES ENERGY, INC.		084097		WELL #: 2		RRCID -> 123185		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6077 - 6081	
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	238 1	387 2	N	-0-				-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	218 1	338 2	N	-0-				-0-
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	249 1	381 2	N	-0-				-0-
02	588 N	536	-0-	-52	-0-	246 1	290 2	N	-0-				-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	322 1	406 2	N	-0-				-0-
*04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	337 1	369 2	N	-0-				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ABNEY, C. M.		084097		WELL #: 3-C		RRCID -> 152545		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5767 - 5773	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782												

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

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810												

11	5790 X	2542	-0-	-3248	-0-	72	1	2470	2	N	-0-	-0-
12	5983 X	2375	-0-	-3608	-0-	68	1	2307	2	N	-0-	-0-
01	2573 X	2501	-0-	-72	-0-	71	1	2430	2	N	-0-	-0-
02	2352 X	2141	-0-	-211	-0-	65	1	2076	2	N	-0-	-0-
03	2635 X	1681	-0-	-954	-0-	50	1	1631	2	N	-0-	-0-
04	2430 N	212	-0-	-2218	-0-	6	1	206	2	N	-0-	-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928												
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916												

11	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	15	1	5014	2	N	73	89 1 12
12	5239 X	2377	-0-	-2862	-0-	80	9	2336	2	N	28	40
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	10	1			N	-0-	40
02	4760 X	10	-0-	-4750	-0-	31	9	9	9	N	8	48
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	1	1			N	-0-	48
04	5100 X	2440	-0-	-2660	-0-	11	1	2421	2	N	7	55

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012												

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624												
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997												

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

WASKOM (PAGE SAND)										//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										559624									
ROGERS ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	267523	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6044 - 6054
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

SMITH RESOURCES, INC.										796160									
RUDD, W. L.										WELL #:	1	RRCID ->	172848	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5951 - 5962
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

TRIPLE J INVESTMENTS INC										870423									
THOMPSON										WELL #:	1	RRCID ->	202756	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	6219 - 6224
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15					

ZIVNEY ENERGY										950462									
FRAZIER, GLORIA B. GU 1										WELL #:	1	RRCID ->	216154	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6167 - 6177
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			46					
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			46					
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			46					
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			46					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46					
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			46					

WASKOM (PALUXY, LOWER)										95369 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378									
JETER, AARON UNIT										WELL #:	3 U	RRCID ->	174389	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	2894 - 2912
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

HARDEY CO., THE										355737									
WHELAN										WELL #:	1	RRCID ->	190119	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2802 - 2812
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

WASKOM (PALUXY, LOWER)		//CONT.//		95369 481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
SHELBY OPERATING COMPANY				773678											
KDB				WELL #:	1	RRCID ->	189454	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	2799 - 2803		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

WASKOM (PETTIT, LOWER)				95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
FIELDS-ISAACS				WELL #:	10 L	RRCID ->	203677	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5872 - 5898		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ABNEY, C. M. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	215567	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	5759 - 5798		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

ROGERS, JOSEPHINE				WELL #:	8	RRCID ->	250916	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	5772 - 5780		
11		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	736	1	1545	2	Y	28			97
							31	9							
12		2232 N	2158	-0-	-74	-0-	585	1	1542	2	Y	28			125
							31	9							
01		2232 N	1994	-0-	-238	-0-	546	1	1404	2	Y	40			165
							44	9							
02		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	513	1	1755	2	Y	29			194
							32	9							
03		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	866	1	1751	2	Y	48	184	1	58
							53	9							
*04		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	935	1	1858	2	Y	42			100
							46	9							

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	166638	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6303 - 6311		
11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	135	1	4028	2	N	-0-			-0-
12		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	140	1	4135	2	N	77			77
							85	9							
01		4309 X	3320	-0-	-989	-0-	137	1	3075	2	N	98	161	1	14
							108	9							
02		3892 X	3730	-0-	-162	-0-	126	1	3596	2	N	7			21
							8	9							
03		4309 X	4045	-0-	-264	-0-	140	1	3791	2	N	104			125
							114	9							
04		4170 X	3896	-0-	-274	-0-	135	1	3713	2	N	44	163	1	6
							48	9							

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
 RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	15	1	1166	2	N	33		66
						36	9						
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	16	1	1360	2	N	52		118
						57	9						
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	10	1	1281	2	N	20		138
						22	9						
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	5	1	1198	2	N	33		171
						36	9						
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	5	1	1305	2	N	18	149 1	40
						20	9						
*04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	2	N	35		75
						39	9						

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1890 N	1410	-0-	-480	-0-	168	1	1209	2	N	30	143 1	32
						33	9						
12	1953 N	1577	-0-	-376	-0-	189	1	1356	2	N	29		61
						32	9						
01	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	203	1	1591	2	N	29		90
						32	9						
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	196	1	1430	2	N	38		128
						42	9						
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	217	1	1771	2	N	30		158
						33	9						
04	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1725	2	40	9	N	36	151 1	43

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	N	5		181
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2133	2	9	9	N	8		189
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2148	2	8	9	N	7		196
02	1904 N	1867	-0-	-37	-0-	1858	2	9	9	N	8		204
03	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	2028	2	6	9	N	5		209
04	2100 N	1969	-0-	-131	-0-	1958	2	11	9	N	10		219

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
 SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)			95369 544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378											
ABNEY, C. M. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 017128		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 5952		PERF. 5563 - 5930			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-				-0-

ABNEY, J. K.			WELL #: 1 C		RRCID -> 017131		COMPL. DATE 07/28/1946		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 5620 - 5660			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS, ALBERT R.			WELL #: 2-C		RRCID -> 017132		COMPL. DATE 09/04/1946		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5650 - 5682			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS, JAS.			WELL #: B 1 C		RRCID -> 017133		COMPL. DATE 07/28/1949		TOTAL DEPTH 6148		PERF. 5620 - 5662			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FIELDS-ISAACS			WELL #: 1 C		RRCID -> 017134		COMPL. DATE 10/07/1940		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 5598 - 5640			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ISSACS, E. W. D.			WELL #: 1 T		RRCID -> 017136		COMPL. DATE 99/03/1993		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5570 - 5615			
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	30	1	1114	2	N	-0-			19
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	31	1	1126	2	N	-0-			19
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	N	-0-			19
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	28	1	1020	2	N	-0-			19
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	N	-0-			19
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1088	2	N	-0-			19

SPEIGHTS, M. L.			WELL #: 1		RRCID -> 017140		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6149		PERF. 5574 - 6150			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	48 1	620 2	N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	50 1	639 2	N	-0-			-0-
01	558 N	439	-0-	-119	-0-	43 1	396 2	N	-0-			-0-
02	532 N	416	-0-	-116	-0-	40 1	376 2	N	-0-			-0-
03	589 N	250	-0-	-339	-0-	37 1	213 2	N	-0-			-0-
*04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	50 1	661 2	N	-0-			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

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

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

11	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	480 1	4547 2	N	40	164 1		38
						44 9						
12	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	491 1	4389 2	N	28			66
						31 9						
01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	491 1	4415 2	N	42			108
						46 9						
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	448 1	3996 2	N	56			164
						62 9						
03	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	496 1	4204 2	N	2			166
						2 9						
*04	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	469 1	4024 2	N	13			179
						14 9						

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-			140
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	13 2	N	-0-			140
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-			140
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1 1	7 2	N	-0-			140
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	N	-0-			140
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	N	-0-			140

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY				773678							
MCCLARAN, J. A.		WELL #:		1 C	RRCID -> 017147	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180 PERF. 5640 - 5686		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OBANION, G.		WELL #:		1	RRCID -> 017148	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5605 - 5643		
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2	N	-0-	131
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2	N	-0-	131
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2	N	-0-	131
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	131
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-	131
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	131

VINCENT		WELL #:		10	RRCID -> 197525	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 5635 - 5657		
11	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	2	N	-0-	175
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-	175
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	175
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	175
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	175
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	175

VINCENT		WELL #:		12	RRCID -> 256050	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 5614 - 5624		
11	4350	X	1	-0-	-4349	-0-	1	2	N	-0-	201
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-	201
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	2	31
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-			N	-0-	31
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6000	2	61	9	86
*04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5975	2	62	9	142

WASKOM (PITTS SAND)				95369 560	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040							
FRAZIER		WELL #:		3A	RRCID -> 220961	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 6120 - 6290		
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	18
12	868	#	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	18
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

WASKOM (RODESSA LOWER)				95369 592	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		4	RRCID -> 228685	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8320 PERF. 5212 - 5426		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASKOM (RODESSA LOWER)		//CONT.// 95369 592		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
TAYLOR ESTATE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232977		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WASKOM (SANDERS SAND)		95369 648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040								
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 206538		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
ABNEY, C.M. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 202059		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928								
ABNEY, R. K.		WELL #: 6		RRCID -> 199145		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BURKS		WELL #: 1		RRCID -> 209276		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VANCE		WELL #: 1		RRCID -> 209350		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WASKOM (SANDERS SAND)		//CONT.// 95369 648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928													
FURRH OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221471		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 6104							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	206	276	1		78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	276	176	1		178
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	132	183	1		127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	198	172	1		153
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	228	334	1		47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90				137

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SPEARS-MAYS		WELL #: 1		RRCID -> 209678		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6055 - 6085							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	280	179	1		265
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	194	178	1		281
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	381	335	1		327
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	294				621
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	322	666	1		277
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	302	340	1		239

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)		95369 807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
ABNEY, C.M. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 058872		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445							
11	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5498	2	41	9	N	37				61
12	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-				61
01	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9654	2	55	9	N	50				111
02	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8187	2	32	9	N	29				140
03	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-				140
*04	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-				140

MCLOFFLIN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 128175		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #: 4 C		RRCID -> 130866		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463							
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				15
12	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-				15
01	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-				15
02	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-				15
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-				15
*04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				15

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145645		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)		//CONT.//		95369 807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928								
RUDD		WELL #:		2	RRCID ->	169162	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 7449 - 7461	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)				95369 813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BAHR OIL & GAS				042860								
RUDD		WELL #:		1A	RRCID ->	157938	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6099 - 6109	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		61
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2		N	-0-		61
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2		N	-0-		61
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	34	1	97 2	N	-0-		61
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		61
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		61

RUDD		WELL #:		4A	RRCID ->	263503	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6253 - 6275	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191 2	N	-0-		-0-
12	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2		N	-0-		-0-
01	217 N	136	-0-	-81	-0-	25	1	111 2	N	-0-		-0-
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	36	1	86 2	N	-0-		-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-		-0-
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	517 2	N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BELL				4A	RRCID ->	135788	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6129 - 6139	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C'		WELL #:		2-D	RRCID ->	145222	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5952 - 6137	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		3A	RRCID ->	229694	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6073 - 6294	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		N	-0-			170
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		N	-0-			170
01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3079 2	18 9	N	16	167 1		19
02	3584 X	2680	-0-	-904	-0-	2680 2		N	-0-			19
03	3968 X	3070	-0-	-898	-0-	3070 2		N	-0-			19
04	3840 X	2894	-0-	-946	-0-	2894 2		N	-0-			19

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

11	3150 X	2816	-0-	-334	-0-	2793 2	23 9	Y	21			41
12	3255 X	3101	-0-	-154	-0-	3082 2	19 9	Y	17			58
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2		Y	-0-			58
02	DLQ G-10	2595	-0-	2595	2595	2595 2		Y	-0-			58
03	5404 X	2809	-0-	-2595	-0-	2809 2		Y	-0-			58
04	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	3115 2		Y	-0-			58

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

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

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

11	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			50
12	1643 X	691	-0-	-952	-0-	691 2		N	-0-			50
01	1643 X	614	-0-	-1029	-0-	614 2		N	-0-			50
02	1484 X	528	-0-	-956	-0-	528 2		N	-0-			50
03	1333 X	617	-0-	-716	-0-	617 2		N	-0-			50
04	870 X	626	-0-	-244	-0-	626 2		N	-0-			50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

11	14 N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10 2	N	-0-			134
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			134
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			134
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			134
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			134
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			134

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	N	2			79
12	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	2	4	9	N	4			83
01	1550 X	1426	-0-	-124	-0-	-0-	1420	2	6	9	N	5			88
02	1428 X	994	-0-	-434	-0-	-0-	994	2			N	-0-			88
03	1643 X	1523	-0-	-120	-0-	-0-	1513	2	10	9	N	9			97
04	1590 X	1511	-0-	-79	-0-	-0-	1510	2	1	9	N	1			98

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928 SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624 RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268															
11	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-			180
12	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	3194	2	N	-0-			180
01	3813 X	3776	-0-	-37	-0-	-0-	237	1	3533	2	N	5			185
							6	9							
02	3640 X	3438	-0-	-202	-0-	-0-	242	1	3186	2	N	9			194
							10	9							
03	4030 X	3612	-0-	-418	-0-	-0-	242	1	3370	2	N	-0-			194
04	3750 X	3504	-0-	-246	-0-	-0-	242	1	3262	2	N	-0-			194

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136															
11	1950 X	1340	-0-	-610	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			17
12	2015 X	1305	-0-	-710	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			17
01	2015 X	1264	-0-	-751	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			17
02	1484 X	633	-0-	-851	-0-	-0-	633	2			N	-0-			17
03	1395 X	1342	-0-	-53	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			17
*04	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			17

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624 SMITH, HUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 157833 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6017 - 6021															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 SMITH, HUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 165819 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5822 - 5842

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67	7	-0-
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2012 - PLUGGED 12-21-2012

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

11		1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1492	2		Y	-0-			93
12		1643 N	1470	-0-	-173	-0-	1470	2		Y	-0-			93
01		1643 N	1447	-0-	-196	-0-	1447	2		Y	-0-			93
02		DLQ G-10	1308	-0-	1308	1308	1308	2		Y	-0-			93
03		2766 N	1458	-0-	-1308	-0-	1458	2		Y	-0-			93
*04		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		Y	-0-			93

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252																	
11		90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12		186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	33	-0-	-33	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03		100 N	67	-0-	-33	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626																	
11		240 X	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					107
12		248 X	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					107
01		248 X	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					107
02		224 X	174	-0-	-50	-0-	170	2	4	9	N	-0-	4				111
03		248 X	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					111
04		240 X	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					111

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BASA RESOURCES, INC. 053974																	
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220																	
11		1650 N	1226	-0-	-424	-0-	1226	2			N	-0-					12
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					12
01		2046 N	1836	-0-	-210	-0-	1836	2			N	-0-					12
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					12
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					12
04		1770 N	1540	-0-	-230	-0-	1540	2			N	-0-					12

BONNER, JOE INC. 082519																	
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378										
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148										
11	1560 N	1293	-0-	-267	-0-	60	1	1230	2	109
						3	9			
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	372	1	2269	2	13
						73	9		162 1	
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	300	1	1556	2	13
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	336	1	1092	2	13
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	372	1	2257	2	13
*04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	360	1	1612	2	13

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134										
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			115
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			115
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			115
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	462	2			115
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2			115
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			115

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150										
11	3200 X	2590	-0-	-610	-0-	2590	2			13
12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			13
01	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			13
02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2218	2	110 9	100	12
03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			12
*04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			12

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150										
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		24 1	-0-
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			-0-
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			-0-
*04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173														
11	769 X	769	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	N	6	179	1	72
						7	9							
12	620 X	503	-0-	-117	-0-	31	1	471	2	N	1			73
						1	9							
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	30	1	3724	2	N	101			174
						111	9							
02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	27	1	4927	2	N	167	176	1	165
						184	9							
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	30	1	4727	2	N	157	172	1	150
						173	9							
*04	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	30	1	4012	2	N	88	166	1	72
						97	9							

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973														
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968														
11	1170 N	624	-0-	-546	-0-	384	1	240	2	N	-0-			-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	494	1	736	2	N	-0-			-0-
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	532	1	1381	2	N	-0-			-0-
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	451	1	83	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	497	-0-	-743	-0-	496	1	1	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	481	-0-	-719	-0-	480	1	1	2	N	-0-			-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178														
11	3180 X	2949	-0-	-231	-0-	449	1	2500	2	Y	-0-			24
12	3906 X	3112	-0-	-794	-0-	419	1	2693	2	Y	-0-			24
01	3906 X	3498	-0-	-408	-0-	430	1	3068	2	Y	-0-			24
02	3360 X	2796	-0-	-564	-0-	326	1	2470	2	Y	-0-			24
*03	3720 X	3565	-0-	-155	-0-	467	1	3098	2	Y	-0-			24
*04	3390 X	3388	-0-	-2	-0-	480	1	2908	2	Y	-0-			24

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		2400 X	2066	-0-	-334	-0-		2066	2	N	-0-	55
12		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-		5111	2	N	-0-	55
01		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-		6282	2	N	-0-	55
02		2800 N	4765	-0-	1965	1965		4765	2	N	-0-	55
03		6718 X	4753	-0-	-1965	-0-		4753	2	N	-0-	55
*04		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		4074	2	N	-0-	55

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878													
11		3030 X	2708	-0-	-322	-0-		2707	2	1 9	N	1	9
12		2883 X	2660	-0-	-223	-0-		2660	2		N	-0-	9
01		2790 X	2431	-0-	-359	-0-		2431	2		N	-0-	9
02		2520 X	2299	-0-	-221	-0-		2299	2		N	-0-	9
03		2666 N	2510	-0-	-156	-0-		2510	2		N	-0-	9
*04		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-		2589	2		N	-0-	9

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306															
11		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-		30	1	6048	2	N	20	46 1	20
								22	9						
12		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-		31	1	6426	2	N	8		28
								9	9						
01		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-		31	1	6125	2	N	11		39
								12	9						
02		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-		28	1	4597	2	N	6		45
								7	9						
03		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-		31	1	4629	2	N	5		50
								6	9						
*04		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-		30	1	4740	2	N	13		63
								14	9						

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7 1		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272														
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			52
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			52
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			52
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			52
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			52
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			52

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406														
11		2670 N	1879	-0-	-791	-0-	1879	2		N	-0-			47
12		2759 N	1965	-0-	-794	-0-	1965	2		N	-0-			47
01		2294 N	1891	-0-	-403	-0-	1891	2		N	-0-			47
02		1764 N	1733	-0-	-31	-0-	1733	2		N	-0-			47
03		1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2		N	-0-			47
04		1830 N	1598	-0-	-232	-0-	1598	2		N	-0-			47

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5073 -	5196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915														
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987										TOTAL DEPTH	6281	PERF.	6129 -	6138
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928														
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947										TOTAL DEPTH	6280	PERF.	5596 -	5627
11		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	15	1	4377	2	N	4		53
12		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	16	1	4498	2	N	3		56
01		4557 X	4510	-0-	-47	-0-	16	1	4487	2	N	6		62
02		4116 X	4070	-0-	-46	-0-	14	1	4054	2	N	2		64
03		4557 X	4511	-0-	-46	-0-	16	1	4492	2	N	3		67
04		4410 X	4366	-0-	-44	-0-	15	1	4351	2	N	-0-		67

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004										TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6171 -	6177
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORRESTER, J. L. 277400														
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969										TOTAL DEPTH	6333	PERF.	6162 -	6172
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624												
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		9210 X	5637	-0-	-3573	-0-	5618 2	19 9		N	17	155
12		9393 X	8399	-0-	-994	-0-	265 1	8100 2		N	31	186
							34 9					
01		9393 X	7632	-0-	-1761	-0-	241 1	7390 2		N	1 152 1	35
							1 9					
02		7700 X	5033	-0-	-2667	-0-	159 1	4867 2		N	6	41
							7 9					
*03		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	274 1	8396 2		N	-0-	41
04		8130 X	6391	-0-	-1739	-0-	201 1	6168 2		N	20	61
							22 9					

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100												
11		3150 X	2922	-0-	-228	-0-	2922 2			N	-0-	241
12		2945 X	2762	-0-	-183	-0-	2762 2			N	-0-	241
01		2945 X	2799	-0-	-146	-0-	2799 2			N	-0-	241
02		2660 X	2486	-0-	-174	-0-	2486 2			N	-0-	241
03		2945 X	2792	-0-	-153	-0-	2792 2			N	-0-	241
04		2850 X	2768	-0-	-82	-0-	2768 2			N	-0-	241

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210												
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005												

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092												
11		210 N	96	-0-	-114	-0-	96 2			N	-0-	99
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-	99
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-	99
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-	99
03		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2			N	-0-	99
04		150 N	85	-0-	-65	-0-	85 2			N	-0-	99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370												
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	130
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-	130
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	130
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	130
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	130
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	130

SHELBY OPERATING COMPANY 773678												
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318												
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	150
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678													
MCCLAREN		WELL #:		1 T	RRCID ->	017231	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	6093 - 6160			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

MASSINGALE, J.		WELL #:		1 T	RRCID ->	017232	COMPL. DATE	09/15/1948	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6198 - 6218			
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			66
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			66
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	N	6			72
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2	44	9	N	40			112
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	N	2			114
*04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			114

O'BANION		WELL #:		8	RRCID ->	138515	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6225 - 6239			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

O'BANION		WELL #:		7	RRCID ->	138645	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	6732 - 7207			
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			43
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			43
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			43
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			43
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			43
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			43

MASSINGALE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	142755	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	5894 - 5907			
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	2587	2	34	9	N	31			193
12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	2	48	9	N	44			237
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	2644	2	48	9	N	44	172	1	109
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2361	2	33	9	N	30			139
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2740	2	42	9	N	38			177
*04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	2	35	9	N	32			209

STEPHENSON		WELL #:		2	RRCID ->	143380	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6121 - 6183			
11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	2	44	9	N	40	150	1	43
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	2	44	9	N	40			83
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2	40	9	N	36			119
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-	-0-					N	-0-			119
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	-0-			119
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-					N	-0-			119

O'BANION		WELL #:		3 T	RRCID ->	151560	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6198 - 6298			
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			34
12	806 N	756	-0-	-50	-0-	-0-	756	2			N	-0-			34
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	-0-	748	2			N	-0-			34
02	644 N	587	-0-	-57	-0-	-0-	587	2			N	-0-			34
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			34
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			34

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678												
MASSINGALE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 191063		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5886 - 5892				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

MCCLARAN		WELL #: 5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6471		PERF. 5945 - 6076				
11	2010 N	1428	-0-	-582	-0-	1428	2			N	-0-			57
12	2015 N	1832	-0-	-183	-0-	1832	2			N	-0-			57
01	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			N	-0-			57
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			57
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			57
04	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	1713	2	25	9	N	23			80

O'BANION		WELL #: 2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5883 - 5899				
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10			38
12	1240 N	996	-0-	-244	-0-	979	2	17	9	N	15			53
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1543	2	44	9	N	40			93
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1801	2	17	9	N	15			108
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			108
04	1530 N	630	-0-	-900	-0-	630	2			N	-0-			108

STEPHENSON		WELL #: 8		RRCID -> 220426		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 5918 - 6166				
11	2160 N	2044	-0-	-116	-0-	2031	2	13	9	N	12			61
12	2232 N	2099	-0-	-133	-0-	2068	2	31	9	N	28			89
01	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	2056	2	22	9	N	20			109
02	1904 N	1864	-0-	-40	-0-	1839	2	25	9	N	23			132
03	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	2017	2	24	9	N	22			154
04	2010 N	1947	-0-	-63	-0-	1923	2	24	9	N	22			176

MASSINGALE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 221362		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 6044 - 6108				
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3147	2	72	9	N	65	166	1	89
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3540	2	94	9	N	85			174
01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3399	2	83	9	N	75	183	1	66
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3094	2	83	9	N	75			141
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3168	2	95	9	N	86			227
*04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2987	2	58	9	N	53	181	1	99

ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5860 - 5916				
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1811	2	70	9	N	64	174	1	20
12	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1822	2	84	9	N	76			96
01	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1776	2	78	9	N	71			167
02	1764 N	1631	-0-	-133	-0-	1559	2	72	9	N	65	166	1	66
03	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1712	2	75	9	N	68			134
*04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1728	2	73	9	N	66	180	1	20

HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 5908 - 5950				
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			65
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	N	5			70
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1603	2	14	9	N	13			83
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	N	12			95
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1061	2	8	9	N	7			102
*04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			102

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	N	-0-			19
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			19
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			19

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 5966

11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	489 1	1320 2	N	-0-			-0-
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	527 1	1324 2	N	-0-			-0-
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	535 1	1476 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1849	-0-	1849	1849	491 1	1358 2	N	-0-			-0-
03	3000 N	2030	-0-	-970	879	541 1	1489 2	N	-0-			-0-
*04	2759 N	1880	-0-	-879	-0-	510 1	1370 2	N	-0-			-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			20

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

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

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

11	3000 N	5623	-0-	2623	4922	5623 2		N	-0-			90
12	4769	4769	-0-	-0-	4922	4762 2	7 9	N	6	6 8		90
01	4430	4430	-0-	-0-	4922	4420 2	10 9	N	9	9 8		90
02	4081	4081	-0-	-0-	4922	4068 2	13 9	N	12	12 8		90
03	4419	4419	-0-	-0-	4922	4405 2	14 9	N	13	13 8		90
*04	4251	4251	-0-	-0-	4922	4245 2	6 9	N	5	5 8		90

WASKOM (TRAVIS PEAK 4)		//CONT.//		95369 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON					
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928								
JONESVILLE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	226129	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6004 - 6094
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)				95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145323	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6130 - 6180
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	152205	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6110 - 6153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W. B.		WELL #:		15	RRCID ->	152456	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6207 - 6234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	153595	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6004 - 6017
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		8	RRCID ->	172496	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	5961 - 6143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4586	2	9	9	N	8				140
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4445	2	1	9	N	1	140	1		1
01	4495 X	4224	-0-	-271	-0-	4224	2			N	-0-				1
02	4284 X	3872	-0-	-412	-0-	3841	2	31	9	N	28				29
03	4743 X	4428	-0-	-315	-0-	4428	2			N	-0-				29
04	4590 X	4266	-0-	-324	-0-	4266	2			N	-0-				29

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

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

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

11	690 N	428	-0-	-262	-0-	428	2			N	-0-				36
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				36
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-				36
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				36
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	954	2	9	9	N	8				44
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				44

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
 JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

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

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

11	133 X	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	-0-				40
12	217 X	129	-0-	-88	-0-	16	1	113	2	N	-0-				40
01	217 X	123	-0-	-94	-0-	16	1	107	2	N	-0-				40
02	196 X	107	-0-	-89	-0-	14	1	93	2	N	-0-				40
03	186 X	116	-0-	-70	-0-	16	1	100	2	N	-0-				40
04	120 X	113	-0-	-7	-0-	15	1	98	2	N	-0-				40

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON						
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.//		256928												
JONESVILLE		WELL #:		12	RRCID ->	120026	COMPL. DATE	01/07/1986	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6068 - 6078				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

ABNEY-O'BANION		WELL #:		1	RRCID ->	130972	COMPL. DATE	05/20/1989	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6111 - 6123
11	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	15 1	5175	2	N	2		44
12	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	16 1	4240	2	N	33		77
01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	15 1	4229	2	N	-0-		77
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	14 1	3508	2	N	-0-		77
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	15 1	4438	2	N	2		79
*04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	15 1	4604	2	N	32		111

JONESVILLE "A"		WELL #:		18	RRCID ->	165503	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	6015 - 6045
11	510 X	442	-0-	-68	-0-	11 1	419	2	N	11	76 1	54
12	775 X	589	-0-	-186	-0-	16 1	556	2	N	15		69
01	899 X	725	-0-	-174	-0-	16 1	662	2	N	43		112
02	812 X	641	-0-	-171	-0-	14 1	586	2	N	37	108 1	41
03	899 X	505	-0-	-394	-0-	16 1	489	2	N	-0-		41
04	690 X	35	-0-	-655	-0-	15 1	20	2	N	-0-		41

RUDD		WELL #:		17	RRCID ->	167059	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6149 - 6157
11	810 X	751	-0-	-59	-0-	15 1	736	2	N	-0-		54
12	899 X	753	-0-	-146	-0-	16 1	737	2	N	-0-		54
01	899 X	754	-0-	-145	-0-	16 1	738	2	N	-0-		54
02	812 X	637	-0-	-175	-0-	14 1	623	2	N	-0-		54
03	837 X	784	-0-	-53	-0-	16 1	768	2	N	-0-		54
04	750 X	663	-0-	-87	-0-	15 1	645	2	N	3		57

ABNEY, R.K.		WELL #:		4	RRCID ->	198332	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6130 - 6192
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	15 1	3309	2	N	33	96 1	25
12	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	16 1	3219	2	N	12		37
01	3441 X	3168	-0-	-273	-0-	13 9	3119	2	N	31		68
02	3136 X	2768	-0-	-368	-0-	14 1	2715	2	N	35		103
03	3472 X	2659	-0-	-813	-0-	15 1	2638	2	N	5		108
04	3360 X	2760	-0-	-600	-0-	15 1	2741	2	N	4		112

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	15 1	3044 2	N	79	151 1		9
						87 9						
12	3224 X	3079	-0-	-145	-0-	16 1	3061 2	N	2			11
						2 9						
01	3317 X	3019	-0-	-298	-0-	16 1	2925 2	N	71			82
						78 9						
02	2996 X	2855	-0-	-141	-0-	98 1	2685 2	N	65	143 1		4
						72 9						
03	3317 X	2346	-0-	-971	-0-	115 1	2231 2	N	-0-			4
04	3150 X	990	-0-	-2160	-0-	47 1	943 2	N	-0-			4

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			156
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2168 2	13 9	N	12			115
12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-			115
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2172 2	9 9	N	8			123
02	2044 X	1818	-0-	-226	-0-	1818 2		N	-0-			123
03	2263 X	1826	-0-	-437	-0-	1826 2		N	-0-			123
04	2190 X	1895	-0-	-295	-0-	1885 2	10 9	N	9			132

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308												
11		51 X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-
12		90 X	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-
01		87 X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-
03		72 X	54	-0-	-18	-0-	2	1	52	2	N	-0-
04		90 X	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	2	N	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272												
11		4470 X	4269	-0-	-201	-0-	4266	2	3	9	N	3
12		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-
01		4433 X	4323	-0-	-110	-0-	4323	2			N	-0-
02		4004 X	3975	-0-	-29	-0-	3949	2	26	9	N	24
03		4433 X	4139	-0-	-294	-0-	4117	2	22	9	N	20
04		4260 X	2820	-0-	-1440	-0-	2820	2			N	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	232	1	2153	2	N	135	145	1		38
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	149	9	2205	2	N	114				152
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	240	1	2036	2	N	120	143	1		129
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	132	9	1725	2	N	112	148	1		93
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	224	1	1671	2	N	109	153	1		49
*04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	123	9	1683	2	N	117	98	1		68
						240	1								
						120	9								
						240	1								
						129	9								

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190															
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-				-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-				-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484															
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-				-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-				-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	299	-0-	299	-0-	299	2			Y	-0-				-0-
03	478 N	179	-0-	-299	-0-	179	2			Y	-0-				-0-
04	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	2			Y	-0-				-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298															
11	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-				9
12	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-				9
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-				9
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-				9
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-				9
04	2820 X	1862	-0-	-958	-0-	1862	2			N	-0-				9

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 2	2 9		N	2			32
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	384 2	13 9		N	12			44
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436 2	1 9		N	1			45
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	315 2	12 9		N	11			56
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-			56
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-			56

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			28
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			28
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			28
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
 RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

11	5400 X	5195	-0-	-205	-0-	15 1	5152 2		N	25			102
12	5580 X	4727	-0-	-853	-0-	28 9							
01	5611 X	5214	-0-	-397	-0-	15 1	4712 2		N	-0-			102
						3 9	5196 2		N	3	2 8		103
02	5068 X	4552	-0-	-516	-0-	14 1	4531 2		N	6			109
						7 9							
03	5611 X	5269	-0-	-342	-0-	16 1	5253 2		N	-0-			109
*04	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	15 1	5150 2		N	25			134
						28 9							

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

11	2460 X	1615	-0-	-845	-0-	15 1	1600 2		N	-0-			105
12	2356 X	712	-0-	-1644	-0-	9 1	701 2		N	2			107
						2 9							
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	15 1	2704 2		N	6			113
						7 9							
02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	13 1	1997 2		N	5			118
						6 9							
03	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	16 1	2495 2		N	9			127
						10 9							
04	2640 X	1631	-0-	-1009	-0-	14 1	1610 2		N	6			133
						7 9							

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		1	RRCID ->	167748	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	6318 - 6326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			22
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	9	1	N	5			27
						6	9					
01	341 X	194	-0-	-147	-0-	6	1	N	-0-			27
02	308 X	240	-0-	-68	-0-	7	1	N	-0-			27
03	341 X	68	-0-	-273	-0-	2	1	N	-0-			27
04	300 X	94	-0-	-206	-0-	3	1	N	-0-			27

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	174255	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	6354 - 6368
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDWELL, A.G.		WELL #:		5	RRCID ->	222438	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6198 - 6206
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678										
MCCLARAN		WELL #:		3-T	RRCID ->	163663	COMPL. DATE	06/17/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5904 - 6294
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGURS, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	168536	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6348 - 6358
11	750 X	329	-0-	-421	-0-	327	2	2	9	N	2	219
12	775 X	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-	219
01	806 X	658	-0-	-148	-0-	652	2	6	9	N	5	224
02	728 X	681	-0-	-47	-0-	675	2	6	9	N	5	229
03	819 X	819	-0-	-0-	-0-	816	2	3	9	N	3	232
*04	784 X	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2	234

ATKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	169709	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6364 - 6369
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678											
STEPHENSON		WELL #:		3	RRCID ->	178948	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	6288 - 6296			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

O'BANION		WELL #:		4	RRCID ->	184861	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6326 - 6334
11	3180	X	2829	-0-	-351	-0-	2829	2		N	-0-	143
12	4309	X	2896	-0-	-1413	-0-	2895	2	1 9	N	1	144
01	4309	X	2915	-0-	-1394	-0-	2915	2		N	-0-	144
02	3892	X	2644	-0-	-1248	-0-	2644	2		N	-0-	144
03	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	2939	2		N	-0-	144
*04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-	144

MCCLARAN		WELL #:		6	RRCID ->	204386	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6208 - 6238
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4812	2	8 9	N	7	34
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4620	2	14 9	N	13	47
01	4309	X	3931	-0-	-378	-0-	3918	2	13 9	N	12	59
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5030	2	17 9	N	15	74
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5022	2	11 9	N	10	84
04	4830	X	4335	-0-	-495	-0-	4324	2	11 9	N	10	94

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100)		95369 885		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040										
ABNEY, MOBIL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231457	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	6068 - 6219
11	300	#	209	-0-	-91	-0-	16 1	163 2	N	-0-		25
							30 3					
12	279	#	229	-0-	-50	-0-	11 1	184 2	N	-0-		25
							34 3					
01	279	#	263	-0-	-16	-0-	23 1	203 2	N	-0-		25
							37 3					
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	N	-0-		25
							39 3					
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	22 1	218 2	N	-0-		25
							44 3					
*04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	N	-0-		25
							46 3					

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115)		95369 890		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
WASKOM-SMACKOVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150724	COMPL. DATE	02/04/1994	TOTAL DEPTH	11341	PERF.	5953 - 6120
11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	360 1	7784 2	N	-0-		71
12	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	372 1	12168 2	N	114	179 1	6
							125 9					
01	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	372 1	14149 2	N	59		65
							65 9					
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	336 1	10629 2	N	213	161 1	117
							234 9					
03	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	372 1	11511 2	N	-0-		117
*04	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	352 1	10157 2	N	-0-		117

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115)		//CONT.//		95369 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ABNEY, C. M.		WELL #:		3-T	RRCID -> 152544	COMPL. DATE 10/21/1994	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6223	- 6233				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 X	435	-0-	-495	-0-	72	1	363	2	N	-0-		64
12	868 X	312	-0-	-556	-0-	312	2			N	-0-		64
01	868 X	309	-0-	-559	-0-	309	2			N	-0-		64
02	784 X	270	-0-	-514	-0-	270	2			N	-0-		64
03	868 X	330	-0-	-538	-0-	329	2		1	N	-0-		65
04	450 X	282	-0-	-168	-0-	84	1	198	2	N	-0-	48 1	17

DAVIS, JIM		WELL #:		9 U	RRCID -> 179175	COMPL. DATE 07/11/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 5852	- 6006				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.//		95369 896	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HOWELL		WELL #:		6	RRCID -> 145644	COMPL. DATE 04/29/1993	TOTAL DEPTH 6791	PERF. 6243	- 6275				
11	3180 X	1213	-0-	-1967	-0-	1213	2			N	-0-		116
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-		116
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-		116
02	3052 X	2919	-0-	-133	-0-	2917	2		2	N	-0-	99 1	19
03	4185 X	3636	-0-	-549	-0-	3636	2			N	-0-		19
04	4050 X	3477	-0-	-573	-0-	3419	2	58	9	N	-0-		72

TAYLOR, W.B. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 145825	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6132	- 6156				
11	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	324	1	2928	2	N	239	169 1	179
						263	9						
12	3317 X	3034	-0-	-283	-0-	324	1	2512	2	N	180	351 1	8
						198	9						
01	3534 X	3066	-0-	-468	-0-	276	1	2570	2	N	200	149 1	59
						220	9						
02	3276 X	2752	-0-	-524	-0-	318	1	2177	2	N	234	168 1	125
						257	9						
03	3627 X	2962	-0-	-665	-0-	339	1	2458	2	N	150	242 1	33
						165	9						
04	3510 X	2507	-0-	-1003	-0-	325	1	2059	2	N	112		145
						123	9						

TAYLOR, W.B.		WELL #:		13	RRCID -> 146285	COMPL. DATE 07/17/1993	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6222	- 6280				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.//		95369 896	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
ABNEY, J.K.		WELL #:		5	RRCID -> 146823	COMPL. DATE 08/08/1993	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6232	- 6254	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3150 X	3122	-0-	-28	-0-	90 1	3026 2	N	5	43
12	3255 X	3081	-0-	-174	-0-	6 9	2867 2	N	110	5
01	3255 X	2660	-0-	-595	-0-	121 9	2567 2	N	-0-	5
02	2940 X	2450	-0-	-490	-0-	93 1	2357 2	N	8	13
03	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	84 1	2727 2	N	144	14
04	3120 X	2730	-0-	-390	-0-	9 9	2640 2	N	-0-	14
						158 9				
						90 1				

DAVIS, JIM		WELL #:		10 U	RRCID -> 172467	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 5884	- 6210	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16

ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		11	RRCID -> 203737	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 9698	PERF. 5921	- 5965	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		WELL #:		256928	RRCID -> 122420	COMPL. DATE 09/29/1986	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 6062	- 6104	
WINSTON		4								
11	3000 X	1	-0-	-2999	-0-	1 2		N	-0-	25
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-	25
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-	25
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	25
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

GOODGAME		WELL #:		1 U	RRCID -> 129115	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 6237	- 6245	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GORDON, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 171836	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6092	- 6107	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.// 95369 896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928														
SHELNBURN		WELL #: 2		RRCID -> 180235		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WATERMAN				WELL #: 4		RRCID -> 189560		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A"				WELL #: 11		RRCID -> 191970		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218						
11	1140 X	964	-0-	-176	-0-	15	1	877	2	N	65	77	1			3
12	1178 X	1030	-0-	-148	-0-	72	9	915	2	N	90					93
01	1178 X	920	-0-	-258	-0-	99	9	893	2	N	10					103
02	924 X	866	-0-	-58	-0-	16	1	820	2	N	29					132
03	1023 X	915	-0-	-108	-0-	11	9	841	2	N	53	168	1			17
04	990 X	811	-0-	-179	-0-	14	1	796	2	N	-0-					17
						32	9									
						58	9									
						15	1									

SHELBY OPERATING COMPANY				WELL #: 3		RRCID -> 124561		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106						
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					56
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					56
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					56
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					56
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					56
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					56

STEPHENSON				WELL #: 5		RRCID -> 246247		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176						
11	2370 X	2151	-0-	-219	-0-	2138	2	13	9	N	12					91
12	2387 X	2233	-0-	-154	-0-	2222	2	11	9	N	10					101
01	2542 X	2125	-0-	-417	-0-	2125	2			N	-0-					101
02	2296 X	1926	-0-	-370	-0-	1926	2			N	-0-					101
03	2542 X	2175	-0-	-367	-0-	2109	2	66	9	N	60					161
04	2160 X	1927	-0-	-233	-0-	1912	2	15	9	N	14					175

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND)		95369 898		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON	
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780							
SPENCER GAS UNIT		WELL #: 4TP		RRCID -> 241864		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6000 #	5568	-0-	-432	-0-	2522 1	3046 3	-0-
12		6200 #	6015	-0-	-185	-0-	2816 1	3199 3	-0-
01		6365 R	6365	-0-	-0-	-0-	2705 1	3650 3	4
							10 9		
02	DLQ	G-10	6247	-0-	6247	6247	3056 1	3187 3	3
							4 9		
03		6685	6685	-0-	-0-	6247	3367 1	3314 3	2
							4 9		
*04		6595	6595	-0-	-0-	6247	3362 1	3227 3	7
							6 9		

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600)		95369 899		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 13-L		RRCID -> 147439		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK)		95369 995		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928							
JONESVILLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 236130		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

WASKOM (6500 TRAVIS PEAK)		95369 997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040							
MOORE		WELL #: A 3		RRCID -> 243816		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6512 - 6518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

WASKOM, N. (HILL)		95375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584							
BOOKOUT, ANITA		WELL #: 1		RRCID -> 072974		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

WASKOM, N. (HILL)		//CONT.//		95375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BASA RESOURCES, INC.				053974								
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	140723	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5074 - 5078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1650 X	794	-0-	-856	-0-	794 2			N	-0-		110
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	141 1	768 2		N	-0-		110
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	227 1	783 2		N	-0-		110
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2			N	-0-		110
03	837 N	778	-0-	-59	-0-	305 1	473 2		N	-0-		110
04	810 N	713	-0-	-97	-0-	713 2			N	-0-		110

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040				CNTY: HARRISON				
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	097820	COMPL. DATE	12/07/1981	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	4951 - 4957
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #:		3C	RRCID ->	166140	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	4952 - 4960
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

EXCO OPERATING COMPANY, LP		WELL #:		256915	RRCID ->	212587	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3661 - 3729
HUHN SWD				1								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM, N. (PAGE)		//CONT.//		95375 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928								
AKIN		WELL #:		4	RRCID ->	130597	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6100 - 6106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

WASKOM, N. (PETTIT)		//CONT.//		95375 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
ALLISON/HOBBS INC.				014573								
WEBSTER		WELL #:		2	RRCID ->	131650	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5751 - 5756
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WASKOM, N. (PETTIT)		//CONT.//		95375 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
ALLISON/HOBBS INC.		//CONT.//		014573							
WEBSTER		WELL #:		1	RRCID ->	133032	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 5749 - 5751
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BASA RESOURCES, INC.				053974			ONE WELL		CNTY: HARRISON		
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #:		2 C	RRCID ->	129904	COMPL. DATE	01/16/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5800 - 5817
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)				95375 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		1-T	RRCID ->	138510	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5928 - 6424
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	32 1	567 2	N	15		232
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	17 9	659 2	N	40		272
01	837 N	573	-0-	-264	-0-	39 1	525 2	N	16		288
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	44 9	522 2	N	37		325
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	30 1	631 2	N	10		335
*04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	18 9	644 2	N	33		368
						39 1					
						36 9					

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)				95377 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	116792	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9581 - 9672
11	360 N	18	-0-	-342	-0-	7 1	11 2	N	-0-		55
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5 1	9 2	N	-0-		55
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	34 1	51 2	N	-0-		55
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	51 1	60 2	N	-0-		55
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	49 1	63 2	N	-0-		55
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	39 1	43 2	N	-0-		55

EVANS ET AL				1	RRCID ->	199846	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 9614 - 9692
11	480 #	98	-0-	-382	-0-	37 1	61 2	N	-0-		23
12	496 #	63	-0-	-433	-0-	25 1	38 2	N	-0-		23
01	496 #	107	-0-	-389	-0-	42 1	64 2	N	1	1 8	23
						1 9					
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	39 1	47 2	N	-0-		23
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	18 1	23 2	N	-0-		23
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	39 1	42 2	N	-0-		23

WATERMAN (TRAVIS PEAK) EOG RESOURCES, INC. MILLS		//CONT.//	95456 500 253162	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1			RRCID -> 244302			COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 10488			PERF. 8062 - 10418		
11		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	434	1	5804	2	Y	45	193	0			36
12		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	577	1	6014	2	Y	3					39
01		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	509	1	5614	2	Y	8					47
02		6356 X	5396	-0-	-960	-0-	545	1	4826	2	Y	23					70
03		7037 X	6120	-0-	-917	-0-	483	1	5616	2	Y	19					89
04		6390 X	5533	-0-	-857	-0-	419	1	5094	2	Y	18					107
			WELL #: 1			RRCID -> 244575			COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 10153			PERF. 8084 - 10050		
11		5970 X	5412	-0-	-558	-0-	374	1	4998	2	Y	36					146
12		6169 X	5472	-0-	-697	-0-	477	1	4975	2	Y	18					164
01		6076 X	5708	-0-	-368	-0-	472	1	5213	2	Y	21	155	0			30
02		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	512	1	4529	2	Y	14					44
03		5549 X	5380	-0-	-169	-0-	424	1	4927	2	Y	26					70
04		5370 X	5128	-0-	-242	-0-	387	1	4709	2	Y	29					99
			WELL #: 1			RRCID -> 245383			COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 8296 - 10438		
11		7740 X	6281	-0-	-1459	-0-	1100	1	5118	2	Y	57					212
12		7998 X	6874	-0-	-1124	-0-	1215	1	5645	2	Y	13	195	0			30
01		7595 X	5561	-0-	-2034	-0-	1162	1	4389	2	Y	9					39
02		6468 X	5924	-0-	-544	-0-	1100	1	4799	2	Y	23					62
*03		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	1200	1	5798	2	Y	25					87
04		6660 X	5371	-0-	-1289	-0-	932	1	4422	2	Y	15					102
			WELL #: 1			RRCID -> 246167			COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11051			PERF. 8596 - 10725		
11		13080 X	12517	-0-	-563	-0-	1174	1	11313	2	Y	27					52
12		13113 X	12455	-0-	-658	-0-	1282	1	11138	2	Y	32					84
01		13299 X	12849	-0-	-450	-0-	1396	1	11374	2	Y	72	117	0			39
02		12012 X	11640	-0-	-372	-0-	1191	1	10432	2	Y	15					54
03		13299 X	12458	-0-	-841	-0-	1271	1	11132	2	Y	50					104
04		12510 X	12197	-0-	-313	-0-	1321	1	10834	2	Y	38					142

WATERMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		95456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID ->	248499	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	8396 - 10594		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		7830 X	6111	-0-	-1719	-0-	423 1	5652 2	N		33			67
12		8091 X	6155	-0-	-1936	-0-	36 9	5589 2	N		27			94
01		8091 X	6470	-0-	-1621	-0-	536 1	5910 2	N		23	87 0		30
02		6300 X	5991	-0-	-309	-0-	30 9	5346 2	N		37			67
03		6975 X	6449	-0-	-526	-0-	535 1	5913 2	N		25			92
04		6270 X	5798	-0-	-472	-0-	25 9	5335 2	N		22			114
							404 1							
							41 9							
							508 1							
							28 9							
							439 1							
							24 9							

STROUD PETROLEUM, INC.				828082	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
CEDAR POINT		WELL #:		1	RRCID ->	244090	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8069 - 10156		
11		1650 X	1590	-0-	-60	-0-	1584 2	6 9	Y		5			48
12		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1736 2	22 9	Y		20			68
01		1705 X	1409	-0-	-296	-0-	1398 2	11 9	Y		10			78
02		1484 N	1322	-0-	-162	-0-	1312 2	10 9	Y		9			87
03		1767 N	1534	-0-	-233	-0-	1522 2	12 9	Y		11			98
*04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1341 2	21 9	Y		19			117

WEST ALTO (JAMES LIME)				96494 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CHEROKEE				
FOREST OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	268172	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	9310 - 9403		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WHELAN (COTTON VALLEY)				96789 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	261470	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7461 - 10742		
11		3690 X	3268	-0-	-422	-0-	385 1	2464 2	N		381	363 1		220
12		3813 X	3276	-0-	-537	-0-	419 9	2575 2	N		388	371 1		237
01		3224 X	3021	-0-	-203	-0-	274 1	2121 2	N		282	182 1		337
02		3052 X	2768	-0-	-284	-0-	427 9	2237 2	N		178	244 1		271
03		3379 X	2642	-0-	-737	-0-	590 1	1696 2	N		200	179 1	3 8	289
04		3270 X	2990	-0-	-280	-0-	310 9	1696 2	N		516	521 1		284
							335 1							
							196 9							
							726 1							
							220 9							
							726 1							
							568 9							

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
 WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10536 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	908	-0-	-172	-0-	199	1	708	2	N	1		110
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	187	1	723	2	N	5		115
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	297	1	616	2	N	10		125
02	840 N	798	-0-	-42	-0-	178	1	609	2	N	10		135
03	1271 N	913	-0-	-358	-0-	308	1	594	2	N	10		145
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		11			N	NO RPT		145

XTO ENERGY INC. 945936
 LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

11	2550 X	1148	-0-	-1402	-0-	1148	3			N	-0-		-0-
12	2635 X	1391	-0-	-1244	-0-	1391	3			N	-0-		-0-
01	2635 X	1851	-0-	-784	-0-	1851	3			N	-0-		-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-		-0-
03	1395 N	1196	-0-	-199	-0-	1196	3			N	-0-		-0-
04	1650 N	1111	-0-	-539	-0-	1111	3			N	-0-		-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

11	840 N	572	-0-	-268	-0-	572	3			N	-0-		-0-
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-		-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-		-0-
02	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-		-0-
03	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-		-0-
*04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-		-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

11	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-		-0-
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-		-0-
01	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-		-0-
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-		-0-
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-		-0-
*04	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-		-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 NEWMAN CORPORATION 607030
 NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

11	SWR 10	2884	-0-	2884	142539	672	1	2195	2	N	15	14	1	8
12	SWR 10	2709	-0-	2709	145248	694	1	2001	2	N	13	13	1	8
01	SWR 10	2139	-0-	2139	147387	694	1	1433	2	N	11	6	1	13
02	SWR 10	2057	-0-	2057	149444	627	1	1419	2	N	10	12	1	11
03	SWR 10	2415	-0-	2415	151859	695	1	1717	2	N	3	9	1	5
04	SWR 10	2323	-0-	2323	154182	672	1	1642	2	N	8	10	1	3

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

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

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

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

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

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

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

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

XTO ENERGY INC. 945936
 KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-		-0-
12	775 N	527	-0-	-248	-0-	527 3	N	-0-		-0-
01	434 N	148	-0-	-286	-0-	148 3	N	-0-		-0-
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	800 3	N	-0-		-0-
03	527 N	298	-0-	-229	-0-	298 3	N	-0-		-0-
*04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3	N	-0-		-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

11	450 N	344	-0-	-106	-0-	344 3	N	-0-		-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-		-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3	N	-0-		-0-
12		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3	N	-0-		-0-
01		3844 X	2500	-0-	-1344	-0-	2500	3	N	-0-		-0-
02		3472 X	3040	-0-	-432	-0-	3040	3	N	-0-		-0-
03		3844 X	1456	-0-	-2388	-0-	1456	3	N	-0-		-0-
04		3570 X	1511	-0-	-2059	-0-	1511	3	N	-0-		-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350												
11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-		-0-
12		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3	N	-0-		-0-
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-		-0-
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-		-0-
03		1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1863	3	N	-0-		-0-
04		1980 N	1480	-0-	-500	-0-	1480	3	N	-0-		-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674												
11		4860 X	3707	-0-	-1153	-0-	3707	3	N	-0-		-0-
12		4402 X	3513	-0-	-889	-0-	3513	3	N	-0-		-0-
01		4402 X	3775	-0-	-627	-0-	3775	3	N	-0-		-0-
02		3976 X	3463	-0-	-513	-0-	3463	3	N	-0-		-0-
03		4154 X	3484	-0-	-670	-0-	3484	3	N	-0-		-0-
04		3720 X	3374	-0-	-346	-0-	3374	3	N	-0-		-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625												
11		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3	N	-0-		-0-
12		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3	N	-0-		-0-
01		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3	N	-0-		-0-
02		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3	N	-0-		-0-
03		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3	N	-0-		-0-
*04		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3	N	-0-		-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012												
11		4740 X	3392	-0-	-1348	-0-	3392	3	N	-0-		-0-
12		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3	N	-0-		-0-
01		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3	N	-0-		-0-
02		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	3	N	-0-		-0-
03		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3	N	-0-		-0-
04		1110 X	835	-0-	-275	-0-	835	3	N	-0-		-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896												
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-		-0-
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		-0-
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-		-0-
02		812 N	717	-0-	-95	-0-	717	3	N	-0-		-0-
03		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-		-0-
04		1020 N	855	-0-	-165	-0-	855	3	N	-0-		-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837												
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-
12		1023 N	365	-0-	-658	-0-	365	3	N	-0-		-0-
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-		-0-
02		784 N	92	-0-	-692	-0-	92	3	N	-0-		-0-
03		372 N	199	-0-	-173	-0-	199	3	N	-0-		-0-
04		990 N	205	-0-	-785	-0-	205	3	N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634 3		N	-0-		-0-
12		4867 X	1397	-0-	-3470	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
01		6169 X	3042	-0-	-3127	-0-	3042 3		N	-0-		-0-
02		5572 X	4373	-0-	-1199	-0-	4373 3		N	-0-		-0-
03		6169 X	5220	-0-	-949	-0-	5220 3		N	-0-		-0-
04		5970 X	5503	-0-	-467	-0-	5503 3		N	-0-		-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634												
11		2340 X	2183	-0-	-157	-0-	2183 3		N	-0-		-0-
12		2077 N	2053	-0-	-24	-0-	2053 3		N	-0-		-0-
01		2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2070 3		N	-0-		-0-
02		2044 N	1686	-0-	-358	-0-	1686 3		N	-0-		-0-
03		2046 N	1179	-0-	-867	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
04		2010 N	3	-0-	-2007	-0-	3 3		N	-0-		-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977												
11		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		N	-0-		-0-
12		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3		N	-0-		-0-
01		2108 N	1628	-0-	-480	-0-	1628 3		N	-0-		-0-
02		2184 N	1943	-0-	-241	-0-	1943 3		N	-0-		-0-
03		2573 N	1420	-0-	-1153	-0-	1420 3		N	-0-		-0-
*04		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 3		N	-0-		-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666												
11		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 3		N	-0-		-0-
12		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 3		N	-0-		-0-
01		3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3241 3		N	-0-		-0-
02		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 3		N	-0-		-0-
03		4061 X	3444	-0-	-617	-0-	3444 3		N	-0-		-0-
04		3930 X	3251	-0-	-679	-0-	3251 3		N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401												
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-		-0-
12		1364 N	1130	-0-	-234	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
01		1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
02		1456 N	1271	-0-	-185	-0-	1271 3		N	-0-		-0-
03		1116 N	901	-0-	-215	-0-	901 3		N	-0-		-0-
*04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-		-0-

KNOX, DEE WELL #: 3 RRCID -> 084138 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 8106												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11		3210 X	1564	-0-	-1646	-0-	1564	3		N	-0-	-0-
12		3317 X	1629	-0-	-1688	-0-	1629	3		N	-0-	-0-
01		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3		N	-0-	-0-
02		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		N	-0-	-0-
03		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-	-0-
04		2730 X	1586	-0-	-1144	-0-	1586	3		N	-0-	-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068												
11		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-	-0-
12		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3		N	-0-	-0-
01		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	3		N	-0-	-0-
02		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3		N	-0-	-0-
03		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3		N	-0-	-0-
*04		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3		N	-0-	-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652												
11		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-	-0-
12		2170 X	2074	-0-	-96	-0-	2074	3		N	-0-	-0-
01		2170 X	1893	-0-	-277	-0-	1893	3		N	-0-	-0-
02		1960 X	1661	-0-	-299	-0-	1661	3		N	-0-	-0-
03		2170 X	1707	-0-	-463	-0-	1707	3		N	-0-	-0-
04		2100 X	1559	-0-	-541	-0-	1559	3		N	-0-	-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572												
11		3060 X	2493	-0-	-567	-0-	2493	3		N	-0-	-0-
12		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		N	-0-	-0-
01		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-	-0-
02		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-	-0-
03		2232 N	1401	-0-	-831	-0-	1401	3		N	-0-	-0-
04		2160 N	933	-0-	-1227	-0-	933	3		N	-0-	-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425												
11		1080 N	647	-0-	-433	-0-	647	3		N	-0-	-0-
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-	-0-
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-	-0-
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-	-0-
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-	-0-
*04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-	-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687												
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-	-0-
12		806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3		N	-0-	-0-
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-	-0-
02		756 N	651	-0-	-105	-0-	651	3		N	-0-	-0-
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-	-0-
*04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1590 N	800	-0-	-790	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-
12		992 N	923	-0-	-69	-0-	-0-	923 3		N	-0-			-0-
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			-0-
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
03		930 N	907	-0-	-23	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
*04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

11		3000 N	5362	-0-	2362	-0-	-0-	5362 3		N	-0-			-0-
12		9947 X	5536	-0-	-4411	-0-	-0-	5536 3		N	-0-			-0-
01		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	-0-	5802 3		N	-0-			-0-
02		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	-0-	4685 3		N	-0-			-0-
03		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	-0-	5204 3		N	-0-			-0-
*04		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	-0-	5077 3		N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

11		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	-0-	4230 3		N	-0-			-0-
12		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	-0-	4718 3		N	-0-			-0-
01		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	-0-	4903 3		N	-0-			-0-
02		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	4310 3		N	-0-			-0-
03		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	-0-	4670 3		N	-0-			-0-
*04		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	-0-	4561 3		N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

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

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-
12		806 N	615	-0-	-191	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
01		682 N	607	-0-	-75	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-
02		924 N	532	-0-	-392	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-
*04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

11		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1948 3		N	-0-			-0-
12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856 3		N	-0-			-0-
01		2759 X	1668	-0-	-1091	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
02		2492 X	1366	-0-	-1126	-0-	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
03		2759 X	1477	-0-	-1282	-0-	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
04		1950 X	1413	-0-	-537	-0-	-0-	1413 3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

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

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999										TOTAL DEPTH	8851	PERF. 7502 - 8625	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
12		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-			-0-
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
02		1540 N	1303	-0-	-237	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
03		1488 N	934	-0-	-554	-0-	934 3		N	-0-			-0-
04		1650 N	1465	-0-	-185	-0-	1465 3		N	-0-			-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999										TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7446 - 8237	
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			-0-
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
*04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001										TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7407 - 8080	
11		600 N	595	-0-	-5	-0-	595 3		N	-0-			-0-
12		558 N	533	-0-	-25	-0-	533 3		N	-0-			-0-
01		558 N	480	-0-	-78	-0-	480 3		N	-0-			-0-
02		504 N	389	-0-	-115	-0-	389 3		N	-0-			-0-
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
*04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7397 - 7753	
11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
12		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-			-0-
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
04		720 N	698	-0-	-22	-0-	698 3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998										TOTAL DEPTH	9051	PERF. 7346 - 8036	
11		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3		N	-0-			-0-
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
01		2046 N	1954	-0-	-92	-0-	1954 3		N	-0-			-0-
02		2072 N	1740	-0-	-332	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
03		2511 N	1866	-0-	-645	-0-	1866 3		N	-0-			-0-
04		1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1833 3		N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7412 - 9090	
11		14B2 EXT	561	-0-	561	2139	561 3		N	-0-			-0-
12		2728 X	589	-0-	-2139	-0-	589 3		N	-0-			-0-
01		1054 N	723	-0-	-331	-0-	723 3		N	-0-			-0-
02		532 N	391	-0-	-141	-0-	391 3		N	-0-			-0-
03		589 N	506	-0-	-83	-0-	506 3		N	-0-			-0-
04		690 N	597	-0-	-93	-0-	597 3		N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999										TOTAL DEPTH	9051	PERF. 7423 - 8635	
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		N	-0-			-0-
12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
01		2015 N	1652	-0-	-363	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
02		1680 N	1428	-0-	-252	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
03		1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
04		1590 N	1535	-0-	-55	-0-	1535 3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUGHES, DELLA		WELL #: 7		RRCID -> 122562		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	3100	-0-	100	2884	3100 3	N	-0-		-0-
12	5612 X	2728	-0-	-2884	-0-	2728 3	N	-0-		-0-
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 3	N	-0-		-0-
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3	N	-0-		-0-
03	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3	N	-0-		-0-
*04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 3	N	-0-		-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #: 4		RRCID -> 122679		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948		
11	3510 X	2875	-0-	-635	-0-	2875 3	N	-0-		-0-
12	3627 X	2996	-0-	-631	-0-	2996 3	N	-0-		-0-
01	3255 X	2519	-0-	-736	-0-	2519 3	N	-0-		-0-
02	2940 X	2215	-0-	-725	-0-	2215 3	N	-0-		-0-
03	3131 X	2200	-0-	-931	-0-	2200 3	N	-0-		-0-
04	2910 X	2134	-0-	-776	-0-	2134 3	N	-0-		-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 122756		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123		
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	244	-0-	-1027	-0-	244 3	N	-0-		-0-
01	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 3	N	-0-		-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3	N	-0-		-0-
*04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3	N	-0-		-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 5		RRCID -> 123053		COMPL. DATE 12/12/1986		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830		
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3	N	-0-		-0-
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3	N	-0-		-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
02	1456 N	1278	-0-	-178	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
03	1984 N	377	-0-	-1607	-0-	377 3	N	-0-		-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-		N	-0-		-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 123054		COMPL. DATE 12/18/1986		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 8		RRCID -> 123055		COMPL. DATE 12/20/1986		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381		
11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3	N	-0-		-0-
12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3	N	-0-		-0-
01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3	N	-0-		-0-
02	2464 X	1407	-0-	-1057	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
03	2945 X	152	-0-	-2793	-0-	152 3	N	-0-		-0-
*04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3	N	-0-		-0-

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 123348		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098		
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3	N	-0-		-0-
12	2046 X	1784	-0-	-262	-0-	1784 3	N	-0-		-0-
01	2015 X	1594	-0-	-421	-0-	1594 3	N	-0-		-0-
02	1820 X	1682	-0-	-138	-0-	1682 3	N	-0-		-0-
03	1953 X	1797	-0-	-156	-0-	1797 3	N	-0-		-0-
04	1890 X	753	-0-	-1137	-0-	753 3	N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	3	N	-0-			-0-
12		837 N	480	-0-	-357	-0-		480	3	N	-0-			-0-
01		961 N	448	-0-	-513	-0-		448	3	N	-0-			-0-
02		672 N	310	-0-	-362	-0-		310	3	N	-0-			-0-
03		465 N	405	-0-	-60	-0-		405	3	N	-0-			-0-
*04		485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	3	N	-0-			-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666														
11		6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-				N	-0-			-0-
12		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
02		1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618														
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	3	N	-0-			-0-
12		1271 N	1064	-0-	-207	-0-		1064	3	N	-0-			-0-
01		1085 N	736	-0-	-349	-0-		736	3	N	-0-			-0-
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1203	3	N	-0-			-0-
03		1054 N	691	-0-	-363	-0-		691	3	N	-0-			-0-
*04		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1599	3	N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	221	-0-	221	-0-		221	3	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	5643	-0-	5643	-0-		5643	3	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	2788	-0-	2788	-0-		2788	3	N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107														
11		810 N	753	-0-	-57	-0-		753	3	N	-0-			-0-
12		998 N	998	-0-	-0-	-0-		998	3	N	-0-			-0-
01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105	3	N	-0-			-0-
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-		883	3	N	-0-			-0-
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018	3	N	-0-			-0-
*04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		1402	3	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236														
11	2070	X	1200	-0-	-870	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
12	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
01	1581	N	1195	-0-	-386	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
02	1120	N	962	-0-	-158	-0-	962	3		N	-0-			-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	1082	3		N	-0-			-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667														
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3		N	-0-			-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3		N	-0-			-0-
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3		N	-0-			-0-
02	2688	X	2356	-0-	-332	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3		N	-0-			-0-
04	3480	X	2732	-0-	-748	-0-	2732	3		N	-0-			-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128														
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	852	-0-	-264	-0-	852	3		N	-0-			-0-
01	1023	N	799	-0-	-224	-0-	799	3		N	-0-			-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 4 RRCID -> 137011 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7442 - 8121														
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742														
11	4380	X	3732	-0-	-648	-0-	3732	3		N	-0-			-0-
12	4526	X	3118	-0-	-1408	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
01	4526	X	3203	-0-	-1323	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
02	4032	X	2971	-0-	-1061	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
03	3968	X	2492	-0-	-1476	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
04	3720	X	2438	-0-	-1282	-0-	2438	3		N	-0-			-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		1560 X	1337	-0-	-223	-0-	1337	3	N	-0-		-0-
12		1767 X	1304	-0-	-463	-0-	1304	3	N	-0-		-0-
01		1767 X	1275	-0-	-492	-0-	1275	3	N	-0-		-0-
02		1596 X	1112	-0-	-484	-0-	1112	3	N	-0-		-0-
03		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-		-0-
*04		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-		-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632												
11		7800 X	6972	-0-	-828	-0-	6972	3	N	-0-		-0-
12		8091 X	7346	-0-	-745	-0-	7346	3	N	-0-		-0-
01		7688 X	5563	-0-	-2125	-0-	5563	3	N	-0-		-0-
02		6944 X	5761	-0-	-1183	-0-	5761	3	N	-0-		-0-
03		7347 X	5802	-0-	-1545	-0-	5802	3	N	-0-		-0-
04		7110 X	5821	-0-	-1289	-0-	5821	3	N	-0-		-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487												
11		1380 X	791	-0-	-589	-0-	791	3	N	-0-		-0-
12		1147 N	552	-0-	-595	-0-	552	3	N	-0-		-0-
01		899 N	791	-0-	-108	-0-	791	3	N	-0-		-0-
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		-0-
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-		-0-
*04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-		-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687												
11		3000 N	5309	-0-	2309	3722	5309	3	N	-0-		-0-
12		9325 X	5603	-0-	-3722	-0-	5603	3	N	-0-		-0-
01		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3	N	-0-		-0-
02		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3	N	-0-		-0-
03		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3	N	-0-		-0-
04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-		-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605												
11		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	N	-0-		-0-
12		2418 X	1974	-0-	-444	-0-	1974	3	N	-0-		-0-
01		2449 X	648	-0-	-1801	-0-	648	3	N	-0-		-0-
02		2324 X	2187	-0-	-137	-0-	2187	3	N	-0-		-0-
03		2573 X	1226	-0-	-1347	-0-	1226	3	N	-0-		-0-
04		2490 X	1450	-0-	-1040	-0-	1450	3	N	-0-		-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535												
11		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3	N	-0-		-0-
12		2356 X	2313	-0-	-43	-0-	2313	3	N	-0-		-0-
01		2418 X	2038	-0-	-380	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
02		2380 X	1866	-0-	-514	-0-	1866	3	N	-0-		-0-
03		2635 X	1928	-0-	-707	-0-	1928	3	N	-0-		-0-
04		2550 X	2171	-0-	-379	-0-	2171	3	N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362										
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-
12		806 X	255	-0-	-551	-0-	255 3		N	-0-
01		806 X	111	-0-	-695	-0-	111 3		N	-0-
02		441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-
03		403 X	344	-0-	-59	-0-	344 3		N	-0-
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119										
11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-
12		1581 N	1095	-0-	-486	-0-	1095 3		N	-0-
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-
02		1008 N	945	-0-	-63	-0-	945 3		N	-0-
03		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012 3		N	-0-
04		1170 N	946	-0-	-224	-0-	946 3		N	-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602										
11		1380 N	717	-0-	-663	-0-	717 3		N	-0-
12		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149 3		N	-0-
01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-
*04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752										
11		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013 3		N	-0-
12		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409 3		N	-0-
01		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 3		N	-0-
02		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 3		N	-0-
03		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241 3		N	-0-
*04		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503 3		N	-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270										
11		630 N	607	-0-	-23	-0-	607 3		N	-0-
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608										
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-
12		3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	3020 3		N	-0-
01		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3		N	-0-
02		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		N	-0-
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-
*04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		3600 X	3554	-0-	-46	-0-	3554 3		N	-0-		-0-
12		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 3		N	-0-		-0-
01		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 3		N	-0-		-0-
02		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3		N	-0-		-0-
03		3937 X	3625	-0-	-312	-0-	3625 3		N	-0-		-0-
04		3810 X	3120	-0-	-690	-0-	3120 3		N	-0-		-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113												
11		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-		-0-
12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-		-0-
01		1829 N	1547	-0-	-282	-0-	1547 3		N	-0-		-0-
02		1876 N	1590	-0-	-286	-0-	1590 3		N	-0-		-0-
03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	-0-		-0-
*04		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-		-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006												
11		3000 X	2585	-0-	-415	-0-	2585 3		N	-0-		-0-
12		3100 X	1978	-0-	-1122	-0-	1978 3		N	-0-		-0-
01		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3		N	-0-		-0-
02		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3		N	-0-		-0-
03		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 3		N	-0-		-0-
*04		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3		N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756												
11		2010 X	1980	-0-	-30	-0-	1980 3		N	-0-		-0-
12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-		-0-
01		1829 N	1621	-0-	-208	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
02		1652 N	1551	-0-	-101	-0-	1551 3		N	-0-		-0-
03		1829 N	1519	-0-	-310	-0-	1519 3		N	-0-		-0-
04		1560 N	1409	-0-	-151	-0-	1409 3		N	-0-		-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624												
11		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3		N	-0-		-0-
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-		-0-
01		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		N	-0-		-0-
02		1876 N	1346	-0-	-530	-0-	1346 3		N	-0-		-0-
03		1736 N	1461	-0-	-275	-0-	1461 3		N	-0-		-0-
04		1980 N	1213	-0-	-767	-0-	1213 3		N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		2040 N	1835	-0-	-205	-0-	1835 3		N	-0-		-0-
12		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		N	-0-		-0-
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-		-0-
02		1708 N	1311	-0-	-397	-0-	1311 3		N	-0-		-0-
03		2046 N	1368	-0-	-678	-0-	1368 3		N	-0-		-0-
04		1890 N	1641	-0-	-249	-0-	1641 3		N	-0-		-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502												
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
*04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632												
11		1260 N	1099	-0-	-161	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
12		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016 3		N	-0-		-0-
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-		-0-
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-		-0-
*04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490												
11		1230 N	1069	-0-	-161	-0-	1069 3		N	-0-		-0-
12		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
01		1147 N	960	-0-	-187	-0-	960 3		N	-0-		-0-
02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-		-0-
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
*04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		N	-0-		-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		2800 N	3740	-0-	940	940	3740 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	4203	-0-	1103	2043	4203 3		N	-0-		-0-
*04		3000 N	3950	-0-	950	2993	3950 3		N	-0-		-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615												
11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		N	-0-		-0-
12		2108 N	2049	-0-	-59	-0-	2049 3		N	-0-		-0-
01		3100 N	3901	-0-	801	801	3901 3		N	-0-		-0-
02		2800 N	2256	-0-	-544	257	2256 3		N	-0-		-0-
03		3035 N	2778	-0-	-257	-0-	2778 3		N	-0-		-0-
04		2820 X	2268	-0-	-552	-0-	2268 3		N	-0-		-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	792	-0-	792	792	792 3		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	3066	-0-	3066	3858	3066 3		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	2282	-0-	2282	6140	2282 3		N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNOX, M. L.		WELL #: 6		RRCID -> 176710		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	510 X	198	-0-	-312	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
12	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	

HUGHES, DELLA		WELL #: 13		RRCID -> 178839		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042			
11	3150 X	2936	-0-	-214	-0-	2936	3	N	-0-	-0-	
12	3255 X	3003	-0-	-252	-0-	3003	3	N	-0-	-0-	
01	2821 X	2285	-0-	-536	-0-	2285	3	N	-0-	-0-	
02	2744 X	1731	-0-	-1013	-0-	1731	3	N	-0-	-0-	
03	3038 X	1990	-0-	-1048	-0-	1990	3	N	-0-	-0-	
04	2940 X	2126	-0-	-814	-0-	2126	3	N	-0-	-0-	

PEAL, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 179119		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639			
11	3840 X	1987	-0-	-1853	-0-	1987	3	N	-0-	-0-	
12	2232 X	1433	-0-	-799	-0-	1433	3	N	-0-	-0-	
01	2232 X	1825	-0-	-407	-0-	1825	3	N	-0-	-0-	
02	1848 X	1574	-0-	-274	-0-	1574	3	N	-0-	-0-	
03	2046 X	1700	-0-	-346	-0-	1700	3	N	-0-	-0-	
04	1980 X	1546	-0-	-434	-0-	1546	3	N	-0-	-0-	

ONEY, HENRY		WELL #: 7		RRCID -> 221902		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEDBETTER-JONES		WELL #: 7		RRCID -> 222142		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ONEY, HENRY		WELL #: 9		RRCID -> 238065		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BASA RESOURCES, INC.		053974														
FREDERICK		WELL #: 1		RRCID -> 233503		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
AKIN, J. W.		WELL #: 24		RRCID -> 153011		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797								
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-					32
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-					32
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-					32
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	579	2		N	-0-					32
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1011	2	61	9	N	55				87
04	1230	N	1028	-0-	-202	-0-	1028	2		N	-0-					87
SLATON G.H.		WELL #: 26		RRCID -> 153493		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668								
11	2580	X	1544	-0-	-1036	-0-	1544	2		N	-0-					55
12	2666	X	1474	-0-	-1192	-0-	1474	2		N	-0-					55
01	2666	X	1475	-0-	-1191	-0-	1475	2		N	-0-					55
02	1904	X	1446	-0-	-458	-0-	1446	2		N	-0-					55
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2054	2	86	9	N	78	108	1		25
*04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-					25
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 34		RRCID -> 154535		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840								
11	3450	X	2479	-0-	-971	-0-	2479	2		Y	-0-					22
12	3565	X	2205	-0-	-1360	-0-	2205	2		Y	-0-					22
01	3379	X	1431	-0-	-1948	-0-	1431	2		Y	-0-					22
02	2324	X	1440	-0-	-884	-0-	1440	2		Y	-0-					22
03	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	2351	2		Y	-0-					22
04	2490	X	1730	-0-	-760	-0-	1730	2		Y	-0-					22
CHINN EXPLORATION COMPANY		149423														
JONES, JO		WELL #: 1		RRCID -> 149756		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812								
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1452	2	22	9	N	20				192
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-					192
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	N	12				204
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1387	2	13	9	N	12	1	8		215
03	1519	N	332	-0-	-1187	-0-	330	2		2	9	N	2			217
04	1620	N	1228	-0-	-392	-0-	1200	2	28	9	N	25				242
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 151469		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG		
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423														
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994												TOTAL DEPTH	11068	PERF.10854 - 10990
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	663 2	15 9		N	14			57
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	898 2	3 9		N	3			60
01		1364 N	784	-0-	-580	-0-	765 2	19 9		N	17			77
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1029 2	14 9		N	13			90
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1511 2	11 9		N	10			100
*04		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1598 2	17 9		N	15			115

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062														
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993												TOTAL DEPTH	10900	PERF.10660 - 10770
11		960 N	880	-0-	-80	-0-	828 3	52 9		N	47	160 1		55
12		1023 N	809	-0-	-214	-0-	764 3	45 9		N	41	4 8		92
01		1023 N	806	-0-	-217	-0-	758 3	48 9		N	44			136
02		812 N	739	-0-	-73	-0-	694 3	45 9		N	41	2 8		175
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	772 3	57 9		N	52	5 8		222
*04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	782 3	52 9		N	47	196 1	6 8	67

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994												TOTAL DEPTH	11020	PERF.10848 - 10918
11		390 N	292	-0-	-98	-0-	20 1	272 3		N	-0-			8
12		403 N	286	-0-	-117	-0-	19 1	267 3		N	-0-			8
01		341 N	210	-0-	-131	-0-	13 1	197 3		N	-0-			8
02		280 N	246	-0-	-34	-0-	15 1	231 3		N	-0-			8
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	18 1	246 3		N	-0-			8
*04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	206 3		N	-0-			8

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994												TOTAL DEPTH	12000	PERF.10777 - 10850
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994												TOTAL DEPTH	11070	PERF.10885 - 10952
11		600 N	442	-0-	-158	-0-	30 1	410 3		N	2	2 8		5
							2 9							
12		558 N	338	-0-	-220	-0-	23 1	313 3		N	2	2 8		5
							2 9							
01		589 N	279	-0-	-310	-0-	17 1	259 3		N	3	3 8		5
							3 9							
02		420 N	302	-0-	-118	-0-	19 1	281 3		N	2	2 8		5
							2 9							
03		341 N	320	-0-	-21	-0-	22 1	298 3		N	-0-			5
*04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	21 1	282 3		N	1	1 8		5
							1 9							

FOREST OIL CORPORATION 275740														
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995												TOTAL DEPTH	11100	PERF.10746 - 10871
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-			188
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-			188
01		248 N	38	-0-	-210	-0-	38 2			N	-0-			188
02		336 N	160	-0-	-176	-0-	160 2			N	-0-			188
03		341 N	48	-0-	-293	-0-	48 2			N	-0-			188
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-			188

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: GREGG											
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740		RICHARDSON, J.D.											
WELL #: 1		RRCID -> 154475											
COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 11048											
PERF.10802 - 10938													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	61 1	274 2	N	-0-			74	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28 1	296 2	N	-0-			74	
01	217 N	70	-0-	-147	-0-	26 1	44 2	N	-0-			74	
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	35 1	231 2	N	-0-			74	
03	310 N	128	-0-	-182	-0-	19 1	109 2	N	-0-			74	
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	15 1	70 2	N	-0-			74	

SOUTH LODEN		WELL #: 2		RRCID -> 158401		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10778 - 10918			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51	

LARGO OIL COMPANY		486640		WELL #: 1		RRCID -> 149202		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10722 - 10806	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187	

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		WELL #: 1		RRCID -> 160759		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10700 - 10772	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		WELL #: 1X		RRCID -> 140508		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 12283		PERF.10581 - 10691	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 1	83 2	Y	-0-			-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	105 2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	3 1	92 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	62	-0-	62	157	2 1	60 2	Y	-0-			-0-	
03	241 N	84	-0-	-157	-0-	2 1	82 2	Y	-0-			-0-	
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 1	83 2	Y	-0-			-0-	

PERSONS, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 141720		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 10717		PERF.10507 - 10628			
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	Y	-0-			-0-	
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	11 1	394 2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	567	-0-	567	567	15 1	552 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	544	-0-	544	1111	14 1	530 2	Y	-0-			-0-	
03	2100 N	1492	-0-	-608	503	41 1	1451 2	Y	-0-			-0-	
*04	1964 N	1461	-0-	-503	-0-	31 1	1430 2	Y	-0-			-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1020 N	969	-0-	-51	-0-	28 1	941 2	Y	-0-	34 1			-0-
12		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	27 1	976 2	Y	13	8 1			5
							14 9							
01	DLQ	G-10	918	-0-	918	918	24 1	879 2	Y	14	13 1	1 8		5
							15 9							
02	DLQ	G-10	847	-0-	847	1765	21 1	813 2	Y	12	12 1			5
							13 9							
03		2100 N	979	-0-	-1121	644	27 1	938 2	Y	13	12 1			6
							14 9							
*04		1610 N	966	-0-	-644	-0-	20 1	933 2	Y	12	12 1			6
							13 9							
SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630														
11		2130 N	1950	-0-	-180	-0-	56 1	1894 2	Y	-0-	11 1			-0-
12		2232 N	1865	-0-	-367	-0-	49 1	1777 2	Y	35	21 1			14
							39 9							
01	DLQ	G-10	2434	-0-	2434	2434	65 1	2329 2	Y	36	35 1			15
							40 9							
02	DLQ	G-10	2038	-0-	2038	4472	51 1	1952 2	Y	32	32 1			15
							35 9							
03		2100 N	2115	-0-	15	4487	57 1	2021 2	Y	34	33 1			16
							37 9							
*04		3000 N	2180	-0-	-820	3667	45 1	2098 2	Y	34	32 1			18
							37 9							
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664														
11		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	62 1	2085 2	Y	-0-	9 1			-0-
12		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	61 1	2188 2	Y	13	8 1			5
							14 9							
01	DLQ	G-10	2167	-0-	2167	2167	58 1	2095 2	Y	13	13 1			5
							14 9							
02	DLQ	G-10	1977	-0-	1977	4144	50 1	1913 2	Y	13	12 1			6
							14 9							
03		2100 N	2173	-0-	73	4217	60 1	2099 2	Y	13	13 1			6
							14 9							
*04		3000 N	2162	-0-	-838	3379	46 1	2102 2	Y	13	12 1			7
							14 9							
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145235 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10482 - 10670														
11		930 N	642	-0-	-288	-0-	19 1	623 2	Y	-0-	5 1			-0-
12		868 N	599	-0-	-269	-0-	16 1	583 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	532	-0-	532	532	14 1	518 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	532			Y	1	1 8			-0-
*03		1384 N	852	-0-	-532	-0-	10 1	367 2	Y	432	192 1			240
							475 9							
*04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	14 1	637 2	Y	51	190 1	3 8		98
							56 9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1890 N	1781	-0-	-109	-0-	52 1	1729 2	Y	-0-	6 1	-0-	
12	2015 N	1639	-0-	-376	-0-	44 1	1585 2	Y	9	5 1	4	
						10 9						
01	DLQ G-10	1533	-0-	1533	1533	41 1	1484 2	Y	7	8 1	3	
						8 9						
02	DLQ G-10	1516	-0-	1516	3049	38 1	1468 2	Y	9	8 1	4	
						10 9						
03	2100 N	1737	-0-	-363	2686	48 1	1680 2	Y	8	8 1	4	
						9 9						
*04	3000 N	1937	-0-	-1063	1623	41 1	1887 2	Y	8	8 1	4	
						9 9						
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558												
11	2040 N	1882	-0-	-158	-0-	54 1	1828 2	Y	-0-	5 1	-0-	
12	2077 N	1801	-0-	-276	-0-	49 1	1752 2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	47 1	1699 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1652	-0-	1652	3398	42 1	1610 2	Y	-0-		-0-	
03	2100 N	2152	-0-	52	3450	60 1	2092 2	Y	-0-		-0-	
*04	3000 N	1605	-0-	-1395	2055	34 1	1571 2	Y	-0-		-0-	
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690												
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	48 1	1616 2	Y	-0-	14 1	-0-	
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	42 1	1522 2	Y	18	11 1	7	
						20 9						
01	DLQ G-10	1732	-0-	1732	1732	46 1	1666 2	Y	18	18 1	7	
						20 9						
02	DLQ G-10	1580	-0-	1580	3312	39 1	1521 2	Y	18	17 1	8	
						20 9						
03	2100 N	1206	-0-	-894	2418	33 1	1156 2	Y	15	16 1	7	
						17 9						
*04	3000 N	1520	-0-	-1480	938	32 1	1468 2	Y	18	16 1	9	
						20 9						
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600												
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-	2 1	-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	14	-0-	14	24	14 2		Y	-0-		-0-	
03	59 N	35	-0-	-24	-0-	1 1	34 2	Y	-0-		-0-	
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	Y	-0-		-0-	
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675												
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	71 1	2377 2	Y	-0-		-0-	
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	51 1	1827 2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	2618	-0-	2618	2618	71 1	2547 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	2717	-0-	2717	5335	69 1	2648 2	Y	-0-		-0-	
03	2100 N	2533	-0-	433	5768	70 1	2463 2	Y	-0-		-0-	
*04	3000 N	2276	-0-	-724	5044	48 1	2228 2	Y	-0-		-0-	
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600												
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	38 1	1272 2	Y	-0-		-0-	
12	1550 N	1174	-0-	-376	-0-	32 1	1142 2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	1335	-0-	1335	1335	36 1	1299 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1207	-0-	1207	2542	31 1	1176 2	Y	-0-		-0-	
03	2100 N	1486	-0-	-614	1928	41 1	1445 2	Y	-0-		-0-	
*04	3000 N	1388	-0-	-1612	316	29 1	1359 2	Y	-0-		-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	BALANCE
11		450 N	253	-0-	-197	-0-	7	1	246	2	Y	-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	3	1	117	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	129	-0-	129	249	3	1	126	2	Y	-0-
03		530 N	281	-0-	-249	-0-	8	1	273	2	Y	-0-
*04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	Y	-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670												
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	40	1	1339	2	Y	-0-
12		1054 N	895	-0-	-159	-0-	24	1	871	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	918	-0-	918	918	25	1	893	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	848	-0-	848	1766	21	1	827	2	Y	-0-
03		2100 N	867	-0-	-1233	533	24	1	843	2	Y	-0-
*04		1614 N	1081	-0-	-533	-0-	23	1	1058	2	Y	-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882												
11		2040 N	61	-0-	-1979	-0-	1	1	35	2	Y	9
							25	9				
12		2108 N	60	-0-	-2048	-0-	1	1	44	2	Y	6
							15	9				
01	DLQ	G-10	1669	-0-	1669	1669	45	1	1611	2	Y	5
							13	9				
02	DLQ	G-10	1111	-0-	1111	2780	28	1	1073	2	Y	4
							10	9				
03		2100 N	2283	-0-	183	2963	63	1	2207	2	Y	5
							13	9			1 8	
*04		3000 N	2098	-0-	-902	2061	44	1	2043	2	Y	5
							11	9				

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606												
11		1560 N	1516	-0-	-44	-0-	44	1	1469	2	Y	1
							3	9				
12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	45	1	1611	2	Y	13
							35	9				
01	DLQ	G-10	1559	-0-	1559	1559	41	1	1485	2	Y	13
							33	9				
02	DLQ	G-10	1376	-0-	1376	2935	34	1	1312	2	Y	12
							30	9				
03		2100 N	1703	-0-	-397	2538	46	1	1623	2	Y	14
							34	9				
*04		3000 N	1654	-0-	-1346	1192	34	1	1588	2	Y	15
							32	9				

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	4	1	133	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	140	-0-	140	277	4	1	136	2	Y	-0-
03		446 N	169	-0-	-277	-0-	5	1	164	2	Y	-0-
*04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	70	1	2361	2	Y	-0-		-0-
12	2945 N	2395	-0-	-550	-0-	65	1	2330	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2840	-0-	2840	2840	77	1	2763	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2917	-0-	2917	5757	74	1	2843	2	Y	-0-		-0-
03	7561 X	1804	-0-	-5757	-0-	50	1	1754	2	Y	-0-		-0-
*04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	61	1	2803	2	Y	-0-		-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	52	1	1735	2	Y	18	14	1	7
12	1426 N	198	-0-	-1228	-0-	5	1	193	2	Y	-0-	7	1	-0-
01	DLQ G-10	710	-0-	710	710	19	1	691	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	334	-0-	334	1044	8	1	326	2	Y	-0-			-0-
03	1275 N	231	-0-	-1044	-0-	6	1	225	2	Y	-0-			-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	519	2	Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	68	1	2280	2	Y	-0-	13	1	-0-
12	2077 X	1523	-0-	-554	-0-	41	1	1476	2	Y	5	3	1	2
01	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	31	1	1130	2	Y	2	3	1	1
02	DLQ G-10	1853	-0-	1853	3016	47	1	1794	2	Y	11	7	1	5
03	2100 N	2579	-0-	479	3495	71	1	2494	2	Y	13	12	1	6
*04	3000 N	1714	-0-	-1286	2209	36	1	1666	2	Y	11	11	1	6

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	Y	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	553	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	446	-0-	446	446	12	1	434	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	349	-0-	349	795	9	1	340	2	Y	-0-			-0-
03	1365 N	570	-0-	-795	-0-	16	1	554	2	Y	-0-			-0-
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	11	1	501	2	Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	Y	-0-	11	1	-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	39	1	1393	2	Y	17	10	1	7
01	DLQ G-10	1422	-0-	1422	1422	19	9	1366	2	Y	16	16	1	7
02	DLQ G-10	1454	-0-	1454	2876	38	1	1401	2	Y	15	15	1	7
03	2100 N	1659	-0-	-441	2435	18	9	1595	2	Y	17	16	1	8
*04	3000 N	1486	-0-	-1514	921	45	1	1438	2	Y	15	15	1	8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		31	1	1032	2	Y	-0-
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-		21	1	757	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	786	-0-	786	786		21	1	765	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	564	-0-	564	1350		14	1	550	2	Y	-0-
03		1718 N	368	-0-	-1350	-0-		10	1	358	2	Y	-0-
*04		543 N	543	-0-	-0-	-0-		12	1	531	2	Y	-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530													
11		990 N	900	-0-	-90	-0-		26	1	874	2	Y	-0-
12		1023 N	233	-0-	-790	-0-		6	1	224	2	Y	3
								3	9				2
01	DLQ	G-10	539	-0-	539	539		14	1	517	2	Y	7
								8	9				5
02	DLQ	G-10	497	-0-	497	1036		13	1	482	2	Y	2
								2	9				4
03		1588 N	552	-0-	-1036	-0-		15	1	533	2	Y	4
								4	9				3
*04		653 N	653	-0-	-0-	-0-		14	1	635	2	Y	4
								4	9				4

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033													
11		1350 N	959	-0-	-391	-0-		27	1	919	2	Y	12
								13	9				14
12		1209 N	1145	-0-	-64	-0-		31	1	1103	2	Y	10
								11	9				11
01	DLQ	G-10	1003	-0-	1003	1003		27	1	964	2	Y	11
								12	9				11
02	DLQ	G-10	1141	-0-	1141	2144		29	1	1101	2	Y	10
								11	9				10
03		2100 N	1296	-0-	-804	1340		35	1	1247	2	Y	13
								14	9				10
*04		2586 N	1246	-0-	-1340	-0-		26	1	1209	2	Y	10
								11	9				10

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766													
11		300 N	95	-0-	-205	-0-		3	1	92	2	Y	-0-
12		93 N	91	-0-	-2	-0-		2	1	89	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	98	-0-	98	98		3	1	95	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	99	-0-	99	197		3	1	96	2	Y	-0-
03		348 N	151	-0-	-197	-0-		4	1	147	2	Y	-0-
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-		2	1	106	2	Y	-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920													
11		3240 X	2890	-0-	-350	-0-		83	1	2785	2	Y	20
								22	9				46
12		3162 X	3123	-0-	-39	-0-		83	1	2993	2	Y	43
								47	9				34
01	DLQ	G-10	2957	-0-	2957	2957		79	1	2832	2	Y	42
								46	9				42
02	DLQ	G-10	2675	-0-	2675	5632		67	1	2564	2	Y	40
								44	9				39
03		8596 X	2964	-0-	-5632	-0-		81	1	2838	2	Y	41
								45	9				40
*04		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-		60	1	2765	2	Y	40
								44	9				38

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		1020 N	796	-0-	-224	-0-	23	1	773	2	Y	-0-		-0-	
12		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	47	1	1677	2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	1876	-0-	1876	1876	51	1	1825	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	556	-0-	556	2432	14	1	542	2	Y	-0-		-0-	
03		2100 N	494	-0-	-1606	826	14	1	480	2	Y	-0-		-0-	
*04		1395 N	569	-0-	-826	-0-	12	1	557	2	Y	-0-		-0-	

MCHANEY-LOEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600															
11		2040 N	1984	-0-	-56	-0-	56	1	1886	2	Y	38	28	1	15
12		2170 N	1804	-0-	-366	-0-	48	1	1745	2	Y	10	21	1	4
01	DLQ	G-10	1673	-0-	1673	1673	11	9	1618	2	Y	9	9	1	4
02	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	3380	45	1	1654	2	Y	9	9	1	4
03		2100 N	2329	-0-	229	3609	10	9	2255	2	Y	9	9	1	4
*04		3000 N	1937	-0-	-1063	2546	64	1	1886	2	Y	9	8	1	5
							41	1							
							10	9							

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881															
11		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	76	1	2543	2	Y	30	18	1	12
12		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	33	9	2659	2	Y	73	55	1	30
01	DLQ	G-10	2953	-0-	2953	2953	74	1	2800	2	Y	68	70	1	28
02	DLQ	G-10	2442	-0-	2442	5395	80	9	2308	2	Y	67	65	1	30
03		8193 X	2798	-0-	-5395	-0-	78	1	2647	2	Y	69	67	1	32
*04		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	75	9	3017	2	Y	70	65	1	37
							76	9							
							65	1							
							77	9							

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 154371 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10654 - 10745															
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	73	-0-	73	87	2	1	71	2	Y	-0-			-0-
03		108 N	21	-0-	-87	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
*04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787															
11		T. A.	4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-			-0-
12		T. A.	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-			-0-
01		12 X	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887														
11	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	99	1	3319	2	Y	-0-	42	1	-0-
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	89	1	3215	2	Y	115	68	1	47
01	DLQ G-10	3298	-0-	3298	3298	127	9	86	1	3087	2	114	114	47
02	DLQ G-10	2530	-0-	2530	5828	125	9	61	1	2367	2	93	98	42
03	8875 X	3047	-0-	-5828	-0-	102	9	81	1	2842	2	113	103	52
*04	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	124	9	38	1	1776	2	109	104	57
						120	9							
BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957														
11	1590 N	1463	-0-	-127	-0-	41	1	1392	2	Y	27	16	1	11
12	1643 N	1054	-0-	-589	-0-	30	9	28	1	1026	2	-0-	11	-0-
01	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	38	1	1379	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1333	-0-	1333	2750	34	1	1299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2100 N	1458	-0-	-642	2108	40	1	1418	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	3000 N	1385	-0-	-1615	493	29	1	1356	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958														
11	1980 N	1815	-0-	-165	-0-	52	1	1738	2	Y	23	14	1	9
12	1922 N	1588	-0-	-334	-0-	25	9	43	1	1545	2	-0-	9	-0-
01	DLQ G-10	1922	-0-	1922	1922	52	1	1870	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1799	-0-	1799	3721	46	1	1753	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2100 N	2009	-0-	-91	3630	56	1	1953	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	3000 N	1884	-0-	-1116	2514	40	1	1844	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980														
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	656	2	Y	-0-	30	1	-0-
12	744 N	650	-0-	-94	-0-	18	1	632	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	589	-0-	589	589	16	1	573	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	521	-0-	521	1110	13	1	508	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1727 N	617	-0-	-1110	-0-	17	1	600	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	12	1	532	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156009 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10630 - 10776														
11	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	31	1	1052	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	813	-0-	-365	-0-	22	1	791	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	276	-0-	-840	-0-	7	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	161 1	702 2	Y	23		23	
12	775 N	175	-0-	-600	-0-	25 9	138 2	Y	-0-	23 1	-0-	
01	DLQ G-10	287	-0-	287	287	25 1	262 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1761	-0-	1761	2048	110 1	1651 2	Y	-0-		-0-	
03	2100 N	1649	-0-	-451	1597	109 1	1540 2	Y	-0-		-0-	
*04	3000 N	1406	-0-	-1594	3	95 1	1311 2	Y	-0-		-0-	
ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594												
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	143 1	622 2	Y	-0-		56	
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	90 1	333 2	Y	-0-	56 1	-0-	
01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	38 1	397 2	Y	5	5 8	-0-	
02	DLQ G-10	1808	-0-	1808	2249	6 9	1695 2	Y	-0-		-0-	
03	2100 N	1802	-0-	-298	1951	113 1	1682 2	Y	-0-		-0-	
*04	3000 N	1698	-0-	-1302	649	120 1	1583 2	Y	-0-		-0-	
CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638												
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	16 1	68 2	Y	-0-		-0-	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	5 1	17 2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	3 1	29 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	20	-0-	20	52	1 1	19 2	Y	-0-		-0-	
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-	
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-	
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638												
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
12	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	3	-0-	3	4	3 2		Y	-0-		-0-	
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720												
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	117 1	508 2	Y	-0-		17	
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	185 1	681 2	Y	9	19 1	7	
01	DLQ G-10	748	-0-	748	748	10 9	669 2	Y	14		21	
02	DLQ G-10	927	-0-	927	1675	64 1	853 2	Y	15		36	
03	2100 N	1118	-0-	-982	693	15 9	1032 2	Y	12	33 1	15	
*04	1587 N	894	-0-	-693	-0-	73 1	816 2	Y	17	25 1	7	
						13 9						
						59 1						
						19 9						
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892												
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	23 1	758 2	Y	-0-	16 1	-0-	
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	21 1	744 2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	731	-0-	731	731	20 1	711 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	668	-0-	668	1399	17 1	651 2	Y	-0-		-0-	
03	1996 N	597	-0-	-1399	-0-	17 1	580 2	Y	-0-		-0-	
*04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	35 1	1622 2	Y	-0-		-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		1110 N	1009	-0-	-101	-0-	29 1	969 2	Y	10	6 1			4
							11 9							
12		1147 N	1087	-0-	-60	-0-	29 1	1037 2	Y	19	15 1			8
							21 9							
01	DLQ	G-10	1161	-0-	1161	1161	31 1	1110 2	Y	18	18 1			8
							20 9							
02	DLQ	G-10	1256	-0-	1256	2417	31 1	1207 2	Y	16	17 1			7
							18 9							
03		2100 N	810	-0-	-1290	1127	22 1	768 2	Y	18	17 1			8
							20 9							
*04		1583 N	456	-0-	-1127	-0-	9 1	427 2	Y	18	17 1			9
							20 9							

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915														
11		1200 N	920	-0-	-280	-0-	27 1	893 2	Y	-0-				-0-
12		651 N	368	-0-	-283	-0-	10 1	358 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	508	-0-	508	508	14 1	494 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	840	-0-	840	1348	21 1	819 2	Y	-0-				-0-
03		2100 N	1354	-0-	-746	602	37 1	1317 2	Y	-0-				-0-
*04		1588 N	986	-0-	-602	-0-	21 1	965 2	Y	-0-				-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844														
11		1530 N	1394	-0-	-136	-0-	39 1	1294 2	Y	55	33 1			22
							61 9							
12		1550 N	1408	-0-	-142	-0-	38 1	1370 2	Y	-0-	22 1			-0-
01	DLQ	G-10	1193	-0-	1193	1193	32 1	1161 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1258	-0-	1258	2451	32 1	1226 2	Y	-0-				-0-
03		2100 N	1274	-0-	-826	1625	35 1	1239 2	Y	-0-				-0-
*04		2575 N	950	-0-	-1625	-0-	20 1	930 2	Y	-0-				-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759														
11		1650 N	1615	-0-	-35	-0-	47 1	1568 2	Y	-0-				-0-
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	50 1	1815 2	Y	17	10 1			7
							19 9							
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	48 1	1741 2	Y	17	17 1			7
							19 9							
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	39 1	1483 2	Y	16	16 1			7
							18 9							
03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	49 1	1720 2	Y	17	16 1			8
							19 9							
04		1650 N	1621	-0-	-29	-0-	34 1	1570 2	Y	15	15 1			8
							17 9							

WHITE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 158612 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10674 - 10772														
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	893	2	Y	12	55	1	5
12	1116 N	876	-0-	-240	-0-	13	9	842	2	Y	10	11	1	4
01	DLQ G-10	654	-0-	654	654	11	9	626	2	Y	10	10	1	4
02	DLQ G-10	481	-0-	481	1135	12	1	460	2	Y	8	8	1	4
03	2100 N	1085	-0-	-1015	120	30	1	1045	2	Y	9	9	1	4
*04	1243 N	1123	-0-	-120	-0-	10	9	1088	2	Y	10	9	1	5
						24	1							
						11	9							
KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772														
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	29	1	1007	2	Y	35	36	1	14
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	39	9	990	2	Y	-0-	14	1	-0-
01	DLQ G-10	1023	-0-	1023	1023	26	1	996	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	781	-0-	781	1804	27	1	762	2	Y	-0-			-0-
03	2100 N	567	-0-	-1533	271	19	1	552	2	Y	-0-			-0-
*04	846 N	575	-0-	-271	-0-	15	1	564	2	Y	-0-			-0-
						11	1							
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160641 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11056														
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2013														
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160972 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10762 - 10900														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2013														
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748														
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	19	1	69	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	85	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
03	113 N	28	-0-	-85	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
ZEIGLER, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 163189 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10611 - 10724														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2013														
WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658														
11	1590 N	352	-0-	-1238	-0-	66	1	286	2	Y	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	332	-0-	332	332	29	1	303	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	494	-0-	494	826	31	1	463	2	Y	-0-			-0-
03	1816 N	990	-0-	-826	-0-	66	1	924	2	Y	-0-			-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	71 1	2385 2	Y	-0-		-0-
12	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	75 1	2710 2	Y	27	16 1	11
01	DLQ G-10	2510	-0-	2510	2510	30 9					
02	DLQ G-10	3128	-0-	3128	5638	67 1	2414 2	Y	26	26 1	11
03	2100 N	2211	-0-	111	5749	29 9					
*04	3000 N	2260	-0-	-740	5009	79 1	3023 2	Y	24	24 1	11
						26 9					
						60 1	2122 2	Y	26	25 1	12
						29 9					
						47 1	2185 2	Y	25	24 1	13
						28 9					

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

11	1110 N	929	-0-	-181	-0-	27 1	902 2	Y	-0-		-0-
12	961 N	860	-0-	-101	-0-	23 1	837 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	829	-0-	829	829	22 1	807 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	2082	32 1	1221 2	Y	-0-		-0-
03	2100 N	1004	-0-	-1096	986	28 1	976 2	Y	-0-		-0-
*04	1980 N	994	-0-	-986	-0-	21 1	973 2	Y	-0-		-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

11	240 N	194	-0-	-46	-0-	6 1	188 2	Y	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6 1	202 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	5 1	184 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	166	-0-	166	355	4 1	162 2	Y	-0-		-0-
03	555 N	200	-0-	-355	-0-	6 1	194 2	Y	-0-		-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5 1	220 2	Y	-0-		-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

11	2190 N	1888	-0-	-302	-0-	55 1	1833 2	Y	-0-		-0-
12	2263 N	1630	-0-	-633	-0-	44 1	1575 2	Y	10	6 1	4
01	DLQ G-10	1097	-0-	1097	1097	11 9					
02	DLQ G-10	1338	-0-	1338	2435	29 1	1058 2	Y	9	9 1	4
03	2100 N	1621	-0-	-479	1956	10 9					
*04	3000 N	2040	-0-	-960	996	34 1	1295 2	Y	8	8 1	4
						9 9					
						45 1	1566 2	Y	9	9 1	4
						10 9					
						43 1	1988 2	Y	8	8 1	4
						9 9					

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

11	SHUT IN	3	-0-	3	5	3 2		Y	-0-		-0-
12	SHUT IN	1	-0-	1	6	1 2		Y	-0-		-0-
01	15 X	9	-0-	-6	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	Y	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 10644														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1110 N	1031	-0-	-79	-0-	30 1	1001 2	Y		-0-			-0-
12		1147 N	984	-0-	-163	-0-	27 1	957 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	881	-0-	881	881	24 1	857 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	776	-0-	776	1657	20 1	756 2	Y		-0-			-0-
03		2100 N	861	-0-	-1239	418	24 1	837 2	Y		-0-			-0-
*04		1256 N	838	-0-	-418	-0-	18 1	820 2	Y		-0-			-0-
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894														
11		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	144 1	4839 2	Y		37	22 1		15
							41 9							
12		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	129 1	4635 2	Y		31	33 1		13
							34 9							
01	DLQ	G-10	4738	-0-	4738	4738	127 1	4577 2	Y		31	31 1		13
							34 9							
02	DLQ	G-10	4045	-0-	4045	8783	102 1	3912 2	Y		28	28 1		13
							31 9							
03		13393 X	4610	-0-	-8783	-0-	127 1	4450 2	Y		30	29 1		14
							33 9							
*04		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	89 1	4086 2	Y		29	28 1		15
							32 9							
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628														
11		2250 X	1991	-0-	-259	-0-	58 1	1933 2	Y		-0-			-0-
12		2201 X	1763	-0-	-438	-0-	48 1	1715 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	1816	49 1	1767 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1805	-0-	1805	3621	46 1	1759 2	Y		-0-			-0-
03		2100 N	1731	-0-	-369	3252	48 1	1683 2	Y		-0-			-0-
*04		3000 N	1834	-0-	-1166	2086	39 1	1795 2	Y		-0-			-0-
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892														
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	25 1	849 2	Y		-0-			-0-
12		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	52 1	1881 2	Y		-0-			-0-
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	46 1	1658 2	Y		-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	6 1	226 2	Y		-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			-0-
*04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	16 1	723 2	Y		-0-			-0-
LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970														
11		480 N	171	-0-	-309	-0-	5 1	166 2	Y		-0-			-0-
12		403 N	236	-0-	-167	-0-	6 1	230 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	439	-0-	439	439	12 1	427 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1390	-0-	1390	1829	35 1	1355 2	Y		-0-			-0-
03		2100 N	5378	-0-	3278	5107	149 1	5229 2	Y		-0-			-0-
*04		3000 N	3786	-0-	786	5893	80 1	3706 2	Y		-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	
11		3420 X	3115	-0-	-305	-0-	90	1	3025	2	Y	-0-
12		3317 X	2216	-0-	-1101	-0-	60	1	2145	2	Y	4
							11	9				
01	DLQ	G-10	1924	-0-	1924	1924	52	1	1861	2	Y	4
							11	9				
02	DLQ	G-10	1592	-0-	1592	3516	40	1	1542	2	Y	4
							10	9				
03		5380 X	1864	-0-	-3516	-0-	51	1	1801	2	Y	5
							12	9				
*04		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	37	1	1725	2	Y	5
							10	9				
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881												
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	37	1	1238	2	Y	-0-
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	Y	5
							13	9				
01	DLQ	G-10	1480	-0-	1480	1480	40	1	1427	2	Y	5
							13	9				
02	DLQ	G-10	1315	-0-	1315	2795	33	1	1270	2	Y	5
							12	9				
03		2100 N	1433	-0-	-667	2128	39	1	1380	2	Y	6
							14	9				
*04		3000 N	1257	-0-	-1743	385	26	1	1219	2	Y	6
							12	9				
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933												
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	45	1	1499	2	Y	-0-
12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	50	1	1794	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	1453	-0-	1453	1453	39	1	1414	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	819	-0-	819	2272	21	1	798	2	Y	-0-
03		2100 N	1260	-0-	-840	1432	35	1	1225	2	Y	-0-
*04		2206 N	774	-0-	-1432	-0-	16	1	758	2	Y	-0-
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786												
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	2	Y	-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	2	1	65	2	Y	-0-
03		T. A.	48	-0-	48	115	1	1	47	2	Y	-0-
04		T. A.	20	-0-	20	135	20	2			Y	-0-
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733												
11		1440 N	1115	-0-	-325	-0-	32	1	1083	2	Y	-0-
12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	1217	33	1	1184	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	871	-0-	871	2088	22	1	849	2	Y	-0-
03		2000 N	902	-0-	-1098	990	25	1	877	2	Y	-0-
*04		2337 N	1347	-0-	-990	-0-	29	1	1318	2	Y	-0-
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640												
11		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	Y	-0-
12		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	63	1	2275	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	2342	-0-	2342	2342	63	1	2279	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	2221	-0-	2221	4563	56	1	2165	2	Y	-0-
03		2000 N	2368	-0-	368	4931	66	1	2302	2	Y	-0-
*04		3000 N	2338	-0-	-662	4269	50	1	2288	2	Y	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	51	1	1727	2	Y	-0-	11	1		-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	50	1	1809	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1124	-0-	1124	1124	30	1	1094	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1033	-0-	1033	2157	26	1	1007	2	Y	-0-				-0-
03	2000 N	1389	-0-	-611	1546	38	1	1351	2	Y	-0-				-0-
*04	2753 N	1207	-0-	-1546	-0-	26	1	1181	2	Y	-0-				-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	34	1	1132	2	Y	-0-	19	1		-0-
12	1488 N	1146	-0-	-342	-0-	30	1	1099	2	Y	15	9	1		6
01	DLQ G-10	830	-0-	830	830	22	1	791	2	Y	15	15	1		6
02	DLQ G-10	678	-0-	678	1508	17	1	646	2	Y	14	14	1		6
03	2000 N	740	-0-	-1260	248	20	1	703	2	Y	15	14	1		7
*04	910 N	662	-0-	-248	-0-	14	1	631	2	Y	15	14	1		8

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	76	1	2562	2	Y	-0-				-0-
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	55	1	1988	2	Y	18	11	1		7
01	DLQ G-10	2021	-0-	2021	2021	20	9	1947	2	Y	18	18	1		7
02	DLQ G-10	1634	-0-	1634	3655	41	1	1573	2	Y	18	17	1		8
03	6144 X	2489	-0-	-3655	-0-	68	1	2404	2	Y	15	16	1		7
*04	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	45	1	2100	2	Y	15	14	1		8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

11	1560 N	1263	-0-	-297	-0-	37	1	1226	2	Y	-0-				-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	39	1	1403	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	38	1	1379	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1339	-0-	1339	2756	34	1	1305	2	Y	-0-				-0-
03	2000 N	1433	-0-	-567	2189	40	1	1393	2	Y	-0-				-0-
*04	3000 N	1446	-0-	-1554	635	31	1	1415	2	Y	-0-				-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

11	510 N	399	-0-	-111	-0-	12	1	387	2	Y	-0-	5	1		-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	11	1	399	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	10	1	370	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	357	-0-	357	737	9	1	348	2	Y	-0-				-0-
03	1176 N	439	-0-	-737	-0-	12	1	427	2	Y	-0-				-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	2	Y	-0-				-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			Y	-0-	-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2		Y	-0-	-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2		Y	-0-	-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2		Y	-0-	-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2		Y	-0-	-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			Y	-0-	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190922 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10571 - 10708												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2013												

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628												
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2			Y	-0-	-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17 2			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	526	-0-	526	543	13 1	513 2		Y	-0-	-0-
03		865 N	322	-0-	-543	-0-	9 1	313 2		Y	-0-	-0-
*04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	13 1	601 2		Y	-0-	-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998												
11		1740 N	440	-0-	-1300	-0-	80 1	347 2		Y	12	12
							13 9					
12		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	403 1	1486 2		Y	-0-	12 1
01	DLQ	G-10	2161	-0-	2161	2161	190 1	1971 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	359	-0-	359	2520	22 1	337 2		Y	-0-	-0-
03		2000 N	365	-0-	-1635	885	24 1	341 2		Y	-0-	-0-
*04		1323 N	438	-0-	-885	-0-	30 1	408 2		Y	-0-	-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752												
11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	46 1	1557 2		Y	102	61 1
							112 9					41
12		1674 N	1612	-0-	-62	-0-	42 1	1505 2		Y	59	76 1
							65 9					24
01	DLQ	G-10	1556	-0-	1556	1556	40 1	1450 2		Y	60	58 1
							66 9					2 8
02	DLQ	G-10	1246	-0-	1246	2802	30 1	1158 2		Y	53	53 1
							58 9					24
03		2000 N	1148	-0-	-852	1950	30 1	1055 2		Y	57	55 1
							63 9					26
*04		3000 N	1059	-0-	-1941		21 1	976 2		Y	56	53 1
							62 9					29

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644												
11		2190 X	1914	-0-	-276	-0-	55 1	1859 2		Y	-0-	-0-
12		1984 X	1649	-0-	-335	-0-	44 1	1588 2		Y	15	9 1
							17 9					6
01	DLQ	G-10	1777	-0-	1777	1777	48 1	1712 2		Y	15	15 1
							17 9					6
02	DLQ	G-10	1724	-0-	1724	3501	43 1	1666 2		Y	14	14 1
							15 9					6
03		2000 N	1881	-0-	-119	3382	52 1	1811 2		Y	16	15 1
							18 9					7
*04		3000 N	1828	-0-	-1172	2210	38 1	1773 2		Y	15	14 1
							17 9					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 X	174	-0-	-66	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	120 X	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	185	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	311 N	126	-0-	-185	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

11	2160 N	2104	-0-	-56	-0-	61	1	2043	2	Y	-0-					-0-
12	2325 N	2194	-0-	-131	-0-	58	1	2097	2	Y	35	21	1			14
01	DLQ G-10	1972	-0-	1972	1972	52	1	1883	2	Y	34	34	1			14
02	DLQ G-10	1811	-0-	1811	3783	45	1	1731	2	Y	32	32	1			14
03	2000 N	1943	-0-	-57	3726	53	1	1854	2	Y	33	32	1			15
*04	3000 N	1592	-0-	-1408	2318	33	1	1523	2	Y	33	31	1			17

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

11	3000 X	2499	-0-	-501	-0-	72	1	2427	2	Y	-0-					-0-
12	2821 X	2657	-0-	-164	-0-	69	1	2486	2	Y	93	55	1			38
01	DLQ G-10	2292	-0-	2292	2292	59	1	2133	2	Y	91	91	1			38
02	DLQ G-10	1990	-0-	1990	4282	48	1	1848	2	Y	85	84	1	1	8	38
03	2000 N	2316	-0-	316	4598	61	1	2159	2	Y	87	85	1			40
*04	3000 N	2385	-0-	-615	3983	49	1	2244	2	Y	84	79	1	3	8	42

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	107	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	119 N	12	-0-	-107	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

11	90 N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	37	18	2			Y	-0-					-0-
03	64 N	27	-0-	-37	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	67	1	2262	2	Y	-0-					-0-
12	2418 N	2191	-0-	-227	-0-	59	1	2132	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2169	-0-	2169	2169	59	1	2110	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2008	-0-	2008	4177	51	1	1957	2	Y	-0-					-0-
03	2000 N	1992	-0-	-8	4169	55	1	1937	2	Y	-0-					-0-
*04	3000 N	2044	-0-	-956	3213	43	1	2001	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
MCHANAY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		58 1	1953 2	Y	30	18 1		12
12		2201 N	1946	-0-	-255	-0-		33 9	1879 2	Y	14	20 1		6
01	DLQ	G-10	1937	-0-	1937	1937		15 9	1870 2	Y	14	14 1		6
02	DLQ	G-10	1766	-0-	1766	3703		52 1	1708 2	Y	13	13 1		6
03		2000 N	2140	-0-	140	3843		14 9	2067 2	Y	13	13 1		6
*04		3000 N	1627	-0-	-1373	2470		59 1	1578 2	Y	14	13 1		7
								34 1						
								15 9						
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 195564 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10665 - 10793														
11		240 N	137	-0-	-103	-0-		4 1	133 2	Y	-0-			-0-
12		434 N	284	-0-	-150	-0-		8 1	276 2	Y	-0-			-0-
01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		36 1	1284 2	Y	-0-			-0-
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-		22 1	840 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			-0-
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672														
11		780 N	24	-0-	-756	-0-		1 1	23 2	Y	-0-			-0-
12		558 N	12	-0-	-546	-0-		12 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	12	-0-	12	12		12 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	23		11 2		Y	-0-			-0-
03		245 N	222	-0-	-23	-0-		6 1	216 2	Y	-0-			-0-
*04		377 N	377	-0-	-0-	-0-		8 1	369 2	Y	-0-			-0-
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854														
11		2010 N	1540	-0-	-470	-0-		44 1	1471 2	Y	23	171 1		9
12		2077 N	1686	-0-	-391	-0-		25 9	1631 2	Y	9	14 1		4
01	DLQ	G-10	1503	-0-	1503	1503		45 1	1453 2	Y	9	9 1		4
02	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	2986		10 9	1437 2	Y	8	8 1		4
03		2000 N	1470	-0-	-530	2456		37 1	1421 2	Y	8	8 1		4
*04		3000 N	1480	-0-	-1520	936		9 9	1439 2	Y	9	8 1		5
								40 1						
								31 1						
								10 9						
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646														
11		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-		58 1	1934 2	Y	-0-	18 1		-0-
12		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-		64 1	2300 2	Y	76	45 1		31
01	DLQ	G-10	2589	-0-	2589	2589		84 9	2438 2	Y	75	75 1		31
02	DLQ	G-10	2090	-0-	2090	4679		68 1	1963 2	Y	69	69 1		31
03		6819 X	2140	-0-	-4679	-0-		83 9	2004 2	Y	72	70 1		33
*04		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-		51 1	1871 2	Y	72	67 1		38
								76 9						
								57 1						
								79 9						
								41 1						
								79 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003												TOTAL DEPTH	11065	PERF.10728	- 10931
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-		
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	5 1	174 2	Y	-0-			-0-		
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	3 1	111 2	Y	-0-			-0-		
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	97 2	Y	-0-			-0-		
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	3 1	93 2	Y	-0-			-0-		
04		120 N	33	-0-	-87	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			-0-		

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198109 COMPL. DATE 09/03/2003												TOTAL DEPTH	11025	PERF.10710	- 10831
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-		
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-		
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-			-0-		
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-		
03		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-			-0-		
04		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		Y	-0-			-0-		

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003												TOTAL DEPTH	11190	PERF.10920	- 11025
11		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	57 1	1901 2	Y	-0-	3 1		-0-		
12		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	52 1	1857 2	Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	1866	-0-	1866	1866	50 1	1816 2	Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	1685	-0-	1685	3551	43 1	1642 2	Y	-0-			-0-		
03		2000 N	1385	-0-	-615	2936	38 1	1347 2	Y	-0-			-0-		
*04		3000 N	1805	-0-	-1195	1741	38 1	1767 2	Y	-0-			-0-		

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003												TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640	- 10779
11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	64 1	2143 2	Y	-0-	12 1		-0-		
12		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	50 1	1798 2	Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	1813	-0-	1813	1813	49 1	1764 2	Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	1662	-0-	1662	3475	42 1	1620 2	Y	-0-			-0-		
03		2000 N	1843	-0-	-157	3318	51 1	1792 2	Y	-0-			-0-		
*04		3000 N	1487	-0-	-1513	1805	32 1	1455 2	Y	-0-			-0-		

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003												TOTAL DEPTH	10820	PERF.10446	- 10668
11		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	45 1	1498 2	Y	-0-			-0-		
12		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	56 1	2008 2	Y	13	8 1		5		
							14 9								
01	DLQ	G-10	1395	-0-	1395	1395	37 1	1344 2	Y	13	13 1		5		
							14 9								
02	DLQ	G-10	1214	-0-	1214	2609	30 1	1171 2	Y	12	12 1		5		
							13 9								
03		2000 N	1292	-0-	-708	1901	35 1	1243 2	Y	13	12 1		6		
							14 9								
*04		3000 N	1389	-0-	-1611	290	29 1	1347 2	Y	12	12 1		6		
							13 9								

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	959	-0-	-451	-0-	28	1	931	2	Y	-0-		-0-
12	1333 N	899	-0-	-434	-0-	24	1	865	2	Y	9	5 1	4
01	DLQ G-10	794	-0-	794	794	10	9						
02	DLQ G-10	655	-0-	655	1449	21	1	763	2	Y	9	9 1	4
03	2000 N	1462	-0-	-538	911	10	9						
*04	2835 N	1924	-0-	-911	-0-	16	1	630	2	Y	8	8 1	4
						9	9						
						40	1	1412	2	Y	9	9 1	4
						10	9						
						41	1	1873	2	Y	9	8 1	5
						10	9						
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984													
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	344	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	396	-0-	396	396	11	1	385	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-		-0-
03	462 N	66	-0-	-396	-0-	2	1	64	2	Y	-0-		-0-
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	Y	-0-		-0-
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666													
11	2490 X	2017	-0-	-473	-0-	58	1	1931	2	Y	25	15 1	10
12	2387 X	2050	-0-	-337	-0-	28	9						
01	DLQ G-10	2098	-0-	2098	2098	54	1	1928	2	Y	62	47 1	25
02	DLQ G-10	1573	-0-	1573	3671	68	9						
03	6000 X	2329	-0-	-3671	-0-	55	1	1976	2	Y	61	61 1	25
*04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	67	9						
						38	1	1473	2	Y	56	56 1	25
						62	9						
						63	1	2207	2	Y	54	54 1	25
						59	9						
						46	1	2145	2	Y	58	53 1	30
						64	9						
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846													
11	1740 N	1593	-0-	-147	-0-	45	1	1526	2	Y	20	24 1	8
12	1829 N	1637	-0-	-192	-0-	22	9						
01	DLQ G-10	1729	-0-	1729	1729	42	1	1514	2	Y	74	52 1	30
02	DLQ G-10	1554	-0-	1554	3283	81	9						
03	2000 N	1839	-0-	-161	3122	45	1	1604	2	Y	73	73 1	30
*04	3000 N	1699	-0-	-1301	1821	80	9						
						38	1	1448	2	Y	62	64 1	28
						68	9						
						49	1	1711	2	Y	72	67 1	33
						79	9						
						34	1	1589	2	Y	69	66 1	36
						76	9						
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742													
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	30	1	1012	2	Y	-0-		-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	27	1	987	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	917	-0-	917	917	25	1	892	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	763	-0-	763	1680	19	1	744	2	Y	-0-		-0-
03	2000 N	681	-0-	-1319	361	19	1	662	2	Y	-0-		-0-
*04	696 N	335	-0-	-361	-0-	7	1	328	2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
SMITH, MAUD WELL #: 10 RRCID -> 202329 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10828 - 11047												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	23 1	758 2	Y		-0-	-0-
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	21 1	773 2	Y		-0-	-0-
01	DLQ	G-10	966	-0-	966	966	26 1	940 2	Y		-0-	-0-
02	DLQ	G-10	823	-0-	823	1789	21 1	802 2	Y		-0-	-0-
03		2000 N	377	-0-	-1623	166	10 1	367 2	Y		-0-	-0-
*04		501 N	335	-0-	-166	-0-	7 1	311 2	Y	15	15 8	-0-
							17 9					

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818													
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	37 1	1255 2	Y		31	28 1	12
							34 9						
12		1426 N	970	-0-	-456	-0-	26 1	927 2	Y		15	21 1	6
							17 9						
01	DLQ	G-10	1482	-0-	1482	1482	40 1	1427 2	Y		14	14 1	6
							15 9						
02	DLQ	G-10	1454	-0-	1454	2936	36 1	1404 2	Y		13	13 1	6
							14 9						
03		2000 N	2140	-0-	140	3076	59 1	2064 2	Y		15	14 1	7
							17 9						
*04		3000 N	2046	-0-	-954	2122	43 1	1989 2	Y		13	13 1	7
							14 9						

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701													
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	50 1	1661 2	Y		-0-	11 1	-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	38 1	1368 2	Y		10	6 1	4
							11 9						
01	DLQ	G-10	1330	-0-	1330	1330	36 1	1283 2	Y		10	10 1	4
							11 9						
02	DLQ	G-10	889	-0-	889	2219	22 1	857 2	Y		9	9 1	4
							10 9						
03		2000 N	1094	-0-	-906	1313	30 1	1052 2	Y		11	10 1	5
							12 9						
*04		3000 N	1810	-0-	-1190	123	38 1	1762 2	Y		9	9 1	5
							10 9						

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828													
11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	38 1	1273 2	Y		18	11 1	7
							20 9						
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	34 1	1243 2	Y		14	15 1	6
							15 9						
01	DLQ	G-10	1095	-0-	1095	1095	29 1	1051 2	Y		14	14 1	6
							15 9						
02	DLQ	G-10	952	-0-	952	2047	24 1	914 2	Y		13	13 1	6
							14 9						
03		2000 N	1131	-0-	-869	1178	31 1	1086 2	Y		13	13 1	6
							14 9						
*04		2350 N	1172	-0-	-1178	-0-	25 1	1132 2	Y		14	13 1	7
							15 9						

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668													
11		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	44 1	1484 2	Y		-0-	6 1	-0-
12		1860 N	1609	-0-	-251	-0-	43 1	1566 2	Y		-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	1493	-0-	1493	1493	40 1	1453 2	Y		-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1897	-0-	1897	3390	48 1	1849 2	Y		-0-	-0-	-0-
03		2000 N	1845	-0-	-155	3235	51 1	1794 2	Y		-0-	-0-	-0-
*04		3000 N	1060	-0-	-1940	1295	22 1	1038 2	Y		-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	42	1	1409	2	Y	30	41 1
12	1550 N	986	-0-	-564	-0-	33	9	951	2	Y	8	17 1
01	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	26	1	997	2	Y	10	9 1
02	DLQ G-10	685	-0-	685	1721	11	9	660	2	Y	7	8 1
03	2000 N	553	-0-	-1447	274	17	1	528	2	Y	9	8 1
*04	635 N	361	-0-	-274	-0-	8	9	345	2	Y	8	7 1 1 8

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794												
11	1410 N	1272	-0-	-138	-0-	36	1	1217	2	Y	17	20 1
12	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	19	9	1276	2	Y	-0-	7 1
01	DLQ G-10	1252	-0-	1252	1252	35	1	1218	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1121	-0-	1121	2373	34	1	1093	2	Y	-0-	-0-
03	2000 N	1262	-0-	-738	1635	28	1	1227	2	Y	-0-	-0-
*04	2844 N	1209	-0-	-1635	-0-	35	1	1183	2	Y	-0-	-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 5 RRCID -> 206366 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10600 - 10743												
11	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	46	1	1549	2	Y	23	14 1
12	1829 N	1677	-0-	-152	-0-	25	9	1608	2	Y	22	22 1
01	DLQ G-10	1656	-0-	1656	1656	45	1	1589	2	Y	21	21 1
02	DLQ G-10	1508	-0-	1508	3164	44	1	1449	2	Y	19	19 1
03	2000 N	1595	-0-	-405	2759	23	9	1530	2	Y	19	19 1
*04	3000 N	1621	-0-	-1379	1380	44	1	1565	2	Y	20	19 1

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746												
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	51	1	1699	2	Y	-0-	18 1
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	39	1	1407	2	Y	29	17 1
01	DLQ G-10	2174	-0-	2174	2174	32	9	2084	2	Y	29	29 1
02	DLQ G-10	1738	-0-	1738	3912	58	1	1666	2	Y	26	26 1
03	2000 N	3348	-0-	1348	5260	43	1	3225	2	Y	28	27 1
*04	3000 N	1711	-0-	-1289	3971	29	9	1645	2	Y	27	26 1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	83 1	2785 2	Y	-0-		-0-
12		2728 X	2414	-0-	-314	-0-	65 1	2332 2	Y	15	9 1	6
							17 9					
01	DLQ	G-10	2816	-0-	2816	2816	76 1	2723 2	Y	15	15 1	6
							17 9					
02	DLQ	G-10	2436	-0-	2436	5252	61 1	2360 2	Y	14	14 1	6
							15 9					
03		7745 X	2493	-0-	-5252	-0-	68 1	2408 2	Y	15	14 1	7
							17 9					
*04		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	49 1	2281 2	Y	15	14 1	8
							17 9					
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668												
11		3360 X	2860	-0-	-500	-0-	83 1	2777 2	Y	-0-		-0-
12		3193 X	2756	-0-	-437	-0-	74 1	2665 2	Y	15	9 1	6
							17 9					
01	DLQ	G-10	3306	-0-	3306	3306	89 1	3202 2	Y	14	14 1	6
							15 9					
02	DLQ	G-10	2836	-0-	2836	6142	71 1	2751 2	Y	13	13 1	6
							14 9					
03		8396 X	2254	-0-	-6142	-0-	62 1	2175 2	Y	15	14 1	7
							17 9					
*04		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	55 1	2560 2	Y	13	13 1	7
							14 9					
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790												
11		1410 N	1348	-0-	-62	-0-	39 1	1309 2	Y	-0-		-0-
12		1457 N	1336	-0-	-121	-0-	36 1	1300 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	1255	-0-	1255	1255	34 1	1221 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	2437	30 1	1152 2	Y	-0-		-0-
03		2000 N	1313	-0-	-687	1750	36 1	1277 2	Y	-0-		-0-
*04		3000 N	1338	-0-	-1662	88	28 1	1310 2	Y	-0-		-0-
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918												
11		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	43 1	1432 2	Y	20	12 1	8
							22 9					
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	40 1	1458 2	Y	15	17 1	6
							17 9					
01	DLQ	G-10	1514	-0-	1514	1514	40 1	1457 2	Y	15	15 1	6
							17 9					
02	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	2743	31 1	1183 2	Y	14	14 1	6
							15 9					
03		2000 N	1207	-0-	-793	1950	33 1	1157 2	Y	15	14 1	7
							17 9					
*04		3000 N	1251	-0-	-1749	201	26 1	1208 2	Y	15	14 1	8
							17 9					
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 8 RRCID -> 213150 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10632 - 10753												
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2220 N	1881	-0-	-339	-0-	52	1	1752	2	Y	70	42	1	28
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	77	9	2068	2	Y	263	184	1	107
01	DLQ G-10	2380	-0-	2380	2380	289	9	2038	2	Y	259	259	1	107
02	DLQ G-10	2136	-0-	2136	4516	285	9	1825	2	Y	240	239	1	108
03	2000 N	2378	-0-	378	4894	47	1	2037	2	Y	257	247	1	118
*04	3000 N	2333	-0-	-667	4227	264	9	2017	2	Y	247	236	1	129
						58	1							
						283	9							
						44	1							
						272	9							

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 7 RRCID -> 213680 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11179 PERF.10911 - 11064														
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-			-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			-0-

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730														
11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	621	1	2705	2	Y	18			42
12	2914 X	2764	-0-	-150	-0-	20	9	2161	2	Y	15	45	1	12
01	DLQ G-10	2126	-0-	2126	2126	586	1	1920	2	Y	19			31
02	DLQ G-10	1587	-0-	1587	3713	17	9	1464	2	Y	23			54
03	5285 X	1572	-0-	-3713	-0-	185	1	1446	2	Y	21	50	1	25
*04	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	21	9	1788	2	Y	33	44	1	14
						25	9							
						103	1							
						23	9							
						130	1							
						36	9							

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779														
11	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	58	1	1960	2	Y	41	30	1	16
12	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	45	9	2005	2	Y	75	61	1	30
01	DLQ G-10	2090	-0-	2090	2090	56	1	1956	2	Y	73	73	1	30
02	DLQ G-10	1886	-0-	1886	3976	83	9	1764	2	Y	69	68	1	31
03	2000 N	2112	-0-	112	4088	54	1	1977	2	Y	72	70	1	33
*04	3000 N	1987	-0-	-1013	3075	80	9	1870	2	Y	69	66	1	36
						46	1							
						76	9							
						56	1							
						79	9							
						41	1							
						76	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	511	1	2228	2	Y	10		30
12	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	511	1	1883	2	Y	35	38 1	27
01	DLQ G-10	1965	-0-	1965	1965	168	1	1747	2	Y	45		72
02	DLQ G-10	1748	-0-	1748	3713	106	1	1584	2	Y	53		125
03	5264 X	1551	-0-	-3713	-0-	99	1	1398	2	Y	49	115 1	59
*04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	115	1	1582	2	Y	77	104 1	32

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720													
11	1290 N	926	-0-	-364	-0-	26	1	864	2	Y	33	20 1	13
12	1519 N	1317	-0-	-202	-0-	35	1	1271	2	Y	10	19 1	4
01	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	36	1	1278	2	Y	10	10 1	4
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	2525	30	1	1160	2	Y	9	9 1	4
03	2000 N	521	-0-	-1479	1046	14	1	497	2	Y	9	9 1	4
*04	1855 N	809	-0-	-1046	-0-	17	1	780	2	Y	11	9 1 1 8	5

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776													
11	3030 X	2478	-0-	-552	-0-	72	1	2406	2	Y	-0-		-0-
12	2883 X	2547	-0-	-336	-0-	68	1	2458	2	Y	19	11 1	8
01	DLQ G-10	2535	-0-	2535	2535	68	1	2447	2	Y	18	18 1	8
02	DLQ G-10	2075	-0-	2075	4610	52	1	2004	2	Y	17	17 1	8
03	2000 N	1055	-0-	-945	3665	29	1	1007	2	Y	17	17 1	8
*04	3000 N	2191	-0-	-809	2856	46	1	2125	2	Y	18	17 1	9

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751													
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	84	1	2831	2	Y	80	48 1	32
12	2666 X	2367	-0-	-299	-0-	63	1	2280	2	Y	22	45 1	9
01	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	61	1	2208	2	Y	24	23 1	10
02	DLQ G-10	2172	-0-	2172	4467	54	1	2094	2	Y	22	22 1	10
03	2000 N	2448	-0-	448	4915	67	1	2356	2	Y	23	22 1	11
*04	3000 N	2798	-0-	-202	4713	59	1	2715	2	Y	22	21 1	12

 WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	61	1	2035	2	Y	-0-	4	1	-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	28	1	1013	2	Y	93	55	1	38
						102	9							
01	DLQ G-10	782	-0-	782	782	18	1	664	2	Y	91	91	1	38
						100	9							
02	DLQ G-10	867	-0-	867	1649	20	1	755	2	Y	84	84	1	38
						92	9							
03	2000 N	1751	-0-	-249	1400	46	1	1605	2	Y	91	87	1	42
						100	9							
*04	3000 N	1740	-0-	-1260	140	35	1	1609	2	Y	87	83	1	46
						96	9							

 MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

11	930 N	772	-0-	-158	-0-	22	1	728	2	Y	20	12	1	8
						22	9							
12	1023 N	717	-0-	-306	-0-	19	1	698	2	Y	-0-	8	1	-0-
01	DLQ G-10	751	-0-	751	751	20	1	731	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	733	-0-	733	1484	19	1	714	2	Y	-0-			-0-
03	2000 N	845	-0-	-1155	329	23	1	822	2	Y	-0-			-0-
*04	984 N	655	-0-	-329	-0-	14	1	641	2	Y	-0-			-0-

 STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

11	1710 N	1547	-0-	-163	-0-	44	1	1484	2	Y	17	10	1	7
						19	9							
12	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	43	1	1557	2	Y	68	47	1	28
						75	9							
01	DLQ G-10	1833	-0-	1833	1833	48	1	1711	2	Y	67	67	1	28
						74	9							
02	DLQ G-10	1533	-0-	1533	3366	37	1	1428	2	Y	62	62	1	28
						68	9							
03	2000 N	1446	-0-	-554	2812	38	1	1336	2	Y	65	63	1	30
						72	9							
*04	3000 N	1687	-0-	-1313	1499	34	1	1584	2	Y	63	60	1	33
						69	9							

 SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	71	1	2374	2	Y	22	20	1	9
						24	9							
12	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	73	1	2615	2	Y	9	14	1	4
						10	9							
01	DLQ G-10	2629	-0-	2629	2629	71	1	2548	2	Y	9	9	1	4
						10	9							
02	DLQ G-10	2375	-0-	2375	5004	60	1	2306	2	Y	8	8	1	4
						9	9							
03	2000 N	2663	-0-	663	5667	73	1	2581	2	Y	8	8	1	4
						9	9							
*04	3000 N	2446	-0-	-554	5113	52	1	2385	2	Y	8	8	1	4
						9	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	46 1	1558 2	Y	16	21 1		6
12		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	18 9	1611 2	Y	20	18 1		8
01	DLQ	G-10	1624	-0-	1624	1624	22 9	1559 2	Y	20	20 1		8
02	DLQ	G-10	1451	-0-	1451	3075	43 1	1395 2	Y	18	18 1		8
03		2000 N	1667	-0-	-333	2742	22 9	1599 2	Y	20	19 1		9
*04		3000 N	1668	-0-	-1332	1410	46 1	1612 2	Y	19	18 1		10
							22 9						
							35 1						
							21 9						
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782													
11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	53 1	1844 2	Y	65	65 1		26
12		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	72 9	1957 2	Y	-0-	26 1		-0-
01	DLQ	G-10	2626	-0-	2626	2626	52 1	2558 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2269	-0-	2269	4895	68 1	2214 2	Y	-0-			-0-
03		2000 N	1717	-0-	-283	4612	55 1	1671 2	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	1960	-0-	-1040	3572	46 1	1921 2	Y	-0-			-0-
							39 1						
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818													
11		2850 X	2557	-0-	-293	-0-	74 1	2483 2	Y	-0-	9 1		-0-
12		2883 X	2606	-0-	-277	-0-	70 1	2522 2	Y	13	8 1		5
01	DLQ	G-10	2495	-0-	2495	2495	14 9	2414 2	Y	13	13 1		5
02	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	3619	67 1	1083 2	Y	12	12 1		5
03		2000 N	1576	-0-	-424	3195	28 1	1519 2	Y	13	12 1		6
*04		3000 N	2293	-0-	-707	2488	13 9	2232 2	Y	12	12 1		6
							48 1						
							13 9						
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732													
11		1260 N	976	-0-	-284	-0-	28 1	925 2	Y	21	31 1		8
12		1488 N	826	-0-	-662	-0-	23 9	804 2	Y	-0-	8 1		-0-
01	DLQ	G-10	877	-0-	877	877	22 1	853 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	867	-0-	867	1744	24 1	845 2	Y	-0-			-0-
03		2000 N	306	-0-	-1694	50	22 1	298 2	Y	-0-			-0-
*04		1074 N	1024	-0-	-50	-0-	8 1	1002 2	Y	-0-			-0-
							22 1						
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608													
11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	43 1	1445 2	Y	-0-	3 1		-0-
12		1395 N	919	-0-	-476	-0-	24 1	876 2	Y	17	10 1		7
01	DLQ	G-10	1176	-0-	1176	1176	19 9	1126 2	Y	17	17 1		7
02	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	2563	31 1	1334 2	Y	16	16 1		7
03		2000 N	1330	-0-	-670	1893	35 1	1274 2	Y	18	17 1		8
*04		3000 N	1391	-0-	-1609	284	18 9	1343 2	Y	17	16 1		9
							36 1						
							20 9						
							29 1						
							19 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11		1200 N	1102	-0-	-98	-0-	32	1	1070	2	Y	-0-	6	1	-0-
12		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	31	1	1124	2	Y	59	35	1	24
							65	9							
01	DLQ	G-10	830	-0-	830	830	21	1	745	2	Y	58	58	1	24
							64	9							
02	DLQ	G-10	912	-0-	912	1742	22	1	831	2	Y	54	54	1	24
							59	9							
03		2000 N	1207	-0-	-793	949	32	1	1110	2	Y	59	56	1	27
							65	9							
*04		2172 N	1223	-0-	-949	-0-	25	1	1137	2	Y	55	53	1	29
							61	9							

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839															
11		1320 N	1165	-0-	-155	-0-	33	1	1117	2	Y	14	8	1	6
							15	9							
12		1240 N	1179	-0-	-61	-0-	32	1	1137	2	Y	9	11	1	4
							10	9							
01	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	1192	32	1	1152	2	Y	7	8	1	3
							8	9							
02	DLQ	G-10	2136	-0-	2136	3328	54	1	2072	2	Y	9	8	1	4
							10	9							
03		2000 N	2952	-0-	952	4280	81	1	2862	2	Y	8	8	1	4
							9	9							
*04		3000 N	1120	-0-	-1880	2400	24	1	1087	2	Y	8	8	1	4
							9	9							

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742															
11		1740 N	828	-0-	-912	-0-	23	1	768	2	Y	34	31	1	14
							37	9							
12		1643 N	739	-0-	-904	-0-	19	1	679	2	Y	37	36	1	15
							41	9							
01	DLQ	G-10	967	-0-	967	967	25	1	901	2	Y	37	37	1	15
							41	9							
02	DLQ	G-10	1523	-0-	1523	2490	37	1	1442	2	Y	40	37	1	18
							44	9							
03		2000 N	1782	-0-	-218	2272	48	1	1689	2	Y	41	40	1	19
							45	9							
*04		3000 N	1693	-0-	-1307	965	35	1	1614	2	Y	40	38	1	21
							44	9							

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674															
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	39	1	1322	2	Y	8	5	1	3
							9	9							
12		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	50	1	1797	2	Y	7	7	1	3
							8	9							
01	DLQ	G-10	1829	-0-	1829	1829	49	1	1774	2	Y	5	6	1	2
							6	9							
02	DLQ	G-10	1598	-0-	1598	3427	40	1	1550	2	Y	7	6	1	3
							8	9							
03		2000 N	1789	-0-	-211	3216	49	1	1733	2	Y	6	6	1	3
							7	9							
*04		3000 N	1720	-0-	-1280	1936	36	1	1678	2	Y	5	5	1	3
							6	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	35 1	1178 2	Y	27	16 1	11	
						30 9						
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	35 1	1270 2	Y	10	17 1	4	
						11 9						
01	DLQ G-10	1228	-0-	1228	1228	33 1	1183 2	Y	11	11 1	4	
						12 9						
02	DLQ G-10	1068	-0-	1068	2296	27 1	1030 2	Y	10	10 1	4	
						11 9						
03	2000 N	1109	-0-	-891	1405	30 1	1067 2	Y	11	10 1	5	
						12 9						
*04	2263 N	858	-0-	-1405	-0-	18 1	829 2	Y	10	10 1	5	
						11 9						

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664												
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	59 1	1986 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						48 1	1712 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	48 1	1712 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						39 1	1410 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	1449	-0-	1449	1449	39 1	1410 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						53 1	2041 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2094	-0-	2094	3543	53 1	2041 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						48 1	1694 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2000 N	1742	-0-	-258	3285	48 1	1694 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						24 1	1123 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	3000 N	1147	-0-	-1853	1432	24 1	1123 2	Y	-0-	-0-	-0-	

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644												
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	47 1	1592 2	Y	-0-	16 1	-0-	
						45 1	1625 2	Y	9	5 1	4	
12	2139 N	1680	-0-	-459	-0-	45 1	1625 2	Y	9	5 1	4	
						10 9						
01	DLQ G-10	1403	-0-	1403	1403	38 1	1355 2	Y	9	9 1	4	
						10 9						
02	DLQ G-10	1377	-0-	1377	2780	35 1	1333 2	Y	8	8 1	4	
						9 9						
03	2000 N	1757	-0-	-243	2537	48 1	1699 2	Y	9	9 1	4	
						10 9						
*04	3000 N	2023	-0-	-977	1560	43 1	1970 2	Y	9	8 1	5	
						10 9						

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649												
11	2910 X	2457	-0-	-453	-0-	71 1	2385 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
12	2728 X	2426	-0-	-302	-0-	65 1	2361 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						67 1	2405 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	2472	-0-	2472	2472	67 1	2405 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						56 1	2167 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2223	-0-	2223	4695	56 1	2167 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						69 1	2438 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2000 N	2507	-0-	507	5202	69 1	2438 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						51 1	2343 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	3000 N	2394	-0-	-606	4596	51 1	2343 2	Y	-0-	-0-	-0-	

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973												
11	3330 X	2984	-0-	-346	-0-	85 1	2838 2	Y	55	61 1	5 8 20	
						61 9						
12	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	108 1	3906 2	Y	42	45 1	17	
						46 9						
01	DLQ G-10	2535	-0-	2535	2535	67 1	2414 2	Y	49	41 1	8 8 17	
						54 9						
02	DLQ G-10	2243	-0-	2243	4778	56 1	2143 2	Y	40	38 1	2 8 17	
						44 9						
03	7637 X	2859	-0-	-4778	-0-	78 1	2736 2	Y	41	39 1	19	
						45 9						
*04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	53 1	2454 2	Y	40	38 1	21	
						44 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.//		96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554													
CHRISTIAN, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247199		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1380	X	939	-0-	-441	-0-	27	1	912	2	Y	-0-			-0-
12	1426	X	939	-0-	-487	-0-	25	1	914	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	822	-0-	822	822	22	1	800	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	806	-0-	806	1628	20	1	786	2	Y	-0-			-0-
03	2000	N	893	-0-	-1107	521	25	1	868	2	Y	-0-			-0-
*04	1391	N	870	-0-	-521	-0-	18	1	852	2	Y	-0-			-0-

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 252155		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937							
11	2190	N	2082	-0-	-108	-0-	59	1	1979	2	Y	40	24	1	16
12	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	57	1	2066	2	Y	15	25	1	6
01	DLQ	G-10	2047	-0-	2047	2047	55	1	1975	2	Y	15	15	1	6
02	DLQ	G-10	1827	-0-	1827	3874	46	1	1766	2	Y	14	14	1	6
03	2000	N	1959	-0-	-41	3833	54	1	1888	2	Y	15	14	1	7
*04	3000	N	2255	-0-	-745	3088	47	1	2191	2	Y	15	14	1	8

WHITE OAK CREEK (JAMES LM)		96970 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE							
FOREST OIL CORPORATION		275740													
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 255045		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280							
11	T. A.	407	-0-	407	625	20	1	387	2	N	-0-				-0-
12	0 W	217	-0-	217	842	14	1	203	2	N	-0-				-0-
01	0 W	146	-0-	146	988	10	1	136	2	N	-0-				-0-
02	0 W	123	-0-	123	1111	6	1	117	2	N	-0-				-0-
03	0 W	317	-0-	317	1428	16	1	301	2	N	-0-				-0-
04	0 W	262	-0-	262	1690	13	1	249	2	N	-0-				-0-

MARATHON OIL COMPANY		525380		RRCID -> 201446		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260							
HOLCOMB "D"		WELL #: 1													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		96970 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175													
ROZELLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 162157		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9570 - 10414							
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	90	1	279	2	N	-0-			20
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	93	1	295	2	N	-0-			20
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	93	1	289	2	N	-0-			20
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	84	1	265	2	N	-0-			20
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	93	1	293	2	N	-0-			20
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	90	1	265	2	N	-0-			20

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1050 N	969	-0-	-81	-0-	-0-	969	2	N	-0-			72
12		1085 N	877	-0-	-208	-0-	-0-	877	2	N	-0-			72
01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			72
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			72
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			72
04		1170 N	1099	-0-	-71	-0-	-0-	1099	2	N	-0-			72

MARATHON OIL COMPANY 525380
 WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

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

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		3000 N	4458	-0-	1458	-0-	-0-	4458	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	4492	-0-	1392	-0-	-0-	2850	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	4192	-0-	1092	-0-	-0-	3942	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1668	-0-	-1132	-0-	-0-	2810	2	N	-0-			-0-
*03		3100 N	1774	-0-	-1326	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
*04		3348 X	1864	-0-	-1484	-0-	-0-	1864	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1830 X	1444	-0-	-386	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			56
12		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-			N	-0-			56
01		2945 X	939	-0-	-2006	-0-	-0-	939	2	N	-0-			56
02		2660 X	1095	-0-	-1565	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			56
*03		2728 X	2249	-0-	-479	-0-	-0-	2180	2	N	63	63	8	56
*04		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-			N	-0-			56

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	-0-	11783	2	N	-0-			5
12		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	-0-	11923	2	N	-0-			5
01		11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	-0-	11678	2	N	-0-			5
02		3640 X	3376	-0-	-264	-0-	-0-	3376	2	N	-0-			5
*03		4030 X	3439	-0-	-591	-0-	-0-	3439	2	N	-0-			5
04		7620 X	3373	-0-	-4247	-0-	-0-	3373	2	N	-0-			5

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	214178	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9776 - 9824	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2		N	-0-		60
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		60
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		60
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	3		N	-0-		60
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-		60
*04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		N	-0-		60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10423 - 13120	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA)				96970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	201264	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8633 - 10702	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHARTLE, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	207856	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8810 - 8914	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARATHON OIL COMPANY				525380		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID ->	076639	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 8565 - 8752	
*11	19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	19282	2	9 9	Y	8		9
12	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	19466	2	8 9	Y	7		16
01	19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	19017	2	10 9	Y	9	24 1	1
02	9744 X	9247	-0-	-497	-0-	9243	2	4 9	Y	4		5
*03	10788 X	9828	-0-	-960	-0-	9828	2		Y	-0-		5
04	12900 X	10342	-0-	-2558	-0-	10325	2	17 9	Y	15		20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)				96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BASA RESOURCES, INC.				053974								
JONES, ALVIE F. UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	150896	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 9750 - 10577	
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	2	3 9	N	3		254
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-	189 1	65
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-		65
02	1288 N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2		N	-0-		65
03	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1247	2	11 9	N	10		75
04	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1253	2	7 9	N	6		81

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715															
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740															
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	16	1	15	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717															
11		2190 N	1401	-0-	-789	-0-	207	1	1194	2	Y	-0-			-0-
12		2356 N	2189	-0-	-167	-0-	180	1	2009	2	Y	-0-			-0-
01		2170 N	1262	-0-	-908	-0-	164	1	1098	2	Y	-0-			-0-
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	131	1	1673	2	Y	-0-			-0-
03		2201 N	1809	-0-	-392	-0-	153	1	1656	2	Y	-0-			-0-
*04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	100	1	1238	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		240 N	122	-0-	-118	-0-	18	1	104	2	Y	-0-					60
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					60
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					60
02		112 N	33	-0-	-79	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					60
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					60
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	74	1	427	2	Y	-0-					-0-
12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	101	1	1128	2	Y	-0-					-0-
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	114	1	764	2	Y	-0-					-0-
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	90	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03		806 N	694	-0-	-112	-0-	59	1	635	2	Y	-0-					-0-
*04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF. 10097 - 10935

11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	320	2	Y	-0-					44
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	2	Y	-0-					44
01		403 N	318	-0-	-85	-0-	41	1	277	2	Y	-0-					44
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					44
03		527 N	382	-0-	-145	-0-	32	1	350	2	Y	-0-					44
*04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 10119 - 10986

11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	68	1	394	2	Y	-0-					68
12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	99	1	1100	2	Y	-0-					68
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	97	1	649	2	Y	-0-					68
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	65	1	830	2	Y	-0-					68
03		1209 N	999	-0-	-210	-0-	85	1	914	2	Y	-0-					68
*04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	Y	-0-					68

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

11		1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-					9
12		1612 N	1428	-0-	-184	-0-	1428	2			N	-0-					9
01		1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					9
02		1484 N	1426	-0-	-58	-0-	1426	2			N	-0-					9
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					9
*04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					9

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740								
HOLCOMB		WELL #:		3	RRCID -> 172396		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11216		PERF. 9905 - 11170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2250 N	2116	-0-	-134	-0-	2116	2	N	-0-			44
12	2356 N	2063	-0-	-293	-0-	2063	2	N	-0-			44
01	2356 N	2170	-0-	-186	-0-	2170	2	N	-0-			44
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-			44
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-			44
*04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-			44

JONES, ALVIE F. UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 174373		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9710 - 10834	
11	2100 N	1785	-0-	-315	-0-	217	1	N	-0-			110
12	1953 N	1588	-0-	-365	-0-	254	1	N	-0-			110
01	1984 N	1326	-0-	-658	-0-	138	1	N	-0-			110
02	1568 N	1292	-0-	-276	-0-	143	1	N	-0-			110
03	1581 N	1320	-0-	-261	-0-	166	1	N	-0-			110
*04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	306	1	N	-0-			110

HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID -> 174553		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9944 - 10780	
11	1650 N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2	N	-0-			27
12	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2	N	-0-			27
01	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2	N	-0-			27
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-			27
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			27
*04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-			27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 175202		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 10361		PERF. 9825 - 10184	
11	3000 N	3002	-0-	2	609	241	1	N	-0-			105
12	3509 X	2900	-0-	-609	-0-	282	1	N	-0-			105
01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	213	1	N	-0-			105
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-			105
03	2821 X	2711	-0-	-110	-0-	205	1	N	-0-			105
04	2730 X	2315	-0-	-415	-0-	181	1	N	-0-			105

HUGGHINS		WELL #:		1	RRCID -> 175317		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10016 - 10564	
11	1650 N	1414	-0-	-236	-0-	1414	2	N	-0-			97
12	1705 N	1413	-0-	-292	-0-	1413	2	N	-0-			97
01	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	1553	2	N	-0-			97
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			97
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-			97
*04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			97

HUGGHINS		WELL #:		3	RRCID -> 175752		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10332 - 10725	
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2	N	-0-			17
12	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	2	N	-0-			17
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2	N	-0-			17
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	618	2	N	-0-			17
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			17
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			17

HOLCOMB		WELL #:		5	RRCID -> 175851		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10109 - 10410	
11	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2	N	-0-			16
12	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2	N	-0-			16
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2	N	-0-			16
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	606	2	N	-0-			16
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			16
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			16

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740												
HUGHINS		WELL #:		2	RRCID ->	176612	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10122 - 10478					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29

TEMPLE-INLAND A		WELL #:		1	RRCID ->	177465	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10013 - 10967					
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	176	1	2864	2	Y	-0-				25
12	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	152	1	2740	2	Y	-0-				25
01	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	107	1	2882	2	Y	-0-				25
02	2856	X	2781	-0-	-75	-0-	91	1	2690	2	Y	-0-				25
03	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	110	1	2923	2	Y	-0-				25
*04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	100	1	2945	2	Y	-0-				25

HOLCOMB		WELL #:		6	RRCID ->	179856	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9926 - 10350					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B		WELL #:		1	RRCID ->	180063	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10302 - 10554					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7

TEMPLE-INLAND C		WELL #:		1	RRCID ->	181485	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10050 - 10960					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60

TEMPLE-INLAND A		WELL #:		2	RRCID ->	182579	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10030 - 10152					
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	66	1	1079	2	Y	-0-				60
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	59	1	1060	2	Y	-0-				60
01	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	36	1	964	2	Y	-0-				60
02	1064	N	775	-0-	-289	-0-	25	1	750	2	Y	-0-				60
03	1116	N	824	-0-	-292	-0-	30	1	794	2	Y	-0-				60
04	960	N	758	-0-	-202	-0-	25	1	733	2	Y	-0-				60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	186216	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	10856	PERF.10026 - 10079					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			11
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			11
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			11
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

11	450 N	333	-0-	-117	-0-	333 2		N	-0-			52
12	465 N	94	-0-	-371	-0-			N	-0-			52
01	465 N	230	-0-	-235	-0-	230 2		N	-0-			52
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			52
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			52
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 2		N	-0-			52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

11	990 N	733	-0-	-257	-0-	733 2		N	-0-			45
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			45
01	1023 N	748	-0-	-275	-0-	748 2		N	-0-			45
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			45
03	1023 N	680	-0-	-343	-0-	680 2		N	-0-			45
*04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-			45

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

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

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

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

MARATHON OIL COMPANY 525380
 DUPLICHAIRN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	849 2	8 9	N	7			119
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	809 2	9 9	N	8			127
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	727 2	8 9	N	7			134
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	769 2	12 9	N	11			145
*03	806 N	775	-0-	-31	-0-	767 2	8 9	N	7			152
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	756 2	8 9	N	7			159

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE										
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380										
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
*11	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-		5481 2		Y	-0-
12	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-		5527 2		Y	-0-
01	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-		5416 2		Y	-0-
02	2408 X	2282	-0-	-126	-0-		2282 2		Y	-0-
*03	2666 X	2426	-0-	-240	-0-		2426 2		Y	-0-
04	3180 X	2549	-0-	-631	-0-		2549 2		Y	-0-

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393										
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B DENY	3868	-0-	3868	3868		3868 2		N	-0-
*03	14B DENY	1729	-0-	1729	5597		1729 2		N	-0-
04	14B2 EXT	1136	-0-	1136	6733		1136 2		N	-0-

DIXON "C" WELL #: 1 RRCID -> 093719 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10052 - 10164										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364										
*11	14B2 EXT	170	-0-	170	170		170 2		Y	-0-
12	14B2 EXT	136	-0-	136	306		136 2		Y	-0-
01	14B2 EXT	168	-0-	168	474		168 2		Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	474				Y	-0-
*03	14B DENY	31	-0-	31	505		31 2		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505				Y	-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464										
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842 2		N	13
12	930 N	820	-0-	-110	-0-		820 2		N	13
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-		794 2		N	13
02	784 N	771	-0-	-13	-0-		770 2	1 9	N	14
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-		812 2	141 9	N	136
*04	781 N	781	-0-	-0-	-0-		781 2		N	136

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380														
DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983										TOTAL DEPTH	10850	PERF.10164	- 10174	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191				N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191				N	-0-			-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988										TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9976	- 10532	
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2		Y	-0-			7
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2		Y	-0-			7
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-			7
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			7
*03	434	N	423	-0-	-11	-0-	421	2	2	9	Y	2	8	7
*04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2		Y	-0-			7

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994										TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9876	- 10010	
11	2700	N	2486	-0-	-214	-0-	2474	2	12	9	N	11		56
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-		56
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-		56
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-		56
*03	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	2454	2	20	9	N	18	8	56
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-		56

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990										TOTAL DEPTH	10870	PERF.10078	- 10418	
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-		-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-		-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-		-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-		-0-
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-		-0-
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2			N	-0-		-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993										TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9966	- 10452	
*11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7287	2	2	9	Y	2		2
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7350	2	2	9	Y	2		4
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7168	2	2	9	Y	2	6	1
02	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	3180	2	1	9	Y	1		1
*03	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	3381	2			Y	-0-		1
04	4440	X	3557	-0-	-883	-0-	3553	2	4	9	Y	4		5

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993										TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9892	- 10554	
11	2370	X	2294	-0-	-76	-0-	2291	2	3	9	N	3		11
12	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	2397	2			N	-0-		11
01	2449	X	2005	-0-	-444	-0-	2005	2			N	-0-		11
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2357	2	157	9	N	143		154
*03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7	9	N	6	6	8
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-		154

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994										TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9876	- 10486	
11	990	N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-		25
12	992	N	722	-0-	-270	-0-	722	2			N	-0-		25
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-		25
02	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	2			N	-0-		25
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-		25
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-		25

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380									
WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 148959		COMPL. DATE 01/23/1994		TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9817	- 10492		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2818 N	2763	-0-	-55	-0-	2763 2			N	-0-			15
12	2883 N	2281	-0-	-602	-0-	2281 2			N	-0-			15
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2			N	-0-			15
02	2856 X	1992	-0-	-864	-0-	1992 2			N	-0-			15
*03	3162 X	1795	-0-	-1367	-0-	1795 2			N	-0-			15
*04	2760 X	1511	-0-	-1249	-0-	1511 2			N	-0-			15

MCCLENDON GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 149685		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 10720	PERF. 9715	- 10594		
11	2250 N	1730	-0-	-520	-0-	1728 2	2 9	Y		2			9
12	2542 N	1729	-0-	-813	-0-	1729 2		Y		-0-			9
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		Y		-0-			9
02	1624 N	1505	-0-	-119	-0-	1505 2		Y		-0-			9
*03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2238 2	9 9	Y		8	8 8		9
*04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		Y		-0-			9

MCCLENDON GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 149762		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9678	- 10677		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

ROZELLE, RALPH		WELL #:		1	RRCID -> 150488		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9678	- 10519		
*11	3000 N	3653	-0-	653	-0-	653 2	29 9	N		26			57
12	3100 N	3398	-0-	298	-0-	951 2	1 9	N		1			58
01	3100 N	3404	-0-	304	-0-	1255 2		N		-0-			58
02	2800 N	1824	-0-	-976	-0-	1824 2		N		-0-			58
*03	2214 N	1935	-0-	-279	-0-	1914 2	21 9	N		19			77
04	2700 X	1992	-0-	-708	-0-	1950 2	42 9	N		38			115

DIXON "A"		WELL #:		3	RRCID -> 150749		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9914	- 10514		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:		4	RRCID -> 150947		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9832	- 10748		
11	3270 X	3094	-0-	-176	-0-	3088 2	6 9	Y		5			23
12	3348 X	3061	-0-	-287	-0-	3057 2	4 9	Y		4			27
01	3100 X	2919	-0-	-181	-0-	2913 2	6 9	Y		5			32
02	2884 X	2698	-0-	-186	-0-	2695 2	3 9	Y		3			35
*03	3193 X	2957	-0-	-236	-0-	2951 2	6 9	Y		5			40
04	3090 X	2828	-0-	-262	-0-	2824 2	4 9	Y		4			44

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID -> 151143		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9872	- 10710		
*11	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5707 2	22 9	Y		20			22
12	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5776 2	21 9	Y		19			41
01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5629 2	24 9	Y		22	61 1		2
02	3640 X	3446	-0-	-194	-0-	3434 2	12 9	Y		11			13
*03	4030 X	3653	-0-	-377	-0-	3652 2	1 9	Y		1			14
04	5730 X	3878	-0-	-1852	-0-	3836 2	42 9	Y		38			52

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380															
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994										TOTAL DEPTH 10750	PERF.10034 - 10150				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-				4
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-				4
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-				4
02	1176 N	1127	-0-	-49	-0-	1127	2			Y	-0-				4
*03	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			Y	-0-				4
*04	1560 N	1259	-0-	-301	-0-	1259	2			Y	-0-				4

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994										TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9829 - 10746				
11	2250 N	1979	-0-	-271	-0-	1979	2			N	-0-				24
12	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2			N	-0-				24
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-				24
02	2128 X	1905	-0-	-223	-0-	1905	2			N	-0-				24
*03	2356 X	1997	-0-	-359	-0-	1997	2			N	-0-				24
*04	2190 X	1985	-0-	-205	-0-	1985	2			N	-0-				24

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994										TOTAL DEPTH 10700	PERF.10430 - 10568				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995										TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9682 - 10574				
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-				3
12	2573 N	2559	-0-	-14	-0-	2559	2			Y	-0-				3
01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-				3
02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2311	2	46	9	Y	42				45
*03	2573 N	2559	-0-	-14	-0-	2527	2	32	9	Y	29				74
04	2490 N	2475	-0-	-15	-0-	2475	2			Y	-0-				74

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995										TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9746 - 10574				
11	4620 X	4272	-0-	-348	-0-	4263	2	9	9	Y	8				41
12	4619 X	4224	-0-	-395	-0-	4215	2	9	9	Y	8				49
01	4495 X	3891	-0-	-604	-0-	3884	2	7	9	Y	6				55
02	4116 X	3801	-0-	-315	-0-	3793	2	8	9	Y	7				62
*03	4557 X	3908	-0-	-649	-0-	3900	2	8	9	Y	7				69
04	4260 X	3800	-0-	-460	-0-	3793	2	7	9	Y	6				75

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9774 - 10458				
11	2520 X	2399	-0-	-121	-0-	2399	2			Y	-0-				12
12	2604 X	2536	-0-	-68	-0-	2536	2			Y	-0-				12
01	2604 X	2300	-0-	-304	-0-	2300	2			Y	-0-				12
02	2352 X	2339	-0-	-13	-0-	2282	2	57	9	Y	52				64
*03	2542 X	2401	-0-	-141	-0-	2125	2	276	9	Y	251	59	1		256
*04	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-				256

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996										TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9754 - 10328				
*11	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5712	2	14	9	Y	13				15
12	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5779	2	13	9	Y	12				27
01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5636	2	17	9	Y	15	40	1		2
02	3528 X	3350	-0-	-178	-0-	3342	2	8	9	Y	7				9
*03	3906 X	3553	-0-	-353	-0-	3553	2			Y	-0-				9
04	4650 X	3761	-0-	-889	-0-	3733	2	28	9	Y	25				34

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	N	37
12		806 N	804	-0-	-2	-0-	803	2	1	9	N	38
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	38
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	N	41
*03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	42
*04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	42

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916												
*11	T. A.		548	-0-	548		548	2			Y	-0-
12	T. A.		534	-0-	534		1082	2			Y	-0-
01	T. A.		547	-0-	547		1629	2			Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		1629				Y	-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-		1629				Y	-0-
*04	1885 X		256	-0-	-1629		252	2	4	9	Y	4

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684												
11	1890 N	1881	-0-	-9	-0-	1870	2	11	9	N	10	94
12	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1887	2	14	9	N	13	107
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	2	12	9	N	11	118
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1808	2	12	9	N	11	129
*03	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	1869	2	14	9	N	13	142
04	1830 N	1802	-0-	-28	-0-	1794	2	8	9	N	7	17

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622												
*11	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	8074	2	14	9	Y	13	15
12	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8140	2	13	9	Y	12	27
01	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7918	2	17	9	Y	15	2
02	3528 X	3350	-0-	-178	-0-	3342	2	8	9	Y	7	9
*03	3906 X	3553	-0-	-353	-0-	3553	2			Y	-0-	9
04	4650 X	3761	-0-	-889	-0-	3733	2	28	9	Y	25	34

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714												
11	540 N	365	-0-	-175	-0-	365	2			N	-0-	73
12	558 N	254	-0-	-304	-0-	254	2			N	-0-	73
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2	75
02	336 N	187	-0-	-149	-0-	187	2			N	-0-	75
*03	248 N	147	-0-	-101	-0-	146	2	1	9	N	1	76
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	110	2	147	9	N	134	210

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613												
11	2880 X	2712	-0-	-168	-0-	2712	2			N	-0-	21
12	2883 X	2763	-0-	-120	-0-	2763	2			N	-0-	21
01	2883 X	2425	-0-	-458	-0-	2425	2			N	-0-	21
02	2744 X	2502	-0-	-242	-0-	2502	2			N	-0-	21
*03	3038 X	2761	-0-	-277	-0-	2761	2			N	-0-	21
*04	2700 X	2643	-0-	-57	-0-	2643	2			N	-0-	21

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734												
11	2010 N	1968	-0-	-42	-0-	1968	2			N	-0-	20
12	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-	20
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-	20
02	1848 N	1772	-0-	-76	-0-	1772	2			N	-0-	20
*03	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-	20
*04	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2			N	-0-	20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380														
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
11		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			65
12		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			65
01		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			65
02		2576 N	2395	-0-	-181	-0-	2395	2		N	-0-			65
*03		2759 N	2630	-0-	-129	-0-	2630	2		N	-0-			65
*04		2550 N	2533	-0-	-17	-0-	2533	2		N	-0-			65

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658														
*11		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2		Y	-0-			-0-
12		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2		Y	-0-			-0-
01		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2		Y	-0-			-0-
02		2268 N	2168	-0-	-100	-0-	2148	2	20	9	Y		18	18
*03		2480 N	2284	-0-	-196	-0-	2284	2		Y	-0-			18
04		3000 X	2400	-0-	-600	-0-	2400	2		Y	-0-			18

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704														
*11		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2		Y	-0-			-0-
12		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2		Y	-0-			-0-
01		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2		Y	-0-			-0-
02		2688 X	2195	-0-	-493	-0-	2174	2	21	9	Y		19	19
*03		2542 X	2312	-0-	-230	-0-	2312	2		Y	-0-			19
04		3030 X	2429	-0-	-601	-0-	2429	2		Y	-0-			19

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856														
11		1200 N	1199	-0-	-1	-0-	1196	2	3	9	Y		3	20
12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		Y	-0-			20
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		Y	-0-			20
02		1120 X	1000	-0-	-120	-0-	1000	2		Y	-0-			20
*03		1240 X	1001	-0-	-239	-0-	983	2	18	9	Y		16	20
*04		1200 X	816	-0-	-384	-0-	816	2		Y	-0-		16	20

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759														
11		2700 X	2590	-0-	-110	-0-	2590	2		Y	-0-			2
12		2914 X	2698	-0-	-216	-0-	2698	2		Y	-0-			2
01		2914 X	2549	-0-	-365	-0-	2549	2		Y	-0-			2
02		2408 N	2306	-0-	-102	-0-	2306	2		Y	-0-			2
*03		2697 N	2553	-0-	-144	-0-	2553	2		Y	-0-			2
*04		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		Y	-0-			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999										TOTAL DEPTH 10911	PERF.10017 - 10816		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	3000	-0-	-150	-0-	2998 2	2 9	Y	2	2			19
12	3255 X	3117	-0-	-138	-0-	3114 2	3 9	Y	3	3			22
01	3193 X	2970	-0-	-223	-0-	2967 2	3 9	Y	3	3			25
02	DLQ G-10	2657	-0-	2657	2657	2655 2	2 9	Y	2	2			27
*03	5530 X	2873	-0-	-2657	-0-	2870 2	3 9	Y	3	3			30
*04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2857 2	2 9	Y	2	2			32

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999										TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9838 - 10711		
11	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199 2		N	-0-				11
12	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1164 2		N	-0-				11
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-				11
02	1120 N	889	-0-	-231	-0-	889 2		N	-0-				11
*03	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	1053 2		N	-0-				11
*04	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1027 2		N	-0-				11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000										TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9796 - 10590		
*11	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5136 2	2 9	Y	2				3
12	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5886 2	3 9	Y	3				6
01	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6541 2	4 9	Y	4	10 1			-0-
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3029 2	3 9	Y	3				3
*03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2		Y	-0-				3
04	120 X	90	-0-	-30	-0-	90 2		Y	-0-				3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000										TOTAL DEPTH 10932	PERF. 9770 - 10409		
*11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2210 2	2 9	Y	2				2
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2754 2	2 9	Y	2				4
01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2706 2	3 9	Y	3	7 1			-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1129 2	2 9	Y	2				2
*03	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201 2		Y	-0-				2
04	2190 N	1268	-0-	-922	-0-	1262 2	6 9	Y	5				7

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001										TOTAL DEPTH 10857	PERF. 9952 - 10774		
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		Y	-0-				108
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		Y	-0-				108
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-				108
02	1036 N	849	-0-	-187	-0-	849 2		Y	-0-				108
*03	1116 N	818	-0-	-298	-0-	818 2		Y	-0-	96 1			12
*04	1020 N	774	-0-	-246	-0-	774 2		Y	-0-				12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001										TOTAL DEPTH 10926	PERF.10134 - 10722		
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-				76
12	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	2126 2		N	-0-				76
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-				76
02	1988 X	1907	-0-	-81	-0-	1907 2		N	-0-				76
*03	2201 X	2101	-0-	-100	-0-	2101 2		N	-0-				76
*04	2130 X	2037	-0-	-93	-0-	2037 2		N	-0-				76

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH 11043	PERF.10098 - 10944		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380											
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:		6	RRCID ->	187593	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9610 - 10732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:		7	RRCID ->	223420	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	6168 - 6178
11	3360 X	3321	-0-	-39	-0-	3312	2	9 9	N	8		41
12	3441 X	3340	-0-	-101	-0-	3338	2	2 9	N	2		43
01	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	3219	2	6 9	N	5		48
02	3108 X	2952	-0-	-156	-0-	2951	2	1 9	N	1		49
*03	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	3263	2	11 9	N	10	10 8	49
*04	3330 X	2998	-0-	-332	-0-	2998	2		N	-0-		49

DIXON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	223705	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10484 - 10714
11	1110 N	980	-0-	-130	-0-	980	2		N	-0-		17
12	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2		N	-0-		17
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-		17
02	1092 X	762	-0-	-330	-0-	762	2		N	-0-		17
*03	1209 X	853	-0-	-356	-0-	851	2	2 9	N	2	2 8	17
*04	990 X	807	-0-	-183	-0-	807	2		N	-0-		17

ROZELLE, RALPH		WELL #:		6	RRCID ->	223984	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	10138 - 10394
*11	14B2 EXT	103	-0-	103	-0-	103	2		N	-0-		5
12	14B2 EXT	103	-0-	103	-0-	206	2		N	-0-		5
01	14B2 EXT	103	-0-	103	-0-	309	2		N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2		N	17		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		22

MCCLENDON GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	223986	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	9786 - 10392
11	2340 N	2209	-0-	-131	-0-	2209	2		N	-0-		34
12	2387 N	2216	-0-	-171	-0-	2216	2		N	-0-		34
01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-		34
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-		34
*03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2193	2	12 9	N	11	11 8	34
*04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-		34

WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	224184	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11196	PERF.	10156 - 10426
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-		27
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-		27
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-		27
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-		27
*03	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	1872	2	17 9	N	15	15 8	27
*04	1710 N	1569	-0-	-141	-0-	1569	2		N	-0-		27

DIXON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	230046	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10052 - 10204
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.				931631										
DECKER, E.M.				WELL #:	1	RRCID ->	218721	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10306 - 10488		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-			-0-

SHAFFETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222151	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	11267	PERF.10458 - 10773		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STROUSE				WELL #:	1	RRCID ->	223627	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10341 - 10896		
11	2010	N	1634	-0-	-376	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
12	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	2520	N	1228	-0-	-1292	-0-	1228	2		N	-0-			-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	223629	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10278 - 10778		
11	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2		N	-0-			-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2		N	-0-			-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	224	N	97	-0-	-127	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2		N	-0-			-0-

DEAR				WELL #:	1A	RRCID ->	224108	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10122 - 10756		
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
01	992	N	663	-0-	-329	-0-	663	2		N	-0-			-0-
02	700	N	480	-0-	-220	-0-	480	2		N	-0-			-0-
03	1054	N	601	-0-	-453	-0-	600	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-

DECKER, E.M.				WELL #:	4	RRCID ->	224111	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.10054 - 10624		
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-

FOGERTY				WELL #:	1	RRCID ->	226401	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10478 - 10847		
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
12	775	N	400	-0-	-375	-0-	400	2		N	-0-			-0-
01	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02	868	N	398	-0-	-470	-0-	398	2		N	-0-			-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
 LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	168 N	70	-0-	-98	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

11	1830 N	1075	-0-	-755	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	65	-0-	-1423	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	1	-0-	-1084	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

11	300 N	290	-0-	-10	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					1
12	310 N	143	-0-	-167	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					1
01	341 N	117	-0-	-224	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					1
02	280 N	170	-0-	-110	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					1
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	72	1	1261	2	Y	-0-					1
*04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	108	1	1948	2	Y	-0-					1

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

11	3000 N	3223	-0-	223	558	223	1	3000	2	Y	-0-					-0-
12	3771 X	3213	-0-	-558	-0-	199	1	3014	2	Y	-0-					-0-
01	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	133	1	3011	2	Y	-0-					-0-
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	164	1	2653	2	Y	-0-					-0-
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	203	1	3559	2	Y	-0-					-0-
*04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	207	1	3740	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

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

HUGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					9
12	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					9
01	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					9
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					9
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					9
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					9

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1740 N	1246	-0-	-494	-0-		1246 2		N	-0-			14
12		1488 N	1221	-0-	-267	-0-		1221 2		N	-0-			14
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		1647 2		N	-0-			14
02		1176 N	1107	-0-	-69	-0-		1107 2		N	-0-			14
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1485 2		N	-0-			14
*04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386 2		N	-0-			14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239														
11		2640 X	2241	-0-	-399	-0-		155 1	2086 2	Y	-0-			-0-
12		2232 N	2139	-0-	-93	-0-		132 1	2007 2	Y	-0-			-0-
01		2263 N	1950	-0-	-313	-0-		83 1	1867 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	2984	-0-	184	184		174 1	2810 2	Y	-0-			-0-
03		2686 N	2502	-0-	-184	-0-		135 1	2367 2	Y	-0-			-0-
*04		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		121 1	2183 2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397														
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-		58 1	782 2	Y	-0-			-0-
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-		56 1	844 2	Y	-0-			-0-
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-		37 1	832 2	Y	-0-			-0-
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-		44 1	714 2	Y	-0-			-0-
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-		46 1	813 2	Y	-0-			-0-
*04		843 N	843	-0-	-0-	-0-		44 1	799 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10159 - 10743														
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		110 1	1480 2	Y	-0-			-0-
12		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		104 1	1579 2	Y	-0-			-0-
01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		73 1	1638 2	Y	-0-			-0-
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		90 1	1447 2	Y	-0-			-0-
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		91 1	1600 2	Y	-0-			-0-
*04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		87 1	1568 2	Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 10443														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348														
11		1380 N	1277	-0-	-103	-0-		1277 2		N	-0-			207
12		1333 N	1297	-0-	-36	-0-		1297 2		N	-0-			207
01		1364 N	1308	-0-	-56	-0-		1308 2		N	-0-			207
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177 2		N	-0-			207
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1290 2		N	-0-			207
04		1230 N	1172	-0-	-58	-0-		1172 2		N	-0-			207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10759														
11		1200 N	944	-0-	-256	-0-		65 1	879 2	Y	-0-			5
12		1116 N	918	-0-	-198	-0-		57 1	861 2	Y	-0-			5
01		1023 N	807	-0-	-216	-0-		34 1	773 2	Y	-0-			5
02		868 N	714	-0-	-154	-0-		42 1	672 2	Y	-0-			5
03		930 N	770	-0-	-160	-0-		42 1	728 2	Y	-0-			5
04		780 N	739	-0-	-41	-0-		39 1	700 2	Y	-0-			5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	114	1	1538	2	Y	-0-					-0-
12		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	136	1	2063	2	Y	-0-					-0-
01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	98	1	2205	2	Y	-0-					-0-
02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	121	1	1951	2	Y	-0-					-0-
03		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	117	1	2038	2	Y	-0-					-0-
*04		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	107	1	1924	2	Y	10					10
							11	9									

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					65
12		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					65
01		93 N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					65
02		168 N	63	-0-	-105	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					65
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					65
*04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					65

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

11		2882 N	2555	-0-	-327	-0-	177	1	2378	2	Y	-0-					1
12		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	145	1	2199	2	Y	-0-					1
01		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	114	1	2570	2	Y	-0-					1
02		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	126	1	2039	2	Y	-0-					1
03		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	125	1	2178	2	Y	-0-					1
*04		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	108	1	1947	2	Y	-0-					1

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

11		1170 N	1094	-0-	-76	-0-	76	1	1018	2	Y	-0-					6
12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	74	1	1120	2	Y	-0-					6
01		1364 N	1141	-0-	-223	-0-	48	1	1093	2	Y	-0-					6
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	61	1	992	2	Y	-0-					6
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1115	2	Y	-0-					6
*04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-					6

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

11		3060 X	2507	-0-	-553	-0-	174	1	2333	2	Y	-0-					-0-
12		3162 X	2872	-0-	-290	-0-	178	1	2694	2	Y	-0-					-0-
01		3162 X	2450	-0-	-712	-0-	104	1	2346	2	Y	-0-					-0-
02		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	158	1	2553	2	Y	-0-					-0-
03		2542 X	2479	-0-	-63	-0-	134	1	2345	2	Y	-0-					-0-
04		2460 X	1646	-0-	-814	-0-	86	1	1560	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	130	1	1751	2	Y	-0-					1
12		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	101	1	1528	2	Y	-0-					1
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	73	1	1646	2	Y	-0-					1
02		1764 N	1465	-0-	-299	-0-	85	1	1380	2	Y	-0-					1
03		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	109	1	1913	2	Y	-0-					1
*04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	103	1	1855	2	Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	103	1	1378	2	8
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	88	1	1340	2	8
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	56	1	1273	2	8
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	66	1	1073	2	8
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	63	1	1109	2	8
*04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	79	1	1422	2	8

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626											
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	-0-
12		248 N	110	-0-	-138	-0-	7	1	103	2	-0-
01		248 N	26	-0-	-222	-0-	1	1	25	2	-0-
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	67	1	1076	2	-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	-0-
*04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798											
11		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	177	1	2374	2	-0-
12		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	159	1	2411	2	-0-
01		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	97	1	2184	2	-0-
02		1848 N	1845	-0-	-3	-0-	108	1	1737	2	-0-
03		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	149	1	2612	2	-0-
*04		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	135	1	2435	2	-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838											
11		3179 X	2927	-0-	-252	-0-	203	1	2724	2	6
12		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	198	1	3002	2	6
01		2790 X	2583	-0-	-207	-0-	110	1	2473	2	6
02		3024 X	2879	-0-	-145	-0-	168	1	2711	2	6
03		3348 X	2806	-0-	-542	-0-	152	1	2654	2	6
04		3090 X	2475	-0-	-615	-0-	130	1	2338	2	12
							7	9			

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756											
11		3390 X	3233	-0-	-157	-0-	224	1	3009	2	3
12		3503 X	3076	-0-	-427	-0-	190	1	2886	2	3
01		3503 X	2876	-0-	-627	-0-	122	1	2754	2	3
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	178	1	2869	2	3
03		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	181	1	3167	2	3
*04		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	157	1	2838	2	3

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787											
11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	110	1	1479	2	2
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	118	1	1797	2	2
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	87	1	1961	2	2
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	109	1	1766	2	2
03		1922 N	1003	-0-	-919	-0-	54	1	949	2	2
04		1950 N	974	-0-	-976	-0-	51	1	923	2	2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9948 - 10870		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	8	1	112	2	Y	-0-			8
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			8
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			8
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			8
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	Y	-0-			8
*04	3000	N	4759	-0-	1759	1759	250	1	4509	2	Y	-0-			8

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000										TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9964 - 10404		
11	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	109	1	1472	2	Y	-0-			3
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	100	1	1515	2	Y	-0-			3
01	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	76	1	1708	2	Y	-0-			3
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	85	1	1375	2	Y	-0-			3
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	88	1	1532	2	Y	-0-			3
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	88	1	1582	2	Y	-0-			3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9962 - 10785		
11	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	77	1	1032	2	Y	-0-			3
12	1302	N	996	-0-	-306	-0-	62	1	934	2	Y	-0-			3
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	43	1	977	2	Y	-0-			3
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	Y	-0-			3
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-			3
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	58	1	1049	2	Y	-0-			3

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000										TOTAL DEPTH	10994	PERF.	9996 - 10835		
11	2220	X	1516	-0-	-704	-0-	105	1	1411	2	Y	-0-			1
12	2170	X	1807	-0-	-363	-0-	112	1	1695	2	Y	-0-			1
01	2170	X	1926	-0-	-244	-0-	82	1	1844	2	Y	-0-			1
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	95	1	1540	2	Y	-0-			1
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	90	1	1576	2	Y	-0-			1
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	92	1	1652	2	Y	-0-			1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000										TOTAL DEPTH	10975	PERF.	9932 - 10835		
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	234	1	3144	2	Y	-0-			2
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	203	1	3073	2	Y	-0-			2
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	135	1	3048	2	Y	-0-			2
02	3164	X	2933	-0-	-231	-0-	171	1	2762	2	Y	-0-			2
03	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	177	1	3092	2	Y	-0-			2
04	3390	X	3295	-0-	-95	-0-	173	1	3122	2	Y	-0-			2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10076 - 10728		
11	4230	X	1434	-0-	-2796	-0-	99	1	1335	2	Y	-0-			3
12	4371	X	1840	-0-	-2531	-0-	114	1	1726	2	Y	-0-			3
01	4154	X	2805	-0-	-1349	-0-	119	1	2686	2	Y	-0-			3
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	245	1	3959	2	Y	-0-			3
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	198	1	3464	2	Y	-0-			3
*04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	172	1	3108	2	Y	-0-			3

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000										TOTAL DEPTH	10754	PERF.	9966 - 10418		
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	197	1	2646	2	Y	-0-			-0-
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	188	1	2852	2	Y	-0-			-0-
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	120	1	2704	2	Y	-0-			-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	166	1	2673	2	Y	-0-			-0-
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	160	1	2805	2	Y	-0-			-0-
04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	154	1	2781	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001										TOTAL DEPTH 10992	PERF. 9952 - 10868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
*04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001										TOTAL DEPTH 13682	PERF.10152 - 10863		
11		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	254 1	3414 2	Y	-0-			3
12		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	233 1	3532 2	Y	-0-			3
01		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	146 1	3293 2	Y	-0-			3
02		3304 X	3043	-0-	-261	-0-	177 1	2866 2	Y	-0-			3
03		3658 X	3564	-0-	-94	-0-	193 1	3371 2	Y	-0-			3
04		3540 X	3435	-0-	-105	-0-	180 1	3255 2	Y	-0-			3

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: GREGG			
FOREST OIL CORPORATION 275740													
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996										TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8438 - 9136		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 188097 COMPL. DATE 07/18/2003										TOTAL DEPTH 10605	PERF. 7592 - 10534		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004										TOTAL DEPTH 10652	PERF.10432 - 10542		
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			67
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			67
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			67
02		84 N	5	-0-	-79	-0-	5 2		N	-0-			67
03		186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-			67
04		150 N	22	-0-	-128	-0-	22 2		N	-0-			67

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004										TOTAL DEPTH 10698	PERF.10466 - 10564		
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			141
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	432 2	11 9	N	10			151
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	531 2	4 9	N	4			155
02		448 N	409	-0-	-39	-0-	409 2		N	-0-			155
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	440 2	4 9	N	4			159
*04		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1360 2	12 9	N	11			170

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	81
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	81
01		496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-	81
02		448 N	177	-0-	-271	-0-	177	2		N	-0-	81
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	N	81
*04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-	81

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996												
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550												
11		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2888	2	28	9	N	145
12		2914 X	2901	-0-	-13	-0-	2856	2	45	9	N	5
01	DLQ	G-10	2562	-0-	2562	2562	2562	2			N	5
02	DLQ	G-10	2149	-0-	2149	4711	2149	2			N	5
03		7382 X	2671	-0-	-4711	-0-	2671	2			N	5
*04		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2800	2	11	9	N	15

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423												
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783												
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1980	2	21	9	N	171
12		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2125	2	19	9	N	30
01		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2698	2	32	9	N	56
02		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2186	2	26	9	N	79
03		2139 N	1960	-0-	-179	-0-	1940	2	20	9	N	96
04		2100 N	1879	-0-	-221	-0-	1867	2	12	9	N	106

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758												
11		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	2	2	9	N	122
12		1364 N	1120	-0-	-244	-0-	1118	2	2	9	N	124
01		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1405	2	9	9	N	130
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	N	135
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	N	140
04		1380 N	717	-0-	-663	-0-	714	2	3	9	N	142

FOREST OIL CORPORATION 275740												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552												
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	146
12		1519 N	1162	-0-	-357	-0-	1132	2	30	9	N	170
01		1829 N	1498	-0-	-331	-0-	1478	2	20	9	N	188
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1475	2	12	9	N	188
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	N	195
*04		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1506	2	25	9	N	31

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737												
11		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	212	1	2463	2	N	81
12		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	164	1	1941	2	N	84
01		3379 X	2826	-0-	-553	-0-	219	1	2598	2	N	92
02		2940 X	2741	-0-	-199	-0-	218	1	2508	2	N	99
03		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	299	1	3544	2	N	101
*04		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	269	1	2798	2	N	108

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204025		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	615 1	1701 2	N	7	1 8	82
12	2976 N	2206	-0-	-770	-0-	663 1	1540 2	N	3	3 8	82
01	2976 X	1689	-0-	-1287	-0-	639 1	1050 2	N	-0-		82
02	2688 X	1701	-0-	-987	-0-	663 1	1037 2	N	1	1 8	82
03	2666 X	1606	-0-	-1060	-0-	663 1	929 2	N	13		95
*04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	686 1	2167 2	N	46	120 1	21
						51 9					

MELTON, DELLA		WELL #: 3		RRCID -> 227584		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986		
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1217 2	12 9	N	11		121
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1337 2	13 9	N	12	104 1	27
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779 2	1 9	N	1	2 8	28
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1161 2	9 9	N	8	1 8	35
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2062 2	15 9	N	14		49
*04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1636 2	14 9	N	13	1 8	61

MELTON, DELLA		WELL #: 2H		RRCID -> 235712		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295		
11	8400 X	7983	-0-	-417	-0-	7960 2	23 9	N	21		86
12	8649 X	4981	-0-	-3668	-0-	4973 2	8 9	N	7	89 1	3
01	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	9125 2	20 9	N	18	1 8	21
02	7448 X	4565	-0-	-2883	-0-	4556 2	9 9	N	8	1 8	28
03	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8727 2	28 9	N	25	1 8	52
04	8850 X	7753	-0-	-1097	-0-	7733 2	20 9	N	18		70

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245886		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804		
11	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1599 2	6 9	N	5		97
12	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	1663 2	6 9	N	5	58 1	42
01	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	1476 2	9 9	N	8	2 8	50
02	1512 N	1445	-0-	-67	-0-	1436 2	9 9	N	8	1 8	57
03	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	1495 2	7 9	N	6		63
04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1367 2	11 9	N	10		73

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 253814		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954		
11	12030 X	10082	-0-	-1948	-0-	10042 2	40 9	N	36	1 8	126
12	12400 X	10378	-0-	-2022	-0-	10348 2	30 9	N	27	127 1	24
01	11935 X	9683	-0-	-2252	-0-	9659 2	24 9	N	22	2 8	46
02	10780 X	9204	-0-	-1576	-0-	9178 2	26 9	N	24	1 8	69
03	11098 X	10026	-0-	-1072	-0-	9996 2	30 9	N	27		96
04	10080 X	9996	-0-	-84	-0-	9974 2	22 9	N	20		116

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 264112		COMPL. DATE 12/05/2011			TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594		
11	31230 X	26381	-0-	-4849	-0-	26201 2	180 9	N	164		247
12	31961 X	26491	-0-	-5470	-0-	26324 2	167 9	N	152	174 1	216
01	28303 X	25665	-0-	-2638	-0-	25443 2	222 9	N	202	193 1	225
02	25564 X	22557	-0-	-3007	-0-	22385 2	172 9	N	156	192 1	184
03	27590 X	25153	-0-	-2437	-0-	25007 2	146 9	N	133	150 1	166
04	26370 X	23271	-0-	-3099	-0-	23130 2	141 9	N	128	181 1	113

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*05	0	9998	-0-	9998	9998	9878	2	120	9	N	109	109
*06	0	5297	-0-	5297	15295	5194	2	103	9	N	94	62
*07	0	4496	-0-	4496	19791	4412	2	84	9	N	76	138
*08	0	4142	-0-	4142	23933	4092	2	50	9	N	45	175
*09	0	3585	-0-	3585	27518	3548	2	37	9	N	34	150
*10	0	3437	-0-	3437	30955	3417	2	20	9	N	18	4
*11	0	3129	-0-	3129	34084	3104	2	25	9	N	23	8
*12	0	3001	-0-	3001	37085	2982	2	19	9	N	17	2
*01	0	2973	-0-	2973	40058	2958	2	15	9	N	14	8
*02	0	2565	-0-	2565	42623	2556	2	9	9	N	8	1
*03	45214 X	2591	-0-	-42623	-0-	2576	2	15	9	N	14	8
*04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2686	2	20	9	N	18	1

FORTUNE RESOURCES LLC 278755												
CULVER, G.W. GU WELL #: B 2 RRCID -> 208445 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9336 - 10646												
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			100
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			100
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		Y	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			100
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	196	184	1	112
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		Y	-0-			112

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546												
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			120
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			120
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	Y	-0-			120
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	-0-			120
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-			120
*04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	Y	-0-			120

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 241844 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9480 - 10798												
11	14B2 EXT	17543	-0-	17543	18980	17266	2	277	9	N	252	191
12	14B2 EXT	23585	-0-	23585	42565	23350	2	235	9	N	214	339
01	3100 N	12925	-0-	9825	52390	12829	2	96	9	N	87	125
02	2800 N	11453	-0-	8653	61043	11257	2	196	9	N	178	196
*03	71267 X	10224	-0-	-61043	-0-	10144	2	80	9	N	73	1
*04	12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	12000	2	110	9	N	100	73

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000												
11	15630 X	10738	-0-	-4892	-0-	10582	2	156	9	N	142	192
12	16151 X	14467	-0-	-1684	-0-	14311	2	156	9	N	142	171
01	13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	13353	2	70	9	N	64	171
02	14196 X	11929	-0-	-2267	-0-	11819	2	110	9	N	100	1
*03	13082 X	12595	-0-	-487	-0-	12482	2	113	9	N	103	188
04	14010 X	12110	-0-	-1900	-0-	12000	2	110	9	N	100	3

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600												
11	21450 X	15541	-0-	-5909	-0-	15428	2	113	9	N	103	197
12	22165 X	15687	-0-	-6478	-0-	15578	2	109	9	N	99	150
01	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	15284	2	79	9	N	72	1
02	16240 X	13067	-0-	-3173	-0-	13000	2	67	9	N	61	150
*03	16864 X	13126	-0-	-3738	-0-	13021	2	105	9	N	95	1
04	15540 X	14055	-0-	-1485	-0-	14000	2	55	9	N	50	1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875													
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		17280 X	15818	-0-	-1462	-0-	15702 2	116 9	N	105	172 1		52
12		18755 X	16199	-0-	-2556	-0-	16074 2	125 9	N	114	106 1		60
01	DLQ	G-10	15489	-0-	15489	15489	15311 2	178 9	N	162	190 1		32
02	DLQ	G-10	13845	-0-	13845	29334	13735 2	110 9	N	100			132
03	DLQ	G-10	14633	-0-	14633	43967	14538 2	95 9	N	86	158 1		60
*04		58655 X	14688	-0-	-43967	-0-	14572 2	116 9	N	105			165

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635													
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302													
11		23580 X	20359	-0-	-3221	-0-	20062 2	297 9	N	270	380 1	6 8	91
12		23901 X	20382	-0-	-3519	-0-	20055 2	327 9	N	297	191 1	26 8	171
01		21855 X	19613	-0-	-2242	-0-	19265 2	348 9	N	316	367 1	46 8	74
02		19740 X	17532	-0-	-2208	-0-	17240 2	292 9	N	265	183 1	27 8	129
03		21793 X	19054	-0-	-2739	-0-	18757 2	297 9	N	270	189 1	19 8	191
04		20370 X	17975	-0-	-2395	-0-	17709 2	266 9	N	242	191 1		242

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676													
11		2910 X	2625	-0-	-285	-0-	2611 3	14 9	N	13			60
12		2976 X	2629	-0-	-347	-0-	2629 3		N	-0-			60
01		2883 N	2717	-0-	-166	-0-	2623 3	94 9	N	85			145
02		2464 N	879	-0-	-1585	-0-	879 3		N	-0-			145
03		2635 N	2072	-0-	-563	-0-	2072 3		N	-0-			145
*04		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3		N	-0-			145

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720													
11		9090 X	8354	-0-	-736	-0-	8275 3	79 9	N	72	187 1		80
12		9393 X	8163	-0-	-1230	-0-	8080 3	83 9	N	75			155
01		9207 X	7406	-0-	-1801	-0-	7371 3	35 9	N	32			187
02		8316 X	7210	-0-	-1106	-0-	7201 3	9 9	N	8			195
03		8742 X	7638	-0-	-1104	-0-	7542 3	96 9	N	87			282
04		8340 X	7832	-0-	-508	-0-	7798 3	34 9	N	31	169 1		144

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990													
LE TOURNEAU WELL #: 1 RRCID -> 235932 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10436 - 10556													
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			80
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			83
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83 1		-0-

DICKSON, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 236136 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10467 - 10796													
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	132 1	1028 3	N	-0-			102
12		1054 N	825	-0-	-229	-0-	127 1	698 3	N	-0-			102
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	102 1	704 3	N	-0-			102
02		1092 N	728	-0-	-364	-0-	83 1	645 3	N	-0-			102
03		837 N	598	-0-	-239	-0-	84 1	514 3	N	-0-			102
04		780 N	412	-0-	-368	-0-	62 1	350 3	N	-0-			102

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990													
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			152
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			152
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3		N	-0-			152
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478 3		N	-0-			152
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590 3		N	-0-			152
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389 3		N	-0-			152

DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827													
11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		268 1	2044 3	N	-0-			134
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		362 1	2039 3	N	-0-			134
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		289 1	1981 3	N	-0-			134
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		202 1	1543 3	N	-0-			134
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		228 1	1418 3	N	-0-			134
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			134

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342 FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443													
11	810 N	612	-0-	-198	-0-		610 2	2 9	Y	2	70 1		56
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-		657 2	7 9	Y	6			62
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-		661 2	3 9	Y	3			65
02	560 N	528	-0-	-32	-0-		525 2	3 9	Y	3			68
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-		528 2	2 9	Y	2			70
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT			70

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461													
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-		471 2	1 9	Y	1			148
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-		514 2	1 9	Y	1			149
01	DLQ G-10	545	-0-	545	545		541 2	4 9	Y	4			153
02	DLQ G-10	555	-0-	555	1100		552 2	3 9	Y	3			156
03	1826 N	726	-0-	-1100	-0-		723 2	3 9	Y	3			159
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			159

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482													
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1110 2	1 9	Y	1			349
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1056 2	2 9	Y	2			351
01	DLQ G-10	1174	-0-	1174	1174		1172 2	2 9	Y	2			353
02	DLQ G-10	1000	-0-	1000	2174		998 2	2 9	Y	2			355
03	2100 N	920	-0-	-1180	994		918 2	2 9	Y	2			357
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	994				Y	NO RPT			357

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532													
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-		555 2	3 9	Y	3	70 1		109
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-		600 2	2 9	Y	2			111
01	DLQ G-10	603	-0-	603	603		602 2	1 9	Y	1			112
02	DLQ G-10	500	-0-	500	1103		499 3	1 9	Y	1			113
03	1690 N	587	-0-	-1103	-0-		584 2	3 9	Y	3			116
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			116

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342												
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2203	2	40	9	N	118
12		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2367	2	37	9	N	152
01		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2455	2	40	9	N	146
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2191	2	43	9	N	143
03		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2177	2	44	9	N	183
04		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	183
TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058												
11		5100 X	4754	-0-	-346	-0-	4682	2	72	9	N	196
12		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5524	2	73	9	N	262
01	DLQ	G-10	5782	-0-	5782	5782	5728	2	54	9	N	213
02	DLQ	G-10	5168	-0-	5168	10950	5111	2	57	9	N	167
03		16093 X	5143	-0-	-10950	-0-	5078	2	65	9	N	226
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	226
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC 684554												
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801												
11		2700 X	2429	-0-	-271	-0-	69	1	2303	2	Y	21
							57	9				
12		2635 X	2214	-0-	-421	-0-	59	1	2129	2	Y	10
							26	9				
01	DLQ	G-10	2384	-0-	2384	2384	64	1	2294	2	Y	10
							26	9				
02	DLQ	G-10	1573	-0-	1573	3957	39	1	1510	2	Y	10
							24	9				
03		2200 N	1433	-0-	-767	3190	39	1	1368	2	Y	11
							26	9				
*04		3000 N	1520	-0-	-1480	1710	32	1	1463	2	Y	12
							25	9				
REMUDA OPERATING COMPANY 701606												
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521												
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	74
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	74
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	74
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	74
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	74
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	74
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494												
11		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2330	3	62	9	N	81
12		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2965	3	64	9	N	139
01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	139
02		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2340	3	1	9	N	140
03		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	140
04		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	140
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642												
11		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	1928	3	101	9	N	175
12		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3503	3	54	9	N	78
01		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3432	3	54	9	N	127
02		2940 X	2715	-0-	-225	-0-	2638	3	77	9	N	33
03		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3655	3	97	9	N	121
04		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	121

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. 780278													
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	134	-0-	134	1666	67 2	67 9	Y	61	1 1		326
12	DLQ	G-10	136	-0-	136	1802	48 2	88 9	Y	80	5 8		401
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1802			Y	NO RPT			401
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1802			Y	NO RPT			401
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1802			Y	NO RPT			401
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1802			Y	NO RPT			401

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792													
11	DLQ	G-10	92	-0-	92	2704	90 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	DLQ	G-10	64	-0-	64	2768	64 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2768			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2768			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2768			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2768			Y	NO RPT			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782													
11	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	27831	1418 2	34 9	Y	31	31 1		-0-
12	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	28838	1007 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28838			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28838			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28838			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28838			Y	NO RPT			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808													
11	DLQ	G-10	365	-0-	365	8312	356 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
12	DLQ	G-10	253	-0-	253	8565	253 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8565			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8565			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8565			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8565			Y	NO RPT			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745													
11	DLQ	G-10	620	-0-	620	10533	606 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
12	DLQ	G-10	430	-0-	430	10963	430 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10963			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10963			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10963			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10963			Y	NO RPT			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803													
11	DLQ	G-10	3329	-0-	3329	58983	3250 2	79 9	Y	72	72 1		-0-
12	DLQ	G-10	2307	-0-	2307	61290	2307 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61290			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61290			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61290			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61290			Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940												
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
11	2850 X	2320	-0-	-530	-0-	8 1	2312 2		N	-0-		110
12	2852 X	2409	-0-	-443	-0-	8 1	2401 2		N	-0-		110
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	11 1	2519 2		N	7		117
						8 9						
02	2408 X	1974	-0-	-434	-0-	8 1	1933 2		N	30		147
						33 9						
03	2666 X	2379	-0-	-287	-0-	9 1	2364 2		N	5		152
						6 9						
04	2460 X	2379	-0-	-81	-0-	9 1	2364 2		N	5		157
						6 9						

XTO ENERGY INC. 945936												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525												
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3			Y	-0-		17
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3			Y	-0-		17
01	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3			Y	-0-	15 1	2
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3			Y	-0-		2
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 3			Y	-0-	2 1	-0-
*04	3000 N	5184	-0-	2184	2184	5184 3			Y	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528												
11	3780 X	3646	-0-	-134	-0-	3646 3			N	-0-		-0-
12	4092 X	3682	-0-	-410	-0-	3682 3			N	-0-		-0-
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3			N	-0-		-0-
02	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081 3			N	-0-		-0-
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 3			N	-0-		-0-
*04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3			N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506												
11	3210 X	1653	-0-	-1557	-0-	1653 3			N	-0-		-0-
12	3038 X	2322	-0-	-716	-0-	2322 3			N	-0-		-0-
01	2976 X	2426	-0-	-550	-0-	2426 3			N	-0-		-0-
02	2688 X	1317	-0-	-1371	-0-	1317 3			N	-0-		-0-
03	2325 N	1582	-0-	-743	-0-	1582 3			N	-0-		-0-
04	2340 N	1461	-0-	-879	-0-	1461 3			N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380												
11	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 3			N	-0-		-0-
12	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412 3			N	-0-		-0-
01	3689 X	3636	-0-	-53	-0-	3636 3			N	-0-		-0-
02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 3			N	-0-		-0-
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 3			N	-0-		-0-
*04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 3			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2640 X	2461	-0-	-179	-0-	2461 3		N	-0-		-0-
12		2759 X	2668	-0-	-91	-0-	2668 3		N	-0-		-0-
01		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		N	-0-		-0-
02		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		N	-0-		-0-
03		2449 N	2359	-0-	-90	-0-	2359 3		N	-0-		-0-
04		2370 N	2173	-0-	-197	-0-	2173 3		N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498												
11		2550 X	1515	-0-	-1035	-0-	1515 3		N	-0-		-0-
12		3069 X	1309	-0-	-1760	-0-	1309 3		N	-0-		-0-
01		2387 X	1025	-0-	-1362	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
02		1428 N	667	-0-	-761	-0-	667 3		N	-0-		-0-
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-		-0-
*04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448												
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01		217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036												
11		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		N	-0-		-0-
12		2139 N	1428	-0-	-711	-0-	1428 3		N	-0-		-0-
01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		-0-
02		2016 X	1788	-0-	-228	-0-	1788 3		N	-0-		-0-
03		2201 X	1603	-0-	-598	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
*04		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524												
11		4410 X	3406	-0-	-1004	-0-	3406 3		N	-0-		-0-
12		3813 X	2521	-0-	-1292	-0-	2521 3		N	-0-		-0-
01		3813 X	3179	-0-	-634	-0-	3179 3		N	-0-		-0-
02		3444 X	2749	-0-	-695	-0-	2749 3		N	-0-		-0-
03		3534 X	2665	-0-	-869	-0-	2665 3		N	-0-		-0-
04		3420 X	2800	-0-	-620	-0-	2800 3		N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486												
11		3630 X	3519	-0-	-111	-0-	3519 3		N	-0-		-0-
12		3751 X	3563	-0-	-188	-0-	3563 3		N	-0-		-0-
01		3937 X	3206	-0-	-731	-0-	3206 3		N	-0-		-0-
02		3556 X	2928	-0-	-628	-0-	2928 3		N	-0-		-0-
03		3937 X	3159	-0-	-778	-0-	3159 3		N	-0-		-0-
04		3510 X	2958	-0-	-552	-0-	2958 3		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616												
11		4770 X	4410	-0-	-360	-0-	4410 3		N	-0-		-0-
12		5053 X	3996	-0-	-1057	-0-	3996 3		N	-0-		-0-
01		5053 X	4647	-0-	-406	-0-	4647 3		N	-0-		-0-
02		4564 X	3762	-0-	-802	-0-	3762 3		N	-0-		-0-
03		4588 X	2845	-0-	-1743	-0-	2845 3		N	-0-		-0-
*04		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3390 X	2840	-0-	-550	-0-	2840	3	N	-0-			-0-
12		3503 X	3149	-0-	-354	-0-	3149	3	N	-0-			-0-
01		3534 X	3138	-0-	-396	-0-	3138	3	N	-0-			-0-
02		3192 X	2874	-0-	-318	-0-	2874	3	N	-0-			-0-
03		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3	N	-0-			-0-
*04		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3	N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528													
11		5310 X	4801	-0-	-509	-0-	4801	3	N	-0-			-0-
12		5487 X	4259	-0-	-1228	-0-	4259	3	N	-0-			-0-
01		5270 X	4039	-0-	-1231	-0-	4039	3	N	-0-			-0-
02		4564 X	3270	-0-	-1294	-0-	3270	3	N	-0-			-0-
03		4960 X	4251	-0-	-709	-0-	4251	3	N	-0-			-0-
04		4800 X	4421	-0-	-379	-0-	4421	3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442													
11		3900 X	2860	-0-	-1040	-0-	2860	3	N	-0-			-0-
12		4030 X	3126	-0-	-904	-0-	3126	3	N	-0-			-0-
01		3906 X	3738	-0-	-168	-0-	3738	3	N	-0-			-0-
02		3528 X	3312	-0-	-216	-0-	3312	3	N	-0-			-0-
03		3720 X	3693	-0-	-27	-0-	3693	3	N	-0-			-0-
*04		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490													
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-			-0-
12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-			-0-
03		1209 N	837	-0-	-372	-0-	837	3	N	-0-			-0-
04		1080 N	657	-0-	-423	-0-	657	3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489													
11		2790 X	2735	-0-	-55	-0-	2735	3	N	-0-			-0-
12		2945 X	2942	-0-	-3	-0-	2942	3	N	-0-			-0-
01		3503 X	3436	-0-	-67	-0-	3436	3	N	-0-			-0-
02		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3	N	-0-			-0-
03		3503 X	3056	-0-	-447	-0-	3056	3	N	-0-			-0-
04		3330 X	2935	-0-	-395	-0-	2935	3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540													
11		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
12		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-			-0-
01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-			-0-
03		1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3	N	-0-			-0-
04		1920 N	1918	-0-	-2	-0-	1918	3	N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552													
11		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3	N	-0-			-0-
12		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3	N	-0-			-0-
01		4030 X	3156	-0-	-874	-0-	3156	3	N	-0-			-0-
02		3640 X	3070	-0-	-570	-0-	3070	3	N	-0-			-0-
03		4030 X	3575	-0-	-455	-0-	3575	3	N	-0-			-0-
*04		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167 3			N	-0-	-0-
12		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783 3			N	-0-	-0-
01		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292 3			N	-0-	-0-
02		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071 3			N	-0-	-0-
03		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043 3			N	-0-	-0-
*04		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282 3			N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533												
11		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 3			N	-0-	-0-
12		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 3			N	-0-	-0-
01		4278 X	3711	-0-	-567	-0-	3711 3			N	-0-	-0-
02		3864 X	3424	-0-	-440	-0-	3424 3			N	-0-	-0-
03		4278 X	3540	-0-	-738	-0-	3540 3			N	-0-	-0-
04		3690 X	3565	-0-	-125	-0-	3565 3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502												
11		3810 X	3026	-0-	-784	-0-	3026 3			N	-0-	-0-
12		3689 X	3169	-0-	-520	-0-	3169 3			N	-0-	-0-
01		3627 X	2873	-0-	-754	-0-	2873 3			N	-0-	-0-
02		3220 X	2227	-0-	-993	-0-	2227 3			N	-0-	-0-
03		3162 X	2637	-0-	-525	-0-	2637 3			N	-0-	-0-
*04		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3			N	-0-	-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 10690 - 10748												
11		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-	45
12		2232 X	1	-0-	-2231	-0-	1 1			Y	-0-	45
01		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	193 1	5885 2		Y	-0-	45
02		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	149 1	4376 2		Y	20	65
							22 9					
03		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	138 1	3785 2		Y	50	115
							55 9					
04		3630 X	1850	-0-	-1780	-0-	82 1	1739 2		Y	26	141
							29 9					

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701												
11		6000 X	4618	-0-	-1382	-0-	4618 3			N	-0-	-0-
12		6324 X	4664	-0-	-1660	-0-	4664 3			N	-0-	-0-
01		5766 X	5339	-0-	-427	-0-	5339 3			N	-0-	-0-
02		5208 X	5080	-0-	-128	-0-	5080 3			N	-0-	-0-
03		5735 X	5535	-0-	-200	-0-	5535 3			N	-0-	-0-
*04		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493 3			N	-0-	-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544												
11		1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1377 3			N	-0-	-0-
12		1643 N	1435	-0-	-208	-0-	1435 3			N	-0-	-0-
01		1643 X	1391	-0-	-252	-0-	1391 3			N	-0-	-0-
02		1484 X	908	-0-	-576	-0-	908 3			N	-0-	-0-
03		1426 X	944	-0-	-482	-0-	944 3			N	-0-	-0-
04		1380 X	167	-0-	-1213	-0-	167 3			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
11		3810 X	3454	-0-	-356	-0-	3454 3			N	-0-	-0-
12		3937 X	3470	-0-	-467	-0-	3470 3			N	-0-	-0-
01		4185 X	3535	-0-	-650	-0-	3535 3			N	-0-	-0-
02		3640 X	3033	-0-	-607	-0-	3033 3			N	-0-	-0-
03		3565 X	3165	-0-	-400	-0-	3165 3			N	-0-	-0-
04		3450 X	3379	-0-	-71	-0-	3379 3			N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685												
11		2730 X	934	-0-	-1796	-0-	934 3			N	-0-	-0-
12		2821 X	7	-0-	-2814	-0-	7 3			N	-0-	-0-
01		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 3			N	-0-	-0-
02		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 3			N	-0-	-0-
03		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 3			N	-0-	-0-
*04		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758 3			N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571												
11		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 3			N	-0-	-0-
12		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 3			N	-0-	-0-
01		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3			N	-0-	-0-
02		2828 X	2571	-0-	-257	-0-	2571 3			N	-0-	-0-
03		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3			N	-0-	-0-
*04		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 3			N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481												
11		4410 X	3981	-0-	-429	-0-	3981 3			N	-0-	-0-
12		4557 X	4086	-0-	-471	-0-	4086 3			N	-0-	-0-
01		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628 3			N	-0-	-0-
02		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 3			N	-0-	-0-
03		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 3			N	-0-	-0-
*04		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914 3			N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475												
11		2460 X	1921	-0-	-539	-0-	1921 3			N	-0-	-0-
12		2542 X	2263	-0-	-279	-0-	2263 3			N	-0-	-0-
01		2511 X	2147	-0-	-364	-0-	2147 3			N	-0-	-0-
02		2212 X	1971	-0-	-241	-0-	1971 3			N	-0-	-0-
03		2387 X	2003	-0-	-384	-0-	2003 3			N	-0-	-0-
04		2190 X	1862	-0-	-328	-0-	1862 3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478												
11		4470 X	4115	-0-	-355	-0-	4115 3			N	-0-	-0-
12		4619 X	4567	-0-	-52	-0-	4567 3			N	-0-	-0-
01		4526 X	4229	-0-	-297	-0-	4229 3			N	-0-	-0-
02		4088 X	3838	-0-	-250	-0-	3838 3			N	-0-	-0-
03		4557 X	4488	-0-	-69	-0-	4488 3			N	-0-	-0-
04		4410 X	4109	-0-	-301	-0-	4109 3			N	-0-	-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573												
11		5070 X	3747	-0-	-1323	-0-	3747 3			N	-0-	-0-
12		3968 X	3310	-0-	-658	-0-	3310 3			N	-0-	-0-
01		3813 X	2620	-0-	-1193	-0-	2620 3			N	-0-	-0-
02		3444 X	2485	-0-	-959	-0-	2485 3			N	-0-	-0-
03		3813 X	3462	-0-	-351	-0-	3462 3			N	-0-	-0-
04		3690 X	3271	-0-	-419	-0-	3271 3			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		3690 X	3615	-0-	-75	-0-	3615	3	N	-0-		-0-
12		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3	N	-0-		-0-
01		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3	N	-0-		-0-
02		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3	N	-0-		-0-
03		4371 X	3653	-0-	-718	-0-	3653	3	N	-0-		-0-
04		5040 X	4777	-0-	-263	-0-	4777	3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469												
11		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-		-0-
12		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3	N	-0-		-0-
01		1984 X	1897	-0-	-87	-0-	1897	3	N	-0-		-0-
02		1960 X	1638	-0-	-322	-0-	1638	3	N	-0-		-0-
03		2604 X	1848	-0-	-756	-0-	1848	3	N	-0-		-0-
04		2520 X	1749	-0-	-771	-0-	1749	3	N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555												
11		6660 X	6196	-0-	-464	-0-	6196	3	N	-0-		-0-
12		6882 X	6666	-0-	-216	-0-	6666	3	N	-0-		-0-
01		6665 X	6006	-0-	-659	-0-	6006	3	N	-0-		-0-
02		6020 X	5722	-0-	-298	-0-	5722	3	N	-0-		-0-
03		6665 X	6369	-0-	-296	-0-	6369	3	N	-0-		-0-
04		6450 X	5812	-0-	-638	-0-	5812	3	N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474												
11		4530 X	4317	-0-	-213	-0-	4317	3	N	-0-		-0-
12		4681 X	3239	-0-	-1442	-0-	3239	3	N	-0-		-0-
01		5766 X	3342	-0-	-2424	-0-	3342	3	N	-0-		-0-
02		5208 X	3399	-0-	-1809	-0-	3399	3	N	-0-		-0-
03		5766 X	3338	-0-	-2428	-0-	3338	3	N	-0-		-0-
04		4320 X	2870	-0-	-1450	-0-	2870	3	N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554												
11		3360 X	2792	-0-	-568	-0-	2792	3	N	-0-		-0-
12		3472 X	3018	-0-	-454	-0-	3018	3	N	-0-		-0-
01		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3	N	-0-		-0-
02		3192 X	3009	-0-	-183	-0-	3009	3	N	-0-		-0-
03		3534 X	3283	-0-	-251	-0-	3283	3	N	-0-		-0-
04		3660 X	3160	-0-	-500	-0-	3160	3	N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552												
11		2040 N	2029	-0-	-11	-0-	2029	3	N	-0-		-0-
12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	N	-0-		-0-
01		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3	N	-0-		-0-
02		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-		-0-
03		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-		-0-
*04		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461												
11		4350 X	4015	-0-	-335	-0-	4015	3	N	-0-		-0-
12		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3	N	-0-		-0-
01		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3	N	-0-		-0-
02		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3	N	-0-		-0-
03		4588 X	4111	-0-	-477	-0-	4111	3	N	-0-		-0-
*04		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	2010 N	1461	-0-	-549	-0-	1461	3			N	-0-	-0-
12	2046 N	1899	-0-	-147	-0-	1899	3			N	-0-	-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-	-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-	-0-
03	1891 N	1686	-0-	-205	-0-	1686	3			N	-0-	-0-
*04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-	-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761												
11	4470 X	4281	-0-	-189	-0-	4281	3			N	-0-	-0-
12	4619 X	4362	-0-	-257	-0-	4362	3			N	-0-	-0-
01	5518 X	4737	-0-	-781	-0-	4737	3			N	-0-	-0-
02	4984 X	4517	-0-	-467	-0-	4517	3			N	-0-	-0-
03	5146 X	3546	-0-	-1600	-0-	3546	3			N	-0-	-0-
04	4590 X	4390	-0-	-200	-0-	4390	3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551												
11	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-	-0-
12	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-	-0-
01	3069 X	2392	-0-	-677	-0-	2392	3			N	-0-	-0-
02	2744 X	2270	-0-	-474	-0-	2270	3			N	-0-	-0-
03	2635 X	2505	-0-	-130	-0-	2505	3			N	-0-	-0-
04	2550 X	2343	-0-	-207	-0-	2343	3			N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498												
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-	-0-
12	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-	-0-
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-	-0-
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-	-0-
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-	-0-
*04	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467												
11	1890 N	1766	-0-	-124	-0-	1766	3			N	-0-	-0-
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-	-0-
01	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-	-0-
02	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-	-0-
03	2170 X	1591	-0-	-579	-0-	1591	3			N	-0-	-0-
04	2160 X	2049	-0-	-111	-0-	2049	3			N	-0-	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489												
11	1680 N	1493	-0-	-187	-0-	1493	3			N	-0-	-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-	-0-
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-	-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-	-0-
03	1829 N	1828	-0-	-1	-0-	1828	3			N	-0-	-0-
04	1980 N	1437	-0-	-543	-0-	1437	3			N	-0-	-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441												
11	5160 X	4648	-0-	-512	-0-	4648	3			N	-0-	-0-
12	5332 X	4781	-0-	-551	-0-	4781	3			N	-0-	-0-
01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-	-0-
02	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-	-0-
03	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-	-0-
*04	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		1740 N	1178	-0-	-625	-0-	1115 3			N	-0-	-0-
12		1736 N	1066	-0-	-670	-0-	1066 3			N	-0-	-0-
01		1519 N	1017	-0-	-502	-0-	1017 3			N	-0-	-0-
02		1036 N	870	-0-	-166	-0-	870 3			N	-0-	-0-
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3			N	-0-	-0-
*04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3			N	-0-	-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456												
11		5880 X	5755	-0-	-125	-0-	5755 3			N	-0-	-0-
12		6076 X	5784	-0-	-292	-0-	5784 3			N	-0-	-0-
01		6076 X	5826	-0-	-250	-0-	5826 3			N	-0-	-0-
02		5460 X	5196	-0-	-264	-0-	5196 3			N	-0-	-0-
03		5952 X	5662	-0-	-290	-0-	5662 3			N	-0-	-0-
04		5760 X	5662	-0-	-98	-0-	5662 3			N	-0-	-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528												
11		4650 X	3760	-0-	-890	-0-	3760 3			N	-0-	-0-
12		4805 X	4448	-0-	-357	-0-	4448 3			N	-0-	-0-
01		4805 X	4071	-0-	-734	-0-	4071 3			N	-0-	-0-
02		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3			N	-0-	-0-
03		4433 X	3588	-0-	-845	-0-	3588 3			N	-0-	-0-
04		4290 X	3617	-0-	-673	-0-	3617 3			N	-0-	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501												
11		3120 X	3087	-0-	-33	-0-	3087 3			N	-0-	-0-
12		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 3			N	-0-	-0-
01		4185 X	3481	-0-	-704	-0-	3481 3			N	-0-	-0-
02		3780 X	3066	-0-	-714	-0-	3066 3			N	-0-	-0-
03		3658 X	2709	-0-	-949	-0-	2709 3			N	-0-	-0-
04		3360 X	2079	-0-	-1281	-0-	2079 3			N	-0-	-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556												
11		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369 3			N	-0-	-0-
12		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191 3			N	-0-	-0-
01		5580 X	4993	-0-	-587	-0-	4993 3			N	-0-	-0-
02		5040 X	4454	-0-	-586	-0-	4454 3			N	-0-	-0-
03		5549 X	3949	-0-	-1600	-0-	3949 3			N	-0-	-0-
04		5370 X	5106	-0-	-264	-0-	5106 3			N	-0-	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657												
11		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226 3			N	-0-	-0-
12		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 3			N	-0-	-0-
01		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585 3			N	-0-	-0-
02		4872 X	4677	-0-	-195	-0-	4677 3			N	-0-	-0-
03		5394 X	4752	-0-	-642	-0-	4752 3			N	-0-	-0-
*04		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411 3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473												
11		3120 X	2203	-0-	-917	-0-	2203 3			N	-0-	-0-
12		3224 X	2902	-0-	-322	-0-	2902 3			N	-0-	-0-
01		3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139 3			N	-0-	-0-
02		2940 X	2236	-0-	-704	-0-	2236 3			N	-0-	-0-
03		3255 X	2436	-0-	-819	-0-	2436 3			N	-0-	-0-
04		3030 X	2631	-0-	-399	-0-	2631 3			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192911		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 7326 - 10498		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3540 X	2134	-0-	-1406	-0-	2134	3	N	-0-			-0-
12	2635 X	1239	-0-	-1396	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
01	3472 X	2037	-0-	-1435	-0-	2037	3	N	-0-			-0-
02	3136 X	2002	-0-	-1134	-0-	2002	3	N	-0-			-0-
03	3472 X	2155	-0-	-1317	-0-	2155	3	N	-0-			-0-
04	2130 X	2115	-0-	-15	-0-	2115	3	N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192913		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7348 - 10498		
11	2610 X	2290	-0-	-320	-0-	2290	3	N	-0-			-0-
12	2387 X	2134	-0-	-253	-0-	2134	3	N	-0-			-0-
01	2356 N	1933	-0-	-423	-0-	1933	3	N	-0-			-0-
02	2128 N	1310	-0-	-818	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
03	2139 N	1678	-0-	-461	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
*04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193416		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7404 - 10486		
11	2670 X	2589	-0-	-81	-0-	2589	3	N	-0-			-0-
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3	N	-0-			-0-
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3	N	-0-			-0-
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3	N	-0-			-0-
03	3286 X	3091	-0-	-195	-0-	3091	3	N	-0-			-0-
*04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3	N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196941		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 7461 - 10553		
11	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	2540	3	N	-0-			-0-
12	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2551	3	N	-0-			-0-
01	2945 X	2766	-0-	-179	-0-	2766	3	N	-0-			-0-
02	2660 X	2559	-0-	-101	-0-	2559	3	N	-0-			-0-
03	2945 X	2454	-0-	-491	-0-	2454	3	N	-0-			-0-
04	2670 X	2213	-0-	-457	-0-	2213	3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197479		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7372 - 10500		
11	3780 X	3331	-0-	-449	-0-	3331	3	N	-0-			-0-
12	3906 X	3755	-0-	-151	-0-	3755	3	N	-0-			-0-
01	3813 X	3369	-0-	-444	-0-	3369	3	N	-0-			-0-
02	3444 X	3276	-0-	-168	-0-	3276	3	N	-0-			-0-
03	3813 X	3698	-0-	-115	-0-	3698	3	N	-0-			-0-
04	3630 X	3233	-0-	-397	-0-	3233	3	N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197988		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7317 - 10455		
11	5220 X	4884	-0-	-336	-0-	4884	3	N	-0-			-0-
12	5394 X	5189	-0-	-205	-0-	5189	3	N	-0-			-0-
01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3	N	-0-			-0-
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3	N	-0-			-0-
03	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3	N	-0-			-0-
*04	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203640		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 7354 - 10492		
11	4260 X	3139	-0-	-1121	-0-	3139	3	N	-0-			-0-
12	4402 X	3587	-0-	-815	-0-	3587	3	N	-0-			-0-
01	4402 X	3364	-0-	-1038	-0-	3364	3	N	-0-			-0-
02	3892 X	3315	-0-	-577	-0-	3315	3	N	-0-			-0-
03	3906 X	2502	-0-	-1404	-0-	2502	3	N	-0-			-0-
04	3480 X	1767	-0-	-1713	-0-	1767	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1170 N	865	-0-	-305	-0-	865 3		N	-0-		-0-
12		1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1474 3		N	-0-		-0-
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
03		1488 N	1167	-0-	-321	-0-	1167 3		N	-0-		-0-
04		1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470												
11		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 3		N	-0-		-0-
12		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431 3		N	-0-		-0-
01		5332 X	5090	-0-	-242	-0-	5090 3		N	-0-		-0-
02		4816 X	4529	-0-	-287	-0-	4529 3		N	-0-		-0-
03		5425 X	4787	-0-	-638	-0-	4787 3		N	-0-		-0-
04		5250 X	4856	-0-	-394	-0-	4856 3		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455												
11		5790 X	5510	-0-	-280	-0-	5510 3		N	-0-		-0-
12		5890 X	5700	-0-	-190	-0-	5700 3		N	-0-		-0-
01		5673 X	5501	-0-	-172	-0-	5501 3		N	-0-		-0-
02		5152 X	4878	-0-	-274	-0-	4878 3		N	-0-		-0-
03		5704 X	5358	-0-	-346	-0-	5358 3		N	-0-		-0-
04		5520 X	5295	-0-	-225	-0-	5295 3		N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642												
11		7440 X	7283	-0-	-157	-0-	7283 3		N	-0-		-0-
12		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9308 3		N	-0-		-0-
01		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239 3		N	-0-		-0-
02		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649 3		N	-0-		-0-
03		10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	10467 3		N	-0-		-0-
04		9000 X	8293	-0-	-707	-0-	8293 3		N	-0-		-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716												
11		1140 N	783	-0-	-357	-0-	783 3		N	-0-		-0-
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		-0-
01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-		-0-
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-		-0-
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-		-0-
*04		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699												
11		2190 X	1995	-0-	-195	-0-	1995 3		N	-0-		-0-
12		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3		N	-0-		-0-
01		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3		N	-0-		-0-
02		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3		N	-0-		-0-
03		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3		N	-0-		-0-
04		2310 N	1073	-0-	-1237	-0-	1073 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527												
11		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 3		N	-0-		-0-
12		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 3		N	-0-		-0-
01		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 3		N	-0-		-0-
02		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 3		N	-0-		-0-
03		3782 X	3555	-0-	-227	-0-	3555 3		N	-0-		-0-
04		4230 X	3486	-0-	-744	-0-	3486 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		5460 X	4963	-0-	-497	-0-	4963	3	N	-0-		-0-
12		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3	N	-0-		-0-
01		5921 X	5469	-0-	-452	-0-	5469	3	N	-0-		-0-
02		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3	N	-0-		-0-
03		5642 X	4858	-0-	-784	-0-	4858	3	N	-0-		-0-
04		5460 X	5404	-0-	-56	-0-	5404	3	N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577												
11		4620 X	4309	-0-	-311	-0-	4309	3	N	-0-		-0-
12		4774 X	4214	-0-	-560	-0-	4214	3	N	-0-		-0-
01		4185 X	4139	-0-	-46	-0-	4139	3	N	-0-		-0-
02		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3	N	-0-		-0-
03		4185 X	3587	-0-	-598	-0-	3587	3	N	-0-		-0-
04		4050 X	3417	-0-	-633	-0-	3417	3	N	-0-		-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577												
11		4440 X	3618	-0-	-822	-0-	3618	3	N	-0-		-0-
12		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3	N	-0-		-0-
01		4340 X	3909	-0-	-431	-0-	3909	3	N	-0-		-0-
02		3920 X	3573	-0-	-347	-0-	3573	3	N	-0-		-0-
03		4371 X	3727	-0-	-644	-0-	3727	3	N	-0-		-0-
*04		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530												
11		5100 X	4624	-0-	-476	-0-	4624	3	N	-0-		-0-
12		5270 X	4961	-0-	-309	-0-	4961	3	N	-0-		-0-
01		4247 X	4084	-0-	-163	-0-	4084	3	N	-0-		-0-
02		3836 X	2414	-0-	-1422	-0-	2414	3	N	-0-		-0-
03		4247 X	2002	-0-	-2245	-0-	2002	3	N	-0-		-0-
04		4110 X	2930	-0-	-1180	-0-	2930	3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550												
11		1890 N	1084	-0-	-806	-0-	1084	3	N	-0-		-0-
12		1612 N	1106	-0-	-506	-0-	1106	3	N	-0-		-0-
01		2108 N	1083	-0-	-1025	-0-	1083	3	N	-0-		-0-
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-		-0-
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	N	-0-		-0-
*04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630												
11		4530 X	2959	-0-	-1571	-0-	2959	3	N	-0-		-0-
12		4681 X	3153	-0-	-1528	-0-	3153	3	N	-0-		-0-
01		3906 X	3274	-0-	-632	-0-	3274	3	N	-0-		-0-
02		3528 X	2962	-0-	-566	-0-	2962	3	N	-0-		-0-
03		3286 X	3223	-0-	-63	-0-	3223	3	N	-0-		-0-
04		3180 X	3174	-0-	-6	-0-	3174	3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596												
11		5220 X	5121	-0-	-99	-0-	5121	3	N	-0-		-0-
12		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3	N	-0-		-0-
01		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3	N	-0-		-0-
02		4788 X	3976	-0-	-812	-0-	3976	3	N	-0-		-0-
03		5952 X	4351	-0-	-1601	-0-	4351	3	N	-0-		-0-
04		5760 X	4838	-0-	-922	-0-	4838	3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3		N	-0-			-0-
12	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3		N	-0-			-0-
01	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3		N	-0-			-0-
02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3		N	-0-			-0-
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3		N	-0-			-0-
*04	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3		N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

11	11910 X	10855	-0-	-1055	-0-	10713	3	142	9	Y	129	97	1	127
12	12059 X	10793	-0-	-1266	-0-	10641	3	152	9	Y	138	112	1	153
01	11377 X	10091	-0-	-1286	-0-	9934	3	157	9	Y	143	212	1	84
02	10276 X	9154	-0-	-1122	-0-	9029	3	125	9	Y	114	100	1	98
03	11222 X	10131	-0-	-1091	-0-	9992	3	139	9	Y	126	103	1	121
04	10860 X	9943	-0-	-917	-0-	9801	3	142	9	Y	129	110	1	140

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

11	3630 X	3189	-0-	-441	-0-	3189	3		N	-0-			-0-
12	3720 X	3056	-0-	-664	-0-	3056	3		N	-0-			-0-
01	3720 X	3056	-0-	-664	-0-	3056	3		N	-0-			-0-
02	3360 X	2802	-0-	-558	-0-	2802	3		N	-0-			-0-
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3		N	-0-			-0-
04	3180 X	2950	-0-	-230	-0-	2950	3		N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3		N	-0-			-0-
12	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3		N	-0-			-0-
01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3		N	-0-			-0-
02	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3		N	-0-			-0-
03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3		N	-0-			-0-
*04	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3		N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

11	7380 X	7016	-0-	-364	-0-	6964	3	52	9	Y	47	39	1	47
12	7626 X	6978	-0-	-648	-0-	6914	3	64	9	Y	58	41	1	64
01	7564 X	6701	-0-	-863	-0-	6613	3	88	9	Y	80	96	1	45
02	6832 X	6204	-0-	-628	-0-	6140	3	64	9	Y	58	53	1	50
03	7564 X	6355	-0-	-1209	-0-	6301	3	54	9	Y	49	52	1	47
04	7020 X	5379	-0-	-1641	-0-	5336	3	43	9	Y	39	42	1	44

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

11	4830 X	3782	-0-	-1048	-0-	3764	3	18	9	Y	16	21	1	16
12	4991 X	3913	-0-	-1078	-0-	3910	3	3	9	Y	3	14	1	5
01	4650 X	4028	-0-	-622	-0-	4004	3	24	9	Y	22	14	1	12
02	4200 X	3619	-0-	-581	-0-	3602	3	17	9	Y	15	14	1	13
03	4247 X	3928	-0-	-319	-0-	3913	3	15	9	Y	14	14	1	13
*04	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4248	3	17	9	Y	15	12	1	16

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

11	5520 X	5235	-0-	-285	-0-	5201	3	34	9	Y	31	24	1	30
12	5642 X	5353	-0-	-289	-0-	5317	3	36	9	Y	33	26	1	37
01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4988	3	42	9	Y	38	50	1	18
02	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4570	3	12	9	Y	11	19	1	10
03	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4804	3	23	9	Y	21	11	1	20
*04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4877	3	25	9	Y	23	18	1	25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3930 X	2610	-0-	-1320	-0-	2610	3	N	-0-			-0-
12	4061 X	3567	-0-	-494	-0-	3567	3	N	-0-			-0-
01	4619 X	3396	-0-	-1223	-0-	3396	3	N	-0-			-0-
02	4172 X	3124	-0-	-1048	-0-	3124	3	N	-0-			-0-
03	3658 X	3582	-0-	-76	-0-	3582	3	N	-0-			-0-
*04	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W) 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

11	690 N	213	-0-	-477	-0-	211	2	2	9	Y	2	1	8	22
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	728	2	25	9	Y	23			45
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	573	2	10	9	Y	9			54
02	196 N	102	-0-	-94	-0-	72	2	30	9	Y	27			81
*03	744 N	44	-0-	-700	-0-	44	2			Y	-0-			81
04	570 N	64	-0-	-506	-0-	62	2	2	9	Y	2	2	8	81

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

11	1230 N	1058	-0-	-172	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8	231
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1452	2	7	9	N	6	162	1	75
01	1364 N	930	-0-	-434	-0-	889	2	41	9	N	37			112
02	980 N	600	-0-	-380	-0-	569	2	31	9	N	28			140
03	1457 N	280	-0-	-1177	-0-	260	2	20	9	N	18			158
04	900 N	469	-0-	-431	-0-	427	2	42	9	N	38			196

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797

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

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

11	300 N	98	-0-	-202	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002										TOTAL DEPTH 10950	PERF.10663 - 10794		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		870 N	865	-0-	-5	-0-	862 2	3 9	N	3	2 8		40
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	647 2	4 9	N	4	2 8		42
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	703 2	4 9	N	4	2 8		44
02		812 N	558	-0-	-254	-0-	555 2	3 9	N	3	2 8		45
03		651 N	486	-0-	-165	-0-	484 2	2 9	N	2			47
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			47

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003										TOTAL DEPTH 10995	PERF.10644 - 10730		
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			170
12		992 N	599	-0-	-393	-0-	599 2		N	-0-			170
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	622 2	2 9	N	2	2 8		170
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	836 2	1 9	N	1	1 8		170
03		589 N	526	-0-	-63	-0-	526 2		N	-0-			170
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			170

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005										TOTAL DEPTH 10703	PERF.10306 - 10554		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		102
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2	2 8		102
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8		102
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH 10800	PERF.10371 - 10710		
11		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-			189
12		2480 N	2356	-0-	-124	-0-	2355 2	1 9	N	1	1 8		189
01		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-			189
02		2240 N	1959	-0-	-281	-0-	1959 2		N	-0-			189
03		2356 N	2220	-0-	-136	-0-	2220 2		N	-0-			189
04		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT			189

C. W. RESOURCES, INC. 121085													
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994										TOTAL DEPTH 11149	PERF.10892 - 11019		
11		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-			-0-
12		775 X	272	-0-	-503	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
01		744 N	372	-0-	-372	-0-	372 2		Y	-0-			-0-
02		1316 N	378	-0-	-938	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			-0-
04		0 W	389	-0-	389	-0-	389 2		Y	-0-			-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003										TOTAL DEPTH 11124	PERF.10884 - 10948		
11		1740 N	1579	-0-	-161	-0-	1571 2	8 9	N	7	177 1		28
12		2046 N	2039	-0-	-7	-0-	2027 2	12 9	N	11			39
01		2480 N	2132	-0-	-348	-0-	2120 2	12 9	N	11			50
02		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1820 2	11 9	N	10			60
03		2046 N	1937	-0-	-109	-0-	1927 2	10 9	N	9			69
04		2070 N	1924	-0-	-146	-0-	1912 2	12 9	N	11			80

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2590	2	9	9	N	8
12		2945 N	2617	-0-	-328	-0-	2602	2	15	9	N	14
01		2945 N	2586	-0-	-359	-0-	2564	2	22	9	N	20
02		2436 N	2058	-0-	-378	-0-	2025	2	33	9	N	30
03		2604 N	1655	-0-	-949	-0-	1647	2	8	9	N	7
04		2490 N	1587	-0-	-903	-0-	1578	2	9	9	N	8

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646												
11		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-
12		1891 N	1616	-0-	-275	-0-	1537	2	79	9	Y	72
01		1705 N	1457	-0-	-248	-0-	1457	2			Y	-0-
02		1540 N	1369	-0-	-171	-0-	1369	2			Y	-0-
03		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-
04		0 W	1402	-0-	1402	1402	1402	2			Y	-0-

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738												
11		2610 X	2526	-0-	-84	-0-	2526	2			Y	-0-
12		3069 N	2172	-0-	-897	-0-	2116	2	56	9	Y	51
01		2418 N	2082	-0-	-336	-0-	2082	2			Y	-0-
02		2184 N	1330	-0-	-854	-0-	1330	2			Y	-0-
03		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-
*04		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-

CHISOS, LTD. 149421												
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635												
11		2579 N	939	-0-	-1640	-0-	935	2	4	9	Y	4
12		961 N	951	-0-	-10	-0-	949	2	2	9	Y	2
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	870	2	8	9	Y	7
03		961 N	930	-0-	-31	-0-	924	2	6	9	Y	5
04		0 W	899	-0-	899	899	898	2	1	9	Y	1

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609												
11		3000 N	1806	-0-	-1194	4119	1799	2	7	9	Y	6
12		3100 N	1910	-0-	-1190	2929	1907	2	3	9	Y	3
01		3100 N	1910	-0-	-1190	1739	1910	2			Y	-0-
02		2800 N	1660	-0-	-1140	599	1648	2	12	9	Y	11
03		2402 N	1803	-0-	-599	-0-	1794	2	9	9	Y	8
*04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	Y	1

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630												
11		3000 N	2273	-0-	-727	5519	2264	2	9	9	Y	8
12		3100 N	2071	-0-	-1029	4490	2068	2	3	9	Y	3
01		3100 N	1803	-0-	-1297	3193	1803	2			Y	-0-
02		2800 N	1787	-0-	-1013	2180	1773	2	14	9	Y	13
03		3100 N	1832	-0-	-1268	912	1821	2	11	9	Y	10
*04		2904 N	1992	-0-	-912	-0-	1991	2	1	9	Y	1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	49	-0-	49	49	49	49	2	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	5	-0-	5	54	54	5	2	Y	-0-	-0-
03		54 X	-0-	-0-	-54	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690												
11		3000 N	1878	-0-	-1122	4806	1869	2	9 9	Y	8	34
12		3100 N	1519	-0-	-1581	3225	1516	2	3 9	Y	3	6
01		3100 N	1694	-0-	-1406	1819	1694	2		Y	-0-	6
02		2800 N	1707	-0-	-1093	726	1694	2	13 9	Y	12	18
03		2656 N	1930	-0-	-726	-0-	1920	2	10 9	Y	9	27
*04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1 9	Y	1	28
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669												
11		3000 N	2236	-0-	-764	3817	2228	2	8 9	Y	7	29
12		3100 N	2193	-0-	-907	2910	2190	2	3 9	Y	3	2
01		3100 N	1705	-0-	-1395	1515	1705	2		Y	-0-	2
02		2800 N	1417	-0-	-1383	132	1404	2	13 9	Y	12	14
03		2248 N	2116	-0-	-132	-0-	2106	2	10 9	Y	9	23
*04		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1 9	Y	1	24
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423												
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622												
11		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3430	2	9 9	N	8	212
12		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3164	2	23 9	N	21	77
01		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2801	2	23 9	N	21	97
02		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3718	2	17 9	N	15	112
03		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4330	2	28 9	N	25	135
04		0 W	3188	-0-	3188	3188	3170	2	18 9	N	16	150
COOK EXPLORATION CO. 174337												
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566												
11		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-	134
12		2170 N	1664	-0-	-506	-0-	1664	2		N	-0-	134
01		2170 N	1390	-0-	-780	-0-	1390	2		N	-0-	134
02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-	134
03		1674 N	1522	-0-	-152	-0-	1522	2		N	-0-	134
*04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	2	6 9	N	5	139
DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG	
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337														
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993													TOTAL DEPTH 10858	PERF.10590 - 10654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1	9	N	1		24
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-		24
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-		24
02		700 N	427	-0-	-273	-0-	426	2	1	9	N	1		25
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1510	2	6	9	N	5		30
*04		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-		30

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993													TOTAL DEPTH 10839	PERF.10569 - 10651
11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1		43
12		1116 N	902	-0-	-214	-0-	883	2	19	9	N	17		60
01		1116 N	692	-0-	-424	-0-	692	2			N	-0-		60
02		1092 N	59	-0-	-1033	-0-	59	2			N	-0-		60
03		899 N	92	-0-	-807	-0-	92	2			N	-0-		60
*04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	N	5		65

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994													TOTAL DEPTH 10849	PERF.10582 - 10669
11		5100 X	1613	-0-	-3487	-0-	1595	2	18	9	N	16		240
12		5146 X	1441	-0-	-3705	-0-	1433	2	8	9	N	7		247
01		DLQ G-10	1550	-0-	1550	-0-	1546	2	4	9	N	4		251
02		DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	1563	9	4	9	N	4		255
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1563				N	1		256
04		DLQ G-10	2429	-0-	2429	-0-	3992	2	2429		N	-0-		256

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994													TOTAL DEPTH 10879	PERF.10595 - 10680
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994													TOTAL DEPTH 10809	PERF.10564 - 10636
11		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-		82
12		1860 N	1635	-0-	-225	-0-	1635	2			N	-0-		82
01		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-				N	3		85
02		1680 N	1	-0-	-1679	-0-	1	2			N	-0-		85
03		1643 N	2	-0-	-1641	-0-	2	2			N	-0-		85
*04		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2807	2	48	9	N	44		129

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995													TOTAL DEPTH 10780	PERF.10532 - 10675
11		1620 N	848	-0-	-772	-0-	848	2			N	-0-		152
12		1426 N	769	-0-	-657	-0-	769	2			N	-0-		152
01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2		154
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1539	2	17	9	N	15		169
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	N	1		170
*04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-		170

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995													TOTAL DEPTH 10777	PERF.10528 - 10668
11		1500 X	636	-0-	-864	-0-	636	2			N	-0-		311
12		1550 X	808	-0-	-742	-0-	805	2	3	9	N	3		314
01		1550 X	445	-0-	-1105	-0-	445	2			N	-0-		314
02		1400 X	1098	-0-	-302	-0-	1098	2			N	-0-		314
03		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2894	2	6	9	N	5		319
*04		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8		327

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337												
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
11		480 N	438	-0-	-42	-0-	438 2			N	-0-	154
12		465 N	388	-0-	-77	-0-	388 2			N	-0-	154
01		465 N	428	-0-	-37	-0-	428 2			N	-0-	154
02		420 N	374	-0-	-46	-0-	374 2			N	-0-	154
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2			N	-0-	154
04		420 N	373	-0-	-47	-0-	373 2			N	-0-	154

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625												
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-	204
12		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2			N	-0-	204
01		279 N	72	-0-	-207	-0-	72 2			N	-0-	204
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-	204
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-	204
*04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-	204

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613												
11		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2			N	-0-	82
12		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2			N	-0-	82
01		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2			N	-0-	82
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	82
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	82
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	82

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655												
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-	176
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1288 2	7 9		N	6	182
01		1085 N	571	-0-	-514	-0-	568 2	3 9		N	3	185
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-	185
03		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-	185
*04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1482 2	8 9		N	7	192

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584												
11		1260 N	1009	-0-	-251	-0-	1009 2			N	-0-	47
12		1395 N	1112	-0-	-283	-0-	1112 2			N	-0-	47
01		1023 N	663	-0-	-360	-0-	663 2			N	-0-	47
02		952 N	430	-0-	-522	-0-	429 2	1 9		N	1	48
03		1116 N	466	-0-	-650	-0-	466 2			N	-0-	48
04		630 N	421	-0-	-209	-0-	421 2			N	-0-	48

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
12		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-	132
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337													
FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	247 2			N	-0-			48
12	279 N	31	-0-	-248	-0-	31 2			N	-0-			48
01	558 N	211	-0-	-347	-0-	211 2			N	-0-			48
02	224 N	154	-0-	-70	-0-	154 2			N	-0-			48
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			48
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2			N	-0-			48

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682													
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	803 2	44 9		N	40	186 1		99
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	853 2	47 9		N	43			142
01	806 N	448	-0-	-358	-0-	448 2			N	-0-			142
02	784 N	640	-0-	-144	-0-	621 2	19 9		N	17			159
03	899 N	548	-0-	-351	-0-	548 2			N	-0-			159
*04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-			159

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634													
11	3780 X	3142	-0-	-638	-0-	3140 2	2 9		N	2			189
12	3906 X	3522	-0-	-384	-0-	3504 2	18 9		N	16			205
01	DLQ G-10	3055	-0-	3055	-0-	3045 2	10 9		N	9			214
02	DLQ G-10	3251	-0-	3251	-0-	6306 2	17 9		N	15			229
03	DLQ G-10	3356	-0-	3356	-0-	9662 2	12 9		N	11			240
04	DLQ G-10	2768	-0-	2768	-0-	12430 2	4 9		N	4			244

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690													
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751													
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	387 1	1196 3		N	16	4 8		42
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	419 1	1485 3		N	21	3 8		60
01	1209 N	658	-0-	-551	-0-	257 1	372 3		N	26	80 1	1 8	5
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	377 1	1578 3		N	17	5 8		17
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	420 1	1513 3		N	17	2 8		32
*04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	421 1	1652 3		N	9	1 8		40

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 132786 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10647 - 10766													
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	32 1	464 3		N	-0-			3
12	558 N	351	-0-	-207	-0-	22 1	321 3		N	7			10
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34 1	532 3		N	-0-			10
02	476 N	328	-0-	-148	-0-	20 1	308 3		N	-0-			10
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27 1	394 3		N	1	1 8		10
04	540 N	205	-0-	-335	-0-	14 1	189 3		N	2	2 8		10

MACKEY HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137667 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10608 - 10696													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

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

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

11	2054 N	1744	-0-	-310	-0-	224	1	1520	3	N	-0-		72
12	1953 N	1705	-0-	-248	-0-	224	1	1466	3	N	14	2 8	84
01	3038 X	1357	-0-	-1681	-0-	160	1	1197	3	N	-0-		84
02	2744 X	1936	-0-	-808	-0-	208	1	1728	3	N	-0-		84
03	3038 X	1460	-0-	-1578	-0-	176	1	1273	3	N	10		94
*04	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	224	1	1605	3	N	31	59 1 1 8	65

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

11	900 N	591	-0-	-309	-0-	58	1	400	3	N	121	183 1	90		
12	930 N	645	-0-	-285	-0-	133	9	64	1	453	3	N	116	2 8	204
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	128	9	69	1	554	3	N	116	168 1	152
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	128	9	69	1	586	3	N	95	179 1	68
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	105	9	73	1	568	3	N	160	183 1 2 8	43
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	176	9	76	1	609	3	N	181	184 1	40

MACKEY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 142651 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10623 - 10682

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	1	-0-
-----	----------	-----	-----	-----	-----	--	--	--	---	-----	----	---	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/12/2013

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 10514

11	450 N	449	-0-	-1	-0-	30	1	418	3	N	1	1 8	28	
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1	9	32	1	456	3	N	-0-	28
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	24	1	385	3	N	-0-		28	
02	420 N	284	-0-	-136	-0-	17	1	267	3	N	-0-		28	
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	26	1	373	3	N	-0-		28	
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	26	1	358	3	N	-0-		28	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 MACKEY HEIRS "C" WELL #: 6 RRCID -> 143041 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10682 - 10765

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2013

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

11	2940 X	2717	-0-	-223	-0-	488	1	2207	3	N	20	4 8	58
						22	9						
12	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	599	1	3127	3	N	33	2 8	89
						36	9						
01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	570	1	2994	3	N	11	1 8	99
						12	9						
02	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	525	1	2838	3	N	21	5 8	115
						23	9						
03	3038 X	2255	-0-	-783	-0-	468	1	1773	3	N	13	3 8	125
						14	9						
04	2940 X	2770	-0-	-170	-0-	463	1	2278	3	N	26	1 8	150
						29	9						

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	99	1	982	3	N	41	120 1	5
						45	9						
12	992 N	937	-0-	-55	-0-	91	1	846	3	N	-0-		5
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	91	1	951	3	N	1		6
						1	9						
02	1064 N	866	-0-	-198	-0-	79	1	780	3	N	6		12
						7	9						
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	96	1	952	3	N	10		22
						11	9						
04	1020 N	761	-0-	-259	-0-	77	1	680	3	N	4		26
						4	9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	278	1	1825	3	N	9	33
						10	9					
12	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	308	1	2153	3	N	12	42
						13	9					
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	301	1	2262	3	N	6	47
						7	9					
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	261	1	1840	3	N	13	55
						14	9					
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	317	1	2295	3	N	3	55
						3	9					
04	2490 N	2273	-0-	-217	-0-	291	1	1974	3	N	7	58
						8	9					

CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686												
11	1470 N	1194	-0-	-276	-0-	219	1	957	3	N	16	18
						18	9					
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	241	1	1196	3	N	20	35
						22	9					
01	1333 N	889	-0-	-444	-0-	199	1	675	3	N	14	47
						15	9					
02	1120 N	1080	-0-	-40	-0-	197	1	865	3	N	16	58
						18	9					
03	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	221	1	1007	3	N	10	65
						11	9					
*04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	222	1	1004	3	N	15	72
						17	9					

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695												
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	276	1	1805	3	N	21	65
						23	9					
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	303	1	2086	3	N	8	70
						9	9					
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	270	1	1860	3	N	13	82
						14	9					
02	1960 N	1777	-0-	-183	-0-	240	1	1531	3	N	5	82
						6	9					
03	2387 N	1794	-0-	-593	-0-	261	1	1518	3	N	14	94
						15	9					
*04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	278	1	1805	3	N	4	97
						4	9					

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		3750 X	3743	-0-	-7	-0-	384	1	3334	3	N	23	1 8	152
							25	9						
12		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	429	1	3861	3	N	26	152 1 4 8	22
							29	9						
01	DLQ	G-10	4467	-0-	4467	4467	415	1	4028	3	N	22	1 8	43
							24	9						
02	DLQ	G-10	3825	-0-	3825	8292	363	1	3438	3	N	22	5 8	60
							24	9						
03		12342 X	4050	-0-	-8292	-0-	408	1	3611	3	N	28	3 8	85
							31	9						
*04		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	405	1	3581	3	N	6	2 8	89
							7	9						

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785														

11		2340 N	2082	-0-	-258	-0-	135	1	1923	3	N	22	2 8	92
							24	9						
12		2325 N	1384	-0-	-941	-0-	91	1	1280	3	N	12	99 1	5
							13	9						
01		2356 N	1546	-0-	-810	-0-	94	1	1451	3	N	1	1 8	5
							1	9						
02		1932 N	1772	-0-	-160	-0-	108	1	1651	3	N	12	2 8	15
							13	9						
03		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	138	1	1969	3	N	12	2 8	25
							13	9						
*04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	147	1	2055	3	N	1	1 8	25
							1	9						

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146723 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10624 - 10696														

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

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806														

11		1380 N	923	-0-	-457	-0-	61	1	859	3	N	3	1 8	52
							3	9						
12		1240 N	862	-0-	-378	-0-	57	1	797	3	N	7	2 8	57
							8	9						
01		1333 N	1245	-0-	-88	-0-	76	1	1167	3	N	2	1 8	58
							2	9						
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1052	3	N	2	2 8	58
							2	9						
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	84	1	1191	3	N	6	2 8	62
							7	9						
*04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	94	1	1313	3	N	1	1 8	62
							1	9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1560 N	1516	-0-	-44	-0-	100 1	1401 3	N	14	2 8	80	
12	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	15 9	111 1	N	1	1 8	80	
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1 9	100 1	N	-0-		80	
02	1428 N	1419	-0-	-9	-0-	88 1	1324 3	N	6	2 8	84	
03	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	7 9	107 1	N	2	2 8	84	
04	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	2 9	102 1	N	18		102	
						20 9						

HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 147924 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7748 - 7882												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760												
11	1560 N	1345	-0-	-215	-0-	89 1	1255 3	N	1	1 8	17	
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1 9	101 1	N	10	2 8	25	
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	11 9	91 1	N	1	1 8	25	
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1 9	80 1	N	2	2 8	25	
03	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	2 9	94 1	N	17	2 8	40	
04	1440 N	1242	-0-	-198	-0-	19 9	83 1	N	1	1 8	40	
						1 9						

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784												
11	360 N	277	-0-	-83	-0-	19 1	258 3	N	-0-		10	
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	18 1	254 3	N	-0-		10	
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24 1	361 3	N	-0-		10	
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	15 1	227 3	N	-0-		10	
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	18 1	242 3	N	-0-		10	
04	360 N	203	-0-	-157	-0-	14 1	189 3	N	-0-		10	

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646												
11	300 N	185	-0-	-115	-0-	12 1	173 3	N	-0-		72	
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	15 1	206 3	N	-0-	40 1	32	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21 1	312 3	N	-0-		32	
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1	323 3	N	-0-		32	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30 1	414 3	N	-0-		32	
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23 1	319 3	N	-0-		32	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 N	565	-0-	-155	-0-	38	1	525	3	N	2	8	25
12	806 N	731	-0-	-75	-0-	48	1	675	3	N	7		32
01	1302 N	832	-0-	-470	-0-	50	1	764	3	N	16	1 8	47
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	627	3	N	20		67
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	49	1	697	3	N	26	1 8	92
04	810 N	565	-0-	-245	-0-	38	1	524	3	N	3		95

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

11	4380 X	3773	-0-	-607	-0-	237	1	3523	3	N	12	81 1	1 8	35
12	4526 X	3838	-0-	-688	-0-	243	1	3585	3	N	9	2 8		42
01	DLQ G-10	3974	-0-	3974	3974	231	1	3743	3	N	-0-			42
02	DLQ G-10	2838	-0-	2838	6812	167	1	2671	3	N	-0-			42
03	7850 X	1038	-0-	-6812	-0-	66	1	972	3	N	-0-			42
04	3840 X	34	-0-	-3806	-0-	3	1	31	3	N	-0-			42

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

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

HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 154844 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10682 - 10754

11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-			77
12	341 N	281	-0-	-60	-0-	18	1	263	3	N	-0-			77
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			77
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			77
03	279 N	124	-0-	-155	-0-	8	1	116	3	N	-0-			77
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	N	-0-			77

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	2			52
12	341 N	258	-0-	-83	-0-	18	1	240	3	N	-0-			52
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-			52
02	392 N	291	-0-	-101	-0-	18	1	273	3	N	-0-			52
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-			52
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-			52

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	767	-0-	-373	-0-	53	1	714	3	Y	-0-	38	1	30
12	1178 N	829	-0-	-349	-0-	58	1	771	3	Y	-0-			30
01	DLQ G-10	1033	-0-	1033	1033	66	1	967	3	Y	-0-			30
02	DLQ G-10	678	-0-	678	1711	44	1	634	3	Y	-0-			30
03	2745 N	1034	-0-	-1711	-0-	71	1	963	3	Y	-0-			30
*04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	79	1	1048	3	Y	-0-			30

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

11	480 N	102	-0-	-378	-0-	7	1	95	3	N	-0-			31
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	67	1	892	3	N	2	2	8	31
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	2	9							31
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	487	3	N	-0-			31
03	961 N	534	-0-	-427	-0-	24	1	346	3	N	-0-			31
04	510 N	451	-0-	-59	-0-	37	1	497	3	N	-0-			31
						31	1	419	3	N	1	1	8	31
						1	9							

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	30			119
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	33	9							5
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	19	1	265	3	N	16	130	1	5
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	18	9							8
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-			15
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	N	3			22
						3	9							
						31	1	428	3	N	7			
						8	9							
						16	1	210	3	N	7			
						8	9							

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

11	4500 X	3549	-0-	-951	-0-	366	1	3165	3	N	16	4	8	37
12	4743 X	3393	-0-	-1350	-0-	18	9							43
01	DLQ G-10	3705	-0-	3705	3705	362	1	3021	3	N	9	3	8	63
02	DLQ G-10	3258	-0-	3258	6963	10	9							65
03	11026 X	4063	-0-	-6963	-0-	363	1	3318	3	N	22	2	8	68
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	24	9							75
						8	9							
						403	1	3653	3	N	6	3	8	
						7	9							
						372	1	3215	3	N	12	5	8	
						13	9							

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	249	1	1363	3	N	22	5	8	42
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	24	9							68
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	261	1	1465	3	N	29	3	8	85
02	1540 N	1282	-0-	-258	-0-	32	9							100
03	1767 N	1349	-0-	-418	-0-	240	1	1280	3	N	18	1	8	119
04	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	20	9							135
						210	1	1053	3	N	17	2	8	
						19	9							
						229	1	1099	3	N	19			
						21	9							
						236	1	1181	3	N	18	2	8	
						20	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1710 N	1448	-0-	-262	-0-	366	1	1062	3	N	18	2	8	53
12	1736 N	388	-0-	-1348	-0-	20	9	352	3	N	10	3	8	60
*01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	25	1			N	-0-			60
*02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-	11	9			N	-0-	60	1	-0-
*03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710														
11	2700 N	2498	-0-	-202	-0-	307	1	2176	3	N	14	5	8	22
12	2914 N	1806	-0-	-1108	-0-	15	9	1501	3	N	37	4	8	55
01	2635 N	2013	-0-	-622	-0-	264	1	1721	3	N	21	4	8	72
02	2324 N	2212	-0-	-112	-0-	41	9	1932	3	N	10	5	8	77
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	269	1	2032	3	N	20	5	8	92
*04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	11	9	2016	3	N	9	2	8	99
						297	1							
						10	9							
DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770														
11	960 N	214	-0-	-746	-0-	15	1	199	3	N	-0-			37
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	18	1	255	3	N	-0-			37
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			37
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			37
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	N	-0-			37
*04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	3	N	-0-			37
MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628														
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG		
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2160 N	903	-0-	-1257	-0-	285	1	618	3	N	-0-			27
12	2077 N	1632	-0-	-445	-0-	252	1	1380	3	N	-0-			27
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	365	1	1779	3	N	-0-			27
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	331	1	1613	3	N	-0-			27
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	356	1	1522	3	N	-0-			27
04	2070 N	1841	-0-	-229	-0-	349	1	1492	3	N	-0-			27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795														
11	2670 X	2220	-0-	-450	-0-	285	1	1910	3	N	23	3	8	32
12	2759 X	2607	-0-	-152	-0-	317	1	2265	3	N	23	3	8	52
01	DLQ G-10	2776	-0-	2776	2776	314	1	2449	3	N	12	2	8	62
02	DLQ G-10	2421	-0-	2421	5197	279	1	2122	3	N	18	5	8	75
03	7680 X	2483	-0-	-5197	-0-	302	1	2161	3	N	18	3	8	90
04	2700 X	2688	-0-	-12	-0-	318	1	2345	3	N	23	4	8	109

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640														
11	2280 N	2257	-0-	-23	-0-	286	1	1962	3	N	8	4	8	77
12	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	302	1	2093	3	N	3	3	8	77
01	2759 N	2351	-0-	-408	-0-	277	1	2067	3	N	6	1	8	82
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	279	1	2164	3	N	3	3	8	82
03	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	347	1	2712	3	N	3	3	8	82
*04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	308	1	2147	3	N	2	2	8	82

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727														
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	470	1	1904	3	N	17	71	1	6 8 40
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	491	1	2021	3	N	29	4	8	65
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	463	1	1802	3	N	17	3	8	79
02	2240 N	1527	-0-	-713	-0-	384	1	1114	3	N	26	8	8	97
03	2542 N	1880	-0-	-662	-0-	442	1	1374	3	N	58	3	8	152
04	2220 N	1725	-0-	-495	-0-	425	1	1283	3	N	15	2	8	165

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750														
11	240 N	139	-0-	-101	-0-	9	1	130	3	N	-0-			3
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	7	1	92	3	N	-0-			3
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-			3
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	3	1	45	3	N	-0-			3
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-			3
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	3	N	-0-			3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FOREST OIL CORPORATION 275740														
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	9780 X	2246	-0-	-7534	-0-	2196	2	50	9	N	45			194
12	6293 X	2161	-0-	-4132	-0-	2128	2	33	9	N	30	181	1 4 8	39
01	2666 X	2208	-0-	-458	-0-	2193	2	15	9	N	14			53
02	2408 X	1609	-0-	-799	-0-	1594	2	15	9	N	14	1	8	66
03	2666 X	1411	-0-	-1255	-0-	1400	2	11	9	N	10			76
04	2250 X	1247	-0-	-1003	-0-	1235	2	12	9	N	11	1	8	86

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581														
11	2310 N	1822	-0-	-488	-0-	222	1	1590	2	N	9	109	1	59
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	269	1	1986	2	N	5	5	8	59
01	2232 N	1975	-0-	-257	-0-	308	1	1655	2	N	11			70
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	311	1	1564	2	N	5	1	8	74
03	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	344	1	1736	2	N	52			126
*04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	276	1	1738	2	N	28			154
						31	9							

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620														
*11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2356	2	39	9	N	35	142	1	89
*12	2170 N	1759	-0-	-411	-0-	1742	2	17	9	N	15	10	8	94
*01	3069 X	2016	-0-	-1053	-0-	1922	2	94	9	N	85			179
*02	2772 X	2301	-0-	-471	-0-	2294	2	7	9	N	6	168	1 4 8	13
*03	3069 X	2226	-0-	-843	-0-	2226	2			N	-0-			13
*04	2400 X	2004	-0-	-396	-0-	2004	2			N	-0-			13

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651														
*10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1815	2	12	9	N	11			126
*11	1680 N	483	-0-	-1197	-0-	483	2			N	-0-			126
*12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1	1	8	126
*01	1829 N	230	-0-	-1599	-0-	230	2			N	-0-			126
*02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-			126
*03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			126
*04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			126

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG					
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																	
JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991												TOTAL DEPTH 10700		PERF.10495 - 10591			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		991 N	991	-0-	-0-	-0-		991	2		N	-0-					28
12		1147 N	372	-0-	-775	-0-		372	2		N	-0-					28
01		1085 N	135	-0-	-950	-0-		135	2		N	-0-					28
02		924 N	152	-0-	-772	-0-		152	2		N	-0-					28
03		372 N	38	-0-	-334	-0-		38	2		N	-0-					28
*04		224 N	224	-0-	-0-	-0-		211	2	13	9	N	12				40

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991												TOTAL DEPTH 10844		PERF.10438 - 10608			
11		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-		231	1	2680	2	N	7				40
12		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-		235	1	2772	2	N	8	1	8		47
01		3255 X	2812	-0-	-443	-0-		218	1	2577	2	N	15				62
02		2940 X	2158	-0-	-782	-0-		172	1	1974	2	N	11	5	8		68
03		3255 X	2506	-0-	-749	-0-		191	1	2265	2	N	45	7	8		106
04		2910 X	2689	-0-	-221	-0-		235	1	2443	2	N	10	3	8		113
								11	9								

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991												TOTAL DEPTH 10700		PERF.10502 - 10623			
11		1830 N	1393	-0-	-437	-0-		1389	2	4	9	N	4	78	1		35
12		1984 N	1031	-0-	-953	-0-		1027	2	4	9	N	4	1	8		38
*01		2201 X	2156	-0-	-45	-0-		2150	2	6	9	N	5				43
*02		1988 X	1956	-0-	-32	-0-		1955	2	1	9	N	1	1	8		43
*03		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-		1797	2			N	-0-				43
*04		2100 X	1435	-0-	-665	-0-		1435	2			N	-0-				43

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992												TOTAL DEPTH 10885		PERF.10678 - 10773			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992												TOTAL DEPTH 10900		PERF.10651 - 10746			
11		570 N	540	-0-	-30	-0-		538	2	2	9	N	2				78
12		527 N	525	-0-	-2	-0-		525	2			N	-0-				78
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-		499	2	2	9	N	2				80
02		504 N	481	-0-	-23	-0-		480	2	1	9	N	1	1	8		80
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-		585	2	1	9	N	1	1	8		80
*04		521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2			N	-0-				80

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992												TOTAL DEPTH 10725		PERF.10478 - 10560			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			56
12		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			56
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			56
02		84 X		9	-75	-0-		9	2		N	-0-			56
03		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-		41	1	1366	2	N	-0-		56
*04		3000 N	3205	-0-	205	205		93	1	3112	2	N	-0-		56

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 143590 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10531 - 10598															
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	-0-
*07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546															
11		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-		2896	2	15	9	N	14	1	35
12		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-		2890	2	25	9	N	23	1	57
01		3379 X	2377	-0-	-1002	-0-		2371	2	6	9	N	5		62
02		3052 X	2142	-0-	-910	-0-		2133	2	9	9	N	8	5	65
03		3379 X	3113	-0-	-266	-0-		3065	2	48	9	N	44	8	101
04		2910 X	2278	-0-	-632	-0-		2260	2	18	9	N	16	3	114

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638															
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-		488	2	1	9	N	1		19
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-		531	2	6	9	N	5	1	23
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-		533	2	3	9	N	3		26
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-		484	2	4	9	N	4	2	28
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-		610	2	4	9	N	4	3	29
04		510 N	429	-0-	-81	-0-		428	2	1	9	N	1	1	29

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG	
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	341 N	313	-0-	-28	-0-	9 1	300 2	N	4	4 8	44			
*06	330 N	292	-0-	-38	-0-	4 9	280 2	N	4	3 8	45			
*07	341 N	313	-0-	-28	-0-	8 1	304 2	N	-0-		45			
*08	310 N	288	-0-	-22	-0-	4 9	278 2	N	2	2 8	45			
*09	300 N	289	-0-	-11	-0-	2 9	280 2	N	1	1 8	45			
*10	310 N	260	-0-	-50	-0-	8 1	252 2	N	-0-		45			
*11	270 N	258	-0-	-12	-0-	1 9	250 2	N	-0-		45			
*12	310 N	267	-0-	-43	-0-	8 1	258 2	N	1	1 8	45			
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7 1	241 2	N	-0-		45			
*02	252 N	211	-0-	-41	-0-	4 9	201 2	N	4	4 8	45			
*03	279 N	268	-0-	-11	-0-	8 1	253 2	N	6	6 8	45			
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7 9	233 2	N	2	2 8	45			
						2 9								

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586														
11	1020 N	874	-0-	-146	-0-	870 2	4 9	N	4	1 8	60			
12	1023 N	890	-0-	-133	-0-	886 2	4 9	N	4	2 8	62			
01	1023 N	895	-0-	-128	-0-	891 2	4 9	N	4		66			
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883 2	1 9	N	1	1 8	66			
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	983 2	2 9	N	2		68			
*04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		68			

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676														
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	17 1	567 2	N	-0-		1			
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	17 1	576 2	N	-0-		1			
01	589 N	540	-0-	-49	-0-	16 1	524 2	N	-0-		1			
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	15 1	508 2	N	-0-		1			
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	16 1	533 2	N	-0-		1			
04	510 N	419	-0-	-91	-0-	12 1	407 2	N	-0-		1			

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

GRAY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																
HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996													TOTAL DEPTH	10766	PERF.10518	- 10632
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-			58	
*11		600 N	137	-0-	-463	-0-	4	1	133	2	N	-0-			58	
*12		186 N	93	-0-	-93	-0-	3	1	89	2	N	1	1 8		58	
*01		124 N	80	-0-	-44	-0-	1	9							58	
*02		140 N	49	-0-	-91	-0-	2	1	78	2	N	-0-			58	
							1	1	42	2	N	5	5 8		58	
							6	9							58	
*03		93 N	20	-0-	-73	-0-	11	2	9	9	N	8	8 8		58	
*04		90 N	11	-0-	-79	-0-	8	2	3	9	N	3	3 8		58	

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994													TOTAL DEPTH	11021	PERF.10856	- 10871
*09		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2538	2	25	9	N	23	14 8		70	
*10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2				-0-			70	
*11		2370 N	1520	-0-	-850	-0-	1509	2	11	9	N	10			80	
*12		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2960	2	29	9	N	26	16 8		90	
*01		2666 X	2051	-0-	-615	-0-	2051	2				-0-			90	
*02		2408 X	2067	-0-	-341	-0-	2002	2	65	9	N	59	115 1 7 8		27	
*03		2976 X	1614	-0-	-1362	-0-	1613	2	1	9	N	1	1 8		27	
*04		2880 X	1980	-0-	-900	-0-	1980	2				-0-			27	

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10730	PERF.10594	- 10686
*10		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4441	2	51	9	N	46			107	
*11		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3833	2	35	9	N	32			139	
*12		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3825	2	32	9	N	29	1 8		167	
*01		4495 X	3058	-0-	-1437	-0-	3039	2	19	9	N	17			184	
*02		4060 X	2474	-0-	-1586	-0-	2433	2	41	9	N	37	154 1 14 8		53	
*03		4495 X	3532	-0-	-963	-0-	3496	2	36	9	N	33	24 8		62	
*04		3870 X	2624	-0-	-1246	-0-	2578	2	46	9	N	42	10 8		94	

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995													TOTAL DEPTH	10775	PERF.10565	- 10672
11		2040 N	1375	-0-	-665	-0-	1371	2	4	9	N	4	2 8		28	
12		2108 N	1155	-0-	-953	-0-	1152	2	3	9	N	3	3 8		28	
01		1953 N	1597	-0-	-356	-0-	1597	2				-0-			28	
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1621	2	14	9	N	13	1 8		40	
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1838	2	28	9	N	25			65	
*04		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2				-0-			65	

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995													TOTAL DEPTH	11120	PERF.10878	- 10935
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995													TOTAL DEPTH	11006	PERF.10662	- 10700
*07		279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2				-0-			15	
*08		248 N	163	-0-	-85	-0-	162	2	1	9	N	1	1 8		15	
*09		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2				-0-			15	
*10		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2				-0-			15	
*11		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2				-0-			15	
*12		186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2				-0-			15	
*01		186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2				-0-			15	
*02		112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2				-0-			15	
*03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				-0-			15	
*04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				-0-			15	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

*10	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6774	2	20	9	N	18	2	8			95
*11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5583	2	8	9	N	7	1	8			101
*12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4997	2	11	9	N	10	1	8			110
*01	7037	X	3818	-0-	-3219	-0-	3816	2	2	9	N	2					112
*02	6272	X	2818	-0-	-3454	-0-	2808	2	10	9	N	9	9	8			112
*03	6789	X	2266	-0-	-4523	-0-	2249	2	17	9	N	15	15	8			112
*04	5580	X	2166	-0-	-3414	-0-	2156	2	10	9	N	9	6	8			115

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10608 - 10698

11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	455	1	5277	2	N	6					80
							7	9									
12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	508	1	6004	2	N	8	1	8			87
							9	9									
01	6510	X	5556	-0-	-954	-0-	432	1	5112	2	N	11					98
							12	9									
02	5684	X	5300	-0-	-384	-0-	423	1	4857	2	N	18	7	8			109
							20	9									
03	6510	X	5256	-0-	-1254	-0-	408	1	4831	2	N	15	12	8			112
							17	9									
04	6300	X	5163	-0-	-1137	-0-	451	1	4691	2	N	19	5	8			126
							21	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	Y	1					7
12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1154	2	1	9	Y	1	1	8			7
01	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	1109	2	23	9	Y	21					28
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1	1	8			28
03	1147	N	739	-0-	-408	-0-	703	2	36	9	Y	33	56	1			5
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					5

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

11	1530	X	1155	-0-	-375	-0-	1154	2	1	9	Y	1					7
12	1240	X	1155	-0-	-85	-0-	1154	2	1	9	Y	1	1	8			7
01	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	1109	2	22	9	Y	20					27
02	1092	N	1084	-0-	-8	-0-	1083	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	1147	N	579	-0-	-568	-0-	545	2	34	9	Y	31	53	1			5
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*09		14B2 EXT	2207	-0-	2207	4341	2050 2	157 9	Y	143	109 1	9 8	53
*10		5653 X	1312	-0-	-4341	-0-	1301 2	11 9	Y	10	41 1	3 8	19
*11		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-			19
*12		1767 N	21	-0-	-1746	-0-	18 2	3 9	Y	3	3 8		19
*01		1302 N	41	-0-	-1261	-0-	41 2		Y	-0-			19
*02		756 N	32	-0-	-724	-0-	32 2		Y	-0-			19
*03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-	7 1		12
*04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			12

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533													
11		14B2 EXT	218	-0-	218	2829	218 2		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	317	-0-	317	3146	317 2		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	309	-0-	309	3455	309 2		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	259	-0-	259	3714	259 2		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	39	-0-	39	3753	39 2		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	337	-0-	337	4090	337 2		Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544													
11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		Y	-0-			4
12		1798 N	1352	-0-	-446	-0-	1351 2	1 9	Y	1	1 8		4
01		1984 X	1341	-0-	-643	-0-	1317 2	24 9	Y	22			26
02		1792 X	1105	-0-	-687	-0-	1104 2	1 9	Y	1	1 8		26
03		1984 X	626	-0-	-1358	-0-	607 2	19 9	Y	17	41 1		2
*04		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		Y	-0-			2

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736													
11		1530 X	1155	-0-	-375	-0-	1154 2	1 9	Y	1			7
12		1240 X	1155	-0-	-85	-0-	1154 2	1 9	Y	1	1 8		7
01		1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1188 2	23 9	Y	21			28
02		1092 N	1012	-0-	-80	-0-	1011 2	1 9	Y	1	1 8		28
03		1147 N	302	-0-	-845	-0-	281 2	21 9	Y	19	43 1		4
*04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y	-0-			4

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768													
*11		2280 X	2185	-0-	-95	-0-	2163 2	22 9	N	20			68
*12		2852 X	2376	-0-	-476	-0-	2357 2	19 9	N	17	17 8		68
*01		2852 X	2050	-0-	-802	-0-	2050 2		N	-0-			68
*02		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3153 2	87 9	N	79	72 1	7 8	68
*03		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3705 2	1 9	N	1	1 8		68
*04		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		N	-0-			68

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876													
*10		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2		N	-0-			83
*11		3180 X	2998	-0-	-182	-0-	2998 2		N	-0-			83
*12		3286 X	2260	-0-	-1026	-0-	2256 2	4 9	N	4	2 8		85
*01		3348 X	2856	-0-	-492	-0-	2856 2		N	-0-			85
*02		2828 X	1565	-0-	-1263	-0-	1564 2	1 9	N	1	1 8		85
*03		3131 X	2736	-0-	-395	-0-	2736 2		N	-0-			85
*04		3000 X	2495	-0-	-505	-0-	2495 2		N	-0-			85

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W) //CONT.//		97752 110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740								
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179754		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		22
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	878 2	N	1	1 8	22
01	868 X	854	-0-	-14	-0-	854 2	N	-0-		22
02	812 X	587	-0-	-225	-0-	586 2	N	1	1 8	22
03	899 X	834	-0-	-65	-0-	834 2	N	-0-		22
04	870 X	728	-0-	-142	-0-	728 2	N	-0-		22

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180347		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052		
11	180 N	54	-0-	-126	-0-	54 2	Y	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	117 2	Y	1	1 8	-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195130		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504		
*06	600 N	578	-0-	-22	-0-	574 2	Y	4	4 8	5
*07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	984 2	Y	1		6
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1004 2	Y	3	3 8	6
*09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1172 2	Y	1	1 8	6
*10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	Y	-0-	2 1	4
*11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1352 2	Y	1	1 8	4
*12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	Y	-0-		4
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	Y	-0-		4
*02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	Y	-0-		4
*03	1395 N	1115	-0-	-280	-0-	1115 2	Y	-0-	4 1	-0-
*04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2	Y	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 089802		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664		
FLEWELLEN		WELL #: 1LT								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 180112		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 198545		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602																	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722																	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772																	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640																	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639																	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824																	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696															
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910															
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821															
11	T. A.	8764		-0-	8764	371061	2278	1	6425	2	Y	55	48	1	34
12	T. A.	8894		-0-	8894	379955	2335	1	6538	2	Y	19	34	1	19
01	T. A.	8956		-0-	8956	388911	2377	1	6566	2	Y	12	12	1	19
02	T. A.	8270		-0-	8270	397181	2280	1	5976	2	Y	13	19	1	13
03	405824 X	8643		-0-	-397181	-0-	2403	1	6225	2	Y	14	18	1	9
*04	8613 X	8613		-0-	-0-	-0-	2495	1	6114	2	Y	4	12	1	1

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811															
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731															
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 LONG TRUSTS, THE 507585
 MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1530 N	1353	-0-	-177	-0-	1299	2	54	9	N	49	166	1		27
12	1767 N	1084	-0-	-683	-0-	1084	2			N	-0-				27
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-				27
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				27
*03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1668	2	10	9	N	9	9	1		27
*04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT				27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

11	1470 N	1296	-0-	-174	-0-	1296	3			Y	-0-				78
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-				78
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	3	1	9	Y	1				79
02	1204 N	1052	-0-	-152	-0-	1052	3			Y	-0-				79
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2519	3	10	9	Y	9				88
04	0 W	2326	-0-	2326	-0-	2322	3	4	9	Y	4				92

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

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

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-				-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-				-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-				-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-				-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-				-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-				-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

11	2160 N	2019	-0-	-141	-0-	2010	3	9	9	Y	8				33
12	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2076	3	58	9	Y	53	12	1		74
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2088	3	130	9	Y	118				192
02	1876 N	1838	-0-	-38	-0-	1783	3	55	9	Y	50				242
03	2139 N	2021	-0-	-118	-0-	1923	3	98	9	Y	89	141	1		190
04	2160 N	1948	-0-	-212	-0-	1926	3	22	9	Y	20	130	1		80

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

11	2820 X	2782	-0-	-38	-0-	2773	3	9	9	Y	8				33
12	2945 X	2924	-0-	-21	-0-	2922	3	2	9	Y	2	28	1		7
01	2945 N	2756	-0-	-189	-0-	2752	3	4	9	Y	4				11
02	2604 N	2303	-0-	-301	-0-	2302	3	1	9	Y	1				12
03	2914 N	2500	-0-	-414	-0-	2492	3	8	9	Y	7	7	1		12
04	2670 N	2592	-0-	-78	-0-	2577	3	15	9	Y	14	8	1		18

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 144390 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/22/2011

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		2220 N	1488	-0-	-732	-0-	1481 3	7 9	Y		6	25
12		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2525 3	4 9	Y		4	9
01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2420 3	6 9	Y		5	14
02		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2100 3	3 9	Y		3	17
03		2356 N	2273	-0-	-83	-0-	2264 3	9 9	Y		8	15
04		2280 N	2119	-0-	-161	-0-	2104 3	15 9	Y		14	19

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620												
11		1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118 3		Y		-0-	-0-
12		1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1175 3	20 9	Y		18	18
01		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1088 3	19 9	Y		17	21
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1131 3	4 9	Y		4	25
03		1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1061 3	18 9	Y		16	41
04		1080 N	968	-0-	-112	-0-	968 3		Y		-0-	12

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659												
11		750 N	735	-0-	-15	-0-	735 3		Y		-0-	-0-
12		775 N	760	-0-	-15	-0-	760 3		Y		-0-	-0-
01		775 N	757	-0-	-18	-0-	757 3		Y		-0-	-0-
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		Y		-0-	-0-
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y		-0-	-0-
*04		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		Y		-0-	-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638												
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	775 3	17 9	Y		15	20
12		930 N	884	-0-	-46	-0-	883 3	1 9	Y		1	6
01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		Y		-0-	-0-
02		728 N	700	-0-	-28	-0-	700 3		Y		-0-	-0-
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		Y		-0-	-0-
04		1020 N	833	-0-	-187	-0-	831 3	2 9	Y		2	2

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608												
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y		-0-	-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y		-0-	-0-
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		Y		-0-	-0-
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	129 3		Y		-0-	-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	143 3	6 9	Y		5	5
*04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y		-0-	1

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654												
11		3180 X	3141	-0-	-39	-0-	3123 3	18 9	Y		16	21
12		3286 X	3228	-0-	-58	-0-	3188 3	40 9	Y		36	30
01		3348 X	2691	-0-	-657	-0-	2691 3		Y		-0-	2
02		3024 X	2315	-0-	-709	-0-	2313 3	2 9	Y		2	2
03		3317 X	2988	-0-	-329	-0-	2985 3	3 9	Y		3	4
04		3150 X	1848	-0-	-1302	-0-	1824 3	24 9	Y		22	23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621												
11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2332 3	30 9	Y		27	36
12		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2386 3	32 9	Y		29	34
01		2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2396 3	2 9	Y		2	3
02		2212 N	2210	-0-	-2	-0-	2206 3	4 9	Y		4	4
03		2418 N	2389	-0-	-29	-0-	2389 3		Y		-0-	1
*04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2366 3	21 9	Y		19	19

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993													TOTAL DEPTH	10890	PERF.10597	- 10704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2173 3	40 9	Y	36	35 1		47			
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2332 3	41 9	Y	37	35 1		49			
01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2282 3	1 9	Y	1	47 1		3			
02		2016 N	1935	-0-	-81	-0-	1931 3	4 9	Y	4	3 1		4			
03		2232 N	2152	-0-	-80	-0-	2148 3	4 9	Y	4	3 1		5			
04		2160 N	1887	-0-	-273	-0-	1862 3	25 9	Y	23	4 1		24			

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993													TOTAL DEPTH	10812	PERF.10560	- 10665
11		3270 X	3108	-0-	-162	-0-	3067 3	41 9	Y	37			65			
12		3379 X	3191	-0-	-188	-0-	3165 3	26 9	Y	24			89			
01		3348 X	2987	-0-	-361	-0-	2965 3	22 9	Y	20	72 1		37			
02		3024 X	2951	-0-	-73	-0-	2947 3	4 9	Y	4			41			
03		3224 X	2986	-0-	-238	-0-	2961 3	25 9	Y	23			64			
04		3120 X	2788	-0-	-332	-0-	2777 3	11 9	Y	10	45 1		29			

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993													TOTAL DEPTH	12342	PERF.10438	- 10652
11		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2648 3	12 9	Y	11	14 1		16			
12		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2608 3	12 9	Y	11	13 1		14			
01		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2774 3	226 9	Y	205	13 1		206			
02		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2341 3	240 9	Y	218	165 1		259			
03		2635 N	2631	-0-	-4	-0-	2508 3	123 9	Y	112	169 1		202			
04		2790 N	2681	-0-	-109	-0-	2670 3	11 9	Y	10	165 1		47			

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993													TOTAL DEPTH	10824	PERF.10550	- 10728
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1376 3	3 9	Y	3			25			
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1436 3	2 9	Y	2	22 1		5			
01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1529 3	2 9	Y	2			7			
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477 3	1 9	Y	1			8			
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1704 3	3 9	Y	3	5 1		6			
*04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1601 3	6 9	Y	5	4 1		7			

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993													TOTAL DEPTH	10854	PERF.10430	- 10640
11		1980 N	1609	-0-	-371	-0-	1601 3	8 9	N	7			60			
12		2201 N	1521	-0-	-680	-0-	1510 3	11 9	N	10			70			
01		1953 N	1269	-0-	-684	-0-	1267 3	2 9	N	2			72			
02		1512 N	977	-0-	-535	-0-	974 3	3 9	N	3			75			
03		1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1479 3	39 9	N	35			110			
*04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1902 3	50 9	N	45	128 1		27			

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994													TOTAL DEPTH	11065	PERF.10824	- 10903
11		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2360 3	12 9	Y	11			48			
12		2635 N	2500	-0-	-135	-0-	2497 3	3 9	Y	3	43 1		8			
01		2511 N	2355	-0-	-156	-0-	2351 3	4 9	Y	4			12			
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2238 3	2 9	Y	2			14			
03		2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2496 3	10 9	Y	9	8 1		15			
*04		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2420 3	24 9	Y	22	10 1		27			

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994													TOTAL DEPTH	10734	PERF.10464	- 10600
11		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-			129			
12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3		N	-0-			129			
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-			129			
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707 3	1 9	N	1			130			
03		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1715 3	10 9	N	9			139			
04		1530 N	1311	-0-	-219	-0-	1292 3	19 9	N	17	139 1		17			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3120 X	2928	-0-	-192	-0-	2926 3	2 9	N	2	162 1		21
12		3131 X	2631	-0-	-500	-0-	2629 3	2 9	N	2			23
01		3038 X	2522	-0-	-516	-0-	2514 3	8 9	N	7			30
02		2744 X	2419	-0-	-325	-0-	2404 3	15 9	N	14			44
03		3038 X	2428	-0-	-610	-0-	2427 3	1 9	N	1			45
04		2940 X	2792	-0-	-148	-0-	2774 3	18 9	N	16			61

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690													
11		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1909 3	3 9	N	3			162
12		1984 N	1825	-0-	-159	-0-	1823 3	2 9	N	2			164
01		1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1927 3		N	-0-			164
02		1792 N	1050	-0-	-742	-0-	1050 3		N	-0-			164
03		1829 N	1690	-0-	-139	-0-	1689 3	1 9	N	1			165
04		1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1747 3	2 9	N	2			167

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606													
11		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3038 3	4 9	N	4			134
12		3193 X	3114	-0-	-79	-0-	3089 3	25 9	N	23			157
01		3193 X	3004	-0-	-189	-0-	2985 3	19 9	N	17	138 1		36
02		2884 X	2671	-0-	-213	-0-	2660 3	11 9	N	10			46
03		3131 X	2879	-0-	-252	-0-	2876 3	3 9	N	3			49
04		3030 X	2860	-0-	-170	-0-	2854 3	6 9	N	5			54

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554													
11		2460 X	1729	-0-	-731	-0-	1726 3	3 9	N	3	153 1		24
12		2542 N	2460	-0-	-82	-0-	2456 3	4 9	N	4			28
01		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2675 3	2 9	N	2			30
02		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2122 3	13 9	N	12			42
03		2449 N	2432	-0-	-17	-0-	2429 3	3 9	N	3			45
04		2520 N	2447	-0-	-73	-0-	2430 3	17 9	N	15			60

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609													
11		2730 X	2365	-0-	-365	-0-	2343 3	22 9	Y	20	23 1		28
12		2697 X	2585	-0-	-112	-0-	2581 3	4 9	Y	4	15 1		17
01		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 3		Y	-0-	16 1		1
02		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2429 3	1 9	Y	1	1 1		1
03		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3		Y	-0-	1 1		-0-
*04		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2678 3	29 9	Y	26			26

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630													
11		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		Y	-0-	1 1		-0-
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		Y	-0-			-0-
01		1984 N	1863	-0-	-121	-0-	1863 3		Y	-0-			-0-
02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		Y	-0-			-0-
03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1953 3	2 9	Y	2			2
04		1800 N	1582	-0-	-218	-0-	1554 3	28 9	Y	25	2 1		25

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893													
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2205 3	6 9	Y	5			24
12		2325 N	2253	-0-	-72	-0-	2250 3	3 9	Y	3	20 1		7
01		2294 N	2286	-0-	-8	-0-	2282 3	4 9	Y	4			11
02		2072 N	1952	-0-	-120	-0-	1950 3	2 9	Y	2			13
03		2263 N	2065	-0-	-198	-0-	2061 3	4 9	Y	4	7 1		10
04		2220 N	1970	-0-	-250	-0-	1960 3	10 9	Y	9	7 1		12

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342														
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4861	2	6	9	N	5			81
12	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5042	2	4	9	N	4			85
01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4566	2	3	9	N	3			88
02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4208	2	2	9	N	2			90
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4324	2	2	9	N	2			92
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			92

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614														
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554														
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770														
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	16	1	582	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	636	-0-	636	636	17	1	619	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	528	-0-	528	1164	13	1	515	2	Y	-0-			-0-
03	1478 N	314	-0-	-1164	-0-	9	1	304	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	0 W	68	-0-	68	68	1	1	67	2	Y	-0-			-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895														
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148245 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10680 - 10750														
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 8		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148728 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10664 - 10826														
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	214	-0-	-158	-0-	6	1	208	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	188	-0-	188	188	5	1	183	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	102	-0-	102	290	3	1	99	2	Y	-0-			-0-
03	495 N	205	-0-	-290	-0-	6	1	199	2	Y	-0-			-0-
*04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	Y	535	152 1	3 8	380
						589	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578										COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1590 X	1468	-0-	-122	-0-	42 1	1395 2	Y	28	29 1			11
							31 9							
12		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	74 1	2667 2	Y	-0-	11 1			-0-
01	DLQ	G-10	2711	-0-	2711	2711	73 1	2638 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1553	-0-	1553	4264	39 1	1514 2	Y	-0-				-0-
03		2200 N	1273	-0-	-927	3337	35 1	1238 2	Y	-0-				-0-
*04		3000 N	893	-0-	-2107	1230	19 1	874 2	Y	-0-				-0-
-----										-----				
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067										COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069				
11		3150 X	2227	-0-	-923	-0-	64 1	2143 2	Y	18	19 1			7
							20 9							
12		2976 X	2598	-0-	-378	-0-	70 1	2528 2	Y	-0-	7 1			-0-
01	DLQ	G-10	2275	-0-	2275	2275	62 1	2213 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1814	-0-	1814	4089	46 1	1768 2	Y	-0-				-0-
03		2200 N	1854	-0-	-346	3743	51 1	1803 2	Y	-0-				-0-
*04		3000 N	1734	-0-	-1266	2477	37 1	1697 2	Y	-0-				-0-
-----										-----				
TREADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 183812										COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10700 - 10814				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2013														
-----										-----				
TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085										COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825				
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	17 1	579 2	Y	27	29 1			11
							30 9							
12		341 N	319	-0-	-22	-0-	9 1	310 2	Y	-0-	11 1			-0-
01	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	6 1	224 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	340	-0-	340	570	9 1	331 2	Y	-0-				-0-
03		732 N	162	-0-	-570	-0-	4 1	158 2	Y	-0-				-0-
*04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	3 1	120 2	Y	-0-				-0-
-----										-----				
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087										COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786				
11		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	75 1	2514 2	Y	30	31 1			12
							33 9							
12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	53 1	1923 2	Y	108	76 1			44
							119 9							
01	DLQ	G-10	2963	-0-	2963	2963	77 1	2766 2	Y	109	108 1			45
							120 9							
02	DLQ	G-10	2407	-0-	2407	5370	58 1	2237 2	Y	102	101 1			46
							112 9							
03		2200 N	2423	-0-	223	5593	64 1	2240 2	Y	108	104 1			50
							119 9							
*04		3000 N	1479	-0-	-1521	4072	29 1	1336 2	Y	104	99 1			55
							114 9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.//		97752 110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554														
TREADAWAY		WELL #: 6		RRCID -> 188759		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2730 N	2536	-0-	-194	-0-	73	1	2463	2	Y	-0-					-0-
12	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	75	1	2704	2	Y	12	7	1			5
						13	9									
01	DLQ G-10	2593	-0-	2593	2593	70	1	2509	2	Y	13	12	1	1	8	5
						14	9									
02	DLQ G-10	2305	-0-	2305	4898	58	1	2235	2	Y	11	11	1			5
						12	9									
03	2200 N	2543	-0-	343	5241	70	1	2460	2	Y	12	11	1	1	8	5
						13	9									
*04	3000 N	2535	-0-	-465	4776	53	1	2469	2	Y	12	11	1			6
						13	9									
TREADAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 190473		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10702 - 10812								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197696		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750								
11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	82	1	2745	2	Y	-0-					-0-
12	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	77	1	2772	2	Y	39	23	1			16
						43	9									
01	DLQ G-10	3110	-0-	3110	3110	83	1	2981	2	Y	42	38	1	4	8	16
						46	9									
02	DLQ G-10	2879	-0-	2879	5989	72	1	2768	2	Y	35	35	1			16
						39	9									
03	2200 N	3261	-0-	1061	7050	89	1	3129	2	Y	39	37	1			18
						43	9									
*04	3000 N	3144	-0-	144	7194	66	1	3038	2	Y	36	35	1			19
						40	9									
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206328		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744								
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	53	1	1768	2	Y	-0-					-0-
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	59	1	2134	2	Y	83	49	1			34
						91	9									
01	DLQ G-10	2379	-0-	2379	2379	62	1	2229	2	Y	80	81	1			33
						88	9									
02	DLQ G-10	2144	-0-	2144	4523	52	1	2012	2	Y	73	73	1			33
						80	9									
03	2200 N	2423	-0-	223	4746	64	1	2264	2	Y	86	76	1	6	8	37
						95	9									
*04	3000 N	2260	-0-	-740	4006	46	1	2128	2	Y	78	74	1			41
						86	9									
SHOCO PRODUCTION, L.P. HAMBY HEIRS GU 2		778198 WELL #: 2		RRCID -> 149036		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10850								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * AMT	EOM BALANCE
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	1		N	-0-			144
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-		144
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			144
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	21	1	48	2	N	-0-		144
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	28	1	50	2	N	-0-		144
04	0 W	86	-0-	86	86	10	1	76	2	N	-0-		144

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	82	1	2392	2	N	47		154
12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	52	9			N	-0-		154
01	2852 X	2030	-0-	-822	-0-	80	1	2581	2	N	-0-		12
						70	1	1928	2	N	29	170 1	1 8
						32	9			N	-0-		12
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	96	1	2809	2	N	-0-		12
03	2852 X	2586	-0-	-266	-0-	2586	2			N	-0-		12
04	0 W	2229	-0-	2229	2229	2229	2			N	-0-		12

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

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

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	929	2	37	9	Y	34	77 1	16
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	842	2	58	9	Y	53		69
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	799	2	25	9	Y	23	66 1	25
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	716	2	42	9	Y	38	59 1	4
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	703	2	30	9	Y	27		31
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	718	2	65	9	Y	59		90

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

11	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-		17
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		17
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		17
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991													TOTAL DEPTH	10800	PERF.10550	- 10646	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-		4053	2	47	9	Y	43	62	1	5	
12		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-		4065	2	62	9	Y	56	53	1	8	
01		4774 X	4036	-0-	-738	-0-		3993	2	43	9	Y	39			47	
02		4144 X	3805	-0-	-339	-0-		3785	2	20	9	Y	18	53	1	12	
03		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-		4229	2	59	9	Y	54	54	1	12	
04		4110 X	4080	-0-	-30	-0-		4026	2	54	9	Y	49	55	1	6	

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992													TOTAL DEPTH	11000	PERF.10690	- 10730	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991													TOTAL DEPTH	10910	PERF.10715	- 10795	
11		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-		91	1	2813	2	N	75	174	1	25	
								83	9								
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-		91	1	3132	2	N	-0-			25	
01		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-		92	1	3152	2	N	-0-			25	
02		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-		82	1	2852	2	N	-0-			25	
03		3131 X	2273	-0-	-858	-0-		68	1	2205	2	N	-0-			25	
04		3030 X	2572	-0-	-458	-0-		77	1	2495	2	N	-0-			25	

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992													TOTAL DEPTH	10985	PERF.10740	- 10819	
11		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		62	1	1911	2	N	-0-			34	
12		2511 N	1047	-0-	-1464	-0-		30	1	1017	2	N	-0-			34	
01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		45	1	1560	2	N	-0-			34	
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		49	1	1690	2	N	-0-			34	
03		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		47	1	1537	2	N	-0-			34	
*04		614 N	614	-0-	-0-	-0-		18	1	596	2	N	-0-			34	

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992													TOTAL DEPTH	10940	PERF.10730	- 10806	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16	

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992													TOTAL DEPTH	10940	PERF.10690	- 10788	
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-		30	1	928	2	N	-0-			40	
12		951 N	951	-0-	-0-	-0-		27	1	924	2	N	-0-			40	
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		31	1	1067	2	N	-0-			40	
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-		25	1	876	2	N	29			69	
								32	9								
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		28	1	920	2	N	71			140	
								78	9								
*04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		32	1	1048	2	N	-0-			140	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1365	2	118	9	Y	107	163	1	50
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1267	2	33	9	Y	30			80
01		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2334	2	142	9	Y	129	155	1	51
02		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1845	2	103	9	Y	94		3 8	145
03		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2046	2	94	9	Y	85	150	1	80
*04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1973	2	99	9	Y	90			170

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079															
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	26	1	902	2	N	-0-			20
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			20
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	2	N	-0-			20
*04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	34	1	1092	2	N	-0-			20

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780															
11		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	141	1	4353	2	N	6			65
12		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	98	1	3365	2	N	64			129
01		3007 X	2913	-0-	-94	-0-	82	1	2831	2	N	-0-			129
02		2716 X	2525	-0-	-191	-0-	69	1	2411	2	N	41	160	1	10
03		3007 X	2601	-0-	-406	-0-	45	9	2524	2	N	-0-			10
04		2910 X	2611	-0-	-299	-0-	78	1	2533	2	N	-0-			10

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830															
11		990 N	710	-0-	-280	-0-	22	1	688	2	N	-0-			10
12		992 N	730	-0-	-262	-0-	21	1	709	2	N	-0-			10
01		837 N	673	-0-	-164	-0-	19	1	654	2	N	-0-			10
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	19	1	674	2	N	-0-			10
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	830	2	N	-0-			10
*04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-			10

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856															
11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	33	1	1027	2	N	-0-			147
12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	32	1	1105	2	N	-0-			147
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	32	1	1090	2	N	1	1	8	147
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	28	1	983	2	N	-0-			147
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	32	1	1055	2	N	-0-			147
*04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	2	N	9			156
							10	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920 N	1614	-0-	-306	-0-	51	1	1563	2	N	-0-			141
12	1891 N	1742	-0-	-149	-0-	49	1	1691	2	N	2	2 8		141
						2	9							
01	1891 N	965	-0-	-926	-0-	27	1	938	2	N	-0-			141
02	1512 N	1023	-0-	-489	-0-	27	1	941	2	N	50			191
						55	9							
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	2	173 1		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356														
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	1	1 8		40
						1	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			40
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622														
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			9
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			9
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			9
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			9
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			9
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			9

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076														
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-			1
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			1
01	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			Y	-0-			1
02	1148 N	936	-0-	-212	-0-	936	2			Y	-0-			1
03	868 N	704	-0-	-164	-0-	704	2			Y	-0-			1
04	1170 N	336	-0-	-834	-0-	336	2			Y	-0-			1

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852														
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			108
12	2976 X	700	-0-	-2276	-0-	20	1	680	2	N	-0-			108
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	127	1	4363	2	N	62	1 8		169
						68	9							
02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	128	1	4431	2	N	58	175 1		52
						64	9							
03	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	118	1	3860	2	N	-0-			52
*04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	106	1	3422	2	N	-0-			52

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	N	-0-			18
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	39	1	1349	2	N	-0-			18
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	55	1	1876	2	N	-0-			18
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	45	1	1563	2	N	-0-			18
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	60	1	1953	2	N	-0-			18
*04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	63	1	2036	2	N	-0-			18

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-	5	1	1
12	4309 X	2103	-0-	-2206	-0-	2092	2	11	9	Y	10			11
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3401	2	20	9	Y	18	21	1	7
02	2716 X	1089	-0-	-1627	-0-	1079	2	10	9	Y	9			16
03	3007 X	1622	-0-	-1385	-0-	1614	2	8	9	Y	7	19	1	4
04	2910 X	1400	-0-	-1510	-0-	1390	2	10	9	Y	9			13

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

11	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	32	1	982	2	N	-0-			97
12	1178 N	782	-0-	-396	-0-	22	1	760	2	N	-0-			97
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	33	1	1129	2	N	-0-			97
02	952 N	837	-0-	-115	-0-	23	1	814	2	N	-0-			97
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	24	1	768	2	N	-0-			97
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	626	2	N	-0-			97

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

11	2460 N	310	-0-	-2150	-0-	10	1	300	2	N	-0-			15
12	2542 N	116	-0-	-2426	-0-	3	1	113	2	N	-0-			15
01	1395 N	302	-0-	-1093	-0-	9	1	293	2	N	-0-			15
02	280 N	118	-0-	-162	-0-	3	1	115	2	N	-0-			15
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			15
*04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	24	1	767	2	N	137			152
						151	9							

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

11	1140 N	430	-0-	-710	-0-	14	1	416	2	N	-0-			27
12	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	27	1	922	2	N	65			92
						72	9							
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	37	1	1261	2	N	-0-			92
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	30	1	1047	2	N	-0-			92
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	38	1	1227	2	N	-0-			92
*04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	33	1	1061	2	N	-0-			92

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	1	1	8	37
						1	9							
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-			37
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	75	3	8	109
						83	9							
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	N	-0-			109
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	N	23			132
						25	9							
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	5	1	172	2	N	-0-			132

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		8580 X	7764	-0-	-816	-0-	7650	2	114	9	Y	104
12		8866 X	7928	-0-	-938	-0-	7779	2	149	9	Y	135
01		8370 X	7838	-0-	-532	-0-	7735	2	103	9	Y	94
02		7560 X	6548	-0-	-1012	-0-	6501	2	47	9	Y	43
03		8370 X	6061	-0-	-2309	-0-	5925	2	136	9	Y	124
04		7770 X	7542	-0-	-228	-0-	7414	2	128	9	Y	116
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-
*04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-
11		7110 X	4390	-0-	-2720	-0-	4343	2	47	9	Y	43
12		7347 X	5417	-0-	-1930	-0-	5298	2	119	9	Y	108
01		7347 X	3387	-0-	-3960	-0-	3337	2	50	9	Y	45
02		5096 X	4301	-0-	-795	-0-	4218	2	83	9	Y	75
03		5425 X	1985	-0-	-3440	-0-	1949	2	36	9	Y	33
04		5250 X	1028	-0-	-4222	-0-	1004	2	24	9	Y	22
11		1620 N	1014	-0-	-606	-0-	31	1	963	2	N	18
12		1674 N	647	-0-	-1027	-0-	18	1	629	2	N	-0-
01		1457 N	562	-0-	-895	-0-	16	1	545	2	N	1
02		952 N	4	-0-	-948	-0-	1	9			N	-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	4	2			N	-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	N	-0-
12		961 N	746	-0-	-215	-0-	21	1	725	2	N	-0-
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	690	2	N	-0-
02		560 N	465	-0-	-95	-0-	13	1	452	2	N	-0-
03		620 N	146	-0-	-474	-0-	4	1	142	2	N	-0-
*04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-
11		3570 X	3113	-0-	-457	-0-	98	1	3015	2	N	-0-
12		3689 X	3619	-0-	-70	-0-	103	1	3516	2	N	-0-
01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	97	1	3322	2	N	1
02		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-
03		3069 X	3066	-0-	-3	-0-	84	1	2922	2	N	-0-
*04		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	91	1	2975	2	N	-0-
							93	1	2997	2	N	64
							70	9				177

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	93 1	2856 2	N	68	174 1		23
							75 9						
12		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	79 1	2708 2	N	-0-			23
01		3720 X	3474	-0-	-246	-0-	98 1	3374 2	N	2	2 8		23
							2 9						
02		3248 X	2963	-0-	-285	-0-	83 1	2880 2	N	-0-			23
03		3286 X	3220	-0-	-66	-0-	93 1	3035 2	N	84			107
							92 9						
04		3360 X	2895	-0-	-465	-0-	87 1	2808 2	N	-0-			107

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
COOK EXPLORATION CO. 174337													
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A													
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			67
12		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		N	-0-			67
01		465 N	56	-0-	-409	-0-	56 2		N	-0-			67
02		560 N	41	-0-	-519	-0-	41 2		N	-0-			67
03		248 N	29	-0-	-219	-0-	29 2		N	-0-			67
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			67

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864													
11		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4054 2	52 9	N	47			132
12		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4213 2	52 9	N	47			179
01		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4178 2	59 9	N	54	140 1		93
02		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3711 2	39 9	N	35			128
03		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3882 2	12 9	N	11			139
*04		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4077 2	21 9	N	19			158

HARROUN-FINCH WELL #: 2 RRCID -> 016865 COMPL. DATE 09/15/1956 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6865 - 6876													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904													
11		7260 X	2985	-0-	-4275	-0-	2985 3		N	-0-			146
12		7254 X	5987	-0-	-1267	-0-	5946 3	41 9	N	37	159 1		24
01		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7809 3	41 9	N	37			61
02		6664 X	3703	-0-	-2961	-0-	3703 3		N	-0-			61
03		7378 X	5165	-0-	-2213	-0-	5146 3	19 9	N	17			78
*04		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7283 3	41 9	N	37			115

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

11	2760 X	2189	-0-	-571	-0-	2189	3			Y	-0-					53
12	2883 X	1633	-0-	-1250	-0-	1633	3			Y	-0-					53
01	2945 N	1673	-0-	-1272	-0-	1671	3	2	9	Y	2					55
02	2044 N	1001	-0-	-1043	-0-	1000	3	1	9	Y	1					56
03	1643 N	1403	-0-	-240	-0-	1374	3	29	9	Y	26					82
*04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2160	3	10	9	Y	9					91

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

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

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

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

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					25

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

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

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

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

XTO ENERGY INC. 945936
 WSGUL (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

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

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 2	N	-0-		65
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531 2	N	1		66
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545 2	N	1		67
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	496 2	N	-0-		67
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		67
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		67

FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	Y	-0-		19
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-		19
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	30 2	Y	1		20
02	DLQ G-10	54	-0-	54	85	53 2	Y	1		21
03	114 N	29	-0-	-85	-0-	28 2	Y	1		22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.//		97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.				945936							
WSGU1 (LACY, E. -2)				WELL #: 2		RRCID -> 016950		COMPL. DATE 06/16/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	3				-0-
12	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	3				-0-
01	6541 X	6046	-0-	-495	-0-	6046	3				-0-
02	5908 X	5510	-0-	-398	-0-	5510	3				-0-
03	6541 X	6070	-0-	-471	-0-	6070	3				-0-
04	6330 X	5951	-0-	-379	-0-	5951	3				-0-

WSCGU (LACY, R.)				WELL #: 301		RRCID -> 016951		COMPL. DATE 05/17/1941		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768	
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3				-0-
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3				-0-
01	2387 N	2194	-0-	-193	-0-	2194	3				-0-
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3				-0-
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3				-0-
*04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3				-0-

HAYS, MARTIN				WELL #: 2		RRCID -> 016955		COMPL. DATE 06/22/1941		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357	
11	2820 X	2738	-0-	-82	-0-	2681	3	57	9	Y	61
12	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2690	3	120	9	Y	170
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2441	3	72	9	Y	81
02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2638	3	70	9	Y	145
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2788	3	47	9	Y	20
*04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2903	3	89	9	Y	101

WSCGU (HORTSON-DICKSON)				WELL #: 510		RRCID -> 062148		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269	
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3				-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3				-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3				-0-
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3				-0-
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3				-0-
04	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	1648	3				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 505		RRCID -> 171768		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260	
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3				-0-
12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3				-0-
01	5022 X	4471	-0-	-551	-0-	4471	3				-0-
02	4536 X	4433	-0-	-103	-0-	4433	3				-0-
03	5022 X	4664	-0-	-358	-0-	4664	3				-0-
*04	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3				-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2)				WELL #: 2		RRCID -> 173769		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283	
11	2190 N	2010	-0-	-180	-0-	2010	3				-0-
12	2387 N	2225	-0-	-162	-0-	2225	3				-0-
01	2294 N	2084	-0-	-210	-0-	2084	3				-0-
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3				-0-
03	2232 N	2071	-0-	-161	-0-	2071	3				-0-
04	2010 N	1806	-0-	-204	-0-	1806	3				-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1)				WELL #: 1		RRCID -> 182071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346	
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3				-0-
12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3				-0-
01	3162 X	3107	-0-	-55	-0-	3107	3				-0-
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3				-0-
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3				-0-
*04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3				-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU1 (LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4200 X	4140	-0-	-60	-0-	4140 3	N	-0-		-0-
12	4340 X	4292	-0-	-48	-0-	4292 3	N	-0-		-0-
01	4433 X	3914	-0-	-519	-0-	3914 3	N	-0-		-0-
02	4004 X	3657	-0-	-347	-0-	3657 3	N	-0-		-0-
03	4433 X	3961	-0-	-472	-0-	3961 3	N	-0-		-0-
04	4140 X	3972	-0-	-168	-0-	3972 3	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270		
11	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	1676 3	N	-0-		-0-
12	1922 N	1728	-0-	-194	-0-	1728 3	N	-0-		-0-
01	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	1746 3	N	-0-		-0-
02	1568 N	1293	-0-	-275	-0-	1293 3	N	-0-		-0-
03	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	1432 3	N	-0-		-0-
04	1680 N	1318	-0-	-362	-0-	1318 3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410		
11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 3	N	-0-		-0-
12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 3	N	-0-		-0-
01	4557 X	3993	-0-	-564	-0-	3993 3	N	-0-		-0-
02	4116 X	3844	-0-	-272	-0-	3844 3	N	-0-		-0-
03	4526 X	3968	-0-	-558	-0-	3968 3	N	-0-		-0-
04	4260 X	4139	-0-	-121	-0-	4139 3	N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282		
11	4410 X	3875	-0-	-535	-0-	3875 3	N	-0-		-0-
12	4526 X	3974	-0-	-552	-0-	3974 3	N	-0-		-0-
01	3782 X	3507	-0-	-275	-0-	3507 3	N	-0-		-0-
02	3416 X	3285	-0-	-131	-0-	3285 3	N	-0-		-0-
03	3782 X	3737	-0-	-45	-0-	3737 3	N	-0-		-0-
*04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282		
11	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-		-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-		-0-
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361		
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3	N	-0-		-0-
12	1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1765 3	N	-0-		-0-
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3	N	-0-		-0-
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3	N	-0-		-0-
*04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309		
11	780 X	733	-0-	-47	-0-	733 3	N	-0-		-0-
12	806 X	701	-0-	-105	-0-	701 3	N	-0-		-0-
01	868 X	749	-0-	-119	-0-	749 3	N	-0-		-0-
02	784 X	725	-0-	-59	-0-	725 3	N	-0-		-0-
03	868 X	553	-0-	-315	-0-	553 3	N	-0-		-0-
04	720 X	599	-0-	-121	-0-	599 3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	207	-0-	207	35883	207 3		N	-0-			19
12	SWR	10	213	-0-	213	36096	213 3		N	-0-			19
01	SWR	10	190	-0-	190	36286	190 3		N	-0-			19
02	SWR	10	167	-0-	167	36453	167 3		N	-0-			19
03	SWR	10	186	-0-	186	36639	186 3		N	-0-			19
04	SWR	10	195	-0-	195	36834	195 3		N	-0-			19

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

11		2910 X	2826	-0-	-84	-0-	2826 3		N	-0-			-0-
12		3007 X	2893	-0-	-114	-0-	2893 3		N	-0-			-0-
01		2821 N	2586	-0-	-235	-0-	2586 3		N	-0-			-0-
02		2548 N	2369	-0-	-179	-0-	2369 3		N	-0-			-0-
03		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3		N	-0-			-0-
*04		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

11		2310 N	2233	-0-	-77	-0-	2233 3		N	-0-			-0-
12		2573 N	2428	-0-	-145	-0-	2428 3		N	-0-			-0-
01		2511 N	2398	-0-	-113	-0-	2398 3		N	-0-			-0-
02		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		N	-0-			-0-
03		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		N	-0-			-0-
*04		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. 174337
 FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)			//CONT.//	97752 581	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
DORFMAN PRODUCTION COMPANY				223490											
TOLAR, JOE			WELL #:	2	RRCID ->	016960	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7390 - 7639			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	169	1	5574	2	N	50	170	1	60	
12	5394 X	2594	-0-	-2800	-0-	55	9	2507	2	N	10			70	
01	6479 X	180	-0-	-6299	-0-	11	9	175	2	N	-0-			70	
02	5852 X	2820	-0-	-3032	-0-	5	1	2727	2	N	10			80	
03	6479 X	4384	-0-	-2095	-0-	11	9	4212	2	N	40			120	
04	5790 X	4384	-0-	-1406	-0-	128	1	4212	2	N	40	160	1	-0-	
						44	9								
						44	9								

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG					
LEE GAS UNIT "B"			WELL #:	3	RRCID ->	266976	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	7450 - 7457		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)				97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG					
COOK EXPLORATION CO.				174337										
CULPEPPER			WELL #:	1	RRCID ->	016890	COMPL. DATE	05/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6876 - 7003		
11	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5087	2	15	9	N	14			82
12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4829	2	29	9	N	26			108
01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3186	2	22	9	N	20			128
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2841	2	2	9	N	2			130
03	1550 X	1058	-0-	-492	-0-	1052	2	6	9	N	5			135
04	1500 X	796	-0-	-704	-0-	795	2	1	9	N	1			136

JONES, C. H., ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	016909	COMPL. DATE	11/27/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6891 - 6922		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FINCH, H.			WELL #:	1	RRCID ->	016910	COMPL. DATE	04/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6960 - 6993		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177

FOREST OIL CORPORATION				275740	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG					
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			WELL #:	3D	RRCID ->	148804	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6736 - 6747		
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1			7
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	Y	1	1	8	7
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	277	2	23	9	Y	21			28
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	8	28
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	123	2	36	9	Y	33	56	1	5
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			5

WILLOW SPRINGS (RODESSA) FOREST OIL CORPORATION CASTLEBERRY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	97752 664 275740	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

WILLOW SPRINGS (RODESSA) FOREST OIL CORPORATION CASTLEBERRY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	97752 664 275740	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG			
		WELL #:	4	RRCID ->	171811	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7048 - 7081
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	151

HILCORP ENERGY COMPANY FLEWELLEN			386310						
		WELL #:	1	RRCID ->	133903	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	10736 PERF. 6782 - 10664
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT			559624						
		WELL #:	1 C	RRCID ->	016885	COMPL. DATE	09/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7015 - 7051
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT									
		WELL #:	2	RRCID ->	195262	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7090 - 7098
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT									
		WELL #:	2	RRCID ->	195463	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 6872 - 7062
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT									
		WELL #:	3	RRCID ->	199769	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6878 - 6916
11	5250 X	3538	-0-	-1712	-0-	3525 3	13 9	N	12
12	4836 X	3450	-0-	-1386	-0-	3442 3	8 9	N	7
01	4278 X	3143	-0-	-1135	-0-	3134 3	9 9	N	8
02	3864 X	3525	-0-	-339	-0-	3456 3	69 9	N	63
03	4278 X	3437	-0-	-841	-0-	3423 3	14 9	N	13
*04	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4013 3	18 9	N	16

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA)				//CONT.//	97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				//CONT.//	559624										
LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	201268	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6994 - 7034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

MCKINLEY 'E' GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	202695	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7022 - 7043		
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3		Y	-0-	-0-			
12	4402	X	4314	-0-	-88	-0-	4314	3		Y	-0-	-0-			
01	4402	X	4044	-0-	-358	-0-	4044	3		Y	-0-	-0-			
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3		Y	-0-	-0-			
03	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	4172	3	17	9	Y	15			
04	4260	X	3859	-0-	-401	-0-	3842	3	17	9	Y	15			
											10	1	20		

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	204912	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6837 - 6873		
11	6480	X	4041	-0-	-2439	-0-	4021	3	20	9	N	18	161	1	29
12	6045	X	4493	-0-	-1552	-0-	4473	3	20	9	N	18			47
01	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5106	3	47	9	N	43			90
02	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4818	3	56	9	N	51			141
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5006	3	53	9	N	48	167	1	22
*04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5836	3	36	9	N	33			55

TOLER				WELL #:	3	RRCID ->	204914	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7006 - 7046		
11	8190	X	7838	-0-	-352	-0-	7816	3	22	9	N	20			220
12	8401	X	6330	-0-	-2071	-0-	6328	3	2	9	N	2			222
01	6851	X	5978	-0-	-873	-0-	5917	3	61	9	N	55			277
02	6188	X	5273	-0-	-915	-0-	5120	3	153	9	N	139	186	1	230
03	6851	X	5351	-0-	-1500	-0-	5304	3	47	9	N	43	198	1	75
04	6630	X	6054	-0-	-576	-0-	6017	3	37	9	N	34			109

HAYES, CLAUDE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	206337	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6833 - 6867		
11	6810	X	4436	-0-	-2374	-0-	4395	3	41	9	N	37			103
12	7037	X	6557	-0-	-480	-0-	6496	3	61	9	N	55			158
01	6882	X	6691	-0-	-191	-0-	6618	3	73	9	N	66	171	1	53
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5843	3	83	9	N	75			128
03	6572	X	5934	-0-	-638	-0-	5912	3	22	9	N	20			148
04	6480	X	5917	-0-	-563	-0-	5864	3	53	9	N	48	174	1	22

HARRISON, P.D. ET AL				WELL #:	10	RRCID ->	206901	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6988 - 7025		
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5394	3	13	9	N	12			64
12	5363	X	4621	-0-	-742	-0-	4566	3	55	9	N	50			114
01	6107	X	5443	-0-	-664	-0-	5414	3	29	9	N	26			140
02	5516	X	5128	-0-	-388	-0-	5039	3	89	9	N	81			221
03	5642	X	5525	-0-	-117	-0-	5502	3	23	9	N	21	194	1	48
*04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5525	3	19	9	N	17			65

THRASHER, S.R. UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	207189	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6919 - 6921		
11	4290	X	4066	-0-	-224	-0-	4040	3	26	9	N	24	161	1	23
12	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	4112	3	24	9	N	22			45
01	4340	X	4080	-0-	-260	-0-	4035	3	45	9	N	41			86
02	3920	X	3788	-0-	-132	-0-	3742	3	46	9	N	42			128
03	4340	X	4069	-0-	-271	-0-	4014	3	55	9	N	50			178
*04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4180	3	4	9	N	4	156	1	26

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310 N	1988	-0-	-322	-0-	1971 3	17 9	Y	15				97
12	2387 N	2263	-0-	-124	-0-	2224 3	39 9	Y	35				132
01	2914 N	2792	-0-	-122	-0-	2744 3	48 9	Y	44	108 1			68
02	1848 N	932	-0-	-916	-0-	922 3	10 9	Y	9				77
03	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2762 3	48 9	Y	44				121
04	2700 N	2161	-0-	-539	-0-	2143 3	18 9	Y	16	85 1			52

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911													
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844													
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342													
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830													
11	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-				289
12	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-				289
01	DLQ G-10	1501	-0-	1501	1501	1501 2		N	-0-				289
02	DLQ G-10	1980	-0-	1980	3481	1980 2		N	-0-				289
03	5420 X	1939	-0-	-3481	-0-	1939 2		N	-0-				289
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				289

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198													
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909													
11	2490 N	2341	-0-	-149	-0-	2286 2	55 9	N	50				116
12	2418 N	2152	-0-	-266	-0-	2129 2	23 9	N	21	95 1			42
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2254 2	22 9	N	20				62
02	2184 N	2153	-0-	-31	-0-	2133 2	20 9	N	18				80
*03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2137 2	30 9	N	27	92 1			15
04	2190 N	2110	-0-	-80	-0-	2079 2	31 9	N	28				43

XTO ENERGY INC. 945936													
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642													
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 101		RRCID -> 016917		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 501		RRCID -> 081756		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 178103		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		542	RRCID ->	206994	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	6756 - 6777	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
TAYLOR-ANNE		WELL #:		1	RRCID ->	175476	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	7394 - 7633	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174

TAYLOR-ANNE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178357	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7440 - 8414	
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3641	2	132 9	N	120	166 1		201
12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3115	2	389 9	N	354	191 1		364
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3795	2	171 9	N	155	173 1		346
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3141	2	329 9	N	299	172 1		473
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3326	2	35 9	N	32	152 1		353
*04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-			353

TAYLOR-ANNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	197647	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	7592 - 7970	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715		CAPACITY				CNTY: GREGG			
SHEAD, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	043038	COMPL. DATE	11/29/1967	TOTAL DEPTH	9022	PERF.	8806 - 8832	
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	432	1	3837 2	N	61	186 1		30
12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	333	1	2547 2	N	74			104
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	81	9	2932 2	N	70			174
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	340	1	2584 2	N	38			212
03	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	77	9	3503 2	N	65	186 1		91
*04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	427	1	3091 2	N	68			159
						72	9						
						75	9						

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
COOK EXPLORATION CO.				174337										
FLEWELLEN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	176975	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10792	PERF. 7587 - 7595		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY				223490										
HAYES, C.				WELL #:	3	RRCID ->	103064	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7500 - 7525		
11	630 N	505	-0-	-125	-0-	25	1	480	2	N	-0-			110
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	N	-0-			110
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	N	-0-			110
02	476 N	361	-0-	-115	-0-	18	1	343	2	N	-0-			110
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	21	1	402	2	N	-0-			110
04	540 N	423	-0-	-117	-0-	21	1	402	2	N	-0-			110

STEVENS, W. M.				WELL #:	3	RRCID ->	109589	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7444 - 7491		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THRASHER				WELL #:	4	RRCID ->	115385	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 7553 - 7655		
11	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	88	1	2899	2	N	31			294
						34	9							
12	3100 X	2861	-0-	-239	-0-	83	1	2761	2	N	15	148	1	161
						17	9							
01	3162 X	2947	-0-	-215	-0-	86	1	2817	2	N	40			201
						44	9							
02	2856 X	2778	-0-	-78	-0-	81	1	2660	2	N	34			235
						37	9							
03	3162 X	2713	-0-	-449	-0-	79	1	2619	2	N	14			249
						15	9							
04	3030 X	2731	-0-	-299	-0-	79	1	2619	2	N	30			279
						33	9							

HAYES, CLAUDE				WELL #:	2	RRCID ->	138171	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7654 - 7666		
11	1950 N	1551	-0-	-399	-0-	75	1	1459	2	N	15			182
						17	9							
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	79	1	1523	2	N	3			185
						3	9							
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	83	1	1610	2	N	2			187
						2	9							
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	54	1	1042	2	N	-0-	140	1	47
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	N	-0-			47
*04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	N	23			70
						25	9							

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG							
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928											
MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	094989	COMPL. DATE	04/03/1981	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7577 - 7677		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOREST OIL CORPORATION				275740		RRCID ->	046909	COMPL. DATE	07/18/1969	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	7631 - 9228		
MEADOWS, PUGH				WELL #:	1										
*11	420	N	123	-0-	-297	-0-	122	2	1	9	N	1			69
*12	372	N	55	-0-	-317	-0-	52	2	3	9	N	3	3	8	69
*01	713	N	72	-0-	-641	-0-	72	2			N	-0-			69
*02	112	N	58	-0-	-54	-0-	57	2	1	9	N	1	1	8	69
*03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			69
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			69

BODENHEIM, G. A.				WELL #:	4	RRCID ->	058501	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7509 - 7758		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCWHORTER, E. O.				WELL #:	4	RRCID ->	058502	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	7530 - 8848		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

MCWHORTER, E.O.				WELL #:	1	RRCID ->	063589	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7672 - 8821		
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3511	2	13	9	N	12			161
12	3534	X	3010	-0-	-524	-0-	3007	2	3	9	N	3	1	8	163
01	3689	X	3356	-0-	-333	-0-	3325	2	31	9	N	28			191
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3650	2	37	9	N	34	157	1	67
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3942	2	25	9	N	23		1	90
*04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3664	2	22	9	N	20	3	8	107

STEVENS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	070977	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	14316	PERF.	7500 - 7544		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
HAIRGROVE		WELL #: 1		RRCID -> 127602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 131441		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647								
11	960 N	421	-0-	-539	-0-	420	2	1	9	N	1					87
12	496 N	222	-0-	-274	-0-	220	2	2	9	N	2	1	8			88
*01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					88
*02	392 N	339	-0-	-53	-0-	331	2	8	9	N	7	7	8			88
*03	217 N	115	-0-	-102	-0-	102	2	13	9	N	12	12	8			88
*04	240 N	7	-0-	-233	-0-	5	2	2	9	N	2	2	8			88

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131561		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 5		RRCID -> 132450		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	5	2	1	9	N	1				2

JONES ESTATE		WELL #: 1A		RRCID -> 134504		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893								
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					20
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					20
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					20
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

THRASHER		WELL #: 1		RRCID -> 134518		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000								
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	2	6	9	N	5					64
12	1984 N	1353	-0-	-631	-0-	1351	2	2	9	N	2	1	8			65
01	2046 N	1641	-0-	-405	-0-	1635	2	6	9	N	5					70
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1879	2	11	9	N	10	1	8			79
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2157	2	11	9	N	10					89
*04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2683	2	18	9	N	16					105

TOLER		WELL #: 1		RRCID -> 135706		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740													
MCWHORTER, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 140769		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1985	2	7	9	N	6				152
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	3	8		155
01	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	2733	2	15	9	N	14				169
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3063	2	20	9	N	18	5	8		182
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3208	2	20	9	N	18	7	8		193
*04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3592	2	20	9	N	18	3	8		208

MCWHORTER, E. O.		WELL #: 6		RRCID -> 143381		COMPL. DATE 05/14/1997			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-				-0-

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145194		COMPL. DATE 03/25/1993			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552							
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	79	1	563	2	N	53				208	
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	58	9	73	1	N	28	159	1	7	8	70
*01	682 N	240	-0-	-442	-0-	31	9	36	1	N	7				77	
*02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	8	9			N	4	4	8		77	
*03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				77	
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	46	1	286	2	N	-0-				77	

TOLAR		WELL #: 4		RRCID -> 151190		COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560						
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	N	21				88
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	23	9	181	1	N	16	1	8		103
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	18	9	219	1	N	28				131
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	31	9	170	1	N	26	10	8		147
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	29	9	189	1	N	23	16	8		154
04	1530 N	1135	-0-	-395	-0-	25	9	98	1	N	21	6	8		169
						23	9								

MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 01/01/1997			TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560						
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-				20
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				20
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				20
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				20
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-				20
04	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-				20

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740							
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051 2	1 9	N	266
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1048 2	1 9	N	266
01	1209 N	926	-0-	-283	-0-	926 2		N	266
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	266
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	266
*04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	266

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 171603		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190987		COMPL. DATE 01/25/1992		TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A	
11	2940 X	2874	-0-	-66	-0-	2742 2	132 9	Y	200
12	3038 X	2989	-0-	-49	-0-	2832 2	157 9	Y	159
01	3162 X	2907	-0-	-255	-0-	2767 2	140 9	Y	118
02	2856 X	2650	-0-	-206	-0-	2529 2	121 9	Y	44
03	3162 X	2921	-0-	-241	-0-	2780 2	141 9	Y	172
04	2880 X	2747	-0-	-133	-0-	2609 2	138 9	Y	125

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193778		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195132		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 271935		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 141993		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7398 - 7519				
CULVER, G. W.		WELL #: B 1										
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 254926		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H & T EXPLORATION, INC.		341571		RRCID -> 140145		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654				
WICKHAM PACKING CO.		WELL #: A 2										
11	480 N	271	-0-	-209	-0-	271	2	N	-0-			141
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			141
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	N	1	9		142
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	N	2	9		144
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	911	2	N	7	8	122 1	29
*04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	842	2	N	16	18	9	45

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FLEWELLEN				WELL #:	1UT	RRCID ->	089803	COMPL. DATE	08/12/1990	TOTAL DEPTH	10736	PERF. 7520 - 7736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
HARRISON, P.D. "E" G.U				WELL #:	11	RRCID ->	263525	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10734	PERF. 7668 - 7676	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUSTANG DRILLING, INC.				596917									
NORRIS ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	150393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 7488 - 7740	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

NORRIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	162626	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7486 - 7503	
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	761	2	31	9	N	28		208
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	792	2	19	9	N	17	187 1	38
01	837 N	815	-0-	-22	-0-	785	2	30	9	N	27		65
02	728 N	473	-0-	-255	-0-	442	2	31	9	N	28		93
03	806 N	663	-0-	-143	-0-	633	2	30	9	N	27		120
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	775	2	39	9	N	35		155

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342									
HENDERSON, C. D. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	016984	COMPL. DATE	01/17/1959	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 7674 - 7726	
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	338	2	97	9	N	88	181 1	55
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	323	2	67	9	N	61		116
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	308	2	89	9	N	81	166 1	31
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	290	2	68	9	N	62		93
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	292	2	44	9	N	40		133
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		133

TUTTLE				WELL #:	1	RRCID ->	046260	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7500 - 8606	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342																	
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTT UNIT WELL #: 2R RRCID -> 087938 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8387 - 8417																	
11	14B2	EXT	81	-0-	81	81	2				N	-0-					150
12	14B2	EXT	272	-0-	272	353	2				N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	353	2				N	122					272
02		353 X	-0-	-0-	-353	-0-					N	142					414
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
04		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					414

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021																	
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					472
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					472
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					472
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					472
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					472
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					472

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775																	
11	3000	N	3037	-0-	37	3837	3037	2			N	-0-					200
12	6739	X	2902	-0-	-3837	-0-	2902	2			N	-0-					200
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2776	2		2	9	N	2				202
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2		3	9	N	3				205
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2619	2		18	9	N	16				221
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					221

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721																	
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2611	2	142	9	N	129	139	1			171
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2451	2	143	9	N	130					301
01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2708	2	212	9	N	193	271	1			223
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2296	2	208	9	N	189	140	1			272
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2720	2	185	9	N	168	110	1			330
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					330

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342												
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

REMUDA OPERATING COMPANY 701606												
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537												

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142												
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700												

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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872												
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662												

11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	N	10	62
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N			-0-	62
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N			-0-	62
02	728 N	113	-0-	-615	-0-	113	2	N			-0-	62
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N			-0-	62
*04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N			-0-	62

XTO ENERGY INC. 945936												
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425												

11	1680 X	832	-0-	-848	-0-	832	3	N			-0-	-0-
12	1736 X	168	-0-	-1568	-0-	168	3	N			-0-	-0-
01	2015 X	1678	-0-	-337	-0-	1678	3	N			-0-	-0-
02	1820 X	1336	-0-	-484	-0-	1336	3	N			-0-	-0-
03	2015 X	1153	-0-	-862	-0-	1153	3	N			-0-	-0-
04	1620 X	1479	-0-	-141	-0-	1479	3	N			-0-	-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649												

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU11 (GRAY -1)		WELL #: 1		RRCID -> 036889		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 507		RRCID -> 036890		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480				
11	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-			-0-
12	1426 X	1217	-0-	-209	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
01	1581 X	1263	-0-	-318	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
02	1428 X	1412	-0-	-16	-0-	1412	3	N	-0-			-0-
03	1581 X	1475	-0-	-106	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 104		RRCID -> 054774		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1409	-0-	1409	-0-	1409	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1383	-0-	1383	-0-	2792	1383	3	N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 202		RRCID -> 054775		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -1)		WELL #: 4		RRCID -> 055002		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779				
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3	N	-0-			-0-
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3	N	-0-			-0-
01	3844 X	2403	-0-	-1441	-0-	2403	3	N	-0-			-0-
02	3528 X	1964	-0-	-1564	-0-	1964	3	N	-0-			-0-
03	3906 X	2244	-0-	-1662	-0-	2244	3	N	-0-			-0-
04	3780 X	1972	-0-	-1808	-0-	1972	3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393				
11	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3	N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651				
11	3150 X	2565	-0-	-585	-0-	2565	3	N	-0-			-0-
12	3255 X	1799	-0-	-1456	-0-	1799	3	N	-0-			-0-
01	2852 X	2231	-0-	-621	-0-	2231	3	N	-0-			-0-
02	2548 X	2100	-0-	-448	-0-	2100	3	N	-0-			-0-
03	2821 X	2463	-0-	-358	-0-	2463	3	N	-0-			-0-
04	2580 X	1807	-0-	-773	-0-	1807	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #:		14	RRCID ->	092527	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	8619 - 9409
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLY, G. A.		WELL #:		2	RRCID ->	097660	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7608 - 8982
11	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	182	1	6006	2	N	53	93
						58	9					
12	5301 X	1201	-0-	-4100	-0-	37	1	1164	2	N	-0-	93
01	4371 X	4212	-0-	-159	-0-	121	1	4091	2	N	-0-	93
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	128	1	4300	2	N	-0-	93
03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	183	1	6165	2	N	37	130
						41	9					
*04	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	154	1	5293	2	N	-0-	130

HAYES		WELL #:		2	RRCID ->	103410	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	8826	PERF.	7476 - 7846
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	81	1	2757	2	N	-0-	30
12	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	81	1	2764	2	N	-0-	30
01	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	80	1	2693	2	N	-0-	30
02	2604 X	2462	-0-	-142	-0-	71	1	2391	2	N	-0-	30
03	2883 X	2644	-0-	-239	-0-	77	1	2567	2	N	-0-	30
04	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	72	1	2403	2	N	-0-	30

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		515	RRCID ->	114161	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	7338 - 10443
11	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2687	3			N	-0-	-0-
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-	-0-
01	2914 X	2675	-0-	-239	-0-	2675	3			N	-0-	-0-
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-	-0-
03	3131 X	2874	-0-	-257	-0-	2874	3			N	-0-	-0-
04	3030 X	2852	-0-	-178	-0-	2852	3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		518	RRCID ->	120821	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	7320 - 7834
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-	-0-
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-	-0-
01	2635 X	2354	-0-	-281	-0-	2354	3			N	-0-	-0-
02	2380 X	2128	-0-	-252	-0-	2128	3			N	-0-	-0-
03	2635 X	2286	-0-	-349	-0-	2286	3			N	-0-	-0-
04	2490 X	2334	-0-	-156	-0-	2334	3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		517 U	RRCID ->	120824	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7562 - 8497
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648						N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

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

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

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

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

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

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

11	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	9575	3	3	9	Y	3						5
12	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9462	3	9	9	Y	8						13
01	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9280	3	7	9	Y	6	12	1		1	8	6
02	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6688	3	4	9	Y	4						10
03	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6620	3	3	9	Y	3	12	1				1
*04	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6117	3	7	9	Y	6						7

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

11	120 N	71	-0-	-49	-0-	2	1	69	2	Y	-0-						-0-
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	1	1	41	2	Y	-0-						-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	Y	-0-						-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	Y	-0-						-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	19	1	590	2	Y	-0-						-0-
*04	3000 N	3027	-0-	27	27	106	1	2921	2	Y	-0-						-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU1 (LACY, E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3900 X	2624	-0-	-1276	-0-	2624	3		N	-0-	-0-	
12	4030 X	2176	-0-	-1854	-0-	2176	3		N	-0-	-0-	
01	6417 X	2317	-0-	-4100	-0-	2317	3		N	-0-	-0-	
02	3920 X	1939	-0-	-1981	-0-	1939	3		N	-0-	-0-	
03	4340 X	2817	-0-	-1523	-0-	2817	3		N	-0-	-0-	
04	2610 X	2209	-0-	-401	-0-	2209	3		N	-0-	-0-	

WSGU1 (LACY, E. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 133061		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940				
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3		N	-0-	-0-	
12	3007 X	2991	-0-	-16	-0-	2991	3		N	-0-	-0-	
01	3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3119	3		N	-0-	-0-	
02	3052 X	2860	-0-	-192	-0-	2860	3		N	-0-	-0-	
03	3379 X	3083	-0-	-296	-0-	3083	3		N	-0-	-0-	
04	3270 X	3051	-0-	-219	-0-	3051	3		N	-0-	-0-	

WSGU1 (LACY, E -6)		WELL #: 6		RRCID -> 135803		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418				
11	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-	-0-	
12	2015 X	1523	-0-	-492	-0-	1523	3		N	-0-	-0-	
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3		N	-0-	-0-	
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3		N	-0-	-0-	
03	2263 X	2074	-0-	-189	-0-	2074	3		N	-0-	-0-	
04	2520 X	1831	-0-	-689	-0-	1831	3		N	-0-	-0-	

WSGU1 (LACY, E-8)		WELL #: 8		RRCID -> 135830		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602				
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3		N	-0-	-0-	
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3		N	-0-	-0-	
01	4185 X	3255	-0-	-930	-0-	3255	3		N	-0-	-0-	
02	3696 X	3164	-0-	-532	-0-	3164	3		N	-0-	-0-	
03	3875 X	3491	-0-	-384	-0-	3491	3		N	-0-	-0-	
*04	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3		N	-0-	-0-	

WSGU10 (MARTIN -3)		WELL #: 3		RRCID -> 136103		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826				
11	3450 X	2349	-0-	-1101	-0-	2349	3		N	-0-	-0-	
12	3503 X	475	-0-	-3028	-0-	475	3		N	-0-	-0-	
01	3131 X	1486	-0-	-1645	-0-	1486	3		N	-0-	-0-	
02	2184 X	2064	-0-	-120	-0-	2064	3		N	-0-	-0-	
03	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-	-0-	
*04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3		N	-0-	-0-	

KELLY, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 142015		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	57	-0-	57	57	2	1	55	2	N	-0-	
03	14B2 EXT	131	-0-	131	188	4	1	127	2	N	-0-	
04	14B2 EXT	128	-0-	128	316	4	1	124	2	N	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KELLY, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 142589		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7973 - 8454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2700 N	2380	-0-	-320	-0-	70 1	2293 2	N	15			63
12	2232 N	1045	-0-	-1187	-0-	17 9	1013 2	N	-0-			63
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	32 1	2902 2	N	18	1 8		80
02	2268 X	1866	-0-	-402	-0-	86 1	1809 2	N	3			83
03	2511 X	1755	-0-	-756	-0-	20 9	1698 2	N	5			88
04	2910 X	1456	-0-	-1454	-0-	54 1	1415 2	N	-0-			88
						3 9						
						6 9						
						41 1						

WSGU10 (WALKE -3)		WELL #: 6		RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7354 - 8534		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8062 - 8738		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 7244 - 8882		
11	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	1831 3		N	-0-			-0-
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-			-0-
01	1984 X	1710	-0-	-274	-0-	1710 3		N	-0-			-0-
02	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-			-0-
03	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
*04	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173		PERF. 7956 - 8206		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 0 - 8976		
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508 3		N	-0-			99
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			99
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			99
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	423 3		N	-0-			99
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			99
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3		N	-0-			99

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3		N	-0-			144
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2839 3	64 9	N	58	186 1		16
01	2666 N	2663	-0-	-3	-0-	2661 3	2 9	N		2 8		16
02	2632 N	2208	-0-	-424	-0-	2208 3		N	-0-			16
03	2914 N	2305	-0-	-609	-0-	2266 3	39 9	N	35			51
04	2580 N	2222	-0-	-358	-0-	2222 3		N	-0-			51

HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	2 1 1		Y	-0-			-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 304		RRCID -> 163841		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7364 - 8800				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGCU (LACY, R.)		WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAR		WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

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

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

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

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

11	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	41	1	1272	2	N	-0-					27
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	40	1	1379	2	N	-0-					27
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	25	1	868	2	N	-0-					27
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	34	1	1168	2	N	-0-					27
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-					27
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	N	67					94
							74	9									

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

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

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

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

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 188148		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	107	127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	68	179 1 1 8 15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	47	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	96	158

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192626		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 546		RRCID -> 245586		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 257060		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 258136		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.)		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
COOK EXPLORATION CO.		174337										
CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 180654		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380				
11	600 X	85	-0-	-515	-0-	85	2	N	-0-			199
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			199
01	403 X	10	-0-	-393	-0-	10	2	N	-0-			199
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			199
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			199
*04	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			199

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	4140 X	3194	-0-	-946	-0-	324	1	2833	3	N	34	130	1	3 8 25
12	4123 X	3465	-0-	-658	-0-	348	1	3077	3	N	36	3	8	58
01	3441 X	3333	-0-	-108	-0-	317	1	2976	3	N	36	5	8	89
02	3108 X	3029	-0-	-79	-0-	293	1	2708	3	N	25	5	8	109
03	3472 X	3279	-0-	-193	-0-	334	1	2908	3	N	34	3	8	140
04	3360 X	3274	-0-	-86	-0-	331	1	2885	3	N	53	187	1	1 8 5

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928														
11	2310 X	1675	-0-	-635	-0-	155	1	1455	3	N	59	61	1	6 8 92
12	2387 X	1776	-0-	-611	-0-	162	1	1563	3	N	46	6	8	132
01	2387 X	1849	-0-	-538	-0-	158	1	1643	3	N	44	4	8	172
02	1568 X	803	-0-	-765	-0-	64	1	727	3	N	11	4	8	179
03	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	200	1	1662	3	N	40	9	8	210
*04	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	245	1	2137	3	N	64	191	1	10 8 73

FOREST OIL CORPORATION 275740														
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. N/A														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	13000 X	NO RPT	-0-	-13000	-0-					N	NO RPT			-0-
04	19500 X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206														
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1			22
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2360	2	25	9	Y	23			45
01	DLQ G-10	2197	-0-	2197	2197	2187	2	10	9	Y	9			54
02	DLQ G-10	3127	-0-	3127	5324	3097	2	30	9	Y	27			81
*03	2300 N	3318	-0-	1018	6342	3318	2			Y	-0-			81
*04	3000 N	3091	-0-	91	6433	3091	2			Y	-0-			81

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) //CONT.// 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	1806	-0-	-1404	-0-	1805 2	1 9	N	1	1 8		166
12	3317 X	1471	-0-	-1846	-0-	1467 2	4 9	N	4			170
01	2542 X	1629	-0-	-913	-0-	1563 2	66 9	N	60			230
02	2296 X	721	-0-	-1575	-0-	664 2	57 9	N	52	1 8		281
*03	2015 X	1254	-0-	-761	-0-	1253 2	1 9	N	1	1 8		281
04	1800 X	1143	-0-	-657	-0-	1143 2		N	-0-			281

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. 174337
 DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	266	-0-	-244	-0-	266 2		N	-0-			191
12	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1108 2	13 9	N	12			203
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1304 2	47 9	N	43			246
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1167 2	13 9	N	12			258
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1279 2	44 9	N	40	152 1		146
04	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1252 2	33 9	N	30			176

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
 TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

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

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
 FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			27
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			27
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			27
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			27
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			27
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 N	683	-0-	-127	-0-	662 3	21 9	N	19			97
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	683 3	10 9	N	9			106
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	652 3	21 9	N	19			125
02	644 N	544	-0-	-100	-0-	540 3	4 9	N	4			129
03	682 N	643	-0-	-39	-0-	630 3	13 9	N	12			141
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	651 3	7 9	N	6	135 1		12

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

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

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)		//CONT.//		97759 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	136331	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7687 - 7720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	263412	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7700 - 7714
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2532	3	174 9	N	158	193 1	112
12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2815	3	199 9	N	181	178 1	115
01	3100 N	3109	-0-	9	9	2967	3	142 9	N	129		244
02	2800 N	2829	-0-	29	38	2785	3	44 9	N	40		284
03	2879 N	2841	-0-	-38	-0-	2837	3	4 9	N	4	190 1	98
*04	3000 N	3299	-0-	299	299	3090	3	209 9	N	190	178 1	110

PEAK ENERGY CORPORATION		WELL #:		647135	RRCID ->	161175	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8583 - 8798
JONES, MINNIE				1								
11	1170 X	883	-0-	-287	-0-	74	1	765 2	N	40		211
12	1271 X	945	-0-	-326	-0-	91	1	819 2	N	32		243
01	1271 X	711	-0-	-560	-0-	129	1	536 2	N	42		285
02	1148 X	751	-0-	-397	-0-	732	2	19 9	N	17	187 1	115
03	1209 X	730	-0-	-479	-0-	699	2	31 9	N	28		143
04	900 X	781	-0-	-119	-0-	745	2	36 9	N	33		176

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)		WELL #:		97760 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG		
CHINN EXPLORATION COMPANY				149423								
MCLENDON, J.A.		WELL #:		1	RRCID ->	173670	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6900 - 7737
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		61
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		61
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-		61
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1 9	N	1	1 8	61
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	624	2	18 9	N	16	5 8	72
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	491	2	15 9	N	14	4 8	82

COOK EXPLORATION CO.		WELL #:		174337	RRCID ->	086669	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	7714 - 7725
CULPEPPER				3								
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3438	2	79 9	N	72		271
12	3658 X	3567	-0-	-91	-0-	3542	2	25 9	N	23	182 1	112
01	3720 X	3474	-0-	-246	-0-	3378	2	96 9	N	87		199
02	3360 X	3075	-0-	-285	-0-	3036	2	39 9	N	35		234
03	3720 X	3592	-0-	-128	-0-	3495	2	97 9	N	88	182 1	140
04	3510 X	3412	-0-	-98	-0-	3369	2	43 9	N	39		179

FLEWELLEN		WELL #:		3	RRCID ->	090394	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	7808 - 7834
11	2460 X	2375	-0-	-85	-0-	2332	2	43 9	N	39	185 1	99
12	2635 X	2411	-0-	-224	-0-	2364	2	47 9	N	43		142
01	2635 X	1672	-0-	-963	-0-	1631	2	41 9	N	37		179
02	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2326	2	63 9	N	57	181 1	55
03	2511 X	2412	-0-	-99	-0-	2329	2	83 9	N	75		130
*04	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2304	2	99 9	N	90		220

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337													
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		2340 N	1986	-0-	-354	-0-	1986	2	N	-0-			187
12		2511 N	1668	-0-	-843	-0-	1668	2	N	-0-			187
01		1736 N	933	-0-	-803	-0-	933	2	N	-0-			187
02		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-			187
03		1674 N	1458	-0-	-216	-0-	1458	2	N	-0-			187
*04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-			187

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626													
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			192
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			192
01		1054 N	23	-0-	-1031	-0-	23	2	N	-0-			192
02		224 N	44	-0-	-180	-0-	44	2	N	-0-			192
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			192
*04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	687	2	N	28	9	25	217

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 105585 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7761 - 7777													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814													
11		1560 X	951	-0-	-609	-0-	943	2	N	8	9	7	103
12		1612 X	838	-0-	-774	-0-	829	2	N	9	9	8	111
01		1612 X	142	-0-	-1470	-0-	142	2	N			-0-	111
02		1288 X	284	-0-	-1004	-0-	284	2	N			-0-	111
03		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N			-0-	111
*04		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	96	9	87	38

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					7
12	310 N	193	-0-	-117	-0-	192	2	1	9	Y	1	1	8			7
01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			Y	-0-					7
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	8			7
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	105	2	59	9	Y	54	56	1			5
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
 MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

11	1380 N	1183	-0-	-197	-0-	1056	2	127	9	N	115					173
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1225	2	188	9	N	171	170	1			174
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1227	2	162	9	N	147	169	1			152
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1090	2	139	9	N	126	178	1			100
03	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	1098	2	158	9	N	144	3	8			241
04	1350 N	1064	-0-	-286	-0-	955	2	109	9	N	99	175	1			165

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

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

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8633 - 8783

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

WYNNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 N	765	-0-	-75	-0-	35	1	698	2	N	29		272
12	961 N	675	-0-	-286	-0-	32	9	629	2	N	17	31 1	258
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	27	1	673	2	N	26		284
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	19	9	764	2	N	24	24 1	284
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	29	1	627	2	N	19	170 1	133
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	760	2	N	21		154

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	2	N	40		156
12	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	44	9	958	2	N	21	41 1	136
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	41	1	673	2	N	28	2 8	162
02	1064 N	857	-0-	-207	-0-	23	9	764	2	N	62	191 1 5 8	28
03	1023 N	674	-0-	-349	-0-	29	1	627	2	N	19	1 8	46
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	31	9	760	2	N	28	2 8	72

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

11	3330 X	1446	-0-	-1884	-0-	68	1	1337	2	N	37		347
12	3224 X	2505	-0-	-719	-0-	41	9	2364	2	N	37	247 1	137
01	3224 X	2730	-0-	-494	-0-	100	1	2549	2	N	65	1 8	201
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	109	1	3304	2	N	146	94 1 45 8	208
03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	72	9	2753	2	N	35	2 8	241
*04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	107	1	3062	2	N	91	159 1 2 8	171

OIL AND GAS DIVISION

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC LOGGINS, BOB		98262 490 194068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH				
WELL #:		1		RRCID -> 139130		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 10378		PERF. 8110 - 8257		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-			92
12	2231 R	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-			92
01	3701 R	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2	N	-0-			92
02	3397 R	3397	-0-	-0-	-0-	3391	2	6 9 N	5			97
03	2232 #	2221	-0-	-11	-0-	2221	2	N	-0-			97
04	3570 #	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT			97

WOLF CREEK (PETTIT) OMEGA ENERGY, LLC ROBERTSON, BYRDIE		98388 500 622657		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
WELL #:		1		RRCID -> 183207		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 9862 - 9872		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			125
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

WOODLAWN (COTTON VALLEY) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY JONES GAS UNIT		98563 083 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
WELL #:		3		RRCID -> 062956		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9893		PERF. 9669 - 9807		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14295 X	1948	-0-	-12347	-0-	47	1	1880 3 Y	19	19 0		1
*10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	49	1	2171 3 Y	23	23 0		1
*11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	48	1	2123 3 Y	24	24 0		1
*12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	50	1	2274 3 Y	22	22 0		1
*01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	44	1	2245 3 Y	26	26 0		1
*02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	37	1	2044 3 Y	21	21 0		1
*03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	33	1	2250 3 Y	23	23 0		1
04	2250 N	2154	-0-	-96	-0-	38	1	2094 3 Y	20	21 0		-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT		98563 083 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
WELL #:		3		RRCID -> 065741		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8438 - 8540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	990 N	609	-0-	-381	-0-	15	1	594 3 Y	-0-			-0-
*10	1023 N	621	-0-	-402	-0-	14	1	607 3 Y	-0-			-0-
*11	750 N	337	-0-	-413	-0-	8	1	329 3 Y	-0-			-0-
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	13	1	619 3 Y	-0-			-0-
*01	603 N	549	-0-	-54	-0-	11	1	538 3 Y	-0-			-0-
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	502 3 Y	-0-			-0-
*03	589 N	569	-0-	-20	-0-	8	1	561 3 Y	-0-			-0-
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	10	1	545 3 Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B-		98563 083 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
WELL #:		2		RRCID -> 067034		COMPL. DATE 06/10/1976		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9694 - 9834		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1440 N	26	-0-	-1414	-0-	5 3	21 9	Y	19	19 0		1
*10	1085 N	26	-0-	-1059	-0-	2 3	24 9	Y	22	22 0		1
*11	390 N	39	-0-	-351	-0-	14 3	25 9	Y	23	23 0		1
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	21	21 0		1
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	26	26 0		1
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	20 0		1
*03	DLQ G-10	957	-0-	957	957	14 1	919 3	Y	22	22 0		1
						24 9						
04	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2081	20 1	1082 3	Y	20	21 0		-0-
						22 9						

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

*09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	33 1	1328 3	Y	187	187 0		7
						206 9						
*10	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	29 1	1332 3	Y	225	225 0		7
						248 9						
*11	1590 N	1117	-0-	-473	-0-	20 1	841 3	Y	233	233 0		7
						256 9						
*12	1612 N	728	-0-	-884	-0-	10 1	484 3	Y	213	213 0		7
						234 9						
*01	1612 X	595	-0-	-1017	-0-	6 1	305 3	Y	258	257 0		8
						284 9						
*02	1456 X	328	-0-	-1128	-0-	2 1	100 3	Y	205	205 0		8
						226 9						
*03	1612 X	256	-0-	-1356	-0-	14 3	242 9	Y	220	221 0		7
04	1110 X	232	-0-	-878	-0-	5 3	227 9	Y	206	210 0		3

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

*09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	57 1	2316 3	Y	75	75 0		3
						83 9						
*10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	38 1	1767 3	Y	90	90 0		3
						99 9						
*11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	34 1	1455 3	Y	93	93 0		3
						102 9						
*12	2449 N	1932	-0-	-517	-0-	41 1	1797 3	Y	85	85 0		3
						94 9						
*01	1891 N	1342	-0-	-549	-0-	24 1	1205 3	Y	103	103 0		3
						113 9						
*02	1456 N	1102	-0-	-354	-0-	18 1	994 3	Y	82	82 0		3
						90 9						
*03	1891 N	1447	-0-	-444	-0-	20 1	1330 3	Y	88	88 0		3
						97 9						
04	1290 N	1068	-0-	-222	-0-	17 1	961 3	Y	82	84 0		1
						90 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	19 1	769 3	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
*10	1550 N	798	-0-	-752	-0-	19 1	762 3	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
*11	1020 N	512	-0-	-508	-0-	12 1	500 3	Y	-0-			-0-
*12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
*01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
*02	476 N	282	-0-	-194	-0-	4 1	278 3	Y	-0-			-0-
*03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	40 1	2708 3	Y	-0-			-0-
*04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	47 1	2635 3	Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082043		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082719		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9729 - 9860				
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30 3		Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	14	-0-	14	44	14 3		Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	2	-0-	2	46	2 3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46			Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084951		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778				
*09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	16 1	663 3	Y	-0-			-0-
*10	744 N	498	-0-	-246	-0-	12 1	486 3	Y	-0-			-0-
*11	630 N	272	-0-	-358	-0-	6 1	266 3	Y	-0-			-0-
*12	713 N	630	-0-	-83	-0-	13 1	617 3	Y	-0-			-0-
*01	496 N	492	-0-	-4	-0-	10 1	482 3	Y	-0-			-0-
*02	252 N	139	-0-	-113	-0-	3 1	136 3	Y	-0-			-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	9 1	596 3	Y	-0-			-0-
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	7 1	374 3	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE	

*09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-	1 0	-0-
*10		785 N	785	-0-	-0-	-0-		13 1	746 3	Y	24	23 0	1
								26 9					
*11		759 N	759	-0-	-0-	-0-		11 1	462 3	Y	260	253 0	8
								286 9					
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 0	-0-
*01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		-0-
*02		700 X	-0-	-0-	-700	-0-				Y	-0-		-0-
*03		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-		-0-
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-		-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778													
*09		2130 N	1558	-0-	-572	-0-		37 1	1497 3	Y	22	22 0	1
								24 9					
*10		2077 N	2001	-0-	-76	-0-		44 1	1928 3	Y	26	26 0	1
								29 9					
*11		1920 N	1897	-0-	-23	-0-		42 1	1836 3	Y	17	17 0	1
								19 9					
*12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		36 1	1619 3	Y	15	15 0	1
								17 9					
*01		1984 N	1747	-0-	-237	-0-		34 1	1692 3	Y	19	19 0	1
								21 9					
*02		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		31 1	1699 3	Y	15	15 0	1
								17 9					
*03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		24 1	1640 3	Y	16	16 0	1
								18 9					
04		1680 N	1564	-0-	-116	-0-		27 1	1522 3	Y	14	15 0	-0-
								15 9					

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920													
*09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	29 1	1154 3	Y	11	11 0		-0-
						12 9						
*10	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	23 1	1032 3	Y	13	13 0		-0-
						14 9						
*11	1230 N	469	-0-	-761	-0-	10 1	438 3	Y	19	18 0		1
						21 9						
*12	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	23 1	1085 3	Y	16	16 0		1
						18 9						
*01	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	19 1	995 3	Y	20	20 0		1
						22 9						
*02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	16 1	872 3	Y	16	16 0		1
						18 9						
*03	1116 N	889	-0-	-227	-0-	13 1	857 3	Y	17	17 0		1
						19 9						
04	990 N	772	-0-	-218	-0-	13 1	742 3	Y	15	16 0		-0-
						17 9						

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

*09	2850 X	2153	-0-	-697	-0-	52 1	2065 3	Y	33	33 0		1
						36 9						
*10	2852 X	2656	-0-	-196	-0-	57 1	2556 3	Y	39	39 0		1
						43 9						
*11	2760 X	2232	-0-	-528	-0-	51 1	2158 3	Y	21	21 0		1
						23 9						
*12	2666 X	95	-0-	-2571	-0-	1 1	73 3	Y	19	19 0		1
						21 9						
*01	2666 X	1310	-0-	-1356	-0-	25 1	1261 3	Y	22	22 0		1
						24 9						
*02	2800 N	3337	-0-	537	537	60 1	3257 3	Y	18	18 0		1
						20 9						
*03	3100 N	2672	-0-	-428	109	38 1	2613 3	Y	19	19 0		1
						21 9						
*04	2609 N	2500	-0-	-109	-0-	44 1	2437 3	Y	17	18 0		-0-
						19 9						

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	23	23	0			1
*10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	27	27	0			1
*11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	28	28	0			1
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			1
*01		39 N		39	-0-	-0-		5	3		34	9	Y	31	31	0	1
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	0			1
*03	DLQ	G-10	1251	-0-	1251	1251		18	1	1203	3	Y	27	27	0		1
								30	9								
04	DLQ	G-10	298	-0-	298	1549		5	1	267	3	Y	24	25	0		-0-
								26	9								
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934																	
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972																	
*09	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	24	1	985	3	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	545	-0-	-571	-0-	10	1	535	3	Y	-0-					-0-
*11	1200	N	863	-0-	-337	-0-	20	1	817	3	Y	24	23	0			1
								26	9								
*12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	22	22	0			1
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	26	26	0			1
*02	952	X	852	-0-	-100	-0-	11	1	818	3	Y	21	21	0			1
								23	9								
*03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	25	1	1695	3	Y	23	23	0			1
								25	9								
*04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	23	1	1286	3	Y	20	21	0			-0-
								22	9								
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772																	
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	14	1	571	3	Y	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	Y	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	44	1	2538	3	Y	-0-					-0-
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	28	1	1841	3	Y	-0-					-0-
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	16	1	865	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 3		RRCID -> 140721		COMPL. DATE 02/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9654 - 9910			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	750 N	305	-0-	-445	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	77	77	0	3
							85	9							
*10	372 N	261	-0-	-111	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	93	93	0	3
							102	9							
*11	330 N	226	-0-	-104	-0-	-0-	5	1	221	3	Y	-0-	3	0	-0-
*12	310 N	99	-0-	-211	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-			-0-
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	586	3	Y	-0-			-0-
*02	196 N	100	-0-	-96	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-			-0-
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	464	3	Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 141579		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8556 - 9876					
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 141609		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8556 - 9968					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 141683		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9618 - 9836					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 141684		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9551 - 9796					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798								
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	143337	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9542 - 9912
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	1020 N	183	-0-	-837	-0-	5	1	178	3	Y	-0-
*10	1302 N	146	-0-	-1156	-0-	3	1	143	3	Y	-0-
*11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
*02	DLQ G-10	1564	-0-	1564	1564	31	1	1533	3	Y	-0-
*03	DLQ G-10	1734	-0-	1734	3298	24	1	1660	3	Y	45
						50	9				43 0
04	DLQ G-10	1437	-0-	1437	4735	24	1	1367	3	Y	42
						46	9				43 0
											1

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #:	5	RRCID ->	144397	COMPL. DATE	02/09/1993	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	9548 - 9865
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	144403	COMPL. DATE	02/09/1993	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9576 - 9788
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	3	Y	-0-
*12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	13	1	720	3	Y	-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	-0-
*02	DLQ G-10	18	-0-	-18	-0-	18	3			Y	-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-
*04	18 N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-

HURD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	144447	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9642 - 9956
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:	4-L	RRCID ->	144712	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8512 - 9933
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LEE GAS UNIT -A-		WELL #:	5-L	RRCID ->	145542	COMPL. DATE	05/15/1993	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	9689 - 9950
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1560 N	1451	-0-	-109	-0-	34	1	1396	3	Y	19	19	0	1
						21	9							
*10	1736 N	231	-0-	-1505	-0-	5	1	201	3	Y	23	23	0	1
						25	9							
*11	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	35	1	1465	3	Y	41	41	0	1
						45	9							
*12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	46	1	2128	3	Y	38	38	0	1
						42	9							
*01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	37	1	1843	3	Y	45	45	0	1
						50	9							
*02	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	27	1	1497	3	Y	36	36	0	1
						40	9							
*03	2170 X	1296	-0-	-874	-0-	18	1	1235	3	Y	39	39	0	1
						43	9							
04	2130 X	1140	-0-	-990	-0-	20	1	1079	3	Y	37	37	0	1
						41	9							

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

*09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	56	1	2252	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	51	1	2082	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
*11	1680 N	1467	-0-	-213	-0-	34	1	1391	3	Y	38	37	0	1
						42	9							
*12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	44	1	2034	3	Y	34	34	0	1
						37	9							
*01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	28	1	1714	3	Y	42	42	0	1
						46	9							
*02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	36	1	1931	3	Y	33	33	0	1
						36	9							
*03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	33	1	2263	3	Y	36	36	0	1
						40	9							
*04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	30	1	1676	3	Y	34	34	0	1
						37	9							

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

*09	3000 X	2652	-0-	-348	-0-	64	1	2562	3	Y	24	24	0	1
						26	9							
*10	3100 X	2922	-0-	-178	-0-	63	1	2827	3	Y	29	29	0	1
						32	9							
*11	3000 X	2727	-0-	-273	-0-	59	1	2637	3	Y	28	28	0	1
						31	9							
*12	3100 X	2877	-0-	-223	-0-	61	1	2787	3	Y	26	26	0	1
						29	9							
*01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	55	1	2827	3	Y	31	31	0	1
						34	9							
*02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	47	1	2610	3	Y	25	25	0	1
						28	9							
*03	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	39	1	2667	3	Y	27	27	0	1
						30	9							
*04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	47	1	2618	3	Y	24	25	0	-0-
						26	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY LEWIS GAS UNIT -B-		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790												
*09	930 N	594	-0-	-336	-0-	13 67	1 9	514 3	Y	61	61 0	2
*10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	13 81	1 9	607 3	Y	74	74 0	2
*11	1110 N	279	-0-	-831	-0-	5 84	1 9	190 3	Y	76	76 0	2
*12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	70	70 0	2
*01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-	2 0	-0-
*02	DLQ G-10	1514	-0-	1514	1514	26 63	1 9	1425 3	Y	57	55 0	2
*03	DLQ G-10	816	-0-	816	2330	11 79	1 9	726 3	Y	72	72 0	2
04	DLQ G-10	121	-0-	121	2451	1 75	1 9	45 3	Y	68	69 0	1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623												
*09	5430 X	3967	-0-	-1463	-0-	97 80	1 1	3870 3	Y	-0-		-0-
*10	5611 X	3335	-0-	-2276	-0-	80 52	1 1	3255 3	Y	-0-		-0-
*11	5430 X	2294	-0-	-3136	-0-	52 78	1 9	2164 3	Y	71	69 0	2
*12	4960 X	2610	-0-	-2350	-0-	57 72	1 9	2481 3	Y	65	65 0	2
*01	4464 X	3969	-0-	-495	-0-	75 87	1 9	3807 3	Y	79	78 0	3
*02	3360 X	3145	-0-	-215	-0-	55 67	1 9	3023 3	Y	61	62 0	2
*03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	48 74	1 9	3262 3	Y	67	67 0	2
04	3600 X	3408	-0-	-192	-0-	59 69	1 9	3280 3	Y	63	64 0	1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785												
*09	2820 X	2515	-0-	-305	-0-	60 48	1 9	2407 3	Y	44	44 0	2
*10	2914 X	2646	-0-	-268	-0-	62 58	1 9	2526 3	Y	53	53 0	2
*11	2820 X	1693	-0-	-1127	-0-	39 55	1 9	1599 3	Y	50	50 0	2
*12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	64 50	1 9	2916 3	Y	45	45 0	2
*01	2883 X	2756	-0-	-127	-0-	53 61	1 9	2642 3	Y	55	55 0	2
*02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	21 48	1 9	1548 3	Y	44	44 0	2
*03	3100 N	3219	-0-	119	119	46 52	1 9	3121 3	Y	47	47 0	2
*04	2917 N	2798	-0-	-119	-0-	48 48	1 9	2702 3	Y	44	45 0	1

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288										COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	300	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
*10	1612 N	156	-0-	-1456	-0-	3	1	141	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
*11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	11	11	0			-0-
*12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	18	1	840	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	585	3	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
*02	DLQ G-10	493	-0-	493	493	9	1	473	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
*03	DLQ G-10	500	-0-	500	993	7	1	484	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
*04	1426 N	433	-0-	-993	-0-	7	1	418	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465										COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796						
*09	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	70	1	2715	3	Y	32	32	0			1
						35	9									
*10	3100 N	6867	-0-	3767	3767	143	1	6682	3	Y	38	38	0			1
						42	9									
*11	3000 N	1485	-0-	-1515	2252	34	1	1407	3	Y	40	40	0			1
						44	9									
*12	3075 N	823	-0-	-2252	-0-	15	1	768	3	Y	36	36	0			1
						40	9									
*01	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	36	1	1844	3	Y	44	44	0			1
						48	9									
*02	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	25	1	1379	3	Y	35	35	0			1
						39	9									
*03	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	17	1	1189	3	Y	38	38	0			1
						42	9									
*04	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	18	1	988	3	Y	36	36	0			1
						40	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501										COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792						
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502										COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798						
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	62	0			2
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	74	0			2
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	77	0			2
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	70	0			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
LEE GAS UNIT -A-														
WELL #: 6													RRCID -> 171170	
COMPL. DATE 09/04/1998													TOTAL DEPTH 10053	
PERF. 8534 - 9805														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
*09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	66 1	2534 3		Y	42	41 0		2	
						46 9								
*10	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	100 1	4277 3		Y	50	50 0		2	
						55 9								
*11	2610 X	2218	-0-	-392	-0-	52 1	2137 3		Y	26	27 0		1	
						29 9								
*12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	58 1	2670 3		Y	24	24 0		1	
						26 9								
*01	3689 X	2378	-0-	-1311	-0-	46 1	2300 3		Y	29	29 0		1	
						32 9								
*02	1932 X	1776	-0-	-156	-0-	33 1	1718 3		Y	23	23 0		1	
						25 9								
*03	2139 X	1667	-0-	-472	-0-	24 1	1615 3		Y	25	25 0		1	
						28 9								
04	2070 X	1808	-0-	-262	-0-	31 1	1752 3		Y	23	24 0		-0-	
						25 9								

POPE GAS UNIT													WELL #: 8 L		RRCID -> 171226		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8474 - 9740	
*09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	58 1	2323 3		Y	56	56 0		2									
						62 9																
*10	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	60 1	2400 3		Y	67	67 0		2									
						74 9																
*11	2610 X	1341	-0-	-1269	-0-	31 1	1255 3		Y	50	50 0		2									
						55 9																
*12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	45	45 0		2									
*01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-	2 0		-0-									
*02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-				Y	-0-			-0-									
*03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-			-0-									
*04	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	85 1	4742 3		Y	30	30 0		-0-									
						33 9																

CALDWELL GAS UNIT													WELL #: 10 L		RRCID -> 171656		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9516 - 9767	
*09	2130 N	1834	-0-	-296	-0-	44 1	1778 3		Y	11	11 0		-0-									
						12 9																
*10	2201 N	1256	-0-	-945	-0-	31 1	1211 3		Y	13	13 0		-0-									
						14 9																
*11	2100 N	1485	-0-	-615	-0-	35 1	1435 3		Y	14	14 0		-0-									
						15 9																
*12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	50 1	2274 3		Y	13	13 0		-0-									
						14 9																
*01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	36 1	1984 3		Y	15	15 0		-0-									
						17 9																
*02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	40 1	2192 3		Y	12	12 0		-0-									
						13 9																
*03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	33 1	2272 3		Y	13	13 0		-0-									
						14 9																
*04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	39 1	2179 3		Y	12	12 0		-0-									
						13 9																

BRITTON GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 171676		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8492 - 9792	
*09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	12 1	519 3		Y	-0-			-0-									
*10	372 N	324	-0-	-48	-0-	7 1	317 3		Y	-0-			-0-									
*11	360 N	165	-0-	-195	-0-	4 1	161 3		Y	-0-			-0-									
*12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-									
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-									
*02 DLQ	G-10	373	-0-	373	-0-	6 1	367 3		Y	-0-			-0-									
*03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-									
*04	625 N	252	-0-	-373	-0-	4 1	248 3		Y	-0-			-0-									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 9838												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	43	1	1753	3	Y	22	22 0
						24	9					1
*10	1829 N	1499	-0-	-330	-0-	33	1	1436	3	Y	27	27 0
						30	9					1
*11	1980 N	1088	-0-	-892	-0-	24	1	998	3	Y	60	59 0
						66	9					2
*12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	2 0
*01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	-0-
*02	2800 N	3048	-0-	248	248	54	1	2944	3	Y	45	43 0
						50	9					2
*03	2520 N	2272	-0-	-248	-0-	32	1	2178	3	Y	56	56 0
						62	9					2
*04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	34	1	1891	3	Y	53	54 0
						58	9					1

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106 0
												4
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	127 0
												4
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	131 0
												4
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	120 0
												4
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	145 0
												5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	116 0
												5
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	124 0
												4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 0
												-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890												
*09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	62	1	2501	3	Y	34	34 0
						37	9					1
*10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	64	1	2663	3	Y	41	41 0
						45	9					1
*11	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	64	1	2754	3	Y	42	42 0
						46	9					1
*12	2511 N	2510	-0-	-1	-0-	52	1	2416	3	Y	38	38 0
						42	9					1
*01	2511 N	2387	-0-	-124	-0-	46	1	2288	3	Y	48	47 0
						53	9					2
*02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	39	1	2104	3	Y	36	37 0
						40	9					1
*03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	33	1	2244	3	Y	40	40 0
						44	9					1
*04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	41	1	2288	3	Y	38	38 0
						42	9					1

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780												
*09	450 N	415	-0-	-35	-0-	8	1	344	3	Y	57	57 0
						63	9					2
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	348	3	Y	68	68 0
						75	9					2
*11	420 N	259	-0-	-161	-0-	6	1	253	3	Y	-0-	2 0
												-0-
*12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-
												-0-
*01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-
												-0-
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	8	1	545	3	Y	-0-	-0-
												-0-
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	406	3	Y	-0-	-0-
												-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	6	1	346	3	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	32 1	1262 3	Y	17	17 0		1
						19 9						
*10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	40 1	1608 3	Y	21	21 0		1
						23 9						
*11	1500 N	1073	-0-	-427	-0-	24 1	1008 3	Y	37	37 0		1
						41 9						
*12	1364 N	1215	-0-	-149	-0-	27 1	1151 3	Y	34	34 0		1
						37 9						
*01	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	27 1	1369 3	Y	42	42 0		1
						46 9						
*02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	22 1	1178 3	Y	33	33 0		1
						36 9						
*03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	19 1	1267 3	Y	36	36 0		1
						40 9						
04	1140 N	459	-0-	-681	-0-	8 1	414 3	Y	34	34 0		1
						37 9						

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

*09	210 N	209	-0-	-1	-0-	5 1	204 3	Y	-0-	-0-		-0-
*10	217 N	114	-0-	-103	-0-	3 1	111 3	Y	-0-	-0-		-0-
*11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
*12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	243	-0-	243	243	3 1	240 3	Y	-0-	-0-		-0-
04	DLQ G-10	795	-0-	795	1038	14 1	781 3	Y	-0-	-0-		-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

*09	2850 X	2029	-0-	-821	-0-	48 1	1923 3	Y	53	53 0		2
						58 9						
*10	2511 X	2137	-0-	-374	-0-	49 1	2019 3	Y	63	63 0		2
						69 9						
*11	2430 X	1228	-0-	-1202	-0-	27 1	1129 3	Y	65	65 0		2
						72 9						
*12	2511 X	116	-0-	-2395	-0-	1 1	49 3	Y	60	60 0		2
						66 9						
*01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
*02	DLQ G-10	80	-0-	80	80	1 1	54 3	Y	23	22 0		1
						25 9						
*03	DLQ G-10	231	-0-	231	311	2 1	161 3	Y	62	61 0		2
						68 9						
*04	509 N	198	-0-	-311	-0-	2 1	132 3	Y	58	59 0		1
						64 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	62	1	2455	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	69	1	2776	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
*11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	48	1	1960	3	Y	35	34	0	1
						39	9							
*12	1984 N	799	-0-	-1185	-0-	16	1	749	3	Y	31	31	0	1
						34	9							
*01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	44	1	2154	3	Y	38	38	0	1
						42	9							
*02	1624 N	1593	-0-	-31	-0-	28	1	1532	3	Y	30	30	0	1
						33	9							
*03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	23	1	1586	3	Y	32	32	0	1
						35	9							
04	1740 N	1552	-0-	-188	-0-	27	1	1492	3	Y	30	31	0	-0-
						33	9							

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

*09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	9	9	0	-0-
*10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	11	11	0	-0-
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	11	11	0	-0-
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	409	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2850	-0-	2850	2850	43	1	2788	3	Y	17	16	0	1
						19	9							
04	DLQ G-10	187	-0-	187	3037	3	1	147	3	Y	34	34	0	1
						37	9							

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

*09	780 N	597	-0-	-183	-0-	14	1	552	3	Y	28	28	0	1
						31	9							
*10	682 N	402	-0-	-280	-0-	8	1	358	3	Y	33	33	0	1
						36	9							
*11	630 N	533	-0-	-97	-0-	13	1	520	3	Y	-0-	1	0	-0-
*12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	3	Y	-0-			-0-
*02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	19	1	1375	3	Y	-0-			-0-
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	14	1	991	3	Y	-0-			-0-
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	13	1	715	3	Y	-0-			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

*09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	33	33	0	1
*10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	40	40	0	1
*11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	42	42	0	1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0	1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	158	-0-	158	158	1	1	59	3	Y	89	86	0	3
						98	9							
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-	3	0	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																			
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1										RRCID -> 179007		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10019		PERF. 8578 - 9845			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-						Y	48	48	0			2	
*10	1333 N	166	-0-	-1167	-0-	-0-		1	1	102	3	Y	57	57	0			2	
								63	9										
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	639	3	Y	108	107	0			3	
								119	9										
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	99	99	0			3	
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-	3	0			-0-	
*02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*03	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	910	3	Y	86	83	0			3	
								95	9										
*04	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	2402	3	Y	95	97	0			1	
								105	9										
MCGEE GAS UNIT -B-										WELL #: 3		RRCID -> 179250		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8762 - 10012	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POPE GAS UNIT										WELL #: 7L		RRCID -> 179501		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8594 - 9805	
*09	1170 X	701	-0-	-469	-0-	-0-		15	1	629	3	Y	52	52	0			2	
								57	9										
*10	1333 X	635	-0-	-698	-0-	-0-		14	1	553	3	Y	62	62	0			2	
								68	9										
*11	1350 X	387	-0-	-963	-0-	-0-		9	1	378	3	Y	-0-	2	0			-0-	
*12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	2271	3	Y	-0-					-0-	
*04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	729	3	Y	-0-					-0-	
CHAPMAN, J. G. "B" GAS UNIT										WELL #: 7 L		RRCID -> 179551		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8500 - 9746	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39				Y	-0-					-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39				Y	-0-					-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39				Y	-0-					-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39				Y	-0-					-0-	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39				Y	-0-					-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39				Y	-0-					-0-	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39				Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39				Y	-0-					-0-	
MCGEE GAS UNIT -B-										WELL #: 2		RRCID -> 179698		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 6565 - 6646	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	600 N	271	-0-	-329	-0-	6	1	256	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	19	1	805	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*11	510 N	281	-0-	-229	-0-	6	1	264	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	10	10	0	-0-
*01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	787	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
*02	756 X	523	-0-	-233	-0-	9	1	504	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*03	837 X	502	-0-	-335	-0-	7	1	484	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
04	750 X	480	-0-	-270	-0-	8	1	462	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812														
*09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	24	1	978	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
*10	2387 N	381	-0-	-2006	-0-	9	1	353	3	Y	17	16	0	1
						19	9							
*11	870 N	179	-0-	-691	-0-	4	1	175	3	Y	-0-	1	0	-0-
*12	1054 N	630	-0-	-424	-0-	14	1	616	3	Y	-0-			-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	-0-			-0-
*02	168 N	92	-0-	-76	-0-	2	1	90	3	Y	-0-			-0-
*03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	19	1	1292	3	Y	-0-			-0-
*04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	17	1	922	3	Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892														
*09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	63	1	2554	3	Y	25	25	0	1
						28	9							
*10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	53	1	2159	3	Y	30	30	0	1
						33	9							
*11	2190 N	1529	-0-	-661	-0-	35	1	1452	3	Y	38	38	0	1
						42	9							
*12	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			-0-
*02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-			-0-
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	8	1	556	3	Y	29	28	0	1
						32	9							
*04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	20	1	1123	3	Y	34	34	0	1
						37	9							

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798																		
MCGEE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	181580	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9578 - 9975										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
*09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	21	21	0			1						
*10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	25	25	0			1						
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-		18 1	747 3		Y	46	46	0			1						
							51 9															
*12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		45 1	1977 3		Y	43	43	0			1						
							47 9															
*01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		42 1	2086 3		Y	34	34	0			1						
							37 9															
*02	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-		33 1	1766 3		Y	27	27	0			1						
							30 9															
*03	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-		30 1	2048 3		Y	29	29	0			1						
							32 9															
*04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-		38 1	2120 3		Y	26	27	0			-0-						
							29 9															
WILLIAMS, ALONZO G.U.													WELL #:	1	RRCID ->	182645	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8708 - 9984
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B													WELL #:	2	RRCID ->	183210	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	8546 - 9855
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
MCGEE GAS UNIT -B-													WELL #:	5	RRCID ->	184472	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8650 - 8902
*09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	1	0			-0-						
*10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-						
*11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-						
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
*03	DLQ G-10	3298	-0-	3298	3298		49 1	3240 3		Y	8	8	0			-0-						
							9 9															
04	DLQ G-10	1965	-0-	1965	5263		35 1	1906 3		Y	22	22	0			-0-						
							24 9															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	185418	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	8525 - 9858
*09	1260 X	554	-0-	-706	-0-		7 3	547 9		Y	497	497	0			18						
*10	1302 X	661	-0-	-641	-0-		5 3	656 9		Y	596	596	0			18						
*11	1260 X	11	-0-	-1249	-0-		11 3			Y	-0-	18	0			-0-						
*12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-						
*01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-						
*02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-						
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"				//CONT.// //CONT.//	98563 083 040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	188122	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	8366 - 9872	
*09	1230 N	1044	-0-	-186	-0-	24 1	995 3	Y		23	23 0			1
*10	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	25 9	985 3	Y		27	27 0			1
*11	1200 N	638	-0-	-562	-0-	30 9	593 3	Y		28	28 0			1
*12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	14 1	1326 3	Y		26	26 0			1
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	31 9	1057 3	Y		31	31 0			1
*02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	30 1	1064 3	Y		25	25 0			1
*03	1364 N	1110	-0-	-254	-0-	29 9	1064 3	Y		27	27 0			1
*04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	21 1	1075 3	Y		24	25 0			-0-
				WELL #:	7	RRCID ->	191629	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9762 - 9850	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	191758	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8774 - 10066	
*09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				Y	327	327 0			12
*10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	393	393 0			12
*11	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	83 1	4017 3	Y		693	684 0			21
*12	3410 X	820	-0-	-2590	-0-	762 9	122 3	Y		632	631 0			22
*01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	3 1			Y	-0-	22 0			-0-
*02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-	695 9			Y	-0-				-0-
*03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	46 1	2957 3	Y		547	529 0			18
*04	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	602 9	1508 3	Y		610	619 0			9
				WELL #:	1	RRCID ->	192564	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	8717 - 9994	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
				WELL #:	6	RRCID ->	194762	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8744 - 9990	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200728 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9905																	
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929																	
*09	6180	X	2653	-0-	-3527	-0-	62	1	2418	3	Y	157	157	0			6
							173	9									
*10	6231	X	2179	-0-	-4052	-0-	41	1	1931	3	Y	188	188	0			6
							207	9									
*11	5580	X	1670	-0-	-3910	-0-	31	1	1424	3	Y	195	195	0			6
							215	9									
*12	5580	X	1947	-0-	-3633	-0-	37	1	1714	3	Y	178	178	0			6
							196	9									
*01	5208	X	1852	-0-	-3356	-0-	33	1	1692	3	Y	115	117	0			4
							127	9									
*02	DLQ	G-10	2091	-0-	2091	2091	34	1	1957	3	Y	91	91	0			4
							100	9									
*03	DLQ	G-10	1666	-0-	1666	3757	22	1	1537	3	Y	97	98	0			3
							107	9									
*04	5431	X	1674	-0-	-3757	-0-	28	1	1546	3	Y	91	93	0			1
							100	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856																	
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	3	N	-0-					-0-
*10	279	N	261	-0-	-18	-0-	6	1	255	3	N	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	5	1	409	3	N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	57	57	0	2
*10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	69	69	0	2
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	13	1	577	3	Y	65	65	0	2
						72	9							
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	59	0	2
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
*02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-			-0-
*03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	13	1	876	3	Y	22	21	0	1
						24	9							
*04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	16	1	863	3	Y	57	57	0	1
						63	9							

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106														
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
*11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858														
*09	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	79	1	3174	3	Y	29	29	0	1
						32	9							
*10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	72	1	3277	3	Y	35	35	0	1
						39	9							
*11	3180 X	3140	-0-	-40	-0-	67	1	2985	3	Y	80	79	0	2
						88	9							
*12	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	69	1	3188	3	Y	74	73	0	3
						81	9							
*01	3286 X	3279	-0-	-7	-0-	61	1	3120	3	Y	89	89	0	3
						98	9							
*02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	55	1	3045	3	Y	71	71	0	3
						78	9							
*03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	47	1	3241	3	Y	76	76	0	3
						84	9							
*04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	53	1	2987	3	Y	70	72	0	1
						77	9							

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892														
*09	2940 X	1993	-0-	-947	-0-	50	1	1943	3	Y	-0-			-0-
*10	2821 X	1573	-0-	-1248	-0-	35	1	1538	3	Y	-0-			-0-
*11	2640 X	593	-0-	-2047	-0-	14	1	579	3	Y	-0-			-0-
*12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			-0-
*01	2635 X	1	-0-	-2634	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	23	1	1657	3	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	4305	-0-	1205	1205	62	1	4243	3	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	3426	-0-	426	1631	60	1	3366	3	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU //CONT.// 040798														
WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	3720 X	670	-0-	-3050	-0-	13	1	523	3	Y	122	122	0	4
						134	9							
*10	2697 X	1280	-0-	-1417	-0-	25	1	1094	3	Y	146	146	0	4
						161	9							
*11	1170 X	912	-0-	-258	-0-	19	1	790	3	Y	94	95	0	3
						103	9							
*12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
*01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
*02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-			-0-
*03	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	35	1	2238	3	Y	62	60	0	2
						68	9							
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	2	0	-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902														
*09	1590 X	268	-0-	-1322	-0-	5	1	206	3	Y	52	52	0	2
						57	9							
*10	1643 X	401	-0-	-1242	-0-	7	1	326	3	Y	62	62	0	2
						68	9							
*11	570 X	345	-0-	-225	-0-	6	1	269	3	Y	64	64	0	2
						70	9							
*12	589 X	379	-0-	-210	-0-	7	1	307	3	Y	59	59	0	2
						65	9							
*01	972 X	972	-0-	-0-	-0-	17	1	877	3	Y	71	71	0	2
						78	9							
*02	DLQ G-10	812	-0-	812	812	13	1	736	3	Y	57	57	0	2
						63	9							
*03	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1816	14	1	990	3	Y	-0-	2	0	-0-
*04	2100 N	700	-0-	-1400	416	12	1	688	3	Y	-0-			-0-

HURD GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950														
*09	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	144	1	5786	3	Y	48	48	0	2
						53	9							
*10	4805 X	4623	-0-	-182	-0-	101	1	4459	3	Y	57	57	0	2
						63	9							
*11	4650 X	4175	-0-	-475	-0-	91	1	4056	3	Y	25	26	0	1
						28	9							
*12	5518 X	338	-0-	-5180	-0-	6	1	307	3	Y	23	23	0	1
						25	9							
*01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*02	3724 X	74	-0-	-3650	-0-	1	1	49	3	Y	22	21	0	1
						24	9							
*03	4123 X	2258	-0-	-1865	-0-	32	1	2200	3	Y	24	24	0	1
						26	9							
*04	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	102	1	5607	3	Y	22	23	0	-0-
						24	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
HURD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225693		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	T. A.	476	-0-	476	3206	11	1 465 3	Y	-0-		-0-
*10	T. A.	1033	-0-	1033	4239	19	1 1014 3	Y	-0-		-0-
*11	4970 X	731	-0-	-4239	-0-	16	1 715 3	Y	-0-		-0-
*12	620 X	110	-0-	-510	-0-	2	1 108 3	Y	-0-		-0-
*01	1023 X	960	-0-	-63	-0-	17	1 943 3	Y	-0-		-0-
*02	924 X	394	-0-	-530	-0-	7	1 387 3	Y	-0-		-0-
*03	1023 X	518	-0-	-505	-0-	7	1 511 3	Y	-0-		-0-
04	930 X	805	-0-	-125	-0-	14	1 791 3	Y	-0-		-0-

HURD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226580		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962			
*09	4140 X	2775	-0-	-1365	-0-	64	1 2654 3	Y	52	52 0	2
						57	9				
*10	4278 X	3211	-0-	-1067	-0-	67	1 3075 3	Y	63	63 0	2
						69	9				
*11	4140 X	3579	-0-	-561	-0-	77	1 3423 3	Y	72	72 0	2
						79	9				
*12	4092 X	3618	-0-	-474	-0-	75	1 3470 3	Y	66	66 0	2
						73	9				
*01	4092 X	3727	-0-	-365	-0-	70	1 3568 3	Y	81	80 0	3
						89	9				
*02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	60	1 3312 3	Y	63	64 0	2
						69	9				
*03	3627 X	3565	-0-	-62	-0-	50	1 3439 3	Y	69	69 0	2
						76	9				
04	3600 X	3301	-0-	-299	-0-	57	1 3174 3	Y	64	65 0	1
						70	9				

DAVIS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 228366		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906			
*09	4260 X	3187	-0-	-1073	-0-	75	1 3059 3	Y	48	48 0	2
						53	9				
*10	4278 X	3273	-0-	-1005	-0-	72	1 3137 3	Y	58	58 0	2
						64	9				
*11	4140 X	3084	-0-	-1056	-0-	66	1 2952 3	Y	60	60 0	2
						66	9				
*12	4123 X	3278	-0-	-845	-0-	69	1 3148 3	Y	55	55 0	2
						61	9				
*01	3627 X	2988	-0-	-639	-0-	55	1 2860 3	Y	66	66 0	2
						73	9				
*02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	49	1 2683 3	Y	53	53 0	2
						58	9				
*03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	41	1 2817 3	Y	57	57 0	2
						63	9				
*04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	46	1 2548 3	Y	53	54 0	1
						58	9				

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.L// 040798													
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*09	420 X	163	-0-	-257	-0-	1	1	34	3	Y	116	116 0	4
						128	9						
*10	217 X	210	-0-	-7	-0-	1	1	56	3	Y	139	139 0	4
						153	9						
*11	349 X	349	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	Y	144	144 0	4
						158	9						
*12	310 X	295	-0-	-15	-0-	3	1	147	3	Y	132	131 0	5
						145	9						
*01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	159	159 0	5
*02	DLQ G-10	304	-0-	304	304	2	1	163	3	Y	126	126 0	5
						139	9						
*03	DLQ G-10	316	-0-	316	620	2	1	164	3	Y	136	136 0	5
						150	9						
04	DLQ G-10	291	-0-	291	911	2	1	150	3	Y	126	129 0	2
						139	9						

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954													
*09	3150 X	2969	-0-	-181	-0-	72	1	2888	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
*10	3348 X	3086	-0-	-262	-0-	71	1	3004	3	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
*11	3240 X	1789	-0-	-1451	-0-	42	1	1738	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
*12	3348 X	2899	-0-	-449	-0-	64	1	2827	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
*01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	63	1	3231	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
*02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	50	1	2779	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
*03	3069 X	2976	-0-	-93	-0-	43	1	2925	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
*04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	56	1	3156	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924													
*09	4740 X	3723	-0-	-1017	-0-	93	1	3605	3	Y	23	23 0	1
						25	9						
*10	4898 X	4132	-0-	-766	-0-	100	1	4002	3	Y	27	27 0	1
						30	9						
*11	4740 X	2826	-0-	-1914	-0-	65	1	2709	3	Y	47	47 0	1
						52	9						
*12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
*01	4557 X	1655	-0-	-2902	-0-	33	1	1613	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
*02	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	121	1	6416	3	Y	42	40 0	2
						46	9						
*03	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	78	1	5304	3	Y	26	27 0	1
						29	9						
*04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	63	1	3470	3	Y	24	25 0	-0-
						26	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	5130 X	4105	-0-	-1025	-0-	99 1	3975 3	Y	28	28 0			1
						31 9							
*10	5301 X	4243	-0-	-1058	-0-	96 1	4111 3	Y	33	33 0			1
						36 9							
*11	5130 X	2193	-0-	-2937	-0-	51 1	2110 3	Y	29	29 0			1
						32 9							
*12	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
*01	4805 X	4362	-0-	-443	-0-	76 1	4261 3	Y	23	22 0			1
						25 9							
*02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	84 1	4673 3	Y	25	25 0			1
						28 9							
*03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	65 1	4425 3	Y	28	28 0			1
						31 9							
*04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	82 1	4594 3	Y	25	26 0			-0-
						28 9							
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974													
*09	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	46 1	1860 3	N	10	10 0			-0-
						11 9							
*10	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	41 1	1863 3	N	12	12 0			-0-
						13 9							
*11	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	37 1	1633 3	N	21	20 0			1
						23 9							
*12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	10 1	450 3	N	18	18 0			1
						20 9							
*01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	1 0			-0-
*02	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	31 1	1854 3	N	17	16 0			1
						19 9							
*03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	38 1	2587 3	N	19	19 0			1
						21 9							
*04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	49 1	2735 3	N	17	18 0			-0-
						19 9							
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820													
*09	620 X	620	-0-	-0-	-0-	10 1	439 3	Y	155	155 0			6
						171 9							
*10	733 X	733	-0-	-0-	-0-	13 1	515 3	Y	186	186 0			6
						205 9							
*11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	7 1	297 3	Y	193	193 0			6
						212 9							
*12	651 X	514	-0-	-137	-0-	7 1	313 3	Y	176	176 0			6
						194 9							
*01	744 X	502	-0-	-242	-0-	5 1	260 3	Y	215	214 0			7
						237 9							
*02	DLQ G-10	477	-0-	477	477	5 1	285 3	Y	170	170 0			7
						187 9							
*03	DLQ G-10	429	-0-	429	906	3 1	226 3	Y	182	183 0			6
						200 9							
04	DLQ G-10	436	-0-	436	1342	4 1	244 3	Y	171	174 0			3
						188 9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*09		18060 X	16331	-0-	-1729	-0-	378 685	1 9	15268	3	Y	623	622 0	23
*10		19096 X	15588	-0-	-3508	-0-	346 822	1 9	14420	3	Y	747	747 0	23
*11		18480 X	15801	-0-	-2679	-0-	328 854	1 9	14619	3	Y	776	775 0	24
*12		19096 X	15001	-0-	-4095	-0-	313 779	1 9	13909	3	Y	708	707 0	25
*01		18817 X	14700	-0-	-4117	-0-	270 945	1 9	13485	3	Y	859	856 0	28
*02		13412 X	12586	-0-	-826	-0-	209 748	1 9	11629	3	Y	680	681 0	27
*03		14849 X	4453	-0-	-10396	-0-	52 622	1 9	3779	3	Y	565	573 0	19
04		14370 X	-0-	-0-	-14370	-0-					Y	-0-	19 0	-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A														
*09		22470 X	17837	-0-	-4633	-0-	513	1	17324	3	Y	-0-	5 0	-0-
*10		20088 X	11124	-0-	-8964	-0-	455 290	1 9	10379	3	Y	264	256 0	8
*11		25447 X	25447	-0-	-0-	-0-	1274 301	1 9	23872	3	Y	274	274 0	8
*12		23839 X	20740	-0-	-3099	-0-	440 276	1 9	20024	3	Y	251	250 0	9
*01		25327 X	16089	-0-	-9238	-0-	301 141	1 9	15647	3	Y	128	133 0	4
*02	DLQ	G-10	17326	-0-	17326	17326	310 112	1 9	16904	3	Y	102	102 0	4
*03	DLQ	G-10	16066	-0-	16066	33392	233 120	1 9	15713	3	Y	109	109 0	4
*04		51666 X	18274	-0-	-33392	-0-	322 112	1 9	17840	3	Y	102	104 0	2

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631														
*09		23970 X	21891	-0-	-2079	-0-	521 498	1 9	20872	3	Y	453	453 0	16
*10		24831 X	19232	-0-	-5599	-0-	410 600	1 9	18222	3	Y	545	544 0	17
*11		24030 X	23740	-0-	-290	-0-	505 620	1 9	22615	3	Y	564	564 0	17
*12		24831 X	22669	-0-	-2162	-0-	477 568	1 9	21624	3	Y	516	515 0	18
*01		22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	415 688	1 9	21143	3	Y	625	623 0	20
*02		19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	338 545	1 9	18506	3	Y	495	496 0	19
*03		22022 X	22022	-0-	-0-	-0-	312 585	1 9	21125	3	Y	532	533 0	18
04		18330 X	16833	-0-	-1497	-0-	290 546	1 9	15997	3	Y	496	507 0	7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	25320 X	22465	-0-	-2855	-0-	536	1	21419	3	Y	464	464	0	17	
						510	9								
*10	25668 X	23080	-0-	-2588	-0-	504	1	21963	3	Y	557	557	0	17	
						613	9								
*11	24840 X	22773	-0-	-2067	-0-	491	1	22052	3	Y	209	220	0	6	
						230	9								
*12	25172 X	21849	-0-	-3323	-0-	465	1	21173	3	Y	192	191	0	7	
						211	9								
*01	24676 X	21429	-0-	-3247	-0-	406	1	20769	3	Y	231	231	0	7	
						254	9								
*02	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	347	1	18964	3	Y	184	184	0	7	
						202	9								
*03	21325 X	21325	-0-	-0-	-0-	308	1	20878	3	Y	126	129	0	4	
						139	9								
04	18510 X	11263	-0-	-7247	-0-	200	1	10933	3	Y	118	120	0	2	
						130	9								

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013															
*09	20070 X	10275	-0-	-9795	-0-	222	1	9994	3	Y	54	55	0	2	
						59	9								
*10	20739 X	9366	-0-	-11373	-0-	252	1	8990	3	Y	113	112	0	3	
						124	9								
*11	23909 X	23909	-0-	-0-	-0-	519	1	23091	3	Y	272	267	0	8	
						299	9								
*12	20305 X	5383	-0-	-14922	-0-	5109	3	274	9	Y	249	248	0	9	
*01	17732 X	17217	-0-	-515	-0-	295	1	16591	3	Y	301	300	0	10	
						331	9								
*02	23853 X	23853	-0-	-0-	-0-	424	1	23167	3	Y	238	239	0	9	
						262	9								
*03	23369 X	23369	-0-	-0-	-0-	335	1	22751	3	Y	257	257	0	9	
						283	9								
04	21420 X	20991	-0-	-429	-0-	367	1	20361	3	Y	239	244	0	4	
						263	9								

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396															
*09	24990 X	8464	-0-	-16526	-0-	181	1	8089	3	Y	176	176	0	6	
						194	9								
*10	24490 X	7319	-0-	-17171	-0-	180	1	6907	3	Y	211	211	0	6	
						232	9								
*11	23700 X	20130	-0-	-3570	-0-	425	1	19463	3	Y	220	219	0	7	
						242	9								
*12	24304 X	17695	-0-	-6609	-0-	374	1	17101	3	Y	200	200	0	7	
						220	9								
*01	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	293	1	14545	3	Y	243	242	0	8	
						267	9								
*02	12768 X	11490	-0-	-1278	-0-	201	1	11077	3	Y	193	193	0	8	
						212	9								
*03	14136 X	14114	-0-	-22	-0-	204	1	13683	3	Y	206	207	0	7	
						227	9								
04	13680 X	11892	-0-	-1788	-0-	207	1	11473	3	Y	193	197	0	3	
						212	9								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	

*09		30930 X	26792	-0-	-4138	-0-	639 1	25795 3	Y	325	325 0		12
							358 9						
*10		34596 X	27944	-0-	-6652	-0-	609 1	26905 3	Y	391	391 0		12
							430 9						
*11		33480 X	27624	-0-	-5856	-0-	592 1	26417 3	Y	559	554 0		17
							615 9						
*12		34596 X	25333	-0-	-9263	-0-	532 1	24239 3	Y	511	510 0		18
							562 9						
*01		30814 X	24691	-0-	-6123	-0-	462 1	23548 3	Y	619	617 0		20
							681 9						
*02		24304 X	22548	-0-	-1756	-0-	394 1	21615 3	Y	490	491 0		19
							539 9						
*03		26908 X	19923	-0-	-6985	-0-	280 1	19062 3	Y	528	529 0		18
							581 9						
04		26040 X	23570	-0-	-2470	-0-	407 1	22622 3	Y	492	503 0		7
							541 9						

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867													
*09		32160 X	27038	-0-	-5122	-0-	638 1	25567 3	Y	757	756 0		28
							833 9						
*10		33232 X	27711	-0-	-5521	-0-	568 1	26145 3	Y	907	907 0		28
							998 9						
*11		32160 X	15524	-0-	-16636	-0-	356 1	14623 3	Y	495	508 0		15
							545 9						
*12		30907 X	24114	-0-	-6793	-0-	501 1	23116 3	Y	452	451 0		16
							497 9						
*01		30690 X	19400	-0-	-11290	-0-	341 1	18456 3	Y	548	546 0		18
							603 9						
*02		25144 X	20791	-0-	-4353	-0-	365 1	19949 3	Y	434	435 0		17
							477 9						
*03		27497 X	20782	-0-	-6715	-0-	294 1	19974 3	Y	467	468 0		16
							514 9						
*04		25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	435 1	24260 3	Y	436	445 0		7
							480 9						

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660													
*09		29940 X	23477	-0-	-6463	-0-	561 1	22555 3	Y	328	328 0		12
							361 9						
*10		30938 X	25268	-0-	-5670	-0-	536 1	24299 3	Y	394	394 0		12
							433 9						
*11		29940 X	13507	-0-	-16433	-0-	302 1	12655 3	Y	500	497 0		15
							550 9						
*12		29078 X	2169	-0-	-26909	-0-	35 1	1631 3	Y	457	456 0		16
							503 9						
*01		28923 X	-0-	-0-	-28923	-0-			Y	-0-	16 0		-0-
*02		22652 X	5001	-0-	-17651	-0-	68 1	4778 3	Y	141	135 0		6
							155 9						
*03		25079 X	13046	-0-	-12033	-0-	181 1	12347 3	Y	471	461 0		16
							518 9						
*04		13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	229 1	12793 3	Y	440	449 0		7
							484 9						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	0 Z	61794	-0-	61794	398673	1491	1	59805	3	Y	453	453	0	16	
*10	456216 X	57543	-0-	-398673	-0-	1358	1	55585	3	Y	545	544	0	17	
*11	42996 X	42996	-0-	-0-	-0-	1003	1	41373	3	Y	564	564	0	17	
*12	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	336	1	14164	3	Y	516	515	0	18	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0	-0-	
*02	DLQ G-10	29541	-0-	29541	29541	420	1	28926	3	Y	177	170	0	7	
*03	DLQ G-10	88551	-0-	88551	118092	1292	1	86674	3	Y	532	521	0	18	
*04	194839 X	76747	-0-	-118092	-0-	1347	1	74853	3	Y	497	508	0	7	

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159															
*09	28350 X	24027	-0-	-4323	-0-	578	1	22870	3	Y	526	526	0	19	
*10	28892 X	23329	-0-	-5563	-0-	536	1	22098	3	Y	632	632	0	19	
*11	27960 X	13115	-0-	-14845	-0-	296	1	12097	3	Y	656	655	0	20	
*12	26505 X	12950	-0-	-13555	-0-	268	1	12023	3	Y	599	598	0	21	
*01	26505 X	5083	-0-	-21422	-0-	659	9	4191	3	Y	726	724	0	23	
*02	21224 X	8973	-0-	-12251	-0-	123	1	8217	3	Y	575	576	0	22	
*03	35519 X	35519	-0-	-0-	-0-	503	1	34335	3	Y	619	620	0	21	
*04	28501 X	28501	-0-	-0-	-0-	493	1	27373	3	Y	577	589	0	9	

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387															
*09	27690 X	22931	-0-	-4759	-0-	553	1	22096	3	Y	256	256	0	9	
*10	28613 X	24161	-0-	-4452	-0-	527	1	23296	3	Y	307	307	0	9	
*11	27690 X	23188	-0-	-4502	-0-	501	1	22423	3	Y	240	242	0	7	
*12	25482 X	18537	-0-	-6945	-0-	394	1	17901	3	Y	220	219	0	8	
*01	25482 X	13082	-0-	-12400	-0-	242	9	12572	3	Y	266	265	0	9	
*02	20832 X	18928	-0-	-1904	-0-	217	1	18359	3	Y	210	211	0	8	
*03	23064 X	20938	-0-	-2126	-0-	338	1	20386	3	Y	227	227	0	8	
04	22320 X	21164	-0-	-1156	-0-	231	9	20565	3	Y	210	215	0	3	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	29370 X	24002	-0-	-5368	-0-	574	1	23055	3	N	339	339	0	12
						373	9							
*10	30349 X	25737	-0-	-4612	-0-	560	1	24729	3	N	407	407	0	12
						448	9							
*11	29370 X	24789	-0-	-4581	-0-	531	1	23792	3	N	424	423	0	13
						466	9							
*12	28007 X	28007	-0-	-0-	-0-	596	1	26986	3	N	386	386	0	13
						425	9							
*01	26809 X	26809	-0-	-0-	-0-	503	1	25737	3	N	517	513	0	17
						569	9							
*02	25378 X	25378	-0-	-0-	-0-	447	1	24482	3	N	408	409	0	16
						449	9							
*03	0 W	27100	-0-	27100	27100	386	1	26230	3	N	440	441	0	15
						484	9							
04	0 W	23609	-0-	23609	50709	409	1	22749	3	N	410	419	0	6
						451	9							

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282														
*09	48990 X	35888	-0-	-13102	-0-	866	1	34692	3	Y	300	300	0	11
						330	9							
*10	50623 X	35163	-0-	-15460	-0-	766	1	34000	3	Y	361	361	0	11
						397	9							
*11	46530 X	36824	-0-	-9706	-0-	788	1	35625	3	Y	374	374	0	11
						411	9							
*12	47430 X	39515	-0-	-7915	-0-	847	1	38292	3	Y	342	341	0	12
						376	9							
*01	46314 X	37113	-0-	-9201	-0-	705	1	35344	3	Y	967	948	0	31
						1064	9							
*02	34822 X	34822	-0-	-0-	-0-	602	1	33377	3	Y	766	767	0	30
						843	9							
*03	38843 X	32803	-0-	-6040	-0-	459	1	31438	3	Y	824	826	0	28
						906	9							
04	38250 X	31200	-0-	-7050	-0-	537	1	29817	3	Y	769	785	0	12
						846	9							

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867														
*09	30030 X	28933	-0-	-1097	-0-	702	1	28176	3	Y	50	50	0	2
						55	9							
*10	27528 X	15888	-0-	-11640	-0-	355	1	15467	3	Y	60	60	0	2
						66	9							
*11	32670 X	17164	-0-	-15506	-0-	405	1	16630	3	Y	117	115	0	4
						129	9							
*12	33759 X	-0-	-0-	-33759	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
*01	33759 X	22923	-0-	-10836	-0-	366	1	22479	3	Y	71	69	0	2
						78	9							
*02	26908 X	18448	-0-	-8460	-0-	341	1	17994	3	Y	103	101	0	4
						113	9							
*03	18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	266	1	17892	3	Y	111	111	0	4
						122	9							
*04	24027 X	24027	-0-	-0-	-0-	423	1	23491	3	Y	103	105	0	2
						113	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*09		48780 X	37882	-0-	-10898	-0-	923 1	36959 3	Y		-0-			-0-
*10		49817 X	38322	-0-	-11495	-0-	828 1	37494 3	Y		-0-			-0-
*11		48210 X	33944	-0-	-14266	-0-	736 1	33208 3	Y		-0-			-0-
*12		44454 X	29961	-0-	-14493	-0-	647 1	29314 3	Y		-0-			-0-
*01		41664 X	15155	-0-	-26509	-0-	265 1	14890 3	Y		-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	34923	-0-	34923	34923	632 1	34291 3	Y		-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	33993	-0-	33993	68916	489 1	33504 3	Y		-0-			-0-
*04		99030 X	30114	-0-	-68916	-0-	530 1	29584 3	Y		-0-			-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917														
*09		25020 X	1037	-0-	-23983	-0-	26 1	1011 3	Y		-0-			-0-
*10		37305 X	37305	-0-	-0-	-0-	881 1	36424 3	Y		-0-			-0-
*11		27057 X	27057	-0-	-0-	-0-	594 1	26463 3	Y		-0-			-0-
*12		20212 X	16504	-0-	-3708	-0-	367 1	16137 3	Y		-0-			-0-
*01		35867 X	7652	-0-	-28215	-0-	169 1	7483 3	Y		-0-			-0-
*02		19908 X	13190	-0-	-6718	-0-	190 1	13000 3	Y		-0-			-0-
*03		22041 X	18286	-0-	-3755	-0-	264 1	18022 3	Y		-0-			-0-
04		21330 X	19799	-0-	-1531	-0-	350 1	19449 3	Y		-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994														
*09		0 W	15916	-0-	15916	32634	381 1	15306 3	N		208	208 0		8
*10		0 W	15602	-0-	15602	48236	332 1	14995 3	N		250	250 0		8
*11		0 W	14566	-0-	14566	62802	322 1	13959 3	N		259	259 0		8
*12		79478 X	16676	-0-	-62802	-0-	353 1	16062 3	N		237	237 0		8
*01		15793 X	15793	-0-	-0-	-0-	297 1	15180 3	N		287	286 0		9
*02		14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	254 1	13980 3	N		228	228 0		9
*03		16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	233 1	15806 3	N		244	245 0		8
*04		15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	273 1	15210 3	N		228	233 0		3

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377														
*09		28590 X	23301	-0-	-5289	-0-	562 1	22557 3	Y		165	165 0		6
*10		29543 X	24507	-0-	-5036	-0-	528 1	23761 3	Y		198	198 0		6
*11		28590 X	7125	-0-	-21465	-0-	160 1	6739 3	Y		205	205 0		6
*12		27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-	226 9		Y		188	187 0		7
*01		27063 X	-0-	-0-	-27063	-0-	218 9		Y		227	227 0		7
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1		Y		180	180 0		7
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	226 9		Y		194	194 0		7
04	DLQ	G-10	26090	-0-	26090	26090	436 1	24939 3	Y		650	647 0		10

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		143310 X	50752	-0-	-92558	-0-	1148	1	47116	3	Y	2262	2261	0	82
							2488	9							
*10		148087 X	72007	-0-	-76080	-0-	1446	1	67574	3	Y	2715	2714	0	83
							2987	9							
*11		143310 X	74139	-0-	-69171	-0-	1587	1	69451	3	Y	2819	2816	0	86
							3101	9							
*12		148087 X	31211	-0-	-116876	-0-	582	1	27799	3	Y	2573	2569	0	90
							2830	9							
*01		123070 X	78423	-0-	-44647	-0-	1477	1	73514	3	Y	3120	3110	0	100
							3432	9							
*02		68891 X	68891	-0-	-0-	-0-	1187	1	64986	3	Y	2471	2475	0	96
							2718	9							
*03		75051 X	65822	-0-	-9229	-0-	911	1	61989	3	Y	2656	2663	0	89
							2922	9							
04		74820 X	58023	-0-	-16797	-0-	977	1	54318	3	Y	2480	2532	0	37
							2728	9							

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952															
11		928680 X	47669	-0-	-881011	-0-	45982	3	1687	9	Y	1534	1532	0	47
12		177382 X	32623	-0-	-144759	-0-	31084	3	1539	9	Y	1399	1397	0	49
01		177382 X	54216	-0-	-123166	-0-	52350	3	1866	9	Y	1696	1691	0	54
*02		70700 X	66118	-0-	-4582	-0-	64640	3	1478	9	Y	1344	1346	0	52
*03		69998 X	68464	-0-	-1534	-0-	66873	3	1591	9	Y	1446	1449	0	49
*04		62151 X	62151	-0-	-0-	-0-	60668	3	1483	9	Y	1348	1377	0	20

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509															
11		104520 X	94857	-0-	-9663	-0-	94857	3			Y	-0-			-0-
12		108004 X	87115	-0-	-20889	-0-	87115	3			Y	-0-			-0-
01		108004 X	71582	-0-	-36422	-0-	71582	3			Y	-0-			-0-
*02		86604 X	68969	-0-	-17635	-0-	68969	3			Y	-0-			-0-
*03		95883 X	76066	-0-	-19817	-0-	76066	3			Y	-0-			-0-
04		94860 X	75740	-0-	-19120	-0-	75740	3			Y	-0-			-0-

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867															
11		51810 X	-0-	-0-	-51810	-0-					Y	-0-			-0-
12		51890 X	51890	-0-	-0-	-0-	51890	3			Y	-0-			-0-
01		74186 X	74186	-0-	-0-	-0-	74186	3			Y	-0-			-0-
*02		59719 X	59719	-0-	-0-	-0-	59719	3			Y	-0-			-0-
*03		57913 X	57913	-0-	-0-	-0-	57913	3			Y	-0-			-0-
*04		53580 X	53580	-0-	-0-	-0-	53580	3			Y	-0-			-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		49119 X	49119	-0-	-0-	-0-	47647	3	1472	9	Y	1338	1337	0	41
12		38108 X	38108	-0-	-0-	-0-	36764	3	1344	9	Y	1222	1220	0	43
01		50629 X	50629	-0-	-0-	-0-	48999	3	1630	9	Y	1482	1477	0	48
*02		65129 X	65129	-0-	-0-	-0-	63839	3	1290	9	Y	1173	1175	0	46
*03		67798 X	67798	-0-	-0-	-0-	66410	3	1388	9	Y	1262	1265	0	43
*04		55747 X	55747	-0-	-0-	-0-	54452	3	1295	9	Y	1177	1202	0	18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	0	54869	-0-	54869	54869	54869	3			Y	-0-					-0-
07	159735 X	104866	-0-	-54869	-0-	104866	3			Y	-0-					-0-
08	68084 X	68084	-0-	-0-	-0-	68084	3			Y	-0-					-0-
09	56520 X	52572	-0-	-3948	-0-	52572	3			Y	-0-					-0-
10	58404 X	24865	-0-	-33539	-0-	24865	3			Y	-0-					-0-
11	56520 X	10120	-0-	-46400	-0-	10120	3			Y	-0-					-0-
12	58404 X	39382	-0-	-19022	-0-	39382	3			Y	-0-					-0-
01	102221 X	102221	-0-	-0-	-0-	102221	3			Y	-0-					-0-
*02	88441 X	88441	-0-	-0-	-0-	88441	3			Y	-0-					-0-
*03	82743 X	82743	-0-	-0-	-0-	82743	3			Y	-0-					-0-
*04	71220 X	71220	-0-	-0-	-0-	71220	3			Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527																
11	41790 X	13825	-0-	-27965	-0-	13825	3			Y	-0-					-0-
12	43183 X	31253	-0-	-11930	-0-	31253	3			Y	-0-					-0-
01	43183 X	38492	-0-	-4691	-0-	38492	3			Y	-0-					-0-
*02	49518 X	49518	-0-	-0-	-0-	49518	3			Y	-0-					-0-
*03	52867 X	52867	-0-	-0-	-0-	52867	3			Y	-0-					-0-
*04	47151 X	47151	-0-	-0-	-0-	47151	3			Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960																
11	84780 X	-0-	-0-	-84780	-0-					Y	-0-					48
12	87606 X	52948	-0-	-34658	-0-	51591	3	1357	9	Y	1234	1237	0			45
01	87606 X	46881	-0-	-40725	-0-	45170	3	1711	9	Y	1555	1550	0			50
*02	79128 X	47869	-0-	-31259	-0-	46515	3	1354	9	Y	1231	1233	0			48
*03	87606 X	50937	-0-	-36669	-0-	49481	3	1456	9	Y	1324	1327	0			45
04	84780 X	47239	-0-	-37541	-0-	45879	3	1360	9	Y	1236	1262	0			19

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029																
11	94830 X	40938	-0-	-53892	-0-	40938	3			Y	-0-					-0-
12	97991 X	25448	-0-	-72543	-0-	25448	3			Y	-0-					-0-
01	97991 X	66459	-0-	-31532	-0-	66459	3			Y	-0-					-0-
*02	88508 X	77682	-0-	-10826	-0-	77682	3			Y	-0-					-0-
*03	97991 X	89057	-0-	-8934	-0-	89057	3			Y	-0-					-0-
04	94830 X	89371	-0-	-5459	-0-	89371	3			Y	-0-					-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237																
12	SHUT IN	49801	-0-	49801	49801	49801	3			Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	49801					Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN	8260	-0-	8260	58061	8260	3			Y	-0-					-0-
*03	137112 X	79051	-0-	-58061	-0-	79051	3			Y	-0-					-0-
*04	78840 X	78840	-0-	-0-	-0-	78840	3			Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435																
11	68460 X	3	-0-	-68457	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	70742 X	47009	-0-	-23733	-0-	47009	3			Y	-0-					-0-
01	70742 X	64827	-0-	-5915	-0-	64827	3			Y	-0-					-0-
*02	63896 X	60771	-0-	-3125	-0-	60771	3			Y	-0-					-0-
*03	70742 X	48601	-0-	-22141	-0-	48601	3			Y	-0-					-0-
04	68460 X	49205	-0-	-19255	-0-	49205	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
TITTLE, BESSIE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082808	COMPL. DATE	05/22/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9796 - 9902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	134 2	1 9	N	1	30	
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	147 2	11 9	N	10	40	
01		186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2		N	-0-	40	
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	40	
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-	40	
*04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	40	

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #:	1 T	RRCID ->	173895	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8573 - 9192	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	186356	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9577 - 9816	
11		1590 X	1144	-0-	-446	-0-	1144 2		N	-0-	202	
12		1643 X	1247	-0-	-396	-0-	1236 2	11 9	N	10	60	
01		1643 X	975	-0-	-668	-0-	972 2	3 9	N	3	62	
02	DLQ	G-10	896	-0-	896		896 2	18 9	N	16	75	
03	DLQ	G-10	1102	-0-	1102		1100 2	2 9	N	2	75	
*04		1800 N	1239	-0-	-561	-0-	1437 2	8 9	N	7	80	

ADAMS		WELL #:	1	RRCID ->	211692	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9802 - 9952	
11		690 X	101	-0-	-589	-0-	101 2		N	-0-	155	
12		713 X	599	-0-	-114	-0-	588 2	11 9	N	10	165	
01		713 X	334	-0-	-379	-0-	292 2	42 9	N	38	203	
02	DLQ	G-10	214	-0-	214		214 2		N	-0-	203	
03	DLQ	G-10	348	-0-	348		562 2	48 9	N	44	246	
*04		832 N	270	-0-	-562	-0-	270 2		N	-0-	246	

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	250622	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9698 - 9912	
11		150 X	33	-0-	-117	-0-	33 2		N	-0-	17	
12		155 X	27	-0-	-128	-0-	27 2		N	-0-	17	
01		155 X	3	-0-	-152	-0-	3 2		N	-0-	17	
02	DLQ	G-10	11	-0-	11		11 2		N	-0-	17	
03	DLQ	G-10	22	-0-	22		33 2		N	-0-	17	
*04		52 N	19	-0-	-33	-0-	19 2		N	-0-	17	

C. W. RESOURCES, INC.		WELL #:	121085	RRCID ->		215575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9382 - 9596
GREEN FOX DEEP UNIT 1		WELL #:	1									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085										
COLLIER		WELL #: 1		RRCID -> 215578		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2520 X	403	-0-	-2117	-0-	389 2	14 9	Y	13			44
12	2604 X	320	-0-	-2284	-0-	309 2	11 9	Y	10			54
01	2480 X	1787	-0-	-693	-0-	1750 2	37 9	Y	34			88
02	2800 N	3134	-0-	334	334	3083 2	51 9	Y	46			134
03	2767 N	2433	-0-	-334	-0-	2405 2	28 9	Y	25	123 1		36
*04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1635 2	21 9	Y	19			55

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 218006		COMPL. DATE 11/26/2005			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678			
11	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3078 2	41 9	Y	37			85
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2367 2	30 9	Y	27			112
01	1612 X	1033	-0-	-579	-0-	1011 2	22 9	Y	20			132
02	2072 X	1429	-0-	-643	-0-	1406 2	23 9	Y	21			153
03	2294 X	1453	-0-	-841	-0-	1436 2	17 9	Y	15	73 1		95
04	2220 X	976	-0-	-1244	-0-	964 2	12 9	Y	11			106

BENTON LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 223233		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759			
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			87
12	279 N	117	-0-	-162	-0-	117 2		N	-0-			87
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	259 2	9 9	N	8			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			95
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			95

LITTLETON LAKE		WELL #: 1H		RRCID -> 233685		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131			
11	4770 X	4511	-0-	-259	-0-	4426 2	85 9	N	77			167
12	4929 X	3955	-0-	-974	-0-	3885 2	70 9	N	64	174 1		57
01	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5804 2	114 9	N	104			161
02	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5037 2	77 9	N	70	178 1		53
*03	4650 X	3938	-0-	-712	-0-	3863 2	75 9	N	68			121
04	4890 X	4147	-0-	-743	-0-	4080 2	67 9	N	61			182

CLEAR LAKE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 241870		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934			
11	9450 X	8673	-0-	-777	-0-	8384 2	289 9	N	263			375
12	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9869 2	114 9	N	104	361 1		118
01	8959 X	8831	-0-	-128	-0-	8646 2	185 9	N	168	196 1		90
02	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8477 2	121 9	N	110			200
03	9982 X	9865	-0-	-117	-0-	9742 2	123 9	N	112	157 1		155
*04	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	10928 2	87 9	N	79	158 1		76

HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 244338		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678			
11	9000 X	8156	-0-	-844	-0-	8132 2	24 9	N	22			242
12	8742 X	8241	-0-	-501	-0-	8164 2	77 9	N	70			312
01	8587 X	8445	-0-	-142	-0-	8432 2	13 9	N	12			324
02	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8214 2	10 9	N	9	191 1		142
03	8432 X	8249	-0-	-183	-0-	8207 2	42 9	N	38			180
*04	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8509 2	44 9	N	40			220

MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 245056		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728			
11	7710 X	5013	-0-	-2697	-0-	4815 2	198 9	N	180	199 1		134
12	7161 X	6770	-0-	-391	-0-	6662 2	108 9	N	98			232
01	7161 X	5280	-0-	-1881	-0-	5181 2	99 9	N	90	176 1		146
02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6025 2	123 9	N	112			258
03	6603 X	5476	-0-	-1127	-0-	5423 2	53 9	N	48	198 1		108
04	6390 X	5529	-0-	-861	-0-	5493 2	36 9	N	33			141

WOODLAWN (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
11		8520 X	7239	-0-	-1281	-0-	7112 2	127 9	N		115	253
12		8184 X	6266	-0-	-1918	-0-	6175 2	91 9	N		83	138
01		7440 X	5781	-0-	-1659	-0-	5691 2	90 9	N		82	220
02		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7250 2	37 9	N		34	56
03		8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	7933 2	99 9	N		90	146
04		7230 X	5186	-0-	-2044	-0-	5109 2	77 9	N		70	216

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169												
11		9690 X	8032	-0-	-1658	-0-	7980 2	52 9	N		47	128
12		10013 X	6922	-0-	-3091	-0-	6853 2	69 9	N		63	191
01		9238 X	6271	-0-	-2967	-0-	6191 2	80 9	N		73	264
02		8008 X	3422	-0-	-4586	-0-	3400 2	22 9	N		20	96
03		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	9918 2	105 9	N		95	191
*04		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8801 2	58 9	N		53	2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711												
11		9360 X	7239	-0-	-2121	-0-	7192 2	47 9	N		43	306
12		9672 X	5581	-0-	-4091	-0-	5515 2	66 9	N		60	366
01		8990 X	5905	-0-	-3085	-0-	5820 2	85 9	N		77	443
02		7392 X	2065	-0-	-5327	-0-	2065 2		N		-0-	443
03		8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	8739 2	11 9	N		10	96
*04		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8166 2	22 9	N		20	116

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411												
11		17670 X	15749	-0-	-1921	-0-	15464 2	285 9	N		259	258
12		18259 X	14643	-0-	-3616	-0-	14409 2	234 9	N		213	125
01		17112 X	14966	-0-	-2146	-0-	14823 2	143 9	N		130	255
02		15176 X	13835	-0-	-1341	-0-	13481 2	354 9	N		322	383
03		16461 X	15143	-0-	-1318	-0-	14925 2	218 9	N		198	234
04		15750 X	14391	-0-	-1359	-0-	14127 2	264 9	N		240	294

CLEMONS, TONY W. 160442												
DAVIS, FRANK (DEEP) G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145621 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9663 - 9810												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040												
TUTTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820												
11		450 N	356	-0-	-94	-0-	31 1	325 2	N		-0-	-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	49 1	511 2	N		-0-	-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	51 1	520 2	N		-0-	-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N		-0-	-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	41 1	436 2	N		-0-	-0-
*04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	49 1	526 2	N		-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP GREEN, F.C.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 142360 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8498 - 9919														
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	36	1	380	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUTLE		WELL #: 3		RRCID -> 144733		COMPL. DATE 03/09/1993				TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840				
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	97	1	1048	2	N	-0-			-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	117	1	1253	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	104	1	1092	2	N	-0-			-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	139	1	1422	2	N	-0-			-0-
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	173	1	1941	2	N	-0-			-0-
*04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	N	-0-			-0-

TUTLE		WELL #: 5		RRCID -> 161784		COMPL. DATE 08/05/2001				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900				
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	24	1	240	2	N	-0-			-0-
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	30	1	306	2	N	-0-			-0-
01	310 N	201	-0-	-109	-0-	18	1	183	2	N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	2	N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	2	N	-0-			-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	N	-0-			-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 6		RRCID -> 183187		COMPL. DATE 03/05/2006				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090				
11	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	216	1	2389	2	Y	11			28
12	2232 X	2093	-0-	-139	-0-	178	1	1902	2	Y	12			40
01	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	200	1	2099	2	Y	20	37	1	23
02	2800 N	4841	-0-	2041	2041	416	1	4404	2	Y	19	34	1	8
03	3100 N	2993	-0-	-107	1934	241	1	2739	2	Y	12			20
*04	3000 N	2394	-0-	-606	1328	181	1	2152	2	Y	55			75

GREEN, F.C.		WELL #: 7		RRCID -> 222416		COMPL. DATE 04/07/2006				TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985				
11	1470 N	1027	-0-	-443	-0-	85	1	933	2	Y	8			8
12	1333 N	812	-0-	-521	-0-	69	1	734	2	Y	8			16
01	889 N	850	-0-	-39	-0-	72	1	763	2	Y	14	14	1	16
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	109	1	1148	2	Y	14	24	1	6
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	123	1	1407	2	Y	8			14
*04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	91	1	1076	2	Y	-0-			14

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 TUTTLE WELL #: 6 RRCID -> 227326 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8620 - 9832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	18 1	185 2	N	-0-			-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	21 1	214 2	N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20 1	206 2	N	-0-			-0-
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	10 1	94 2	N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

11	1260 N	991	-0-	-269	-0-	82 1	909 2	Y	-0-			-0-
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	167 1	1779 2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	96 1	1013 2	Y	-0-			-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	72 1	758 2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1229	-0-	-724	-0-	100 1	1129 2	Y	-0-			-0-
*04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	89 1	1068 2	Y	-0-			-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	81 1	896 2	Y	6			6
12	992 N	947	-0-	-45	-0-	80 1	860 2	Y	6			12
01	993 N	902	-0-	-91	-0-	77 1	813 2	Y	11	11 1		12
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	80 1	839 2	Y	11	19 1		4
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	91 1	1029 2	Y	7			11
*04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	92 1	1076 2	Y	-0-			11

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	139 1	1537 2	Y	28			104
12	1922 N	1463	-0-	-459	-0-	122 1	1310 2	Y	28			132
01	1464 N	928	-0-	-536	-0-	76 1	800 2	Y	47	124 1		55
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	61 1	654 2	Y	48	83 1		20
03	1426 N	1011	-0-	-415	-0-	79 1	901 2	Y	28			48
04	900 N	801	-0-	-99	-0-	61 1	721 2	Y	17			65

TUTTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	85 1	886 2	N	-0-			-0-
12	837 N	777	-0-	-60	-0-	68 1	709 2	N	-0-			-0-
01	806 N	590	-0-	-216	-0-	53 1	537 2	N	-0-			-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	92 1	912 2	N	-0-			-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	101 1	1081 2	N	-0-			-0-
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	63 1	633 2	N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
TITTLE		//CONT.// 170040		WELL #: 8		RRCID -> 227812	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9610	- 9850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	229	1	2434	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	247	1	2605	2	N	-0-			-0-
01	2892 X	2632	-0-	-260	-0-	231	1	2401	2	N	-0-			-0-
02	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	225	1	2257	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3184	-0-	84	84	265	1	2919	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	2946	-0-	-54	30	256	1	2690	2	N	-0-			-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 11H		RRCID -> 244393		COMPL. DATE 09/14/2008			TOTAL DEPTH 9735			PERF.10091 - 12467		
11	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	668	1	7383	2	N	64	177	1	69
12	7781 X	7757	-0-	-24	-0-	658	1	7035	2	N	58			127
01	7936 X	6143	-0-	-1793	-0-	526	1	5544	2	N	66			193
02	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	652	1	6894	2	N	56	159	1	90
03	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	773	1	8175	2	N	67			157
04	8130 X	8015	-0-	-115	-0-	657	1	7281	2	N	70	168	1	59

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. GRAY FOX GAS UNIT		WELL #: 216378 1H		RRCID -> 265672		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 10016			PERF.10466 - 15422		
11	18630 X	15586	-0-	-3044	-0-	1890	1	13290	2	N	369	181	1	277
12	19251 X	15508	-0-	-3743	-0-	1932	1	13297	2	N	254	349	1	182
01	18321 X	15604	-0-	-2717	-0-	1764	1	13547	2	N	266	179	1	269
02	DLQ G-10	15902	-0-	15902	15902	1751	1	13883	2	N	244	358	1	155
03	30964 X	15062	-0-	-15902	-0-	1798	1	13020	2	N	222	185	1	192
04	15600 X	15301	-0-	-299	-0-	1871	1	13182	2	N	225	355	1	62

RED FOX GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265677		COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 10011			PERF.10230 - 15206		
11	39480 X	34993	-0-	-4487	-0-	1852	1	31900	2	N	1128	1063	1	298
12	39401 X	34610	-0-	-4791	-0-	1926	1	31899	2	N	714	541	1	471
01	38502 X	33611	-0-	-4891	-0-	1904	1	30925	2	N	711	898	1	284
02	DLQ G-10	28901	-0-	28901	28901	1613	1	26493	2	N	723	725	1	282
03	55913 X	27012	-0-	-28901	-0-	1811	1	24320	2	N	801	707	1	376
04	32640 X	24197	-0-	-8443	-0-	1855	1	21564	2	N	707	891	1	192

TJT MINERALS LTD GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265686		COMPL. DATE 09/03/2012			TOTAL DEPTH 9713			PERF.10048 - 14250		
11	15510 X	12416	-0-	-3094	-0-	1223	1	11193	3	N	-0-			-0-
12	13950 X	11704	-0-	-2246	-0-	1149	1	10555	3	N	-0-			-0-
01	13950 X	9128	-0-	-4822	-0-	863	1	8265	3	N	-0-			-0-
02	12600 X	7135	-0-	-5465	-0-	774	1	6361	3	N	-0-			-0-
03	13237 X	7254	-0-	-5983	-0-	773	1	6481	3	N	-0-			-0-
04	12420 X	5508	-0-	-6912	-0-	751	1	4757	3	N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		105420 X	86319	-0-	-19101	-0-		86132 2	187 9	N	170	188 1		181
12		104222 X	85992	-0-	-18230	-0-		85787 2	205 9	N	186	185 1		182
01		100223 X	84217	-0-	-16006	-0-		84052 2	165 9	N	150	187 1		145
02	DLQ	G-10	71715	-0-	71715	71715		71582 2	133 9	N	121	179 1		87
03		137540 X	65825	-0-	-71715	-0-		65691 2	134 9	N	122			209
04		86310 X	57373	-0-	-28937	-0-		57238 2	135 9	N	123	178 1		154

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136														
11		13020 X	11855	-0-	-1165	-0-		1126 1	10729 3	N	-0-			-0-
12		15469 X	13204	-0-	-2265	-0-		1188 1	12016 3	N	-0-			-0-
01		15469 X	7655	-0-	-7814	-0-		792 1	6863 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6890	-0-	6890	6890		818 1	6072 3	N	-0-			-0-
03		13914 X	7024	-0-	-6890	-0-		805 1	6219 3	N	-0-			-0-
04		12780 X	6889	-0-	-5891	-0-		676 1	6213 3	N	-0-			-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214														
11		15568 X	15568	-0-	-0-	-0-		1316 1	14252 3	N	-0-			-0-
12		17019 X	15156	-0-	-1863	-0-		1309 1	13847 3	N	-0-			-0-
01		17019 X	9306	-0-	-7713	-0-		841 1	8465 3	N	-0-			-0-
02		15372 X	8738	-0-	-6634	-0-		865 1	7873 3	N	-0-			-0-
03		16089 X	9380	-0-	-6709	-0-		874 1	8506 3	N	-0-			-0-
04		15570 X	9035	-0-	-6535	-0-		809 1	8226 3	N	-0-			-0-

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181														
11		37871 X	37871	-0-	-0-	-0-		2250 1	35464 2	N	143	178 1		112
12		38076 X	38076	-0-	-0-	-0-		2329 1	35655 2	N	84			196
01		36986 X	36986	-0-	-0-	-0-		2365 1	34532 2	N	81	182 1		95
02	DLQ	G-10	31424	-0-	31424	31424		1984 1	29328 2	N	102			197
03		60960 X	29536	-0-	-31424	-0-		2387 1	27071 2	N	71	184 1		84
04		35220 X	26289	-0-	-8931	-0-		2125 1	24095 2	N	63			147

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223														
11		18030 X	16147	-0-	-1883	-0-		1227 1	14920 3	N	-0-			-0-
12		17639 X	15434	-0-	-2205	-0-		1204 1	14230 3	N	-0-			-0-
01		17639 X	15919	-0-	-1720	-0-		1041 1	14878 3	N	-0-			-0-
02		15932 X	13302	-0-	-2630	-0-		1025 1	12277 3	N	-0-			-0-
03		16926 X	12919	-0-	-4007	-0-		1024 1	11895 3	N	-0-			-0-
04		16140 X	11877	-0-	-4263	-0-		959 1	10918 3	N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
11	6090 X	5015	-0-	-1075	-0-	334 1	420	368 1	82				
						4 8							
12	6293 X	5535	-0-	-758	-0-	359 1	365	372 1	75				
						7 8							
01	5704 X	4712	-0-	-992	-0-	342 1	338	182 1	231				
						13 8							
02	DLQ G-10	4068	-0-	4068	4068	315 1	312	356 1	187				
						16 8							
03	8531 X	4463	-0-	-4068	-0-	360 1	302	367 1	122				
						332 9							
04	5040 X	4094	-0-	-946	-0-	336 1	275	176 1	221				
						303 9							
TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984													
11	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	1155 1	162	181 1	38				
						178 9							
12	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	1123 1	99		137				
						109 9							
01	5735 X	3702	-0-	-2033	-0-	723 1	65		202				
						72 9							
02	DLQ G-10	3248	-0-	3248	3248	768 1	76	186 1	92				
						84 9							
03	8250 X	5002	-0-	-3248	-0-	1138 1	68		160				
						75 9							
04	7710 X	4365	-0-	-3345	-0-	992 1	59	179 1	40				
						65 9							
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134													
11	11940 X	5846	-0-	-6094	-0-	875 1	-0-		-0-				
						1061 1							
12	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	9253 3	-0-		-0-				
						768 1							
01	9424 X	6580	-0-	-2844	-0-	5812 3	-0-		-0-				
						639 1							
02	8512 X	4739	-0-	-3773	-0-	4100 3	-0-		-0-				
						674 1							
03	10323 X	6303	-0-	-4020	-0-	5629 3	-0-		-0-				
						673 1							
04	9990 X	7146	-0-	-2844	-0-	6473 3	-0-		-0-				
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494													
11	24322 X	24322	-0-	-0-	-0-	1849 1	-0-		-0-				
						1671 1							
12	24248 X	24248	-0-	-0-	-0-	22577 3	-0-		-0-				
						1759 1							
01	38223 X	33199	-0-	-5024	-0-	31440 3	-0-		-0-				
						1922 1							
02	30073 X	30073	-0-	-0-	-0-	28151 3	-0-		-0-				
						1944 1							
03	33280 X	33280	-0-	-0-	-0-	31336 3	-0-		-0-				
						1859 1							
04	32130 X	29821	-0-	-2309	-0-	27962 3	-0-		-0-				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928													
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847													
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-		141				
						12 1							
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	46 9	42	170 1	13				
						8 1							
01	1023 N	877	-0-	-146	-0-	869 2	-0-		13				
						2 1							
02	1092 N	548	-0-	-544	-0-	546 2	-0-		13				
						2 1							
03	1085 N	570	-0-	-515	-0-	568 2	-0-		13				
						2 1							
04	840 N	650	-0-	-190	-0-	648 2	-0-		13				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928											
MCELROY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 202799		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1890 N	1714	-0-	-176	-0-	15 1	1695 2	N	4				37
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	4 9	1889 2	N	3				40
01	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	15 1	1712 2	N	3				43
02	1596 N	1480	-0-	-116	-0-	3 9	1467 2	N	-0-				43
03	1922 N	991	-0-	-931	-0-	13 1	981 2	N	2				45
*04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	2 9	1667 2	N	3				48
						14 1							
						3 9							

MCELROY HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 210306		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734					
11	1560 N	1192	-0-	-368	-0-	14 1	1167 2	N	10				73
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	11 9	1606 2	N	30				103
01	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	15 1	1469 2	N	4				107
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	33 9	1373 2	N	-0-				107
03	1643 N	1302	-0-	-341	-0-	10 1	1290 2	N	3				110
04	1440 N	1146	-0-	-294	-0-	4 9	1136 2	N	2				112
						9 1							
						9 1							
						3 9							
						8 1							
						2 9							

FAIR OIL, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 222561		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652					
11	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-	48 1			25
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-				25
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 7			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FOREST OIL CORPORATION		WELL #: 2		RRCID -> 216525		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836					
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	23 2	2 9	N	2				20
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	64 2	2 9	N	2	1 8			21
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	21 2	2 9	N	2	14 1	1 8		8
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	35 2	3 9	N	3				11
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				11
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				11

KEY, BEATRICE		WELL #: 1		RRCID -> 218367		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731					
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	21 2	1 9	N	1	1 8			50
12	186 N	15	-0-	-171	-0-	15 2		N	-0-				50
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-				50
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-				50
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-				50
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				50

WOODLAWN (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION TAYLOR, T. J.		//CONT.// //CONT.//	98563 083 275740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
TAYLOR, T. J. EST. B		WELL #:	1	RRCID ->	221772	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	9466 -	9691		
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			12
12		558 N	557	-0-	-1	-0-	490	1	67	2	N	-0-		12
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	133	1	123	2	N	8	8 8	12
							9	9						
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	1	1 8	12
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		12
04		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		12
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	227550	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	9608 -	9739		
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			49
12		434 N	271	-0-	-163	-0-	271	1			N	-0-		49
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	183	1	22	2	N	5	5 8	49
							6	9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		49
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		49
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	227551	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9623 -	9735		
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	3	3 8	132
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		132
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		132
02		392 X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-		132
03		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		132
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
TAYLOR, T. J.		WELL #:	3	RRCID ->	227552	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9502 -	9608		
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1034	2	31	9	N	28	2 8	98
12		1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1015	2	22	9	N	20	1 8	117
01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1216	2	25	9	N	23	1 8	139
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1419	2	30	9	N	27	2 8	164
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1164	2	12	9	N	11	1 8	174
04		1200 N	922	-0-	-278	-0-	914	2	8	9	N	7		181
TAYLOR, T. J.		WELL #:	5	RRCID ->	227553	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	9493 -	9622		
11		1590 N	899	-0-	-691	-0-	884	2	15	9	N	14	8 8	69
12		1581 N	954	-0-	-627	-0-	941	2	13	9	N	12		81
01		1612 N	1105	-0-	-507	-0-	1095	2	10	9	N	9	1 8	89
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	N	5	1 8	93
03		961 N	803	-0-	-158	-0-	800	2	3	9	N	3	1 8	95
04		1080 N	916	-0-	-164	-0-	909	2	7	9	N	6		101

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
TAYLOR, T. J.		WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	1710 N	1418	-0-	-292	-0-	1395	2	23 9	N	21	138 1	37
12	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1584	2	24 9	N	22		59
01	1705 N	1542	-0-	-163	-0-	1523	2	19 9	N	17	1 8	75
02	1316 N	1290	-0-	-26	-0-	1277	2	13 9	N	12	2 8	85
03	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1555	2	19 9	N	17		102
04	1500 N	1293	-0-	-207	-0-	1282	2	11 9	N	10		112

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808				
11	3000 N	3286	-0-	286	1020	3273	2	13 9	N	12	2 8	112
12	4679 X	3659	-0-	-1020	-0-	3651	2	8 9	N	7	1 8	118
01	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3468	2	32 9	N	29	61 1	85
02	3080 X	3056	-0-	-24	-0-	3034	2	22 9	N	20	1 8	104
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3404	2	13 9	N	12		116
04	3300 X	3038	-0-	-262	-0-	3027	2	11 9	N	10		126

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786				
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	1	1 8	142
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		142
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 231637		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9704 PERF.10120 - 12728				
11	3510 X	3002	-0-	-508	-0-	2966	2	36 9	Y	33	5 8	78
12	3627 X	3389	-0-	-238	-0-	3355	2	34 9	Y	31	4 8	105
01	3627 X	3265	-0-	-362	-0-	3235	2	30 9	Y	27	87 1	39
02	3052 X	2273	-0-	-779	-0-	2241	2	32 9	Y	29	6 8	62
03	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6485	2	52 9	Y	47	34 8	75
*04	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	15543	2	158 9	Y	144	110 1	106

TAYLOR, T. J.		WELL #: 13		RRCID -> 231785		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662				
11	720 N	218	-0-	-502	-0-	217	1	1 9	N	1	1 8	8
12	589 N	492	-0-	-97	-0-	308	1	176 2	N	7	2 8	13
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	368	1	451 2	N	15	5 8	23
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	257	1	410 2	N	6	6 8	23
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	298	1	537 2	N	13	3 8	33
*04	3000 N	5905	-0-	2905	2905	300	1	5581 2	N	22	2 8	53

WOODLAWN (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION TAYLOR, T. J.		//CONT.// //CONT.//	98563 083 275740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	6	RRCID ->	231789	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9729 - 9842					
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	295	1	2043	2	N	3	3	8			49
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	268	1	2130	2	N	14	4	8			59
01	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	305	1	2078	2	N	168	181	1	1	8	45
02	2184 N	2077	-0-	-107	-0-	265	1	1805	2	N	6	6	8			45
03	2418 N	1788	-0-	-630	-0-	297	1	1488	2	N	3	3	8			45
04	2400 N	1647	-0-	-753	-0-	297	1	1350	2	N	-0-					45
TAYLOR, T. J.		WELL #:	19	RRCID ->	232157	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	9605 - 9716					
11	3090 X	2761	-0-	-329	-0-	2751	2	10	9	N	9	9	8			98
12	3193 X	2751	-0-	-442	-0-	2741	2	10	9	N	9	4	8			103
01	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	2965	2	25	9	N	23	4	8			122
02	3192 X	3036	-0-	-156	-0-	2995	2	41	9	N	37	10	8			149
03	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	3328	2	43	9	N	39	142	1	9	8	37
04	2880 X	2845	-0-	-35	-0-	2827	2	18	9	N	16	1	8			52
TAYLOR, T. J.		WELL #:	11	RRCID ->	232170	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	9604 - 9729					
11	810 N	17	-0-	-793	-0-	10	1	7	9	N	6	6	8			23
12	744 N	391	-0-	-353	-0-	192	1	192	2	N	6	1	8			28
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	532	1	452	2	N	21	1	8			48
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	292	1	401	2	N	6	6	8			48
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	298	1	654	2	N	9	9	8			48
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	300	1	719	2	N	2	2	8			48
BRIGGS GAS UNIT		WELL #:	4T	RRCID ->	232548	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	9939	PERF.	9680 - 9711					
11	1950 N	1880	-0-	-70	-0-	1866	2	14	9	N	13	1	8			124
12	2015 N	1911	-0-	-104	-0-	1897	2	14	9	N	13					137
01	1953 N	1844	-0-	-109	-0-	1829	2	15	9	N	14	2	8			149
02	1764 N	1699	-0-	-65	-0-	1685	2	14	9	N	13					162
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1926	2	44	9	N	40	157	1	2	8	43
04	1770 N	1739	-0-	-31	-0-	1727	2	12	9	N	11					54
BRIGGS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	232935	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	6991 - 9772					
11	1740 N	1480	-0-	-260	-0-	1450	2	30	9	N	27	3	8			188
12	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1605	2	20	9	N	18	121	1	2	8	83
01	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1470	2	19	9	N	17	1	8			99
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1452	2	20	9	N	18	2	8			115
03	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1464	2	88	9	N	80	167	1	4	8	24
*04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1442	2	37	9	N	34	2	8			56
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	236974	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9493 - 9610					
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	1	1	8			89
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					89
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WOODLAWN (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION KEY, BEATRICE GAS UNIT		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236976		COMPL. DATE 03/21/2008				TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598					
11	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8	89
12	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1342	2	28	9	N	25	1	8	113
01	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1310	2	10	9	N	9	2	8	120
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1274	2	10	9	N	9	2	8	127
03	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1352	2	10	9	N	9	44	1	91
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1214	2	10	9	N	9	1	8	99
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238135		COMPL. DATE 02/24/2008				TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596					
11	2040	N	1656	-0-	-384	-0-	1648	2	8	9	N	7	2	8	127
12	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1651	2	14	9	N	13	2	8	138
01	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1501	2	30	9	N	27	141	1	23
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	1312	2	26	9	N	24	3	8	44
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1540	2	25	9	N	23	2	8	65
04	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	1314	2	19	9	N	17			82
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 238676		COMPL. DATE 04/06/2008				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640					
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2536	2	10	9	N	9	1	8	65
12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2509	2	15	9	N	14	1	8	78
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2279	2	42	9	N	38	11	8	105
02	2268	X	2033	-0-	-235	-0-	2013	2	20	9	N	18	1	8	122
03	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	2338	2	21	9	N	19	3	8	138
04	2430	X	2062	-0-	-368	-0-	2050	2	12	9	N	11			149
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238677		COMPL. DATE 04/20/2008				TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610					
11	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1613	2	17	9	N	15	1	8	124
12	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	1584	2	12	9	N	11	1	8	134
01	1798	N	1327	-0-	-471	-0-	1312	2	15	9	N	14			148
02	1512	N	1460	-0-	-52	-0-	1437	2	23	9	N	21	2	8	167
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1779	2	28	9	N	25	2	8	190
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1445	2	11	9	N	10	169	1	31
IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500					
11	1200	N	922	-0-	-278	-0-	908	2	14	9	N	13	1	8	152
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1253	2	25	9	N	23	1	8	174
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1059	2	18	9	N	16	2	8	188
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	951	2	21	9	N	19	168	1	36
03	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1081	2	24	9	N	22	2	8	56
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	983	2	18	9	N	16			72
TAYLOR, T. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 251490		COMPL. DATE 03/14/2008				TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848					
11	6240	X	5650	-0-	-590	-0-	5625	2	25	9	Y	23	2	8	53
12	6448	X	5454	-0-	-994	-0-	5430	2	24	9	Y	22	4	8	71
01	6448	X	5597	-0-	-851	-0-	5551	2	46	9	Y	42	84	1	28
02	5628	X	4847	-0-	-781	-0-	4800	2	47	9	Y	43	6	8	65
03	5921	X	5565	-0-	-356	-0-	5540	2	25	9	Y	23	3	8	85
04	5640	X	4920	-0-	-720	-0-	4902	2	18	9	Y	16	67	1	32
TAYLOR, T. J.		WELL #: 16H		RRCID -> 252549		COMPL. DATE 01/13/2009				TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10226 - 11899					
11	4140	X	3142	-0-	-998	-0-	3123	2	19	9	N	17	1	8	40
12	4278	X	3184	-0-	-1094	-0-	3162	2	22	9	N	20	1	8	59
01	4278	X	3016	-0-	-1262	-0-	2988	2	28	9	N	25	1	8	83
02	3920	X	2796	-0-	-1124	-0-	2773	2	23	9	N	21	2	8	102
03	3534	X	3183	-0-	-351	-0-	3163	2	20	9	N	18			120
*04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3116	2	52	9	N	47			167

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	741	-0-	741	76405	734	2	7	9	N	6	1	8			90
12	SWR 10	673	-0-	673	77078	667	2	6	9	N	5	1	8			94
01	SWR 10	652	-0-	652	77730	646	2	6	9	N	5					99
02	SWR 10	459	-0-	459	78189	455	2	4	9	N	4					103
03	SWR 10	782	-0-	782	78971	765	2	17	9	N	15					118
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	78971					N	NO RPT					118

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 LEE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 065569 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 2725

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

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
 DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

11	3150 X	3021	-0-	-129	-0-	188	1	2805	2	Y	25	3	8			79
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	208	1	2973	2	Y	69	4	8			144
01	3255 X	2564	-0-	-691	-0-	177	1	2337	2	Y	45	103	1			86
02	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	137	1	1877	2	Y	24	89	1	2	8	19
03	3286 X	2468	-0-	-818	-0-	147	1	2258	2	Y	57	2	8			74
*04	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	213	1	3199	2	Y	25	1	8			98

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

11	960 N	640	-0-	-320	-0-	40	1	600	2	N	-0-					60
12	1054 N	839	-0-	-215	-0-	55	1	784	2	N	-0-					60
01	1054 N	734	-0-	-320	-0-	52	1	682	2	N	-0-					60
02	588 N	341	-0-	-247	-0-	23	1	318	2	N	-0-					60
03	837 N	387	-0-	-450	-0-	23	1	364	2	N	-0-					60
*04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	54	1	804	2	N	-0-					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
 BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	325	2	Y	-0-	7
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	53	1	304	2	Y	15	22
						17	9					
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	33	1	184	2	Y	4 23 1	3
						4	9					
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	27	1	145	2	Y	-0-	3
03	372 N	178	-0-	-194	-0-	25	1	150	2	Y	3	6
						3	9					
04	210 N	92	-0-	-118	-0-	13	1	78	2	Y	1	7
						1	9					

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

11	1650 N	1634	-0-	-16	-0-	97	1	1472	2	Y	59 2 8	131
						65	9					
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	107	1	1566	2	Y	46 152 1	25
						51	9					
01	1705 N	1453	-0-	-252	-0-	100	1	1347	2	Y	5	30
						6	9					
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	89	1	1252	2	Y	2	32
						2	9					
03	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	1600	2			Y	-0-	32
*04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	102	1	1582	2	Y	-0-	32

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

11	870 N	347	-0-	-523	-0-	51	1	296	2	Y	-0-	20
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	21	1	123	2	Y	6	26
						7	9					
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	76	1	424	2	Y	8 32 1	2
						9	9					
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	2	Y	-0-	2
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	153	2	Y	4	6
						4	9					
04	480 N	3	-0-	-477	-0-	3	2			Y	-0-	6

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	Y	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	155	2	Y	7	7
						8	9					
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	238	2	Y	5 11 1	1
						6	9					
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	2	Y	-0-	1
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	24	1	144	2	Y	5 2 8	4
						6	9					
04	270 N	176	-0-	-94	-0-	24	1	150	2	Y	2 1 8	5
						2	9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635														
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	159	1	2378	2	Y	20	2	8	55
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	130	1	1862	2	Y	43	3	8	95
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	124	1	1639	2	Y	31	70	1	56
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	124	1	1704	2	Y	22	65	1	2 8 11
03	2046 N	1726	-0-	-320	-0-	103	1	1579	2	Y	40	1	8	50
*04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	119	1	1780	2	Y	13			63

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822														
11	1200 N	40	-0-	-1160	-0-	6	1	34	2	Y	-0-			34
12	992 N	253	-0-	-739	-0-	36	1	206	2	Y	10			44
01	465 N	179	-0-	-286	-0-	27	1	149	2	Y	3	43	1	4
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-			4
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	46	1	274	2	Y	7			11
*04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	147	1	922	2	Y	7			18

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804														
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			6
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	104	1	594	2	Y	31	2	8	35
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	88	1	488	2	Y	9	41	1	3
02	T. A.	693	-0-	693	693	108	1	579	2	Y	5	4	8	4
03	T. A.	501	-0-	501	1194	70	1	417	2	Y	13	3	8	14
04	T. A.	11	-0-	11	1205	2	1	9	2	Y	-0-			14

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963														
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	18			38
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	28	1	410	2	Y	12	45	1	5
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	Y	2			7
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	39	1			Y				7
03	465 N	332	-0-	-133	-0-	23	1	332	2	Y	-0-			7
04	480 N	377	-0-	-103	-0-	332	2	354	2	Y	-0-			7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
 BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	14	-0-	14	183	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	82	-0-	82	265	12	1	67	2	Y	3			3
								3	9					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-	3	1	-0-
02	265 X	-0-	-0-	-265	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	Y	1			1
						1	9							

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

11	930 N	895	-0-	-35	-0-	131	1	764	2	Y	-0-			27
12	961 N	322	-0-	-639	-0-	46	1	262	2	Y	13			40
						14	9							
01	961 N	567	-0-	-394	-0-	85	1	472	2	Y	9	42	1	7
						10	9							
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	120	1	644	2	Y	1			8
						1	9							
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	89	1	524	2	Y	13			21
						14	9							
*04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	160	1	1005	2	Y	7			28
						8	9							

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
 KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

11	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-			137
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	816	2	62	9	N	56			193
01	930 N	709	-0-	-221	-0-	670	2	39	9	N	35	196	1	32
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	739	2	51	9	N	46			78
03	868 N	757	-0-	-111	-0-	751	2	6	9	N	5			83
*04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5			88

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
 SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

11	1530 X	123	-0-	-1407	-0-	106	3	17	9	N	15			20
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	21			41
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	16	1	8	56
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	66	3	46	9	N	42	10	8	88
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	169	3	22	9	N	20	10	8	98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	137	1	2

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

11	2010 N	1410	-0-	-600	-0-	36	1	1374	2	N	-0-			145
12	1891 N	1610	-0-	-281	-0-	42	1	1568	2	N	-0-			145
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	46	1	1722	3	N	-0-			145
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	42	1	1594	3	N	-0-			145
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	44	1	1825	3	N	-0-			145
04	1710 N	1341	-0-	-369	-0-	42	1	1299	3	N	-0-			145

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993									
CINDY		WELL #: 3		RRCID -> 226497		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	19	1	697	2	Y	74
12	899 N	793	-0-	-106	-0-	21	1	772	2	Y	74
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	24	1	876	3	Y	74
02	DLQ G-10	758	-0-	758	758	1	9				
03	1540 N	782	-0-	-758	-0-	19	1	761	3	Y	74
*04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	3	Y	71

CINDY		WELL #: 4		RRCID -> 227529		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008			
11	1410 N	981	-0-	-429	-0-	25	1	956	2	Y	126
12	1674 N	1126	-0-	-548	-0-	29	1	1097	2	Y	126
01	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	32	1	1217	3	Y	126
02	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	35	1	1306	3	Y	126
03	2200 N	1749	-0-	-451	891	1	9				
*04	2251 N	1360	-0-	-891	-0-	43	1	1317	3	Y	129

D'SPAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1	8
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			104	199	1	2 8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2	8	65

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		RRCID -> 221975		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962			
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	129	1	927	2	N	27
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	161	1	1154	2	N	29
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	973	3	44	9	N	69
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1356	3	4	9	N	71
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1319	3	72	9	N	135
*04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1133	3	1	9	N	134

HORDERN		WELL #: 1		RRCID -> 224088		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866			
11	1650 X	1006	-0-	-644	-0-	1003	2	3	9	N	166
12	1829 X	239	-0-	-1590	-0-	221	2	18	9	N	117
01	1829 X	662	-0-	-1167	-0-	662	3			N	117
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	4	3	2	9	N	118
03	57 X	51	-0-	-6	-0-	51	3			N	117
04	1020 X	437	-0-	-583	-0-	437	3			N	117

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780									
FAVEL				WELL #:	2	RRCID ->	224089	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9698 - 10250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1170 N	977	-0-	-193	-0-	115 1	819 2	Y	39	4 8	42	
12		992 N	968	-0-	-24	-0-	43 9	792 2	Y	60	3 8	99	
01		1023 N	683	-0-	-340	-0-	66 9	20 9	Y	18		117	
02	DLQ	G-10	755	-0-	755	755	663 3	28 9	Y	25	3 1	139	
03		1611 N	856	-0-	-755	-0-	727 3	46 9	Y	42	1 1	180	
*04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	810 3	26 9	Y	24	2 1	202	
							801 3						

PRIMO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	238519	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	8732 - 9967
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	3 1	21 2	N	-0-		87	
12		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-		87	
01		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-		87	
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8 3		N	-0-		87	
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		87	
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		87	

FAVEL				WELL #:	1	RRCID ->	239133	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8549 - 10006
11		480 N	352	-0-	-128	-0-	43 1	308 2	Y	1	1 8	12	
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	1 9	277 2	Y	1	1 8	12	
01		465 N	357	-0-	-108	-0-	39 1		Y	-0-		12	
02	DLQ	G-10	255	-0-	255	255	1 9	2	Y	2	1 1	13	
03		609 N	354	-0-	-255	-0-	253 3	1 9	Y	1	1 1	13	
04		360 N	307	-0-	-53	-0-	353 3	66 9	Y	60		73	
							241 3						

AGNOR				WELL #:	2	RRCID ->	242685	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	8840 - 10098
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2		Y	-0-		37	
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-		37	
01		341 N	231	-0-	-110	-0-	218 3	13 9	Y	12		49	
02	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	189 3		Y	-0-		49	
03		351 N	162	-0-	-189	-0-	162 3		Y	-0-		49	
04		210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3		Y	-0-		49	

AGNOR				WELL #:	5	RRCID ->	243091	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	8944 - 10084
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

AGNOR				WELL #:	4	RRCID ->	243189	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11279	PERF.	9155 - 10212
11		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2		Y	-0-		3	
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-		3	
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-		3	
02	DLQ	G-10	133	-0-	133	133	133 3		Y	-0-		3	
03		303 N	170	-0-	-133	-0-	170 3		Y	-0-		3	
04		300 N	208	-0-	-92	-0-	208 3		Y	-0-		3	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	403	-0-	-677	-0-	403	2			N	-0-			75
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4			79
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1			80
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1	1	8	80
03	961 N	662	-0-	-299	-0-	661	2	1	9	N	1	1	8	80
04	1080 N	877	-0-	-203	-0-	866	2	11	9	N	10	1	8	89

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	330	1	4181	2	N	21	3	8	59
12	4650 X	4468	-0-	-182	-0-	341	1	4084	2	N	39	1	8	97
01	4650 X	4279	-0-	-371	-0-	341	1	3904	2	N	31	4	8	124
02	DLQ G-10	3818	-0-	3818	3818	308	1	3402	2	N	98	188	1	7 8 27
03	7687 X	3869	-0-	-3818	-0-	341	1	3493	2	N	32	9	8	50
*04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	330	1	3546	2	N	23	4	8	69

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			1
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-	1	1	-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	Y	8			8
03	527 N	321	-0-	-206	-0-	321	2			Y	-0-			8
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	Y	3			11

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			38
12	155 X	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-			38
01	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			38
02	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199	2			N	-0-			38
03	199 N	-0-	-0-	-199	-0-	-0-				N	-0-			38
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

11	4170 X	3028	-0-	-1142	-0-	165	1	2859	2	N	4			32
12	4309 X	3125	-0-	-1184	-0-	177	1	2934	2	N	13			45
01	3658 X	1912	-0-	-1746	-0-	133	1	1773	2	N	5			50
02	DLQ G-10	2577	-0-	2577	2577	142	1	2418	2	N	15			65
03	5423 X	2846	-0-	-2577	-0-	161	1	2672	2	N	12			77
*04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	206	1	3393	2	N	38			115

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 246561		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 10015 - 12497		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4800 X	4663	-0-	-137	-0-	4635 2	28 9	N	25	160 1	3 8	29
12	4960 X	4110	-0-	-850	-0-	4098 2	12 9	N	11	1 8		39
01	4960 X	4420	-0-	-540	-0-	4388 2	32 9	N	29	4 8		64
02	DLQ G-10	4001	-0-	4001	4001	3949 2	52 9	N	47	6 8		105
03	8375 X	4374	-0-	-4001	-0-	4290 2	84 9	N	76	9 8		172
*04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4236 2	70 9	N	64	177 1	8 8	51

PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11331		PERF. 9570 - 9744		
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	142 2	3 9	N	3	1 8		79
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	57 2	1 9	N	1			80
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	86 2	3 9	N	3	1 8		82
02	140 N	18	-0-	-122	-0-	18 2		N	-0-			82
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			82
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			82

PILOT		WELL #: 9H		RRCID -> 252778		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12206		PERF. 9980 - 12125		
11	8160 X	2341	-0-	-5819	-0-	2331 2	10 9	N	9	2 8		101
12	8432 X	43	-0-	-8389	-0-	43 2		N	-0-			101
01	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	396 1	7992 2	N	80	15 8		166
02	DLQ G-10	9821	-0-	9821	9821	504 1	9172 2	N	132	191 1	22 8	85
03	20568 X	10747	-0-	-9821	-0-	558 1	10089 2	N	91	32 8		144
*04	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	540 1	7844 2	N	96	189 1	25 8	26
						106 9						

GANT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 253202		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9892 - 10130		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILOT		WELL #: 8H		RRCID -> 255414		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9865 - 12330		
11	21843 X	21843	-0-	-0-	-0-	21718 2	125 9	Y	114	9 8		176
12	22289 X	21406	-0-	-883	-0-	21241 2	165 9	Y	150	181 1	5 8	140
01	22289 X	15678	-0-	-6611	-0-	15538 2	140 9	Y	127	179 1	9 8	79
02	DLQ G-10	1430	-0-	1430	1430	1428 2	2 9	Y	2	1 8		80
03	1504 X	74	-0-	-1430	-0-	72 2	2 9	Y	2	2 8		80
*04	15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	15555 2	61 9	Y	55	19 8		116

WOOD		WELL #: 5H		RRCID -> 260256		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9970 - 13255		
11	17010 X	16247	-0-	-763	-0-	879 1	15226 2	Y	129	187 1		97
12	18352 X	16129	-0-	-2223	-0-	142 9	905 1	Y	159	179 1		77
01	18352 X	13092	-0-	-5260	-0-	175 9	905 1	Y	82			159
02	DLQ G-10	15287	-0-	15287	15287	90 9	838 1	Y	120	186 1		93
03	31627 X	16340	-0-	-15287	-0-	132 9	917 1	Y	131	177 1		47
*04	14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	144 9	836 1	Y	92			139
						101 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
MOORE		WELL #: 4H		RRCID -> 261573		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	40410 X	35862	-0-	-4548	-0-	35309 2	553 9	N	503	367 1	6 8	287
12	40796 X	35770	-0-	-5026	-0-	35247 2	523 9	N	475	541 1	2 8	219
01	39866 X	32184	-0-	-7682	-0-	31828 2	356 9	N	324	383 1	5 8	155
02	DLQ G-10	31524	-0-	31524	31524	31157 2	367 9	N	334	188 1	12 8	289
03	65268 X	33744	-0-	-31524	-0-	33246 2	498 9	N	453	543 1	13 8	186
*04	31363 X	31363	-0-	-0-	-0-	30901 2	462 9	N	420	371 1	8 8	227

SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
HARRIS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 206040		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056				
11	2900 N	1616	-0-	-1284	5957	188 1	1403 2	Y	23			110
12	3100 N	1703	-0-	-1397	4560	183 1	1520 2	Y	-0-			110
01	3100 N	1920	-0-	-1180	3380	224 1	1696 2	Y	-0-			110
02	2800 N	1485	-0-	-1315	2065	180 1	1203 2	Y	93			203
03	3100 N	2083	-0-	-1017	1048	226 1	1855 2	Y	2	192 1		13
*04	2909 N	1861	-0-	-1048	-0-	239 1	1622 2	Y	-0-			13

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211036		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056				
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			75
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			75
01	403 N	209	-0-	-194	-0-	209 2		N	-0-			75
02	308 N	171	-0-	-137	-0-	171 2		N	-0-			75
03	372 N	229	-0-	-143	-0-	229 2		N	-0-			75
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144 2		N	-0-			75

HARRIS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 238762		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089884		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868				
11	870 N	750	-0-	-120	-0-	750 2		Y	-0-	11 1		-0-
12	930 N	584	-0-	-346	-0-	584 2		Y	-0-			-0-
01	899 N	551	-0-	-348	-0-	551 2		Y	-0-			-0-
02	448 N	427	-0-	-21	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-			-0-
04	480 N	372	-0-	-108	-0-	372 2		Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183016		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994				
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3283 2	112 9	Y	102	8 1		100
12	3441 X	2679	-0-	-762	-0-	2555 2	124 9	Y	113	151 1	5 8	57
01	3441 X	1440	-0-	-2001	-0-	1381 2	59 9	Y	54	1 8		110
02	3136 X	627	-0-	-2509	-0-	585 2	42 9	Y	38	3 8		145
03	3472 X	455	-0-	-3017	-0-	419 2	36 9	Y	33	128 1	1 8	49
04	3360 X	396	-0-	-2964	-0-	379 2	17 9	Y	15			64

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 N	294	-0-	-396	-0-	294	2			Y	-0-	34	1	-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	183	-0-	-97	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010														
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-			-0-
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-			-0-
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-			-0-
02	2072 N	1364	-0-	-708	-0-	1364	2			Y	-0-			-0-
03	2356 N	1383	-0-	-973	-0-	1383	2			Y	-0-			-0-
04	1800 N	1081	-0-	-719	-0-	1081	2			Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999														
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
12	775 N	451	-0-	-324	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
03	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007														
11	270 N	49	-0-	-221	-0-	39	2	10	9	Y	9	43	1	9
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	37	2	13	9	Y	12	15	1	6
01	310 N	38	-0-	-272	-0-	29	2	9	9	Y	8			14
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	30	2	17	9	Y	15	1	8	28
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	98	2	63	9	Y	57	25	1	57
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	51	2	18	9	Y	16		3	73

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984														
11	960 N	108	-0-	-852	-0-	98	2	10	9	Y	9	11	1	9
12	403 N	73	-0-	-330	-0-	64	2	9	9	Y	8	13	1	4
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	46	2	6	9	Y	5			9
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	21	2	4	9	Y	4			13
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	24	2	7	9	Y	6	12	1	7
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	44	2	7	9	Y	6			13

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167								
HARRIS, JAMES "B"		WELL #:	2	RRCID ->	191041	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	6497 - 9993
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2	N	-0-		-0-
12	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2	N	-0-		-0-
01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2	N	-0-		-0-
02	4228 X	3652	-0-	-576	-0-	3652	2	N	-0-		-0-
03	4774 X	4348	-0-	-426	-0-	4348	2	N	-0-		-0-
04	4620 X	4516	-0-	-104	-0-	4516	2	N	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	195090	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	6530 - 9977
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	Y	-0-	64 1	-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	Y	-0-		-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	Y	-0-		-0-
02	1260 N	740	-0-	-520	-0-	740	2	Y	-0-		-0-
03	1271 N	887	-0-	-384	-0-	887	2	Y	-0-		-0-
04	960 N	613	-0-	-347	-0-	613	2	Y	-0-		-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"		WELL #:	1	RRCID ->	206023	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9750 - 10000
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	Y	-0-		2
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	Y	-0-		2
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	1120	2	Y	-0-		2
03	DLQ G-10	1438	-0-	1438	2558	1438	2	Y	-0-		2
*04	1900 N	1396	-0-	-504	2054	1396	2	Y	-0-		2

MCCOWAN		WELL #:	1	RRCID ->	247570	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	8616 - 10028
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEET		WELL #:	1	RRCID ->	250489	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	9840 - 9986
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOX		WELL #:	1	RRCID ->	251755	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9840 - 9990
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (NUGENT)		98563 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. ROGERS		709694		WELL #: 1		RRCID -> 111587		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 5684 - 5690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WOODLAWN (PETTIT)		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY DAVIS GAS UNIT -A- 1		040798		WELL #: 1		RRCID -> 017019		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6404 - 6592		
*09	53529 X	7915	-0-	-45614	-0-	199	1	7617	3	Y	90	90	0	3
						99	9							
*10	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	1001	1	7152	3	Y	108	108	0	3
						119	9							
*11	8730 X	8587	-0-	-143	-0-	1028	1	7436	3	Y	112	112	0	3
						123	9							
*12	9021 X	4109	-0-	-4912	-0-	568	1	3428	3	Y	103	102	0	4
						113	9							
*01	9021 X	4517	-0-	-4504	-0-	539	1	3842	3	Y	124	124	0	4
						136	9							
*02	7056 X	3010	-0-	-4046	-0-	313	1	2588	3	Y	99	99	0	4
						109	9							
*03	7812 X	7750	-0-	-62	-0-	219	1	7414	3	Y	106	106	0	4
						117	9							
*04	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	971	1	6500	3	Y	98	101	0	1
						108	9							

FINDLEY GAS UNIT B		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
		040798		WELL #: 1		RRCID -> 017023		COMPL. DATE 05/26/1950		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6384 - 6451		
*09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	112	1	4451	3	Y	37	37	0	1
						41	9							
*10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	71	1	3425	3	Y	44	44	0	1
						48	9							
*11	3030 X	782	-0-	-2248	-0-	14	1	717	3	Y	46	46	0	1
						51	9							
*12	3131 X	1321	-0-	-1810	-0-	27	1	1248	3	Y	42	42	0	1
						46	9							
*01	3131 X	1187	-0-	-1944	-0-	19	1	1112	3	Y	51	50	0	2
						56	9							
*02	4172 X	978	-0-	-3194	-0-	15	1	919	3	Y	40	40	0	2
						44	9							
*03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	57	1	3874	3	Y	42	43	0	1
						46	9							
*04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	69	1	3867	3	Y	41	41	0	1
						45	9							

JONES GAS UNIT		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
		040798		WELL #: 6 U		RRCID -> 159636		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 6436 - 6444	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
*09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	63	1	2392	3	Y	-0-
*10		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	287	1	1974	3	Y	-0-
*11		2010 N	1702	-0-	-308	-0-	229	1	1473	3	Y	-0-
*12		2108 N	83	-0-	-2025	-0-	55	1	28	3	Y	-0-
*01		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-
*02	DLQ	G-10	106	-0-	106	106	6	1	100	3	Y	-0-
*03	DLQ	G-10	73	-0-	73	179	9	1	64	3	Y	-0-
*04	DLQ	G-10	3	-0-	3	182	3	3			Y	-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795												
*09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-
*10		620 N	16	-0-	-604	-0-	14	3	2	9	Y	-0-
*11		300 N	136	-0-	-164	-0-	3	1	129	3	Y	-0-
							4	9				
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012												
*09		T. A.	3468	-0-	3468	18418	82	1	3347	3	Y	35
							39	9				35
*10		T. A.	2318	-0-	2318	20736	53	1	2219	3	Y	42
							46	9				42
*11		22824 X	2088	-0-	-20736	-0-	44	1	1832	3	Y	193
							212	9				188
*12		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	6
*01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	0
*02		2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	0
*03		2294 X	901	-0-	-1393	-0-	11	1	749	3	Y	128
							141	9				124
*04		2100 X	1367	-0-	-733	-0-	21	1	1159	3	Y	170
							187	9				171

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850												
*09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-
*10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-
*11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	DLQ	G-10	201	-0-	201	201	3	1	198	3	Y	-0-
*04	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	1498	23	1	1274	3	Y	-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 194757		COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	11658				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	2065	-0-	2065	13723	49	1	1953	3	Y	57	55 0	2
						63	9						
*11	14075 X	352	-0-	-13723	-0-	7	1	280	3	Y	59	59 0	2
						65	9						
*12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	54	54 0	2
*01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
*02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-		-0-
*03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	21	1	1433	3	Y	27	26 0	1
						30	9						
*04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	924	3	Y	52	52 0	1
						57	9						

MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199292		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEMONS, TONY W. DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2		WELL #: 160442		RRCID -> 017050		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588				
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	42	1	1628	3	N	181	199 1	103
						199	9						
12	1953 N	1820	-0-	-133	-0-	42	1	1591	3	N	170	188 1	85
						187	9						
01	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	41	1	1396	3	N	165	190 1	60
						182	9						
02	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	44	1	1324	3	N	169		229
						186	9						
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	37	1	1528	3	N	150	191 1	188
						165	9						
*04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	65	1	2599	3	N	173	184 1	177
						190	9						

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 017052		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548				
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	36	1	1374	3	N	299	318 1	50
						329	9						
12	2325 N	1849	-0-	-476	-0-	39	1	1438	3	N	338	347 1	41
						372	9						
01	1984 N	1697	-0-	-287	-0-	36	1	1289	3	N	338	329 1	50
						372	9						
02	1624 N	1583	-0-	-41	-0-	51	1	1195	3	N	306	336 1	20
						337	9						
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	39	1	1611	3	N	363	340 1	43
						399	9						
*04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	39	1	1440	3	N	341	343 1	41
						375	9						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	56 1	2225 3	N		347	395 1		153
						382 9							
12	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	58 1	2222 3	N		397	388 1		162
						437 9							
01	2480 N	2373	-0-	-107	-0-	58 1	1929 3	N		351	382 1		131
						386 9							
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	65 1	1991 3	N		416	388 1		159
						458 9							
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	45 1	1849 3	N		334	383 1		110
						367 9							
*04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	58 1	2305 3	N		390	385 1		115
						429 9							

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A													
11	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	146 1	5439 3	N		3			16
						3 9							
12	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	93 1	3567 3	N		-0-			16
01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	143 1	4870 3	N		15			31
						17 9							
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	126 1	3792 3	N		11			42
						12 9							
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	107 1	4424 3	N		10			52
						11 9							
*04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	116 1	4537 3	N		28			80
						31 9							

HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540													
11	3300 X	2163	-0-	-1137	-0-	2152 3	11 9	Y		10			62
12	3410 X	2726	-0-	-684	-0-	2606 3	120 9	Y		109	161 1		10
01	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	3262 3	50 9	Y		45			55
02	DLQ G-10	3347	-0-	3347	3347	3334 3	13 9	Y		12			67
03	DLQ G-10	3818	-0-	3818	7165	3787 3	31 9	Y		28			95
04	DLQ G-10	3515	-0-	3515	10680	3487 3	28 9	Y		25			120

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468													
11	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1321 3		N		-0-			-0-
12	1674 N	864	-0-	-810	-0-	864 3		N		-0-			-0-
01	1457 N	630	-0-	-827	-0-	630 3		N		-0-			-0-
02	1232 N	550	-0-	-682	-0-	550 3		N		-0-			-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N		-0-			-0-
*04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N		-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION		
NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO.				614425								
DAVIS, GLADYS				WELL #:	1	RRCID ->	017051	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6490 - 6558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 1		N	-0-		148
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 1		N	-0-		148
01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	991 1	2 9	N	-0-		150
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 1		N	-0-		150
*03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 1		N	-0-		150
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		150

PEAK ENERGY CORPORATION				647135								
HURD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017029	COMPL. DATE	02/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6450 - 6590
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	12 1	12 2	N	-0-		-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	17 1	14 2	N	-0-		-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	17 1	8 2	N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	21 1	9 2	N	-0-		-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	27 1	14 2	N	-0-		-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	14 1	8 2	N	-0-		-0-

LEWIS GAS UNIT -B-				WELL #:	1	RRCID ->	017036	COMPL. DATE	06/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 - 6568
11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	765 1	812 2	N	-0-		-0-
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	723 1	605 2	N	-0-		-0-
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1160 1	586 2	N	-0-		-0-
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1184 1	492 2	N	-0-		-0-
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1037 1	527 2	N	-0-		-0-
*04		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1195 1	633 2	N	-0-		-0-

TENISON OIL COMPANY				841409								
BECKHAM, ALVIN				WELL #:	1	RRCID ->	017058	COMPL. DATE	02/15/1954	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 6327 - 6448
11		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-		-0-
12		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-		-0-
01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-		-0-
02		1820 N	1816	-0-	-4	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
03		2046 N	1743	-0-	-303	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
04		1950 N	1790	-0-	-160	-0-	1790 2		N	-0-		-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP				858348								
SMITH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017005	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 6586 - 6601
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

TIPCO OPERATING CO.				860800								
BENDER, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	017004	COMPL. DATE	11/05/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6298 - 6446
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	442 1	1 9	N	1		165
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	431 1	7 9	N	6		171
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	467 1	4 9	N	4		175
02		420 N	399	-0-	-21	-0-	398 1	1 9	N	1		176
03		434 N	404	-0-	-30	-0-	402 1	2 9	N	2		178
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		178

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
 WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2101 1	33 9	N	30			135
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2112 1	30 9	N	27			162
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2405 1	73 9	N	66			228
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1995 1	52 9	N	47	192 1		83
*03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2133 1	92 9	N	84			167
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			167

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6590 - 6600

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

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

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

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

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

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

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

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" //CONT.// 040798														
WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT "B"														
WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGEE GAS UNIT "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 199294 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646														
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578														
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	474	474 0		17
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17 0		-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	2437	-0-	-0-	2437	2437	292 1	1707 3	438 9	Y	398	392 0		6

BUFFCO PRODUCTION INC.														
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT 106406														
WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536														
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

CLEMONS, TONY W.														
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 160442														
WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) CLEMONS, TONY W. DURKEE GAS UNIT #1		//CONT.// 98563 480 //CONT.// 160442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #: 3		RRCID -> 250623		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6613 - 6617						
11	990 X	884	-0-	-106	-0-	22	1	849	3	N	12					170
12	899 X	617	-0-	-282	-0-	15	1	602	3	N	-0-	135	1			35
01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	110	1	3922	3	N	20					55
02	DLQ G-10	4838	-0-	4838	4838	154	1	4648	3	N	33					88
03	DLQ G-10	7362	-0-	7362	12200	173	1	7104	3	N	77					165
04	DLQ G-10	1505	-0-	1505	13705	37	1	1460	2	N	7					172

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC MCELROY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202206		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 6453 - 6461						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159350		COMPL. DATE 01/27/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6596 - 6612						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 264391		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 6478 - 6484						
11	10590 X	7146	-0-	-3444	-0-	7088	2	58	9	N	53					230
12	9269 X	7123	-0-	-2146	-0-	7054	2	69	9	N	63	200	1			93
01	9269 X	6575	-0-	-2694	-0-	6512	2	63	9	N	57					150
02	DLQ G-10	5597	-0-	5597	5597	5538	2	59	9	N	54					204
03	DLQ G-10	5997	-0-	5997	11594	5938	2	59	9	N	54	195	1			63
04	DLQ G-10	5033	-0-	5033	16627	4979	2	54	9	N	49					112

JANDAR EXPLORATION, L. C. HARRIS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 083520		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6602 - 6620						
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	116	2	46	9	N	42					102
12	186 N	23	-0-	-163	-0-	6	2	17	9	N	15					117
01	155 N	15	-0-	-140	-0-	8	2	7	9	N	6					123
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	132	2	10	9	N	9					132
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	109	2	24	9	N	22					154
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					154

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781										
MICHAELS		WELL #:		1	RRCID ->	165404	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6601 - 6611			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-			30
12	496 N	188	-0-	-308	-0-	188	2			N	-0-			30
01	496 N	276	-0-	-220	-0-	240	2	36	9	N	33			63
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	266	2		2	N	2			65
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384	2		9	N	8			73
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			73

HARRIS "E"		WELL #:		2	RRCID ->	201280	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6570 - 6584			
11	2550 X	2051	-0-	-499	-0-	2020	2	31	9	N	28			91
12	2635 X	132	-0-	-2503	-0-	126	2	6	9	N	5			96
01	2573 X	100	-0-	-2473	-0-	100	2			N	-0-			96
02	2212 X	1437	-0-	-775	-0-	1404	2	33	9	N	30			126
03	2449 X	2069	-0-	-380	-0-	2038	2	31	9	N	28			154
04	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			154

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	266809	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	6561	PERF. N/A			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	169	1	194
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	166	1	194
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	317	1	99
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	160	1	142
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142

PEAK ENERGY CORPORATION		WELL #:		2	RRCID ->	202429	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6568 - 6574			
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	19	1	70	2	N	-0-			14
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	2	N	-0-			14
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	2	N	-0-			14
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	8	1	55	2	N	-0-			14
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	2	N	-0-			14
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	12	1	62	2	N	-0-			14

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	181790	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6508 - 6638			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE		WELL #:		2	RRCID ->	183017	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 6538 - 6642			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183035	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 6540 - 6636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186712	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 6540 - 6642	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186725	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF. 6558 - 6654	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	187785	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6488 - 6710	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187835	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	10138	PERF. 6520 - 6624	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	188153	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6526 - 6622	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	189451	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 6542 - 6636	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250490		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251756		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 255187		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (RODESSA)		98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 036711		COMPL. DATE 06/09/1965		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075903		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805								
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127605		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS, TONY W. DURKEE GAS UNIT #1		160442		WELL #: 4		RRCID -> 250624		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770						
11	14B2 EXT	1483	-0-	1483	1483	40	1	1407	3	N	33					33
12	14B2 EXT	2901	-0-	2901	4384	77	1	2816	3	N	7					40
01	14B2 EXT	1718	-0-	1718	6102	47	1	1624	3	N	43					83
02	14B2 EXT	1059	-0-	1059	7161	33	1	995	3	N	28					111
03	14B2 EXT	1231	-0-	1231	8392	30	1	1201	3	N	-0-					111
04	14B2 EXT	693	-0-	693	9085	18	1	665	3	N	9					120

DURKEE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 267250		COMPL. DATE 06/11/2012		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719								
11	3330 X	2541	-0-	-789	-0-	63	1	2477	3	N	1					25
12	3162 X	1323	-0-	-1839	-0-	34	1	1289	3	N	-0-					25
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					25
02	2800 X	1287	-0-	-1513	-0-	41	1	1246	3	N	-0-					25
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	66	1	2718	3	N	13					38
*04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	71	1	2755	3	N	-0-					38

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
CLEMONS, TONY W.		//CONT.// 160442													
DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2		WELL #: 4		RRCID -> 267251		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165													
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175214		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10032		PERF. 5630 -		5650			
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3				Y	-0-			-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3				Y	-0-			-0-
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1069	-0-	1069	1069	1069	3				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1855	-0-	1855	2924	1855	3				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2086	-0-	2086	5010	2086	3				Y	-0-			-0-

SANDERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221431		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 5882		PERF. 5642 -		5656			
11	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3				N	-0-			-0-
12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3				N	-0-			-0-
01	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3				N	-0-			-0-
02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3				N	-0-			-0-
03	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3				N	-0-			-0-
*04	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	3				N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS LLC		742142													
EMMITT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 035151		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 5564 -		5568			
11	3501 S	3501	-0-	-0-	-0-	3484	2	17	9	N	15				51
12	3422 S	3422	-0-	-0-	-0-	3401	2	21	9	N	19				70
01	3475 S	3475	-0-	-0-	-0-	3436	2	39	9	N	35				105
02	2797 S	2797	-0-	-0-	-0-	2735	2	62	9	N	56				161
03	2466 S	2466	-0-	-0-	-0-	2416	2	50	9	N	45	176	1		30
*04	2581 S	2581	-0-	-0-	-0-	2538	2	43	9	N	39				69

PILOT		WELL #: 3		RRCID -> 196739		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5590 -		5685			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TIPCO OPERATING CO.		860800													
BENDER, J. G., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 037088		COMPL. DATE 09/15/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5669 -		5667			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
 DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	3570 X	2397	-0-	-1173	-0-	2395	1	2	9	N	129
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3935	1	10	9	N	138
01	3596 X	3564	-0-	-32	-0-	3562	1	2	9	N	140
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3666	1	14	9	N	153
03	3937 X	3698	-0-	-239	-0-	3694	1	4	9	N	157
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	157

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (TRANSITION) 98563 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TIPCO OPERATING CO. 860800
 DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2568	1	22	9	N	217
12	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2581	1	25	9	N	240
01	2883 X	1985	-0-	-898	-0-	1967	1	18	9	N	256
02	2604 X	2450	-0-	-154	-0-	2439	1	11	9	N	95
03	2697 X	2612	-0-	-85	-0-	2609	1	3	9	N	98
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	98

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

11	2220 X	1761	-0-	-459	-0-	1759	1	2	9	N	140
12	2108 X	1971	-0-	-137	-0-	1905	1	66	9	N	200
01	2108 X	1988	-0-	-120	-0-	1936	1	52	9	N	73
02	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1919	1	55	9	N	123
*03	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2054	1	61	9	N	178
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	178

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090584		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1260 N	475	-0-	-785	-0-	10 1 34 9	431 3	Y	31 31 0	1
*10	1178 N	558	-0-	-620	-0-	12 1 42 9	504 3	Y	38 38 0	1
*11	840 N	726	-0-	-114	-0-	17 1 24 9	685 3	Y	22 22 0	1
*12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	26 9	106 3	Y	20 20 0	1
*01	558 N	134	-0-	-424	-0-	2 1 26 9	106 3	Y	24 24 0	1
*02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	26 1 21 9	1404 3	Y	19 19 0	1
*03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	18 1 23 9	1236 3	Y	21 21 0	1
*04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	22 1 21 9	1223 3	Y	19 20 0	-0-

JACKSON, W. E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103637		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6771 - 7388		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 108941		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6646 - 6964		
*09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	-0-
*10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LEE GAS UNIT (A)		WELL #: 3 L		RRCID -> 110932		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #: 4-U		RRCID -> 139281		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603														
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146846 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6960 - 6980														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938														
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590														
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800														
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162411		COMPL. DATE 10/15/1996			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1620 N	1525	-0-	-95	-0-	36 1	1455 3	Y		31	31 0		1
						34 9							
*10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	33 1	1461 3	Y		37	37 0		1
						41 9							
*11	1830 N	1481	-0-	-349	-0-	32 1	1419 3	Y		27	27 0		1
						30 9							
*12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	34 1	1542 3	Y		24	24 0		1
						26 9							
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	32 1	1628 3	Y		29	29 0		1
						32 9							
*02	DLQ G-10	1560	-0-	1560	1560	27 1	1508 3	Y		23	23 0		1
						25 9							
*03	DLQ G-10	1835	-0-	1835	3395	26 1	1781 3	Y		25	25 0		1
						28 9							
*04	2100 N	1849	-0-	-251	3144	32 1	1792 3	Y		23	24 0		-0-
						25 9							
POPE GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 167931		COMPL. DATE 01/23/1998			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168612		COMPL. DATE 04/11/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168899		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 8368				
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 170437		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378				
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
POPE GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171231		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171646		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926								
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849								
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 171863		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194								
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 173301		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
MCGEE		WELL #: 4 U		RRCID -> 173398		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
POPE GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 173486		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174492		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354			
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174528		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271777		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025			
11	28110 X	-0-	-0-	-28110	-0-			Y	-0-		-0-
12	29047 X	-0-	-0-	-29047	-0-			Y	-0-		-0-
01	29047 X	-0-	-0-	-29047	-0-			Y	-0-		-0-
*02	26236 X	-0-	-0-	-26236	-0-			Y	-0-		-0-
*03	29047 X	-0-	-0-	-29047	-0-			Y	-0-		-0-
*04	28110 X	-0-	-0-	-28110	-0-			Y	-0-		-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 177566		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948			
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	45 1	434 2	N	-0-		-0-
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	50 1	473 2	N	-0-		-0-
01	558 N	427	-0-	-131	-0-	41 1	386 2	N	-0-		-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	33 1	301 2	N	-0-		-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	152 1	1528 2	N	-0-		-0-
*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	119 1	1209 2	N	-0-		-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 265285		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION				275740										
BRIGGS, JOHN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	126779	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	6447 - 6712	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2010 N	1605	-0-	-405	-0-	1581	2	24	9	N	22			110
12	1891 N	1697	-0-	-194	-0-	1686	2	11	9	N	10			120
01	1767 N	1083	-0-	-684	-0-	1075	2	8	9	N	7	77	1	50
02	1512 N	1401	-0-	-111	-0-	1386	2	15	9	N	14			64
03	1705 N	1523	-0-	-182	-0-	1510	2	13	9	N	12			76
*04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	2	10	9	N	9			85

GLADYS DAVIS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216659	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	6626 - 6696	
11	450 X	188	-0-	-262	-0-	188	2			N	-0-			20
12	465 X	142	-0-	-323	-0-	142	2			N	-0-			20
01	465 X	118	-0-	-347	-0-	118	2			N	-0-			20
02	168 N	96	-0-	-72	-0-	95	2	1	9	N	1			21
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			21
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			21

BRIGGS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	254985	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	7002 - 7011	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT				WELL #:	4C	RRCID ->	255144	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	9939	PERF.	6957 - 6965	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR, T. J.				WELL #:	12 C	RRCID ->	260152	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10058	PERF.	6868 - 6878	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT				WELL #:	5 C	RRCID ->	261565	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	6996 - 7006	
11	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1674	2	18	9	N	16			145
12	1860 X	1604	-0-	-256	-0-	1582	2	22	9	N	20			165
01	1860 X	1674	-0-	-186	-0-	1660	2	14	9	N	13	95	1	83
02	1568 N	1278	-0-	-290	-0-	1248	2	30	9	N	27			110
03	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	1230	2	34	9	N	31			141
04	1620 N	1415	-0-	-205	-0-	1406	2	9	9	N	8			149

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
HOWELL OIL & GAS, INC.				406605									
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		2A	RRCID ->	251965	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6734 - 6740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7560 X	6531	-0-	-1029	-0-	6376	2	155	9	N	141	195 1	287
12	7254 X	6438	-0-	-816	-0-	6271	2	167	9	N	152	197 1	242
01	7068 X	5325	-0-	-1743	-0-	5215	2	110	9	N	100		342
02	DLQ G-10	5594	-0-	5594	5594	5482	2	112	9	N	102		444
03	DLQ G-10	5917	-0-	5917	11511	5804	2	113	9	N	103	383 1	164
04	DLQ G-10	5857	-0-	5857	17368	5472	2	385	9	N	350	194 1	320

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	253362	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6760 - 6766	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		4A	RRCID ->	255590	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6496 - 6502	
11	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	1273	2			N	-0-		-0-
12	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-		-0-
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-		-0-
02	1176 N	1151	-0-	-25	-0-	1151	2			N	-0-		-0-
03	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			N	-0-		-0-
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT		-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		3A	RRCID ->	255591	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6754 - 6760	
11	2580 X	2297	-0-	-283	-0-	2297	2			N	-0-		-0-
12	2542 X	2253	-0-	-289	-0-	2253	2			N	-0-		-0-
01	2542 X	2184	-0-	-358	-0-	2184	2			N	-0-		-0-
02	2184 X	1921	-0-	-263	-0-	1921	2			N	-0-		-0-
03	2387 X	2058	-0-	-329	-0-	2058	2			N	-0-		-0-
04	2310 X	1931	-0-	-379	-0-	1931	2			N	-0-		-0-

BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	256056	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6850 - 6858	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		5A	RRCID ->	265094	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6496 - 6504	
11	8880 X	7283	-0-	-1597	-0-	7283	2			N	-0-		-0-
12	9176 X	6475	-0-	-2701	-0-	6475	2			N	-0-		-0-
01	9176 X	6481	-0-	-2695	-0-	6481	2			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5455	-0-	5455	5455	5455	2			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5993	-0-	5993	11448	5993	2			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2966	-0-	2966	14414	2966	2			N	-0-		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) SABINE OIL & GAS LLC PILOT		//CONT.//	98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			2345				2339						154
			742142										174
				WELL #:	2	RRCID ->	193607	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	6738 - 6744
11		2520 X	2188	-0-	-332	-0-	2184	2	4	9	N	4	149
12		2604 X	2345	-0-	-259	-0-	2339	2	6	9	N	5	154
01		2604 X	2299	-0-	-305	-0-	2281	2	18	9	N	16	170
02		2184 X	142	-0-	-2042	-0-	138	2	4	9	N	4	174
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	174
04		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	174
				WELL #:	3	RRCID ->	237779	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6678 - 6684
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	237997	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6784 - 6792
11		1800 X	61	-0-	-1739	-0-	61	2			N	-0-	90
12		1860 X	132	-0-	-1728	-0-	128	2	4	9	N	4	94
01		1116 X	26	-0-	-1090	-0-	26	2			N	-0-	94
02		616 X	372	-0-	-244	-0-	366	2	6	9	N	5	99
03		819 X	819	-0-	-0-	-0-	816	2	3	9	N	3	102
*04		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1677	2	6	9	N	5	107
				WELL #:	3	RRCID ->	103478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2430 - 2440
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
				WELL #:	5	RRCID ->	104695	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5750 - 5982
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	126780	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	6447 - 6464
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2013										

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10008 - 10284												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1590 N	1479	-0-	-111	-0-	1473	2	6	9	N	5	163
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1520	2	8	9	N	7	170
01	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1467	2	11	9	N	10	180
02	1372 N	1356	-0-	-16	-0-	1347	2	9	9	N	8	187
03	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1487	2	19	9	N	17	40
04	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1431	2	2	9	N	2	42

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210												
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5568	2	17	9	N	15	31
12	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5184	2	34	9	N	31	62
01	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4674	2	39	9	N	35	96
02	6328 X	4042	-0-	-2286	-0-	4009	2	33	9	N	30	124
03	6727 X	4251	-0-	-2476	-0-	4215	2	36	9	N	33	155
04	5580 X	3667	-0-	-1913	-0-	3638	2	29	9	N	26	181

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232												
11	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2776	2	13	9	N	12	208
12	2821 X	2812	-0-	-9	-0-	2790	2	22	9	N	20	228
01	2821 X	2397	-0-	-424	-0-	2379	2	18	9	N	16	61
02	2800 X	2395	-0-	-405	-0-	2389	2	6	9	N	5	65
03	3100 X	2559	-0-	-541	-0-	2540	2	19	9	N	17	78
04	2790 X	2281	-0-	-509	-0-	2274	2	7	9	N	6	84

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660												
11	990 N	404	-0-	-586	-0-	404	2			N	-0-	60
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-	60
01	992 N	737	-0-	-255	-0-	736	2	1	9	N	1	60
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	N	3	60
03	1085 N	447	-0-	-638	-0-	445	2	2	9	N	2	61
04	720 N	255	-0-	-465	-0-	255	2			N	-0-	61

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612												
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	N	2	48
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	N	4	52
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	52
02	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	52
03	496 X	269	-0-	-227	-0-	267	2	2	9	N	2	54
04	480 X	162	-0-	-318	-0-	162	2			N	-0-	54

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212												
11	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	1769	2	1	9	N	1	148
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1825	2	10	9	N	9	157
01	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	1775	2	12	9	N	11	168
02	1652 N	1619	-0-	-33	-0-	1609	2	10	9	N	9	177
03	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	1735	2	2	9	N	2	177
04	1740 N	1680	-0-	-60	-0-	1680	2			N	-0-	177

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217												
11	1530 N	1177	-0-	-353	-0-	1177	2			N	-0-	128
12	1457 N	1206	-0-	-251	-0-	1203	2	3	9	N	3	131
01	1426 N	1112	-0-	-314	-0-	1102	2	10	9	N	9	140
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1	140
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	2	1	9	N	1	140
*04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-	140

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1320 N	1212	-0-	-108	-0-	1210	2	2	9	N	2			165
12		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1620	2	9	9	N	8			173
01		1736 N	1322	-0-	-414	-0-	1316	2	6	9	N	5			178
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1463	2	10	9	N	9	1	8	186
03		1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1549	2	9	9	N	8	155	1	38
*04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1466	2	8	9	N	7		1	45

BACHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710															
11		1770 X	1361	-0-	-409	-0-	1359	2	2	9	N	2			57
12		1643 X	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			N	-0-			57
01		1519 X	1462	-0-	-57	-0-	1460	2	2	9	N	2			59
02		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1	1	8	59
03		1581 N	1139	-0-	-442	-0-	1137	2	2	9	N	2	1	8	60
04		1410 N	938	-0-	-472	-0-	938	2			N	-0-			60

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10711 - 13475															
11		3570 X	3028	-0-	-542	-0-	3017	2	11	9	N	10			98
12		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3840	2	11	9	N	10			108
01		3534 X	3501	-0-	-33	-0-	3490	2	11	9	N	10	1	8	117
02		3164 X	3094	-0-	-70	-0-	3079	2	15	9	N	14	1	8	130
03		3844 X	3401	-0-	-443	-0-	3383	2	18	9	N	16	3	8	143
04		3720 X	3285	-0-	-435	-0-	3272	2	13	9	N	12			155

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118															
11		13560 X	11888	-0-	-1672	-0-	11876	2	12	9	N	11			93
12		14012 X	12023	-0-	-1989	-0-	11933	2	90	9	N	82	116	1	59
01		13144 X	11456	-0-	-1688	-0-	11445	2	11	9	N	10	1	8	68
02		11704 X	10615	-0-	-1089	-0-	10591	2	24	9	N	22	3	8	87
03		12958 X	11239	-0-	-1719	-0-	11210	2	29	9	N	26	3	8	110
04		11880 X	11005	-0-	-875	-0-	10979	2	26	9	N	24			134

INDIGO MINERALS LLC 423834 BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425															
11		720 N	691	-0-	-29	-0-	185	1	496	2	N	9	1	8	157
12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	218	1	544	2	N	13			170
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	205	1	558	2	N	15	1	8	184
02		644 N	587	-0-	-57	-0-	170	1	405	2	N	11	1	8	194
*03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	190	1	479	2	N	11	1	8	204
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			204

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03		14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	1	1	2	N	-0-			57
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			57

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834																
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-				-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-				-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1413					N	NO RPT				-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248																
11		690 N	656	-0-	-34	-0-	639	2	17	9	N	15	187	1		22
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	714	2	12	9	N	11				33
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	411	2	9	9	N	8				41
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	N	11				52
*03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	634	2	11	9	N	10				62
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				62

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239																
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	N	1	1	8		112
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1	1	8		112
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	760	2	33	9	N	30	2	8		140
02		1120 N	775	-0-	-345	-0-	773	2	2	9	N	2	2	8		140
*03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2	2	8		140
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				140

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405																
11		1620 X	1576	-0-	-44	-0-	428	1	1147	2	N	1	1	8		99
							1	9								
12		1612 X	1521	-0-	-91	-0-	434	1	1085	2	N	2	2	8		99
							2	9								
01		1674 X	1667	-0-	-7	-0-	440	1	1198	2	N	26	1	8		124
							29	9								
02		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	415	1	990	2	N	2	2	8		124
							2	9								
*03		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	387	1	976	2	N	2	2	8		124
							2	9								
04		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT				124

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370																
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	227	1	607	2	N	6	1	8		40
							7	9								
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	216	1	541	2	N	-0-				40
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	223	1	605	2	N	-0-				40
02		784 N	674	-0-	-110	-0-	199	1	474	2	N	1	1	8		40
							1	9								
*03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	206	1	520	2	N	19	1	8		58
							21	9								
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				58

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781													
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		45
12		589 N	211	-0-	-378	-0-	211	2		N	-0-		45
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		45
02		196 N	144	-0-	-52	-0-	144	2		N	-0-		45
03		217 N	204	-0-	-13	-0-	195	2	9	9	N	8	53
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		53

O'BENCO, INC. 617512													
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10135 - 10227													
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1	83
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	83
01		403 N	368	-0-	-35	-0-	355	2	13	9	N	12	95
02		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	95
03		620 X	17	-0-	-603	-0-	13	2	4	9	N	4	95
*04		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6612	2	79	9	N	72	157

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780													
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10163 - 10362													
11		990 N	920	-0-	-70	-0-	919	2	1	9	N	1	47
12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1	47
01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-	47
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	3	1	9	N	1	47
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1229	3	34	9	N	31	77
04		1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1126	3	28	9	N	25	102

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371													
11		1620 N	1536	-0-	-84	-0-	227	1	1284	2	Y	23	44
							25	9					
12		1674 N	769	-0-	-905	-0-	92	1	652	2	Y	23	16
							25	9					
01		1519 N	840	-0-	-679	-0-	119	1	710	3	Y	10	26
							11	9					
02		DLQ G-10	1300	-0-	1300	1300	182	1	1085	3	Y	30	54
							33	9					
03		3000 N	1805	-0-	-1195	105	183	1	1582	3	Y	36	54
							40	9					
*04		9470 X	9365	-0-	-105	-0-	453	1	8674	3	Y	216	119
							238	9					

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 X	881	-0-	-19	-0-	170	1	697	2	Y	13	10 1	1 8 12
12	930 X	834	-0-	-96	-0-	149	9	667	2	Y	2	13 1	1 8 -0-
01	899 X	852	-0-	-47	-0-	165	1	687	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	631	-0-	631	631	127	1	475	3	Y	26	1 1	25
03	1391 X	760	-0-	-631	-0-	29	9	602	3	Y	6	13 1	18
04	870 X	678	-0-	-192	-0-	151	1	525	3	Y	4	11 1	11

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10153 - 10368

11	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	229	1	1145	2	Y	57	4 8	129
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	63	9	1366	2	Y	24	102 1	2 8 49
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	271	1	1464	3	Y	32		81
02	DLQ G-10	1400	-0-	1400	1400	304	1	1129	3	Y	20	2 1	99
03	2777 N	1377	-0-	-1400	-0-	249	1	1138	3	Y	32	92 1	39
04	1740 N	1352	-0-	-388	-0-	204	1	1136	3	Y	20	2 1	57

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

11	2160 X	969	-0-	-1191	-0-	162	1	807	2	Y	-0-		7
12	2232 X	1079	-0-	-1153	-0-	178	1	901	2	Y	-0-	7 1	-0-
01	2170 X	925	-0-	-1245	-0-	159	1	766	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	724	-0-	724	724	131	1	593	3	Y	-0-		-0-
03	3996 X	3272	-0-	-724	-0-	491	1	2739	3	Y	38	25 1	13
*04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	42	9	2211	3	Y	42	1 1	54

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	235	1	1170	2	Y	32	2 8	44
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	35	9	1150	2	Y	26	35 1	1 8 34
01	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	228	1	1191	3	Y	16		50
02	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	247	1	1051	3	Y	30	2 1	78
03	2290 N	973	-0-	-1317	-0-	18	9	818	3	Y	7	56 1	29
*04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	147	1	1321	3	Y	39	1 1	67

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	
11		1320 N	1193	-0-	-127	-0-	233 1	960 2	Y		-0-	2 1		-0-
12		1488 N	1145	-0-	-343	-0-	227 1	918 2	Y		-0-			-0-
01		1488 N	1228	-0-	-260	-0-	239 1	989 3	Y		-0-			-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	268 1	1005 3	Y		26	2 1		24
							29 9							
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	274 1	1088 3	Y		6	12 1		18
							7 9							
*04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	269 1	949 3	Y		15	17 1		16
							17 9							

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394														
11		1620 N	834	-0-	-786	-0-	119 1	674 2	Y		37	7 8		97
							41 9							
12		1519 N	1018	-0-	-501	-0-	123 1	866 2	Y		26	102 1	3 8	18
							29 9							
01		1333 N	775	-0-	-558	-0-	105 1	630 3	Y		36			54
							40 9							
02	DLQ	G-10	866	-0-	866	866	122 1	733 3	Y		10	2 1		62
							11 9							
03		2009 N	1143	-0-	-866	-0-	115 1	994 3	Y		31	38 1		55
							34 9							
*04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	55 1	1051 3	Y		11	32 1	6 5	28
							12 9							

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386														
11		1770 X	1442	-0-	-328	-0-	212 1	1204 2	Y		24	5 8		37
							26 9							
12		1829 X	788	-0-	-1041	-0-	98 1	689 2	Y		1	37 1	1 8	-0-
							1 9							
01		1829 X	1596	-0-	-233	-0-	227 1	1363 3	Y		5			5
							6 9							
02	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	1126	160 1	957 3	Y		8	2 1		11
							9 9							
03		2742 X	1616	-0-	-1126	-0-	163 1	1413 3	Y		36	19 1		28
							40 9							
04		1530 X	1415	-0-	-115	-0-	70 1	1333 3	Y		11	18 1	4 5	17
							12 9							

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416														
11		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	406 1	2027 2	Y		34	2 8		37
							37 9							
12		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	359 1	1814 2	Y		7	29 1	1 8	14
							8 9							
01		2542 X	2002	-0-	-540	-0-	344 1	1654 3	Y		4			18
							4 9							
02	DLQ	G-10	1588	-0-	1588	1588	286 1	1296 3	Y		5			23
							6 9							
03		3250 X	1662	-0-	-1588	-0-	252 1	1409 3	Y		1	17 1		7
							1 9							
04		2460 X	1857	-0-	-603	-0-	272 1	1585 3	Y		-0-			7

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6660 X	3297	-0-	-3363	-0-	634 1	2610 2	Y	48	66 1 5 8 40
12	5487 X	2789	-0-	-2698	-0-	53 9	2233 2	Y	3	41 1 2 8 -0-
01	4402 X	2356	-0-	-2046	-0-	3 9	1898 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1984	-0-	1984	1984	408 1	1534 3	Y	38	2 1 36
03	4159 X	2175	-0-	-1984	-0-	42 9	1735 3	Y	2	16 1 22
04	3300 X	1941	-0-	-1359	-0-	438 1	1501 3	Y	14	19 1 17

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

11	780 N	726	-0-	-54	-0-	137 1	564 2	Y	23	5 1 2 8 20
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	25 9	817 2	Y	1	20 1 1 8 -0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	1 9	620 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	813	-0-	813	813	149 1	631 3	Y	13	2 1 11
03	1716 N	903	-0-	-813	-0-	168 1	720 3	Y	1	12 1 -0-
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	14 9	635 3	Y	12	6 1 6

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

11	1650 N	1284	-0-	-366	-0-	245 1	1006 2	Y	30	47 1 4 8 24
12	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	33 9	1251 2	Y	3	25 1 2 8 -0-
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	310 1	1364 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1732	-0-	1732	1732	3 9	1313 3	Y	63	3 1 60
03	3000 N	1536	-0-	-1464	268	69 9	1207 3	Y	22	34 1 48
*04	1677 N	1409	-0-	-268	-0-	305 1	1087 3	Y	14	34 1 28

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 10183 - 10384

11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	425 1	2407 2	Y	10	2 8 11
12	2666 X	2421	-0-	-245	-0-	11 9	2109 2	Y	12	13 1 1 8 9
01	2573 X	2514	-0-	-59	-0-	299 1	2154 3	Y	-0-	9
02	DLQ G-10	2379	-0-	2379	2379	13 9	2036 3	Y	3	1 1 11
03	5059 X	2680	-0-	-2379	-0-	360 1	2386 3	Y	16	12 1 15
04	2850 X	2462	-0-	-388	-0-	340 1	2329 3	Y	10	11 1 3 5 11

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	1440 X	1172	-0-	-268	-0-	174	1	981	2	Y	15	3 8
12	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	179	1	1342	2	Y	24	31 1 2 8
01	1488 X	1177	-0-	-311	-0-	168	1	1009	3	Y	-0-	16
02	DLQ G-10	1225	-0-	1225	1225	172	1	1028	3	Y	23	1 1 38
03	2594 X	1369	-0-	-1225	-0-	139	1	1199	3	Y	28	26 1 40
04	1500 X	1461	-0-	-39	-0-	31	1	1378	3	Y	10	24 1 5 5 21
						72	1					
						11	9					

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386												
11	1830 X	1596	-0-	-234	-0-	237	1	1341	2	Y	16	3 8 16
12	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	189	1	1739	2	Y	19	21 1 1 8 13
01	1829 X	1648	-0-	-181	-0-	236	1	1412	3	Y	-0-	13
02	DLQ G-10	1525	-0-	1525	1525	217	1	1296	3	Y	11	2 1 22
03	5522 X	3997	-0-	-1525	-0-	129	1	3532	3	Y	51	31 1 42
*04	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	409	1	12386	3	Y	259	140 1 29 5 132
						56	9					
						648	1					
						285	9					

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468												
11	600 N	256	-0-	-344	-0-	38	1	218	2	Y	-0-	-0-
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	263	1	1853	2	Y	20	6 1 1 8 13
01	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	199	1	1191	3	Y	-0-	13
02	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	191	1	1143	3	Y	2	1 1 14
03	2139 X	1353	-0-	-786	-0-	139	1	1203	3	Y	10	10 1 14
04	2070 X	1290	-0-	-780	-0-	119	1	1226	3	Y	-0-	13 1 1 5 -0-
						64	1					

SABINE OIL & GAS LLC 742142 DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148												
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	319	1	990	2	N	9	198
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	109	1	646	2	N	-0-	198
01	1860 N	906	-0-	-954	-0-	253	1	653	2	N	-0-	198
02	1232 N	1015	-0-	-217	-0-	297	1	718	2	N	-0-	198
03	3100 N	4074	-0-	974	974	341	1	3731	2	N	2	2 8 198
*04	3000 N	4439	-0-	1439	2413	2	9	4106	2	N	3	174 1 27
						3	9					

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)			//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142									
HALL ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 223435			COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	47	1	2007	2	N	5	-0-
						6	9				5	0
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	49	1	2197	2	N	5	-0-
						6	9				5	0
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	45	1	2294	2	N	6	-0-
						7	9				6	0
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	38	1	2082	2	N	5	-0-
						6	9				5	0
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	32	1	2175	2	N	5	-0-
						6	9				5	0
*04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	35	1	1975	2	N	5	-0-
						6	9				5	0

HARDT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 230220			COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182	

11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	67	1	2478	2	N	73	-0-
						80	9				73	0
12	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	68	1	2516	2	N	67	-0-
						74	9				67	0
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	59	1	3010	2	N	81	-0-
						89	9				81	0
02	DLQ G-10	2143	-0-	2143	2143	38	1	2035	2	N	64	-0-
						70	9				64	0
03	3769 X	1626	-0-	-2143	-0-	26	1	1524	2	N	69	-0-
						76	9				69	0
*04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	40	1	2126	2	N	66	-0-
						73	9				66	0

MCNATT			WELL #: 1		RRCID -> 230228			COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214	

11	750 N	611	-0-	-139	-0-	18	1	582	2	N	10	-0-
						11	9				10	0
12	837 N	764	-0-	-73	-0-	16	1	737	2	N	10	-0-
						11	9				10	0
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	16	1	819	2	N	11	-0-
						12	9				11	0
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	14	1	740	2	N	9	-0-
						10	9				9	0
03	775 N	630	-0-	-145	-0-	20	1	599	2	N	10	-0-
						11	9				10	0
04	810 N	638	-0-	-172	-0-	15	1	613	2	N	9	-0-
						10	9				9	0

TANOS EXPLORATION II, LLC			835976		RRCID -> 211874			COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076	
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT			WELL #: 2									

11	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1202	2	17	9	N	15	57
12	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1223	2	11	9	N	10	67
01	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1209	2	19	9	N	17	84
02	1148 N	1083	-0-	-65	-0-	1070	2	13	9	N	12	96
03	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1190	2	13	9	N	12	108
04	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1121	2	9	9	N	8	116

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	279 1	559 2	N	4	1 8		117
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	289 1	744 2	N	11	1 8		127
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	289 1	730 2	N	37	138 1	4 8	22
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	269 1	643 2	N	3	3 8		22
03	1054 N	978	-0-	-76	-0-	286 1	686 2	N	5			27
04	1020 N	973	-0-	-47	-0-	305 1	668 2	N	-0-			27
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226												
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	111 1	222 2	N	-0-			74
12	930 N	406	-0-	-524	-0-	114 1	292 2	N	-0-			74
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	101 1	254 2	N	78			152
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	95 1	228 2	N	-0-			152
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	117 1	281 2	N	-0-			152
04	420 N	272	-0-	-148	-0-	85 1	187 2	N	-0-			152
WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768												
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			246
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			246
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			246
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			246
03	589 N	423	-0-	-166	-0-	422 2	1 9	N	1	1 8		246
04	630 N	179	-0-	-451	-0-	179 2		N	-0-			246
WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658												
11	420 N	285	-0-	-135	-0-	283 2	2 9	N	2			107
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	269 2	9 9	N	8			115
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			115
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	236 2	11 9	N	10			125
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	281 2	39 9	N	35			160
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	272 2	11 9	N	10			170
WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360												
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS (TRAVIS PEAK)		98620 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA						
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685													
HOOKER, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 097821		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6532 - 6540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK)		98956 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P.		288500													
BLACKWELL		WELL #: 1		RRCID -> 170376		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 12225		PERF. 8220 - 8240					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YANTIS (HEARD, UP.)		99254 190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WOOD						
LEENERTS OIL & GAS INC.		495304													
MORGAN "A"		WELL #: 1X		RRCID -> 115037		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7970 - 7976					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
FOSTER, MARY LOU		WELL #: 1		RRCID -> 104188		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 7983 - 7990			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YANTIS (RODESSA)		99254 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
FOSTER, MARY LOU		WELL #: 2		RRCID -> 262941		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 8006 - 8016					
11	13290	10297	-0-	-2993	21255	10011	2	286	9	N	260	384	1		44
12	13733	7723	-0-	-6010	15245	7512	2	211	9	N	192				236
01	13733	6172	-0-	-7561	7684	6032	2	140	9	N	127	202	1		161
02	9352	4519	-0-	-4833	2851	4436	2	83	9	N	75				236
*03	10354	1239	-0-	-9115	-0-	1226	2	13	9	N	12	132	1		116
04	10020	6	-0-	-10014	-0-	6	2			N	-0-				116

YANTIS (SMACKOVER)		99254 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
MCDOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166047		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2	N	-0-			-0-
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-			-0-
01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3502	-0-	702	702	3502	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3719	-0-	619	1321	3719	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	4408	-0-	1408	2729	4408	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201961		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329				
11	20640 X	19232	-0-	-1408	-0-	19232	2	N	-0-			-0-
12	21111 X	19998	-0-	-1113	-0-	19998	2	N	-0-			-0-
01	20274 X	20087	-0-	-187	-0-	20087	2	N	-0-			-0-
02	18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	18623	2	N	-0-			-0-
03	20026 X	19702	-0-	-324	-0-	19702	2	N	-0-			-0-
04	19380 X	18963	-0-	-417	-0-	18963	2	N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER)		99260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
W. YANTIS GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 051254		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144				
11	22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	22754	2	N	-0-			-0-
12	22878 X	21789	-0-	-1089	-0-	21789	2	N	-0-			-0-
01	21855 X	21808	-0-	-47	-0-	21808	2	N	-0-			-0-
02	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	21594	2	N	-0-			-0-
03	21037 X	21037	-0-	-0-	-0-	21037	2	N	-0-			-0-
*04	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	19357	2	N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 102592		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER)		99261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
BIRD HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199984		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767				
11	12960	12358	-0-	-602	-0-	12358	2	N	-0-			-0-
12	13392	11840	-0-	-1552	-0-	11840	2	N	-0-			-0-
01	13392	11284	-0-	-2108	-0-	11284	2	N	-0-			-0-
02	9800	8158	-0-	-1642	-0-	8158	2	N	-0-			-0-
03	12601	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2	N	-0-			-0-
*04	10780	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2	N	-0-			-0-